



## ГОРОДСКОЙ ОКРУГ КРАСНОГОРСК МОСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ


Утверждена  
Распоряжением Министерства  
энергетики Московской области  
от «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г. № \_\_\_

### Схема теплоснабжения городского округа Красногорск Московской области на период с 2021 по 2039 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

  
/Лобачева Е.С./  
подпись

Разработчик:



ГРУППА КОМПАНИЙ  
**РусЭнергоСервис**

www.rosenservis.ru

Генеральный директор



  
/Вялкова Е.И./  
подпись

2021 г.  
г.Москва

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ  
МОСКОВСКАЯ ОБЛАСТЬ

**ООО «НИГО-М»**

(общество с ограниченной ответственностью)

143442 Московская область, г.о. Красногорск,  
п. Отрадное, ул. Клубная, д.5, помещение 333/2

Телефон/факс: 8 (495) 739-26-07

e-mail: [info@otradaclub.ru](mailto:info@otradaclub.ru), [nigo.2015@mail.ru](mailto:nigo.2015@mail.ru)

ОГРН 1025002872290

ИНН/КПП 5024045200/502401001

**Генеральному директору**

**ООО «РусЭнергоСервис»**

**Вялковой Е.И.**

Исх. От 21 декабря 2020 г. № 21/12/2020

Вх. От \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_

**Уважаемая Екатерина Игоревна!**

Сообщаю Вам, что по результатам проверки ООО «НИГО-М» согласовывает направленную нам 18.12.2020г. для согласования Схему теплоснабжения городского округа Красногорск.

**Генеральный директор**



**А.А. Смирнов**

Иск. № 340  
от 18.03.21.  
№ бланка



Заместителю начальника управления ЖКХ  
городского округа Красногорск  
С.А. Голощанову  
от  
Генерального директора  
ООО «Проектстройальянс»  
А.В. Шишкина

Уважаемый Сергей Александрович!

Рассмотрев представленную 10.03.2021г. схему теплоснабжения г.о. Красногорск  
Московской области, на период 2020 по 2039г.г., ООО «Проектстройальянс» сообщает,  
что данная схема согласована.

Генеральный директор

А.В.Шишкин

Пахолков И.В.  
м.т. 8-985-973-26-60





**ТЕПЛОВОДО  
СНАБЖЕНИЕ**

ООО «ТеплоВодоСнабжение»

☎ 8-496-562-71-36

✉ info@tvsmo.ru

📍 117342, г. Москва, ул. Бутлерова, д. 17, эт. 3, ком. 95, оф. 67

ОГРН 1197746716771 ИНН 7728493770 КПП 772801001

Исх. № 11/14-05 от 24.12.2020

На вх. № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Главе городского округа  
Красногорск Московской  
области  
Хаймузиной Э.А.

Уважаемая Эльмира Абдулбариевна!

Рассмотрев представленную 21.12.2020 г. версию Схемы теплоснабжения г.о. Красногорск Московской области, на период с 2020 по 2039 гг. ООО «ТеплоВодоСнабжение» сообщает, что данная Схема согласована.

Генеральный директор

Царегородцев А.В.

Исп. Ермашов А.Е.  
т. +7 985 971 35 12  
E-mail: ermashov@bp-yk.ru

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ  
МОСКОВСКАЯ ОБЛАСТЬ

Акционерное общество  
**КРАСНОГОРСКАЯ ТЕПЛОСЕТЬ**

Жуковского ул., д. 9, Красногорск, 143402

тел.: +7 (495) 562-02-96

e-mail: rg@kg-teplo.ru

ОГРН 1025002864457

ИНН/КПП 5024047494/502401001

23.12.2020 № 00/20-12625

На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Генеральному директору  
ООО «РусЭнергоСервис»

Е.И. Вялковой

Уважаемая Екатерина Игоревна!

АО «Красногорская теплосеть» в рамках проведения работ по заключённому муниципальному контракту между администрацией городского округа Красногорск и ООО «РусЭнергоСервис» на «Выполнение работ по мониторингу систем обеспечения жизнедеятельности в сфере энергетических ресурсов» сообщает, что по результатам проверки согласовывает Вам Схему теплоснабжения городского округа Красногорск Московской области на период с 2020 по 2039 г.г.

Генеральный директор



Е.А. Музланов

Исх. № 121 от 15.03.2021г.

Заместителю начальника управления ЖКХ  
Администрации ГО г. Красногорск  
Голощипову С. А

Уважаемый Сергей Алексеевич!

В ответ на ваше письмо от 10.03.2021г. за № 409/781 по согласованию электронной модели схемы теплоснабжения городского округа г. Красногорск, по котельной ЖК «Малина» находящейся по адресу МО, ГО Красногорск, рабочий посёлок Нахабино, замечаний нет и согласовывается.

Генеральный директор  
ООО «Гранель Инжиниринг»



Беткер А.К

**ПРАВИТЕЛЬСТВО МОСКВЫ**  
**Департамент здравоохранения города Москвы**  
**Государственное казенное учреждение города Москвы «Соцэнерго**  
**Департамента здравоохранения города Москвы»**

125047, г. Москва, ул. 2-я Миусская, д.1/10, стр.1  
Тел.: (499)650-84-50  
E-mail: info@sotsenergo.su | socenergo@zdrav.mos.ru

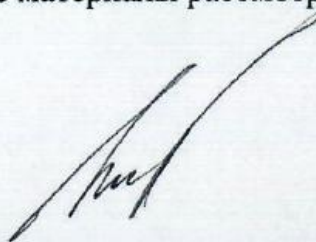
От 25.03.2021 № 064-104  
На № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

**Заместителю начальника  
управления ЖКХ г. Красногорск  
Московской области  
С.А. Голошапову**

**Уважаемый Сергей Алексеевич!**

В соответствии с обращением от 10.03.2021 № 409/781 по вопросу рассмотрения и согласования электронной модели и обосновывающих материалов по схеме теплоснабжения городского округа Красногорск, сообщаем, что предоставленные Вами электронная модель и обосновывающие материалы рассмотрены и согласованы в полном объеме, без дополнений.

**Главный инженер**



**М.Н. Егоров**



Исп. Плотников А.В.  
8-499-650-84-50 (11-82)

## Оглавление

1. Показатели перспективного спроса на тепловую энергию(мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения, городского округа.....	8
1.1 Площадь 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).....	8
1.2 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе. ....	62
1.3 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе. ....	99
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. ....	99
2 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.....	102
2.1 Существующие и перспективные зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии.....	102
2.2 Существующие и перспективные зоны действия индивидуальных источников тепловой энергии.....	133
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 .....	134
2.4 Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, города федерального значения и по каждому источнику отдельно.....	188
2.5 Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника (источников) тепловой энергии по поселению, городскому округу в целом и по каждой системе отдельно.....	188
2.6 Существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии по поселению, городскому округу в целом и по каждой системе отдельно.....	196



2.7 Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источников тепловой энергии по поселению, городскому округу в целом и по каждой системе отдельно .....	203
2.8 Существующие и перспективные значения тепловой мощности нетто источников тепловой энергии по поселению, городскому округу в целом и по каждой системе отдельно .....	210
2.9 Существующие и перспективные потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь по поселению, городскому округу в целом и по каждой системе отдельно.....	218
2.10 Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды тепловых сетей по поселению, городскому округу в целом и по каждой системе отдельно ...	226
2.11 Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников теплоснабжения, в том числе источников тепловой энергии, принадлежащих потребителям, и источников тепловой энергии теплоснабжающих организаций, с выделением аварийного резерва и резерва по договорам на поддержание резервной тепловой мощности.....	226
2.12 Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые по договорам теплоснабжения .....	233
2.13 Радиус эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии в целом и по каждой системе отдельно .....	245
3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя.....	253
3.1 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей по поселению, городскому округу в целом и по каждой системе отдельно .....	253
3.2 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей по поселению, городскому округу в целом и по каждой системе отдельно Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения по поселению, городскому округу в целом и по каждой системе отдельно.....	255
4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения поселения, городского округа.....	261
4.1 Описание сценариев развития системы теплоснабжения поселения, городского округа (не менее трех, в том числе учитывающих вопросы развития существующих систем теплоснабжения, перевода нагрузок, перевода на иные виды топлива, децентрализацию систем теплоснабжения).....	265
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 .....	330
4.3 Описание развития систем газоснабжения, электроснабжения и водоснабжения .....	330

5. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии.....	332
5.1 Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, для которых отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии с учетом схем перспективного развития систем газоснабжения, электроснабжения и водоснабжения.	332
5.2 Обоснования расчетов ценовых (тарифных) последствий для потребителей (в ценовых зонах теплоснабжения - обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей, если реализацию товаров в сфере теплоснабжения с использованием такого источника тепловой энергии планируется осуществлять по регулируемым ценам (тарифам), и (или) обоснованная анализом индикаторов развития системы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, если реализация товаров в сфере теплоснабжения с использованием такого источника тепловой энергии будет осуществляться по ценам, определяемым по соглашению сторон договора поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя) и радиуса эффективного теплоснабжения.....	336
5.3 Предложения по реконструкции и (или) модернизации источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии с учетом схем перспективного развития систем газоснабжения, электроснабжения и водоснабжения.....	336
5.4 Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения, перевод источников теплоснабжения на природный или сжиженный газ с учетом схем перспективного развития систем газоснабжения, электроснабжения и водоснабжения. ....	349
5.5 Предложения по переводу потребителей на индивидуальные источники теплоснабжения. ....	349
5.6 Предложения по подключению существующих потребителей к источникам централизованного теплоснабжения. ....	349
5.7 Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных .....	349
5.8 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. ....	349
5.9 Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для каждого этапа.....	351
5.10 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. ....	351
5.11 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.....	352

5.12	Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей.....	358
5.13	Предложения по вводу новых и реконструкции и (или) модернизации существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива.....	362
6.	Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей .	363
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).....	363
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.....	370
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.....	376
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, строительство дополнительных ЦТП и установка ИТП у потребителей.....	376
6.5	Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения .....	390
7.	Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения .....	430
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.....	430
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.....	430
8.	Перспективные топливные балансы .....	431
8.1.	Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе .....	431
8.2.	Перспективные топливные балансы для децентрализованных систем теплоснабжения ...	441
8.3.	Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии .....	441

8.4.Виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 "Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения .....	444
8.5.Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе .....	445
8.6.Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа	445
9.Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию .....	446
9.1.Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе .....	446
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 .....	446
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 .....	486
9.4.Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе .....	486
9.5.Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям .....	486
9.6.Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации .....	488
10.Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)...	489
10.1.Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)	489
10.2.Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций).....	490
10.3.Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организацией.....	491
10.4.Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации .....	493
10.5.Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа.....	494
11.Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии .....	497
12.Решения по бесхозяйным тепловым сетям .....	501

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.....	512
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.....	512
13.2.Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии .....	514
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 .....	516
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 .....	516
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.....	517
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 .....	517
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 .....	518
14.Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа .....	518
15. Ценовые (тарифные) последствия .....	527
15.1 Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения.....	527
15.2 Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации.....	531
15.3 Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно - балансовых моделей.....	533

## **1. Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения, городского округа**

### **1.1 Площадь 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 Красногорск 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

№	Источник теплоснабжения	Адрес источника теплоснабжения	Собственник источника теплоснабжения	Эксплуатирующая организация источника теплоснабжения	Собственник тепловых сетей	Эксплуатирующая организация тепловых сетей
1	Котельная №1	г.Красногорск, ул.Жуковского, д.9	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
2	Котельная №2	г.Красногорск, ул. 50 лет Октября	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
3	Котельная №4	г.Красногорск, мкр.Опалиха, ул.Новая Московская, д.60А	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
4	Котельная №5	г.Красногорск, ул.Светлая, д.1	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
5	Котельная №6	г.Красногорск, ул.Чайковского	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
6	Котельная №7	г. Красногорск, мкр. Чернево-1, ул. Карбышева	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
7	Котельная №8	г.о. Красногорск, с. Ангелово	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
8	Котельная №9	г. Красногорск, ул. Железнодорожный проезд	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
9	Котельная №10	г. Красногорск, ул. Вокзальная	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
10	Котельная №11	г. Красногорск, мкр. Опалиха, ул. Мира	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
11	Котельная №12	г. Красногорск, мкр. Южный, ул. Королёва	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
12	Котельная №14	г. Красногорск, мкр. Опалиха, ул. Мира, д. 25	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
13	Котельная №15	г. Красногорск, Коммунальный квартал, ул. Знаменская, д. 3	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
14	Котельная №16	г. Красногорск, ул. Ильинский тупик, д. 6	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
15	Котельная №17	г. Красногорск, ул. Светлая	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
16	Котельная №18	г.о. Красногорск, с. Петрово-Дальнее	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
17	Котельная №19	г. Красногорск, Оптический пер., д. 15	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
18	Котельная №20	г.о. Красногорск, с. Ильинское-Усово, ул. Центральная усадьба	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
19	Котельная №21	г.о. Красногорск, д. Поздняково	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
20	Котельная №23	г. Красногорск, мкр. Чернево-2	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
21	Котельная №24	г. Красногорск, мкр. Опалиха, ул. Геологов, д. 6в	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
22	Котельная №25	г. Красногорск, мкр. Чернево-2	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
23	Котельная №26	г. Красногорск, мкр. Южный, ул. Строительная, д. 10	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
24	Котельная №27	г.о. Красногорск, п. Светлые горы	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
25	Котельная №28	г. Красногорск, мкр. Опалиха, ул. Мира, у д. 6	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
26	Котельная №29	г. Красногорск, ул. Есенинская, д. 36	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
27	Котельная №30	г. Красногорск, ул. Почтовая, у д. 41	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
28	Котельная №31 (электрическая)	г. Красногорск, мкр. Опалиха, ул. Ольховая	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
29	Котельная №32	г.о. Красногорск, с. Дмитровское, ул. Колхозная, д. 92	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
30	Котельная №33	г.о. Красногорск, с. Дмитровское, ул. Садовая, д. 1	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
31	Котельная №34	г.о. Красногорск, с. Дмитровское, ул. Садовая, д. 2	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
32	Котельная №35	г.о. Красногорск, с. Дмитровское, ул. Садовая, д. 3	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
33	Котельная №37	г. Красногорск, ул. Пионерская, д. 20	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
34	Котельная №38	г. Красногорск, ул. Ильинский тупик	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
35	Котельная №39	г. Красногорск, ул. Центральная, д. 68а	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"

№	Источник теплоснабжения	Адрес источника теплоснабжения	Собственник источника теплоснабжения	Эксплуатирующая организация источника теплоснабжения	Собственник тепловых сетей	Эксплуатирующая организация тепловых сетей
36	Котельная №40	г.о. Красногорск, п. Архангельское	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
37	Котельная №41	г.о. Красногорск, д. Путилково, ул. Братцевская, стр. 2	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
38	Котельная №43	г.о. Красногорск, п. д/х Архангельское	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
	Котельная №43/1	г.о. Красногорск, п. д/х Архангельское	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
39	Котельная №45	г.о. Красногорск, п. Новый в/г 79/2	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	ОАО «РЭУ» «Западный» ЭРТ «Красногорский»/ АО "Красногорская теплосеть"
40	Котельная №50	г.о. Красногорск, пос. Николо-Урюпино, в/г 8/1, литера 724а	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
41	Котельная №51	г.о. Красногорск, в/г. Павшино, в/г 33/1	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
42	Котельная №52	г.о. Красногорск, п. Новый в/г 79/2	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	ОАО «РЭУ» «Западный» ЭРТ «Красногорский»/ АО "Красногорская теплосеть"
43	Котельная №53	г.о. Красногорск, п. Нахабино, ул. Парковая, в/г 4а КЭЧ	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
44	Котельная №54	г.о. Красногорск, п. Нахабино, ул. Парковая, в/г 4а КЭЧ	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
45	Котельная №55	г.о. Красногорск, д. Козино, ул. Совхозная, д. 1в	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
46	Котельная №56	г.о. Красногорск, п. Нахабино, ул. Вокзальная, д. 11	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
47	Котельная №57	г.о. Красногорск, п. Нахабино, ул. Советская, д. 99	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
48	Котельная №58	г.о. Красногорск, д. Желябино, ул. Совпартшкола	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
49	Котельная №60	г.о. Красногорск, мкр.Опалиха, ул.Пришвина, д. 21	ООО «МОТГК»	АО "Красногорская теплосеть" осуществляет закупку тепла у ООО «МОТГК»	ППК «Фонд защиты прав граждан - участников долевого строительства»	АО "Красногорская теплосеть"
50	Котельная №63	г.о. Красногорск, д. Сабурово	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	ППК «Фонд защиты прав граждан - участников долевого строительства»	АО "Красногорская теплосеть"
51	Котельная АО «Никольское»	г. Красногорск, ул. Ткацкой Фабрики	АО «Никольское»	АО «Никольское»	Муниципалитет	АО «Никольское»/ АО "Красногорская теплосеть"
52	Котельная ЗАО «Бецема»	г. Красногорск, Ильинское ш. 2-ой км	ЗАО «Бецема»	ЗАО «Бецема»	Муниципалитет (ЗАО «Бецема» - на территории предприятия)	АО «Красногорская теплосеть» (ЗАО «Бецема» - на территории предприятия)
53	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	г.о. Красногорск, Красногорский бульвар, д.4.соор.1	ООО "Теплоцентральный"	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	ООО "Теплоцентральный"; ООО «ТСБ» тепловая сеть протяжённостью 2646 м в 2-х трубном исчислении диаметрами от 630 мм до 133 мм с кадастровым номером 50:11:0010417:5770	ООО "ТеплоВодоСнабжение"; ООО «ТСБ» тепловая сеть протяжённостью 2646 м в 2-х трубном исчислении диаметрами от 630 мм до 133 мм с кадастровым номером 50:11:0010417:5770
54	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	г.о. Красногорск, Павшинский бульвар, д.4, стр.1	АО "Восточные коммунальные системы"	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	АО "Восточные коммунальные системы"	ООО "ТеплоВодоСнабжение"
55	Котельная ПАО «КМЗ»	г. Красногорск, ул. Речная, д. 8	ПАО «КМЗ»	ПАО «КМЗ»	Муниципалитет (ПАО «КМЗ» - на территории предприятия)	АО «Красногорская теплосеть» (ПАО «КМЗ» - на территории предприятия)
56	Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	г. Красногорск, б-р Строителей д.2	АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	Муниципалитет, АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	АО «НАТЭК Инвест-Энерго»; АО "Красногорская теплосеть"
57	Котельная ООО «Проектстройальянс»	Московская область, г. Красногорск, ул. Центральная, д. 3А, сооружение 1	ООО "Блиц-Транс"	ООО «Проектстройальянс»	ООО "Блиц-Транс"	ООО «Проектстройальянс»
58	Котельная ООО "ЭнергоИнвест"	г. Красногорск, мкр. «Изумр. Холмы»	ООО "ЭнергоИнвест"	ООО "ЭнергоИнвест"	ООО "ЭнергоИнвест"	ООО "ЭнергоИнвест"
59	Котельная ООО «НИГО-М»	г.о. Красногорск, п.Отрадное	ООО «НИГО-М»	ООО «НИГО-М»	ООО «НИГО-М»	ООО «НИГО-М»
60	Котельная ООО "ТЭСИС"	г.о. Красногорск, п.Отрадное	ООО "ТЭСИС"	ООО "ТЭСИС"	ООО "ТЭСИС"	ООО "ТЭСИС"
61	Котельная ООО "ТермоТрон"	г.о. Красногорск, д. Путилково	ООО "ТермоТрон"	ООО "ТермоТрон"	ООО "ТермоТрон"	ООО "ТермоТрон"
62	Котельная ТРЦ	г.о. Красногорск, д. Путилково	ООО "Маркет Трейд Центр"	ООО "Маркет Трейд Центр"	ООО "Маркет Трейд Центр"	ООО "Маркет Трейд Центр"



№	Источник теплоснабжения	Адрес источника теплоснабжения	Собственник источника теплоснабжения	Эксплуатирующая организация источника теплоснабжения	Собственник тепловых сетей	Эксплуатирующая организация тепловых сетей
	"ВЭЙПАРК"					
63	Котельная 8 МВт	г.о. Красногорск, д. Путилково	ООО "Маркет Трейд Центр"	ООО "Маркет Трейд Центр"	ООО "Маркет Трейд Центр"	ООО "Маркет Трейд Центр"
64	Котельная ООО «Самолет Энерго»	г.о. Красногорск, д. Путилково	ООО «Самолет Энерго»	ООО «Самолет Энерго»	ООО «Самолет Энерго», муниципалитет	ООО «Самолет Энерго», АО "Красногорская теплосеть"
65	Котельная ОАО "РЖД"	г.о. Красногорск, п. Нахабино, ул. Красноармейская, д.1	ОАО "РЖД"	ОАО "РЖД"	ОАО "РЖД"; муниципалитет	ОАО "РЖД"; АО "Красногорская теплосеть"
66	Котельная ООО «Даном»	г.о. Красногорск, с. Дмитровское	ООО "Даном"	ООО "Даном"	ООО "Даном"; муниципалитет	ООО "Даном"; АО "Красногорская теплосеть"
67	Котельная ОАО «Биомед»	г.о. Красногорск, п. Мечниково	АО «Энерго-коммунальный комплекс»	АО «Энерго-коммунальный комплекс»	АО «Энерго-коммунальный комплекс»	АО «Энерго-коммунальный комплекс»
68	Котельная пансионата «Петрово - Дальнее»	г.о. Красногорск, п. Мечниково	Муниципалитет	ФГАУ "Оздоровительный комплекс "Рублёво-Успенский"	Муниципалитет	ФГАУ "Оздоровительный комплекс "Рублёво-Успенский"
69	Котельная МГОБ № 62	г.о. Красногорск, п/о Степановское, д. 27	Министерство здравоохранения	ГКУ «Соцэнерго»	Министерство здравоохранения	ГКУ «Соцэнерго»
70	Котельная "Новое Тушино"	г.о. Красногорск, д. Путилково	ООО "Теплосервис-М"	ООО "Теплосервис-М"	ООО "Теплосервис-М"	ООО "Теплосервис-М"
71	Котельная ЗАО «Новая Усадьба»	г.о. Красногорск, д. Глухово	ЗАО «Новая Усадьба»	ЗАО «Новая Усадьба»	ЗАО «Новая Усадьба»	ЗАО «Новая Усадьба»
72	КТС "Отрадное"	М.О., Красногорский р-н, Пятницкое ш., 6-й км, уч-к №36	ООО "ТСК Мосэнерго", филиал Подмосковный	ООО "ТСК Мосэнерго", филиал Подмосковный	ООО "ТСК Мосэнерго", филиал Подмосковный	ООО "ТСК Мосэнерго", филиал Подмосковный
73	Котельная мкр. Красногорский	г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. Королева д.1. стр 3	ООО «ЭТС»	ООО «ЭТС»	ООО «ЭТС»	ООО «ЭТС»
74	Котельная АО " 175 ДОК"	г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. Институтская, д. 18, комб/управ. ком. 56-60, каб. 204	Котельная АО " 175 ДОК"	Котельная АО " 175 ДОК"	Котельная АО " 175 ДОК"	Котельная АО " 175 ДОК"
75	Котельная "Пятницкие кварталы"	г.о. Красногорск, д. Сабурово	Котельная "Пятницкие кварталы"	ЗАО «САБ-УРБАН»	ЗАО «САБ-УРБАН»	ЗАО «САБ-УРБАН»
76	ООО "РЭП-Красногорье"	г.о. Красногорск, дер.Гольево, ул. Центральная	Котельная ООО "РЭП-Красногорье"	ООО "РЭП-Красногорье"	ООО "РЭП-Красногорье"	ООО "РЭП-Красногорье"
77	ЗАО "Лагуна Грин"	г.о. Красногорск п. Ильинское-Усово, проезд Александра Невского	Котельная ЗАО "Лагуна Грин"	ЗАО "Лагуна Грин"	ЗАО "Лагуна Грин"	ЗАО "Лагуна Грин"

Таблица 1.1.2 - Перечень планируемого размещения объектов капитального строительства по данным Министерства энергетики Московской области на основании выданных разрешений на строительство и технических условий на момент актуализации схемы теплоснабжения.

№ п/п	Кадастровый номер	Наличие разрешения на строительство	Наименование объекта	Адрес	Наличие/Номер ТУ	Дата выдачи	Срок действия	Ориентировочный срок ввода в эксплуатацию
1	50:11:0020214:3566	RU50505302-031/14-12	ЖК"Пятницкие кварталы"/д.20	Московская обл., г.о. Красногорск, в районе д. Сабурово	б/н	14.06.2018	3 года	2020
2	50:11:0020214:3567	RU50505302-152/14-12	ЖК "Пятницкие кварталы":8-этажный 2-секционный жилой дом №23, корп.3 (2-я очередь)	Московская обл., г.о. Красногорск, в районе д. Сабурово	-	-	31.08.2018	Подключён
3	50:11:0020214:430	RU50505302-151/14-12	ЖК "Пятницкие кварталы":8-этажный жилой дом №20, корп.3, сек.7-9	Московская обл., г.о. Красногорск, в районе д. Сабурово	-	-	31.12.2021	Подключён
4	50:11:0020214:2579	RU50-47-7037-2016	ЖК "Пятницкие кварталы":5-7-этажный жилой дом №30, корп 1	Московская обл., г.о. Красногорск, в районе д. Сабурово	-	-	31.12.2020	2020-2024
5	50:11:0020214:2576	RU50-10-6101-2016	ЖК "Пятницкие кварталы":9-этажный 1-секционный жилой дом №22, корп 4	Московская обл., г.о. Красногорск, в районе д. Сабурово	-	-	23.12.2020	2020-2024
6	50:11:0020214:3576	RU50-10-4639-2016	ЖК "Пятницкие кварталы":6-8-этажный жилой дом №29, корп.1,2,3,4	Московская обл., г.о. Красногорск, в районе д. Сабурово	-	-	31.10.2019	Подключён
7	50:11:0020214	-	ЖК "Пятницкие кварталы":жилая застройка с объектами инфраструктуры	Московская обл., г.о. Красногорск, в районе д. Сабурово	-	-	31.12.2020	2020-2024

№ п/п	Кадастровый номер	Наличие разрешения на строительство	Наименование объекта	Адрес	Наличие/Номер ТУ	Дата выдачи	Срок действия	Ориентировочный срок ввода в эксплуатацию
8	50:11:0040219:104	RU50-10-6042-2016	Торгово-складской комплекс под размещение Гипермаркета "Карусель"	Российская Федерация, Московская обл., Красногорский р-н /	б/н	17.01.2019	3 года	2021
9	50:11:0050501:363	RU50-47-8249-2017	Многофункциональный медицинский консультационно-диагностический центр с помещениями временного пребывания (апартаментами)	Московская область, Красногорский район, с/п Ильинское, у дер. Глухово.	622	05.02.2019	3 года	2021
10	50:11:0010112:50	RU50505102-478	Здание бани под банный комплекс	Российская Федерация, Московская обл., г. Красногорск, ул. Октябрьская, 10	618	30.01.2019	3 года	2021
11	50:11:0010104:511	-	Многофункциональный торгово-развлекательный центр с подземной автостоянкой	Российская Федерация, Московская обл., Красногорский р-н, ул. Оранжевая	621	31.01.2019	3 года	2021
12	50:11:0030306:904	RU50-11-16144-2020	Школа на 550 мест	Российская Федерация, Московская обл., рп Нахабино, ул. Молодежная, 1	064-П-ТУ	24.10.2018	3 года	2021
13	50:11:0010204:156	RU50-11-15651-2020	Пристройка на 300 мест к МБОУ СОШ № 15 по адресу: Московская область, г. о. Красногорск, ул. Успенская, д. 20	Российская Федерация, Московская обл., г. Красногорск, ул. Успенская, 20	069-П-ТУ	28.01.2019	3 года	Учтено в таблице 2.2.2

№ п/п	Кадастровый номер	Наличие разрешения на строительство	Наименование объекта	Адрес	Наличие/Номер ТУ	Дата выдачи	Срок действия	Ориентировочный срок ввода в эксплуатацию
14	50:11:0010416:108	RU50-11-15012-2019	«Ашан» по адресу: Московская область, Красногорск-4, 66 км МКАД»	Российская Федерация, Московская обл., Красногорский р-н	б/н	27.02.2019	3 года	2021
15	50:11:0050501:3719	RU50-11-13454-2019; RU50-11-13455-2019; RU50-11-13453-2019; RU50-11-13456-2019	ЖК Новая Рига: Среднеэтажная жилая застройка. 4-й пусковой комплекс. Жилой дом №1.3; Среднеэтажная жилая застройка. 3-й пусковой комплекс. Жилой дом №1.2; Среднеэтажная жилая застройка. 2-й пусковой комплекс. Жилой дом №1.1/2; Среднеэтажная жилая застройка. 1-й пусковой комплекс. Жилой дом №1.1/1	Российская Федерация, Московская обл., г. Красногорск	629	12.02.2019	5 лет	2022-2024
16	50:11:0020408:6808	RU50-11-14733-2019	ЖК "Путилково": ФОК с помещениями общественного назначения и подземной автостоянкой	Российская Федерация, Московская обл., Красногорский р-н	631	20.02.2019	3 года	Подключён
17	50:11:0050609:5575	RU50-11-15203-2020	«Магазин» ООО "Альтарф"	Российская Федерация, Московская обл., Красногорский р-н, п/о Архангельское	557	18.09.2018	3 года	Учтено в таблице 2.2.2
18	50:11:0020109:16	RU50-10-6442-2016	Складской ангар. Здание склада, поз.22	Российская Федерация, Московская обл., Красногорский р-н, ул. Совхозная, 1	б/н	13.03.2019	3 года	2021
19	50:11:0010403:206	RU50-11-13601-2019	Здание розничной торговли	Российская Федерация, Московская обл., г. Красногорск, ул. Вокзальная, 11	-	-	29.01.2021	2024

№ п/п	Кадастровый номер	Наличие разрешения на строительство	Наименование объекта	Адрес	Наличие/Номер ТУ	Дата выдачи	Срок действия	Ориентировочный срок ввода в эксплуатацию
20	50:11:0020517:24	RU50-11-15949-2020; RU50-11-15851-2020	Складской корпус № 1; №2	Российская Федерация, Московская обл., Красногорский р-н, ул. Мира, 25	б/н	17.04.2019	3 года	2022
21	50:11:0020410:5799	RU50-11-14273-2019	Храм Архангела Михаила (1 этап)	Российская Федерация, Московская обл., Красногорский р-н, п/о Путилково	393	04.04.2018	3 года	2021
22	50:11:0020302:1018	RU50-11-14319-2019	ЖК "Отрада": Жилой дом 38/2	Российская Федерация, Московская обл., Красногорский р-н	б/н	17.05.2019	3 года	2021-2022
23	50:11:0020302:486, 50:11:0020302:1018, 50:11:0020302:496	RU50-11-10986-2018	ЖК "Отрада": Многоэтажный жилой дом поз.35 с подземной автостоянкой и с инженерным обеспечением/поз.17	Красногорск г.о., пос. Отрадное	-	-	20.12.2021	2022
24	50:11:0020504:944	RU50-11-15723-2020	Реконструкция нежилого здания – проходной с кадастровым номером 50:11:0000000:19351 под офис продаж (административно-офисные помещения)	Российская Федерация, Московская обл., г. Красногорск	542	27.07.2018	3 года	2023
25	50:11:0050501:3728	RU50-11-16366-2020	Канализационная насосная станция для обеспечения водоотведения хозяйственно-бытовых стоков»	Российская Федерация, Московская обл., г. Красногорск	675	20.06.2019	3 года	Подключён

№ п/п	Кадастровый номер	Наличие разрешения на строительство	Наименование объекта	Адрес	Наличие/Номер ТУ	Дата выдачи	Срок действия	Ориентировочный срок ввода в эксплуатацию
26	50:11:0020408:6806	RU50505302-121/14-14	Детское дошкольное учреждение общего типа на 12 групп (235 мест) с бассейном поз.25	Российская Федерация, Московская обл., Красногорский р-н	678	26.06.2019	3 года	Подключён
27	50:11:0020408:7173, 50:11:0020408:7200	RU50-11-14899-2019	ЖК "Путилково": «Многоуровневая автостоянка для легковых автомобилей»	Красногорский г.о., д.Путилково	-	-	18.12.2019	Подключён
28	50:11:0020408:6802	RU50-11-12421-2018	2-й этап строительства Многофункционального комплекса с подземной автостоянкой на 740 м/мест. Магазин	Красногорский г.о., д. Путилково	-	-	13.12.2018	2020
29	50:11:0020408:7215	RU50-11-10996-2018	ЖК "Путилково" 3-х секционный ж/д с первым нежилым этажом, корп. 47	Красногорский г.о., д.Путилково	-	-	21.06.2018	2020-2024
30	50:11:0020408:6766	RU50-21-10468-2018	ЖК "Путилково": Поликлиника для взрослого и детского населения на 600 посещений в смену	Красногорский г.о., д.Путилково	-	-	11.04.2018	Подключён
31	50:11:0020408:7214	RU50-47-9051-2017	ЖК "Путилково": 26-этажный жилой дом, корп.41.1	Красногорский г.о., д.Путилково	-	-	07.09.2017	Подключён

№ п/п	Кадастровый номер	Наличие разрешения на строительство	Наименование объекта	Адрес	Наличие/Номер ТУ	Дата выдачи	Срок действия	Ориентировочный срок ввода в эксплуатацию
32	50:11:0020408:7216, 50:11:0020408:9963	RU50-10-5593-2016	ЖК " Путилково": Школа-сад на 1100 мест. Корпус 3 (1 этап)	городской округ Красногорск, деревня Путилково, улица 70-летия Победы, 1А	-	-	26.03.2021	2020-2024
33	50:11:0020408:7172	RU50505302-082/14-12	ЖК " Путилково": 22-этажный 5-секционный индивидуальный монолитный жилой дом поз.31	Красногорск г.о., д.Путилково	-	-	12.01.2018	Подключён
34	50:11:0020408:7205	RU50505302-084/14-12	ЖК " Путилково": Монолитный индивидуальный 6-ти секционный жилой дом поз. 2	Красногорск г.о., д.Путилково	-	-	01.06.2019	Подключён
35	50:11:0020408:7156	RU50-10-2015-353	ЖК " Путилково": 25-этажный 4-секционный индивидуальный жилой дом, поз.13	Красногорск г.о д.Путилково	-	-	22.02.2018	Подключён
36	50:11:0020408:6795, 50:11:0020408:7145	RU50505302-005/14-12	ЖК " Путилково": 25-этажный, 5-секционный жилой дом (корпус No 30)	Красногорск г.о д.Путилково	-	-	08.12.2017	Подключён
37	50:11:0020408:7154	RU50-10-2015-354	ЖК " Путилково": 25-этажный 4-секционный индивидуальный жилой дом, поз.12	Красногорск г.о., д.Путилково	-	-	12.01.2018	Подключён
38	50:11:0020214:2181	RU50505302-030/14-17	МФЦ	Московская область, Красногорск г.о., в районе д. Сабурово	б/н	16.07.2019	3 года	2021

№ п/п	Кадастровый номер	Наличие разрешения на строительство	Наименование объекта	Адрес	Наличие/Номер ТУ	Дата выдачи	Срок действия	Ориентировочный срок ввода в эксплуатацию
39	50:11:0010104:3162	RU50-47-10271-2018; RU50-47-10280-2018; RU50-47-10274-2018; RU50-47-9231-2017; RU50-47-8518-2017; RU50-47-8517-2017	ЖК Митино парк Объекты: Дошкольная образовательная организация на 224 мест корпус 7; 33-этажный 1-секционный жилой дом, корп.6 (ЖК Митино Парк 5 этап); 33-этажный 1-секционный жилой дом, корп.5 (ЖК Митино Парк 4 этап);34-этажный 1-секционный жилой дом, корп.2 (2-й этап);корп.4; 19-34-этажный 3-секционный жилой дом, корп.3 (3-й этап); Корп.1	Российская Федерация, Московская обл., Красногорский р-н	-	-		Учтено в таблице 2.2.2
40	50:11:0010202:144	RU50505102-570	Торговый центр	Российская Федерация, Московская обл., Красногорский р-н, г. Красногорск, ул. Братьев Горожанкиных, У д.15	695	01.08.2019	3 года	2022
41	50:11:0010104:515	RU50-11-10662-2018	Производство	Российская Федерация, Московская обл., г. Красногорск, тер. Коммунальная зона Красногорск- Митино, 8	705	21.08.2019	3 года	2022
42	50:11:0020218:1203	RU50-11-16380- 2020/RU50-11-16381- 2020	ЖК Лесная отрада	Российская Федерация, Московская обл., Красногорский р-н	715	06.09.2019	3 года	2022



№ п/п	Кадастровый номер	Наличие разрешения на строительство	Наименование объекта	Адрес	Наличие/Номер ТУ	Дата выдачи	Срок действия	Ориентировочный срок ввода в эксплуатацию
43	50:11:0020218:1229 50:11:0020218:1203	RU50-11-16148-2020 RU50-11-16208-2020	ЖК Лесная Отрада: Многоквартирный жилой дом поз.1; поз.2	Российская Федерация, Московская обл., Красногорский р-н	717	06.09.2019	3 года	2022
44	50:11:0020218:1226	RU50-11-16149-2020	ЖК Лесная Отрада: «Многоквартирный жилой дом поз.9», расположенный по адресу: Московская область, городской округ Красногорск, вблизи п. Светлые Горы»	Российская Федерация, Московская обл., Красногорский р-н	716	06.09.2019	3 года	2022
45	50:11:0010108:14	RU50-47-8562-2017	17-этажный жилой дом, корп.3	Московская область, г. Красногорск, микрорайон № 10 "Брусчатый посёлок"	713	43706	3 года	Подключён
46	50:11:0010108:13	RU50-11-11111-2018	17-этажный жилой дом №7, №8	Московская область, г. Красногорск, микрорайон № 10 "Брусчатый посёлок", квартал № 1	-	-	13.11.2020	Подключён
47	50:11:0020506:384	RU50-11-14611-2019	Дошкольное образовательное учреждение на 125 мест	Российская Федерация, Московская обл., Красногорский р-н			07.11.2020	2021

№ п/п	Кадастровый номер	Наличие разрешения на строительство	Наименование объекта	Адрес	Наличие/Номер ТУ	Дата выдачи	Срок действия	Ориентировочный срок ввода в эксплуатацию
48	50:11:0020218:1208; 50:11:0020218:1219; 50:11:0020218:1246; 50:11:0020218:1248; 50:11:0020218:1249; 50:11:0020218:1253	RU50-11-16187-2020	ЖК Лесная отрада	Российская Федерация, Московская обл., Красногорский р-н	743	07.10.2019	3 года	2022
49	50:11:0030203:5508	RU50-11-14655-2019	Объект коммунальной инфраструктуры	Российская Федерация, Московская обл., Красногорский р-н	532	18.07.2018	3 года	2022
50	50:11:0020408:7173	RU50-11-14899-2019	ЖК "Путилково":Гаражный комплекс	Московская область, Красногорск г.о д. Путилково	483	17.10.2019	3 года	Подключён
51	50:11:0020501:199	RU50-11-15890-2020	ФОК в ЖК Опалиха Вилладж	Российская Федерация, Московская обл., Красногорский р-н	б/н	28.10.2019	3 года	2022
52	50:11:0020501:2624	RU50-11-15576-2020; RU50-11-15572-2020	ЖК Опалиха Вилладж: Физкультурно-оздоровительный центр (I очередь) по адресу: г. Красногорск, мкрн. Опалиха( 1 и 2 очереди стр-ва)	Красногорский район, западнее мкр. Опалиха г. Красногорска	-	-	23.03.2020	2022
53	50:11:0020501:189	RU50-11-11743-2018	ЖК Опалиха Вилладж: Магазин	Красногорский район, западнее мкр. Опалиха г. Красногорска	-	-	18.09.2020	2022

№ п/п	Кадастровый номер	Наличие разрешения на строительство	Наименование объекта	Адрес	Наличие/Номер ТУ	Дата выдачи	Срок действия	Ориентировочный срок ввода в эксплуатацию
54	50:11:0020501:226	RU50-10-1146-2015	ЖК Опалиха Вилладж: 6-этажный жилой дом №2, корп.7 (ЖК "Опалиха-Village")	Красногорский район, западнее мкр. Опалиха г. Красногорска	-	-	30.05.2018	Подключён
55	50:11:0020306:742, 50:11:0020306:750, 50:11:0020306:4810, 50:11:0020306:1042,	RU50-11-11949-2018	ЖК "Микрород в лесу" Четвертая очередь. Многоквартирные жилые дома №№ 23-27 с подземной автостоянкой	Российская Федерация, Московская обл., Красногорский р-н	-	-	19.04.2020	2025-2029
56	50:11:0020306:742. 50:11:0020306:1036, 50:11:0020306:1038, 50:11:0020306:1039, 50:11:0020306:1040	RU50-11-11950-2018 RU50-11-11490-2018	ЖК "Микрород в лесу": Третья очередь. Дошкольное образовательное учреждение на 300 мест (ДОУ-2)	Российская Федерация, Московская обл., Красногорский р-н	787	08.11.2019	5 лет	2021-2022
57	50:11:0050501:3205	RU50-11-10963-2018	ЖК "Ильинские Луга": корпус 7	Красногорский муниципальный район, с.п. Ильинское, вблизи пос. Ильинское-Усово	791	20.11.2019	3 года	2022
58	50:11:0050501:3274	RU50-11-10920-2018	ЖК "Ильинские Луга": «Жилой комплекс, корпус 5 расположенный по адресу Московская область, Красногорский муниципальный район, с.п. Ильинское, вблизи пос. Ильинское-Усово»	Красногорский муниципальный район, с.п. Ильинское, вблизи пос. Ильинское-Усово	263	06.12.2017	3 года	2020

№ п/п	Кадастровый номер	Наличие разрешения на строительство	Наименование объекта	Адрес	Наличие/Номер ТУ	Дата выдачи	Срок действия	Ориентировочный срок ввода в эксплуатацию
59	50:11:0050501:3262 в т.ч. 50:11:0050501:1309, 50:11:0050501:3261, 50:11:0050501:3262, 50:11:0050501:3349, 50:11:0050501:3262, 50:11:0050501:3349, 50:11:0050501:3205, 50:11:0050501:3262, 50:11:0050501:3340	RU50-11-10893-2018; RU50-11-10900-2018; RU50-11-10940-2018	ЖК "Ильинские Луга": корпус 12; корпус 13; Корпус 14 (первый этап строительства)	Красногорский муниципальный район, с.п. Ильинское, вблизи пос. Ильинское-Усово	792 для кадастра 50:11:0050501:3262	20.11.2019	3 года	2022
60	50:11:0050501:3344	RU50-11-10899-2018	ЖК "Ильинские Луга": корпус 9, расположенный по адресу Московская область, Красногорский муниципальный район, с.п. Ильинское, вблизи пос. Ильинское-Усово	Красногорский муниципальный район, с.п. Ильинское, вблизи пос. Ильинское-Усово	453	13.11.2019	3 года	2022
61	50:11:0050501:3340	RU50-11-10962-2018	ЖК "Ильинские Луга": корпус 16	Красногорский муниципальный район, с.п. Ильинское, вблизи пос. Ильинское-Усово	456	13.11.2019	3 года	2022
62	50:11:0050501:1309	RU50-11-12964-2019; RU50-11-10894-2018; RU50-11-10960-2018; RU50-11-10895-2018	Общеобразовательная организация на 1500 мест; Корпус 35 (1 этап стр-ва), 43, 44 (1 этап стр-ва)	Российская Федерация, Московская обл., Красногорский р-н, г. Красногорск, ул. Центральная, 1а	874	25.05.2020	3 года	2023

№ п/п	Кадастровый номер	Наличие разрешения на строительство	Наименование объекта	Адрес	Наличие/Номер ТУ	Дата выдачи	Срок действия	Ориентировочный срок ввода в эксплуатацию
63	50:11:0050501:1308 в т.ч. 50:11:0050501:1309	RU50-11-12574-2018; RU50-11-10959-2018; RU50-47-8043-2017; RU50-47-8042-2017; RU50-10-5053-2016; RU50-10-5052-2016; RU50-10-5049-2016	ЖК "Ильинские Луга": Дошкольная образовательная организация на 300 мест; «Жилой комплекс, корпус 41»; 8-10-этажный 11-секционный жилой дом, поз.37; 10-этажный 11-секционный жилой дом, поз.36 ; 7-этажный 5-секционный жилой дом, поз.40 ; 9-этажный 5-секционный жилой дом, поз.39; 9-этажный 7-секционный жилой дом, поз.38	Красногорский район, вблизи д. Глухово	875	25.05.2020	3 года	2023
64	50:11:0020204:1460	RU50-11-15861-2020	Магазин	Российская Федерация, Московская обл., Красногорский р-н	б/н	15.01.2020	3 года	2023
65	50:11:0040218:119	RU50505301-85	«Физкультурно-оздоровительный центр»	Российская Федерация, Московская обл., Красногорский р-н	б/н	16.01.2020	3 года	2023
66	50:11:0020401:15	RU50505302-140/13-19	Двухуровневая автостоянка	Российская Федерация, Московская обл., Красногорский р-н, Пятницкое ш, 6 км	б/н	21.01.2020	3 года	2023
67	50:11:0040109:643	-	Школа	Московская область, Красногорский район, сельское поселение Ильинское, с. Николо-Урюпино	б/н	23.01.2020	3 года	2023

№ п/п	Кадастровый номер	Наличие разрешения на строительство	Наименование объекта	Адрес	Наличие/Номер ТУ	Дата выдачи	Срок действия	Ориентировочный срок ввода в эксплуатацию
68	50:11:0010304:21	RU50-47-7009-2016	ЖК Ред Хиллс	Российская Федерация, Московская обл., Красногорский р-н	076-П-ТУ	01.07.2019	3 года	2022
69	50:11:0020204:368	RU50505302-145/14-12	дом в ЖК "Замитино" 4-этажный 3-секционный жилой дом, корп.2	Красногорский г.о., вблизи дер. Сабурово	б/н	03.03.2020	3 года	2023
70	50:11:0020204:368, 50:11:0020204:351, 50:11:0020204:353, 50:11:0020204:355, 50:11:0020204:371, 50:11:0020204:367	RU50505302-145/14-12	ЖК "Замитино": 4-этажный 3-секционный жилой дом, корп.2	Красногорский г.о., вблизи дер. Сабурово	-	-	28.01.2020	2024
71	50:11:0050609:979	RU50-11-11641-2018	МФЦ	Российская Федерация, Московская обл., Красногорский р-н, п/о Архангельское, 2А	б/н	12.03.2020	3 года	Подключён
72	50:11:0020206:310	RU50-47-7173-2017	ДОУ на 235 мест	Российская Федерация, Московская обл., Красногорский р-н	846	16.03.2020	3 года	2023

№ п/п	Кадастровый номер	Наличие разрешения на строительство	Наименование объекта	Адрес	Наличие/Номер ТУ	Дата выдачи	Срок действия	Ориентировочный срок ввода в эксплуатацию
73	50:11:0010417:224	RU50-11-15571-2020	Музыкальная школа	Московская область, Красногорский район, Павшинская пойма	446	16.04.2018	3 года	2020
74	50:11:0020410:3258	RU50-11-11562-2018	Многофункциональный торговый комплекс с объектами оздоровительного назначения	Российская Федерация, Московская обл., Красногорский р-н, п/о Путилково, ул. 69 км МКАД	849	19.03.2020	3 года	2023
75	50:11:0040203:48	<u>RU50-11-10416-2018;</u> <u>RU50-11-10410-2018;</u> <u>RU50-10-1387-2015;</u> <u>RU50505102-544;</u> <u>RU50-10-5972-2016;</u> <u>RU50-10-5923-2016;</u> <u>RU50-10-5845-2016;</u> <u>RU50-10-4713-2016;</u> <u>RU50-10-3471-2015;</u> <u>RU50-10-3353-2015;</u> <u>RU50-10-1947-2015;</u> <u>RU50-10-1391-2015;</u> <u>RU50-10-1678-2015</u>	ЖК «Опалиха ОЗ»: Павильон ОС (1-я очередь строительства); Жилой дом №11; Многоэтажный жилой дом № 7; Школа на 900 учащихся (2-я очередь); 4-8-этажный 7-секционный жилой дом №15; ЖИЛОЙ ДОМ № 16; Жилой дом №18; Жилой комплекс. Подземный паркинг; Жилой дом №17; 7-9-этажный 12-секционный жилой дом №14; 4-8-этажный 7-секционный жилой дом №13; 5-7-8-9-этажный 12-секционный жилой дом №3	Российская Федерация, Московская обл., Красногорский р-н	-	-	-	2021-2022
76	50:11:0010417:130	RU50-10-6230-2016	ДОУ на 120 мест	Российская Федерация, Московская обл., Красногорский р-н	б/н	30.09.2021	3 года	2021-2022
78	50:11:0010416:54	-	Строительство комплекса общественно административных зданий по адресу Московская область, г.о.Красногорск, 65-66 км МКАД (Здание МВД)	Московская обл., г.о. Красногорск, 65-66 км МКАД	б/н	-	-	2023-2024

№ п/п	Кадастровый номер	Наличие разрешения на строительство	Наименование объекта	Адрес	Наличие/ Номер ТУ	Дата выдачи	Срок действия	Ориентировочный срок ввода в эксплуатацию
79	50:11:0050501:6504	RU50-11-16129-2020	ООО Кентон (складской распред.центр)	Российская Федерация, Московская обл., Красногорский р-н	871	20.05.2020	3 года	2023
80	50:11:0030306:876	RU50-47-7465-2017	Магазин	Российская Федерация, Московская обл., Красногорский р-н, рп Нахабино, ул. Инженерная	385	23.03.2018	3 года	2021
81	50:11:0010306:1463	RU50-11-11610-2018	Торговый центр	Российская Федерация, Московская обл., Красногорский р-н, г. Красногорск, пер. Железнодорожный, 2	480	11.05.2018	3 года	2021
82	50:11:0040203:254	RU50-47-9562-2017	Школа на 825 учащихся	Российская Федерация, Московская обл., г. Красногорск	ПСТ-27/19	12.12.2019	3 года	Учтено в таблице 2.2.2
83	50:11:0030102:268	RU50-47-10069-2017; RU50-47-10072-2017	ЖК" Малина"/8-этажный жилой дом 6.1; 5-этажный жилой дом 5.5	Российская Федерация, Московская обл., Красногорский р-н	259	04.12.2017	3 года	Учтено в таблице 2.2.2
84	50:11:0030102:271	RU50-47-10070-2017	ЖК" Малина"/8-этажный жилой дом 6.3	Российская Федерация, Московская обл., Красногорский р-н	257	04.12.2017	3 года	Учтено в таблице 2.2.2



№ п/п	Кадастровый номер	Наличие разрешения на строительство	Наименование объекта	Адрес	Наличие/Номер ТУ	Дата выдачи	Срок действия	Ориентировочный срок ввода в эксплуатацию
85	50:11:0030102:264, 50:11:0030102:266, 50:11:0030102:267, 50:11:0030102:262, 50:11:0030102:262, 50:11:0030102:267, 50:11:0030102:266, 50:11:0030102:268, 50:11:0030102:270, 50:11:0030102:264	RU50-47-10073-2017; RU50-47-10071-2017; RU50-47-10068-2017; RU50-47-9427-2017	ЖК" Малина": 5-этажный жилой дом 6.4; 8-этажный жилой дом 5.7; Жилой дом 3.3	Российская Федерация, Московская обл., Красногорский р-н	-	-	29.12.2020	Учтено в таблице 2.2.2
86	50:11:0020310:1186; 50:11:0020310:528; 50:11:0020310:1394	RU50-11-14962-2019; RU50-11-14963-2019; RU50-11-14964-2019; RU50-11-14966-2019; RU50-11-14965-2019; RU50-11-14967-2019; RU50-11-14968-2019; RU50-11-13237-2019; RU50-11-13238-2019; RU50-11-13239-2019; RU50-47-7967-2017; RU50-47-9209-2017; RU50-11-14961-2019	Резиденция "Ангелово": ПОЗ. №69; «Многоквартирная жилая застройка (поз. №64, участок А-10 по проекту планировки территории)»; «Многоквартирная жилая застройка (поз. №63, участок А-10 по проекту планировки территории)»; ПОЗ. №60; «Многоквартирная жилая застройка (поз. №61, участок А-8 по проекту планировки территории)»; ПОЗ. №59; «Многоквартирная жилая застройка (поз. №58, участок А-7 по проекту планировки территории)»; Жилой дом, поз.62; Жилой дом, поз. 57; Жилой дом (поз. №56, участок А-2 по проекту планировки территории); Дошкольное образовательное учреждение на 120 мест (С-2) 8-й квартал; ПОЗ. №35	Красногорск, село Ангелово, жилой комплекс Ангелово-Резиденц	-	-	25.04.2021	2021-2023

№ п/п	Кадастровый номер	Наличие разрешения на строительство	Наименование объекта	Адрес	Наличие/Номер ТУ	Дата выдачи	Срок действия	Ориентировочный срок ввода в эксплуатацию
88	50:11:0040109:659, 50:11:0040109:658, 50:11:0040109:1074, 50:11:0040109:660, 50:11:0040109:663, 50:11:0040109:660	RU50-11-10378-2018; RU50-47-8742-2017; RU50-47-7999-2017; RU50-47-7674-2017; RU50-11-10379-2018; RU50-11-10377-2018; RU50-47-9654-2017; RU50-47-9652-2017; RU50-47-9653-2017; RU50-47-9655-2017; RU50-47-8744-2017; RU50-47-9656-2017; RU50-47-9433-2017; RU50-47-8743-2017; RU50-47-8205-2017; RU50-47-8149-2017; RU50-47-7663-2017	ЖК "Лесобережный: ж/д № 10; 5-7-этажный (в т.ч. подвал) 5-ти секционный жилой дом №11; 7-этажный (в т.ч. подвал) 6-секционный жилой дом №14; 7-этажный (в т.ч. подвал) 6-секционный жилой дом №15; ж/д № 1; № 4; №7; №9; №8; №6; №3; №5; 5-7 этажный(в т.ч. подвал) 5-ти секционный жилой дом № 2; 5-7-этажный (в т.ч. подвал) 13-секционный жилой дом №18; 5-этажный 3-секционный жилой дом №27, корп.2; 5-7-этажный (в т.ч. подвал) 7-секционный жилой дом №30; 5-7-этажный (в т.ч. подвал) 5-секционный жилой дом №28	Московская область, Красногорский район, сельское поселение Ильинское, с. Николо-Урюпино	-	-	31.01.2021	2025-2029
89	50:11:0020206:318, 50:11:0020206:316	RU50-10-6446-2016; RU50-10-1901-2015; RU50-47-9869-2017;	ЖК Митино О2, ДОУ на 370 мест; Школа на 1100 мест.	Московская область, Красногорский район, вблизи дер. Сабурово	-	-	31.07.2021	2020-2024

№ п/п	Кадастровый номер	Наличие разрешения на строительство	Наименование объекта	Адрес	Наличие/Номер ТУ	Дата выдачи	Срок действия	Ориентировочный срок ввода в эксплуатацию
90	50:11:0040201:246, 50:11:0040201:248, 50:11:0040201:249, 50:11:0040201:281, 50:11:0040201:272, 50:11:0040201:687, 50:11:0040201:688, 50:11:0040201:689, 50:11:0040201:690, 50:11:0040201:691, 50:11:0040201:692, 50:11:0040201:694, 50:11:0040201:749, 50:11:0040201:273, 50:11:0040201:270, 50:11:0040201:269, 50:11:0040201:258, 50:11:0040201:250, 50:11:0040201:241, 50:11:0040201:243, 50:11:0040201:233, 50:11:0040201:234, 50:11:0040201:232, 50:11:0040201:245, 50:11:0040201:247; 50:11:0040201:194	RU50-00-13549-2019; RU50505102-565; RU50505102-566; RU50-47-8094-2017; RU50505102-405; RU50505102-564; RU50505102-562; RU50505102-560; RU50505102-556; RU50505102-561; RU50505102-559; RU5050512-557; RU50505102-558	ЖК " Красногорск Парк" (Комплекс малоэтажных жилых домов) : Корпус 2М; Блокированный жилой дом № 99; Блокированный жилой дом № 98; 3-этажный 3-секционный жилой дом №9 (1 этап); 3-этажный 4-секционный жилой дом 86,корп.1; Блокированный жилой дом №97; №71; №56; №49; №57; №52	Московская область, Красногорский район, вблизи дер. Аникеевка	-	-	30.09.2020	2020-2024

№ п/п	Кадастровый номер	Наличие разрешения на строительство	Наименование объекта	Адрес	Наличие/Номер ТУ	Дата выдачи	Срок действия	Ориентировочный срок ввода в эксплуатацию
91	50:11:0020408:11034, 50:11:0020408:11021, 50:11:0020408:11040, 50:11:0020408:11023, 50:11:0020408:11022, 50:11:0020408:11006, 50:11:0020408:11026, 50:11:0020408:11041, 50:11:0020408:11007, 50:11:0020408:11009, 50:11:0020408:11009, 50:11:0020408:11011, 50:11:0020408:11024, 50:11:0020408:2276	RU50-11-13826-2019; RU50-11-11137-2018; RU50-11-11138-2018; RU50505302-095/14-14	ЖК "Большое Путилково": в Т.ч. Дошкольное образовательное учреждение №1 на 250 мест при осуществлении комплексной жилой застройки с объектами инфраструктуры; дом № 20, дом № 6, торгово-офисное здание	Красногорск г.о, п. Отраденское	-	-	03.01.2021	Учтено в таблице 2.2.2
92	50:11:0030106:2269, 50:11:0030106:2263, 50:11:0030106:2262, 50:11:0030106:2266, 50:11:0030106:2271, 50:11:0030106:2272, 50:11:0030106:2273, 50:11:0030106:2274, 50:11:0030106:2265	RU50-11-12162-2018; RU50-47-9924-2017; RU50-47-9925-2017; RU50-47-9926-2017; RU50-47-9927-2017; RU-47-9933-2017; RU-47-9932-2017; RU50-47-9931-2017; RU50-47-9930-2017; RU50-47-9928-2017; RU50-47-9929-2017; RU50-47-9923-2017	Микрорайон Красногорский, многоквартирная застройка: ДОУ на 320 мест; жилые дома № 29; №28; №27; №26; №25; №24; №23; №22; №21; №20; №17	г.о.Красногорск	-	-	26.06.2020- 26.03.2023	2020-2024
93	50:11:0050501:1335	RU50-47-8674-2017	Торгово-офисный комплекс OSCO-PARK. Выставочный павильон	Московская область, Красногорский район, у дер.Бузланово	-	-	28.07.2019	2022

№ п/п	Кадастровый номер	Наличие разрешения на строительство	Наименование объекта	Адрес	Наличие/Номер ТУ	Дата выдачи	Срок действия	Ориентировочный срок ввода в эксплуатацию
94	50:11:0050501:1332	RU50505301-196	ЖК «Ильинка 9» застройщик ЗАО "Лагуна-Грин"	Московская область, Красногорский район, 26 км автомагистрали "Балтия", восточнее д. Бузланово	-	-	26.12.2021	2024
95	50:11:0050501:229, 50:11:0050501:228, 50:11:0050501:227, 50:11:0050501:226, 50:11:0050501:225, 50:11:0050501:469	RU50-10-335-2015; RU50505000-3	ЖК " Рублёвское Предместье: I этап (ПК I) – жилые дома корп. 13, 14 со встроенными нежилыми помещениями	Российская Федерация, Московская обл., г. Красногорск, д. Глухово	-	-	02.11.2018 -30.06.2020	2023
96	50:11:0010104:595	RU50-11-10998-2018	ЖК "Изумрудные Холмы": Многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения и автостоянкой закрытого типа, корпус 18,19,20	Московская область, г.Красногорск, бул. Космонавтов	-	-	22.12.2021	2021-2022
97	50:11:0010104:604	RU50-11-10507-2018	4 очередь строительства. Специализированное внешкольное учреждение, корпус 33»	Московская область, Красногорский район, вблизи г. Красногорска	-	-	18.12.2019	2022
98	50:11:0010417:3198, 50:11:0010417:346, 50:11:0010417:3200	RU 50505102 - 501	ЖК "Спасский Мост", в т.ч. 1 этап. Корпуса № 9; № 10 секция 1	Московская область, Красногорск г.о урочище "Павшинская	-	-	30.03.2006	Учтено в таблице 2.2.2

№ п/п	Кадастровый номер	Наличие разрешения на строительство	Наименование объекта	Адрес	Наличие/Номер ТУ	Дата выдачи	Срок действия	Ориентировочный срок ввода в эксплуатацию
				пойма"				
100	50:11:0010417:3224, 50:11:0010417:3225	RU50-10-4505-2016	Храмовый комплекс Никольского храма	Московская область, Красногорский район, урочище «Павшинская пойма»	-	-	28.05.2020	2023
101	50:11:0010210:65; 50:11:0010210:64	RU50-10-6390-2016; RU50-47-9773-2017	Детский сад на 340 мест (программный)	ул. Комсомольская, 13 А,Б	-	-	08.09.2019	Подключён
102	50:11:0020501:3551	RU50-11-13879-2019	ЖК "Миниполис Серебрица": Офис продаж	Московская обл., Красногорск, мкр. Опалиха, ул. Серебрянка	-	-	17.07.2019	2020-2024
103	50:11:0020501:3548, 50:11:0020501:3578, 50:11:0020501:3550	RU50-11-11136-2018	ЖК "Миниполис Серебрица": Общеобразовательная организация (СОШ в ЖК Миниполис Серебрица на 825 мест)	Московская обл., Красногорск, мкр. Опалиха, ул. Серебрянка	-	-	29.12.2021	2022
104	50:11:0020501:3545, 50:11:0020501:3546, 50:11:0020501:3547, 50:11:0020501:3549	RU50-11-11196-2018	ЖК "Миниполис Серебрица": Здание дошкольной образовательной организации на 250 мест	Московская обл., Красногорск, мкр. Опалиха, ул. Серебрянка	-	-	30.12.2021	2020-2024
105	50:11:0050609:5371	RU50-11-12332-2018	Объект торговли	Московская обл., Красногорск, п.Архангельское	-	-	06.06.2020	2023

№ п/п	Кадастровый номер	Наличие разрешения на строительство	Наименование объекта	Адрес	Наличие/Номер ТУ	Дата выдачи	Срок действия	Ориентировочный срок ввода в эксплуатацию
106	50:11:0050609:71	RU50505000-46	ЖК Ново-Архангельское: 8-этажный дом с объектами соц.культ. бытового назначения	Московская обл., Красногорск, п.Архангельское	-	-	30.06.2022	2025-2029
107	50:11:0030203:4040	RU50505101-604	«17-ти этажный жилой дом»	Красногорский г.о., п. Нахабино, р.п. Нахабино, ул. Красноармейская, стр.корп.57, вблизи д.№49	-	-	30.05.2018	2022
108	50:11:0010416:500;50:11:0010416:244;50:11:0010416:245	RU50-11-15869-2020	Реконструкция главного контрольно-пропускного пункта (КПП) по адресу: Московская область, Красногорский район, Мякининская пойма, 65-66 км МКАД вблизи д. Мякинино (№50-50-11/128/2010-143 от 21.01.2011) и ограждение административного здания по адресу: Московская область, Красногорский район, Мякининская пойма, 65-66 км МКАД вблизи д. Мякинино (№50-50-11/128/2010-143 от 21.01.2011)	Московская область, Красногорский район, Мякининская пойма, 65-66 км МКАД вблизи д. Мякинино	-	-	21.05.2020	Подключён
109	50:11:0010416:5276	RU50505102-530	Административно-офисное здание (корпус №1)	Московская обл., Красногорский г.о.	-	-	21.10.2014	2022
110	50:11:0010416:244, 50:11:0010416:245	RU50-10-1661-2015	Завершение строительства административного здания Делового центра с подземными и надземными стоянками.	Московская обл., г.о.Красногорск, Мякининская пойма. 65-66 км МКАД, стр.4, (в настоящее время г.о. Красногорск)	б/н	03.12.2019	03.10.2020	Учтено в табл.2.2.2 в 38ту (ТУ выданы, но объект не подключён)

№ п/п	Кадастровый номер	Наличие разрешения на строительство	Наименование объекта	Адрес	Наличие/Номер ТУ	Дата выдачи	Срок действия	Ориентировочный срок ввода в эксплуатацию
111	50:11:0030306:24	RU50-47-7553-2017	Торговый центр	обл. Московская, р-н Красногорский, п. Нахабино, ул. Новая	-	-	27.02.2019	2022
112	50:11:0030306:798	RU50-10-5001-2016	Детский сад на 240 мест с бассейном (программный)	п.Нахабино, ул.Братьев Волковых	-	-	30.10.2017	Подключён
113	50:11:0030308:36	RU50-11-11293-2018	Депо	Московская обл., Красногорск г.о., п.Нахабино	-	-	17.01.2019	2022
114	50:11:0030308:333	RU50-00-8627-2017	Реконструкция здания Нахабинской РЭС	п. Нахабино, ул. Институтская, д. 12	-	-	24.01.2018	2021
115	50:11:0020301:100, 50:11:0020301:40	RU50-11-12802-2019	ЖК "Отрада": Физкультурно-оздоровительный комплекс с гостиницей и спортивно-оздоровительный центр по адресу: Московская область, Красногорский район, северная часть пос. Отрадное, с/п Отрадненское	Красногорск г.о., северная часть пос. Отрадное	-	-	11.04.2021	2022
116	50:11:0020301:101	RU50-11-10987-2018	ЖК "Отрада": Многоэтажный жилой дом поз.18 с подземной автостоянкой и с инженерным обеспечением	Красногорск г.о., северная часть пос. Отрадное	-	-	20.05.2020	2022
117	50:11:0020401:214	RU50-11-14780-2019	Ритуальная деятельность: корп.2	Московская область, Красногорск г.о., 6-й км Пятницкого шоссе, вблизи Митинского кладбища	-	-	29.11.2019	2022



№ п/п	Кадастровый номер	Наличие разрешения на строительство	Наименование объекта	Адрес	Наличие/Номер ТУ	Дата выдачи	Срок действия	Ориентировочный срок ввода в эксплуатацию
118	50:11:0020410:3258	RU50-11-11562-2018	Многофункциональный торгово-выставочный комплекс с объектами оздоровительного назначения, гостиницы и дорожного сервиса с вертолетной площадкой. Международный выставочный комплекс	Красногорск г.о., п Отрадненское, между территорией Бизнес-парка и МКАД	-	-	22.08.2018	2021
119	50:11:0020410:0021	RU50-47-9699-2017	Средняя общеобразовательная школа (СОШ) на 1510 учащихся	Красногорск г.о, вблизи д.Путилково	-	-	28.11.2017	Подключён
120	50:11:0020410:0021	RU50-10-3343-2015	«Многоэтажный жилой комплекс и объекты инфраструктуры (3-я очередь строительства, 1-й этап), 8-ми секционное многоквартирное жилое здание № 1 со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения и ИТП; трансформаторная подстанция (поз. по ГП № 12), внутривысотные сети инженерно-технического обеспечения»	Красногорск г.о, вблизи д.Путилково	-	-	18.12.2015	Подключён
121	50:11:0020219:40	RU50505302-162/14-14	Торговый комплекс	обл. Московская, р-н Красногорский, вблизи п.Светлые Горы	-	-	30.12.2018	2021
123	50:11:0010304:21, 50:11:0010304:22	RU50-47-7009-2016	18-этажный жилой дом с встроенным ДОУ и офисными помещениями	г. Красногорск, мкр. №5, в границах улиц Жуковского и Железнодорожной,	-	-	30.09.2020	Учтено в таблице 2.2.2

№ п/п	Кадастровый номер	Наличие разрешения на строительство	Наименование объекта	Адрес	Наличие/Номер ТУ	Дата выдачи	Срок действия	Ориентировочный срок ввода в эксплуатацию
				стр. корп. №№76А и 76Б				
124	50:11:0010304:1709	RU50505102-587	Торговый центр	г.о.Красногорск	-	-	30.12.2021	Учтено в таблице 2.2.2
126	50:11:0020206:311	RU50-10-6752-2016	Школа на 1100 мест	Московская область, Красногорский район, вблизи дер. Сабурово	-	-	28.09.2020	2022
127	50:11:0030308:340	RU50-11-16319-2020	Строительство магазина	Российская Федерация, Московская область, городской округ Красногорск, д. Сабурово, з/у 51Д	-	-	13.08.2020	2022
128	50:11:0030306:876	RU50-11-13365-2019	Здание продовольственного магазина с объектами социально-бытового назначения	Красногорск г.о., р.п.Нахабино, ул.Инженерная	-	-	15.04.2019	2021
129	50:11:0050609:979	RU50-11-11641-2018	Вспомогательный административно-бытовой комплекс для технического обслуживания многофункционального общественно-делового центра	Красногорск г.о., Ильинское, п. Архангельское	-	-	03.09.2018	2021
130	50:11:0010401:131	RU50-11-15279-2020	Административно-производственное здание трикотажной мануфактуры, расположенное по адресу: Московская обл., Красногорский р-он г.о. Красногорск, Ильинский тупик, на земельном участке с кадастровым номером 50:11:0010401:131	г. Красногорск, туп. Ильинский	-	-	31.03.2021	2021

№ п/п	Кадастровый номер	Наличие разрешения на строительство	Наименование объекта	Адрес	Наличие/Номер ТУ	Дата выдачи	Срок действия	Ориентировочный срок ввода в эксплуатацию
131	50:11:0010302:3116	RU50-11-14894-2019	Торговый комплекс	г. Красногорск, ул. Железнодорожная, д. 37	-	-	17.08.2021	2024
132	50:11:0010402:11	RU50-11-11727-2018	Здание АБК	г. Красногорск, ул. Заводская, дом 5	-	-	14.05.2019	Подключён
133	50:11:0020310:14	RU50-11-10749-2018	Многоэтажный жилой дом поз. 11 с подземной автостоянкой и с инженерным обеспечением	Красногорск г.о., п. Отрадное	-	-	22.12.2019	2021
134	50:11:0050115:621, 50:11:0050115:622	RU50-11-10747-2018	1 этап - корп. 1 «Магазины»	Красногорск г.о., д. Грибаново	-	-	22.03.2022	2024
135	50:11:0010404:44	RU50-11-10459-2018	Производственный корпус модульного строительства	г. Красногорск, ул. Центральная, дом 139	-	-	09.08.2019	2022
136	50:11:0010303:2	81	Реконструкция офисного здания	г. Красногорск, ул. Комсомольская, дом 23	-	-	30.07.2019	Подключён
137	50:11:0010306:1458, 50:11:0010306:1464	RU50-47-9771-2017	Многоэтажный пятисекционный жилой дом с помещениями общественного назначения и паркингом, расположенный по адресу: Московская область, г. Красногорск, поселок МПС.2 этап	г. Красногорск, ст.Павшино, поселок МПС, д.2,3,4,6,7,12	-	-	07.10.2021	2024
138	50:11:0000000:62	RU50505102-442	5-8-этажный 3-секционный жилой дом, корп.3	г. Красногорск, мкр. Опалиха	-	-	30.06.2021	2024

№ п/п	Кадастровый номер	Наличие разрешения на строительство	Наименование объекта	Адрес	Наличие/Номер ТУ	Дата выдачи	Срок действия	Ориентировочный срок ввода в эксплуатацию
139	50:11:0010302:48	RU50505102-588	Медицинский лечебно-диагностический центр	г. Красногорск, ул. 50 лет Октября, при д. 2	-	-	30.12.2020	Учтено в таблице 2.2.2
140	50:11:0020507:44	RU50-10-5705-2016	Административно-складское здание	г. Красногорск, мкр. Опалиха, ул. Широкая, д. 2А	-	-	01.03.2019	2022
141	50:11:0020208:340	RU50505102-545	Магазин	г. Красногорск, мкр. Опалиха, ул. Ново-Никольская, у д. 48	-	-	25.02.2021	2024
142	50:11:0010202:144	RU50505102-570	Торгово-офисное здание	г. Красногорск, ул. Братьев Горожанкиных, у д. № 15	-	-	30.09.2020	2023
143	50:11:0010109:1489	RU50-10-6465-2016	Детский сад на 280 мест (программный)	г. Красногорск, ул. Лесная	-	-	30.04.2018	2021
144	50:11:0010112:39	RU50-10-6071-2016	Детский сад на 320 мест (программный)	г. Красногорск, ул. Пионерская, дом 25	-	-	31.12.2017	2020
145	50:11:0010113:2	RU50-10-4813-2016	Строительство лабораторного корпуса федерального казенного учреждения "Российский государственный архив кинофотодокументов"	г. Красногорск, ул. Речная, дом 1	-	-	15.12.2021	2023
146	50:11:0030307:289	RU50-10-4189-2016	Административное здание	п. Нахабино, Красногорск г.о.	-	-	05.12.2020	2022
147	50:11:0020409:180	RU50-10-3200-2015	Кафе	Красногорск г.о., д. Путилково	-	-	11.12.2020	2022

№ п/п	Кадастровый номер	Наличие разрешения на строительство	Наименование объекта	Адрес	Наличие/Номер ТУ	Дата выдачи	Срок действия	Ориентировочный срок ввода в эксплуатацию
148	50:11:0010110:96	RU50-10-2015-498	15-этажный 2-секционный жилой дом со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями и гаражами	г. Красногорск, ул. Лесная, стр. корп. 11	-	-	16.11.2017	2020
149	50:11:0020302:1019	RU50-47-8677-2017	Гостиница на 500 номеров с объектами обслуживания населения, с подземной автостоянкой на 500 м	Красногорск г.о., пос. Отрадное	-	-	31.07.2019	Подключён
150	50:11:0000000:62; 50:11:0000000:169368; 50:11:0000000:169371	RU50505102-442	Застройщик: ООО «Авест». г. Красногорск мкр. Опалиха, корп. 1, корп. 2, корп. 4, корп. 5; ЖК «Опалиха Парк»	г. Красногорск мкр. Опалиха	-	-	-	Учтено в табл.2.2.3
151	50:11:0010404:105, 50:11:0010404:106, 50:11:0010404:107, 50:11:0010404:108	б/н	Застройщик ООО «Мост»: многофункциональный гостиничный комплекс «Красногорская Ривьера»	г. Красногорск, в/г Павшино	-	-	-	2024
152	50:11:0010401:7919	б/н	Научно-производственный комплекс, застройщик ООО «Союзснаб - Здоровье»	Московская область, городской округ Красногорск	-	-	-	2021
153	50:11:0030307:280 50:11:0030307:283	б/н	Строительство высокотехнологичного фармацевтического предприятия, застройщик АО «Фармимэкс»	Московская область, городской округ Красногорск, рабочий посёлок Нахабино, ул. Панфилова	-	-	-	2022

№ п/п	Кадастровый номер	Наличие разрешения на строительство	Наименование объекта	Адрес	Наличие/Номер ТУ	Дата выдачи	Срок действия	Ориентировочный срок ввода в эксплуатацию
154	50:11:0030307:290	б/н	Строительство завода деревопереработки и деревянного домостроения, застройщик ООО «Артель»	Московская область, городской округ Красногорск, рабочий посёлок Нахабино, ул. Панфилова	-	-	-	2022
155	50:11:0030307:288	б/н	Строительство кондитерской фабрики, застройщик ООО «Кантата»	Московская область, городской округ Красногорск, рабочий посёлок Нахабино, ул. Панфилова	-	-	-	2022
156	50:11:0030204:393	б/н	Детский сад на 320 мест (ДОУ)	Московская область, г.о. Красногорск, вблизи р.п. Нахабино	-	-	-	2020
157	50:11:0020310:1186	б/н	Детский сад на 120 мест (ДОУ)	Московская область, г.о. Красногорск, с. Ангелово	-	-	-	2020
158	50:11:0020306:750	б/н	МКД с просроченными ДДУ	Московская область, г.о. Красногорск, п/о Отрадное	-	-	-	2021
159	50:11:0030207:394	б/н	Воспитательно-образовательный комплекс, включающий школу на 900 мест и детский сад на 150 мест (СОШ)	Московская область, п. Нахабино	-	-	-	2020-2021

Таблица 1.1.3 - Перечень планируемого размещения объектов капитального строительства с указанием технических условий и договоров на техническое присоединение по данным теплоснабжающих организаций на момент актуализации схемы теплоснабжения

№ п/п	Заказчик/объект	Наименование объекта	Адрес	Теплоснабжающая организация	Номер ТУ/Договора подключения	Дата выдачи	Ориентировочный срок ввода в эксплуатацию
1 ту	ООО «Стелла»	Торговый центр	г. Красногорск, ул. Жуковского д. №8	АО "Красногорская теплосеть"	№31	18.03.2015	2020-2021
2 ту	ООО ПК «Метко»	Лечебно-диагностический центр 50:11:0010302:48	г. Красногорск, ул. 50 лет Октября при д.2	АО "Красногорская теплосеть"	№37	03.03.2016	2020-2021
3ту	ООО "Парк"	Жилое здание № 4 с подземной автостоянкой и нежилыми помещениями	г. Красногорск, квартал №2, мкр. №10 "Брусчатый поселок"	АО "Красногорская теплосеть"	Договор №б/н	17.12.2016	2020-2021
	ООО "Парк"	Здание №8 - предприятие придорожного сервиса	г. Красногорск, квартал №2, мкр. №10 "Брусчатый поселок"	АО "Красногорская теплосеть"			2020-2021
	ООО "Парк"	Здание №9 - предприятие обслуживания	г. Красногорск, квартал №2, мкр. №10 "Брусчатый поселок"	АО "Красногорская теплосеть"			2020-2021
	ООО "Парк"	Здание № 10 - предприятие обслуживания	г. Красногорск, квартал №2, мкр. №10 "Брусчатый поселок"	АО "Красногорская теплосеть"			2020-2021
	ООО "Парк"	Школа на 500 мест	г. Красногорск, квартал №2, мкр. №10 "Брусчатый поселок"	АО "Красногорская теплосеть"			2020-2021

№ п/п	Заказчик/объект	Наименование объекта	Адрес	Теплоснабжающая организация	Номер ТУ/Договора подключения	Дата выдачи	Ориентировочный срок ввода в эксплуатацию
			поселок"				
4ту	ООО "Садовое кольцо МПС"	Жилая застройка п.МПС 2-я и 3-я очереди строительства	г. Красногорск, пос. МПС	АО "Красногорская теплосеть"	Договор №128-Т/МПС	26.12.2016	2021-2025
5 ту	Музей "Архангельское"	реставрируемые объекты	Архангельское 50:11:0050609:0124	АО "Красногорская теплосеть"	№ 044-П-ТУ	23.10.2017	2020
6 ту	МП «Красногорская служба Заказчика»	лыжно-биатлонный комплекс	г. Красногорск, ул. Речная 31 стр.1	АО "Красногорская теплосеть"	№ 047-П-ТУ	30.10.2017	2020
7 ту	АО "ПИК-РТ"	очистные сооружения хоз.быт стоков	п. Ильинское-Усово 50:11:0050406:459	АО "Красногорская теплосеть"	№ 051-П-ТУ	07.12.2017	2020
8 ту	Управление ЖКХ администрации г.о. Красногорск	Музыкальная школа	г. Красногорск, Павшинская пойма 50:11:0010417:224	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	-	-	Подключён
9 ту	ООО «Стрела»	Проектируемое административное здание	ул. Ленина, между домами 41 и 37	АО "Красногорская теплосеть"	№ 054-П-ТУ	16.03.2018	2020
10 ту	ООО "ОблИнвест"	Жилая застройка с объектами социальной инфраструктуры	г. Красногорск, ул.Красноармейская, Вокзальная, Советская	АО "Красногорская теплосеть"	№ 055-П-ТУ	11.04.2018	2021
11 ту	ЖК "Большое Путилково"	Комплексная жилая застройка с объектами инфраструктуры (1, 3, 3.1, 3.2, 4 очередь стр-ва)	МО, г. о. Красногорск, вблизи деревни Путилково	ООО "СамолетЭнерго"	№ 056-П-ТУ	16.04.2018	2020-2024
		Комплексная жилая застройка с объектами инфраструктуры (5, 6, 7, 8 очередь строительства)	МО, г. о. Красногорск, вблизи деревни Путилково	ООО "СамолетЭнерго"			2025-2028
12 ту	ООО "СТЕЛЛА-12"	Проектируемый торгово-офисный центр	г. Красногорск, рядом с ул. Железнодорожная, д. 8, ПГЭК «Парус» 50:11:0010304:1709	АО "Красногорская теплосеть"	Договор № ПСТ-05/18	18.05.2018	2023



№ п/п	Заказчик/объект	Наименование объекта	Адрес	Теплоснабжающая организация	Номер ТУ/Договора подключения	Дата выдачи	Ориентировочный срок ввода в эксплуатацию
13 ту	Администрация г. о. Красногорск	Музей-усадьба "Архангельское"	Территория музея-усадьбы "Архангельское"	АО "Красногорская теплосеть"	№ 059-П-ТУ	30.05.2018	2020
14 ту	Козловская М. В.	Торговый павильон	г.о. Красногорск, пос. Архангельское 50:11:0050609:5371	АО "Красногорская теплосеть"	Договор №ПСТ-08/18	01.08.2018	2020
15 ту	ООО "Наше дело"	Торговое помещение	г. Красногорск, ул. Комсомольская, д. 31 50:11:0010303:7 50:11:0010303:0001	АО "Красногорская теплосеть"	Договор №ПСТ-15/18	31.08.2018	2020
16 ту	ООО "Автотехцентр "Экспресс"	Нежилое строение	г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. Братьев Волковых, д. 5 50:11:0030306:58	АО "Красногорская теплосеть"	Договор №ПСТ-17/18	19.09.2018	2020
17 ту	Местная религиозная организация приход Знаменского храма	Дом причта (Свято-Георгиевская гимназия)	г. Красногорск, ул. Райцентр, д. 2 50:11:0010111:5562	АО "Красногорская теплосеть"	№ 065-П-ТУ	31.10.2018	2020
18 ту	ТУ Нахабино Администрации г.о. Красногорск	ВНС-1 производительностью до 10000 м <sup>3</sup>	г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. Панфилова 50:11:0030308:991	АО "Красногорская теплосеть"	№ 072-П-ТУ	05.04.2019	2020
19 ту	ООО "Альтарф"	Магазин	МО, г.о. Красногорск, п. Архангельское 50:11:0050609:5575	АО "Красногорская теплосеть"	№ 073-П-ТУ	05.04.2019	2020
20 ту	МУП "Красногорская служба заказчика"	Реконструируемый объект: "АРТ-центр "Бруски"	г. Красногорск, ул. Кирова, д. 1	АО "Красногорская теплосеть"	№ 074-П-ТУ	24.04.2019	2020

№ п/п	Заказчик/объект	Наименование объекта	Адрес	Теплоснабжающая организация	Номер ТУ/Договора подключения	Дата выдачи	Ориентировочный срок ввода в эксплуатацию
21 ту	ООО "Победа"	Объект соц. инфраструктуры в ЖК "Митино Парк": телевизионная и радиовещательная студия	г. Красногорск, Коммунальная зона Красногорск-Митино (50:11:0010104:96)	Филиал №9 ПАО "МОЭК"	№ 075-П-ТУ	16.05.2019	2020
22 ту	ФКП "Управление заказчика КС Минобороны России"	Реконструкция части территории, зданий и сооружений центрального военного клинического санатория «Архангельское» Министерства обороны Российской Федерации (спортивная база)	г.о. Красногорск, пос. Архангельское 50:11:0050609:89	АО "Красногорская теплосеть"	Договор №ПСТ-21/19	23.07.2019	2020
23 ту	Администрация г.о. Красногорск	ДОУ на 125 мест	г. Красногорск, мкр. Опалиха, ул. Горького, д. 4 50:11:0020506:384	АО "Красногорская теплосеть"	Договор №ПСТ-01/19	25.09.2019	2020
24 ту	Администрация г.о. Красногорск	Школа на 550 мест	г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. Молодежная, д. 1 50:11:0030306:904	АО "Красногорская теплосеть"	Договор №ПСТ-20/19	28.11.2019	2020
25 ту	Администрация г.о. Красногорск	Пристройка на 300 мест к МБОУ СОШ №15	г. Красногорск, ул. Успенская, д. 20 50:11:0010204:156	АО "Красногорская теплосеть"	Договор №ПСТ-19/19	26.11.2019	2020
26 ту	Дятлова Алла Серафимовна	Проектируемое здание магазина "Автозапчасти оптовой торговли"	г. Красногорск, мкр. Опалиха, ул. Мира, на участке у д. 23	АО "Красногорская теплосеть"	№ 077-П-ТУ	02.09.2019	2021
27 ту	ООО "Коралл"	Объект капитального строительства (нежилое здание)	г. Красногорск, ст. Павшино, пос. МПС 50:11:0010306:215	АО "Красногорская теплосеть"	Договор №ПСТ-34/19	04.12.2019	2020
28 ту	Администрация г.о. Красногорск	Общеобразовательная школа на 825 учащихся	г.о. Красногорск, вблизи г. Красногорск 50:11:0040203:254	АО "Красногорская теплосеть"	Договор №ПСТ-27/19	12.12.2019	2020

№ п/п	Заказчик/объект	Наименование объекта	Адрес	Теплоснабжающая организация	Номер ТУ/Договора подключения	Дата выдачи	Ориентировочный срок ввода в эксплуатацию
29 ту	ООО Скилстрой-2"	Гостиница (увеличение нагрузки после реконструкции)	г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. Новая, д. 13 50:11:0030305:1411	АО "Красногорская теплосеть"	Договор №ПСТ-02/20	27.02.2020	2021
30 ту	Иванов Э.В.	Нежилое здание	г.о. Красногорск, п. Архангельское 50:11:0050609:307	АО "Красногорская теплосеть"	Договор №ПСТ-04/20	25.03.2020	2021
31 ту	ООО "Специализированный застройщик "8 кленов"	Комплексная жилая застройка (ЖК "Новая Московская") с объектами инфраструктуры	г. Красногорск, ул. Новая Московская, д. 49 (ЖК "Новая Московская")	АО "Красногорская теплосеть"	Договор №ПСТ-12/20	15.04.2020	2021
32 ту	ООО "Апельсин"	Жилая застройка	г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. 11 Саперов 50:11:0030302:506	АО "Красногорская теплосеть"	Договор №ПСТ-01/20	28.04.2020	2021
33 ту	ППК "Фонд защиты прав граждан - участников долевого строительства"	ЖК «Опалиха О3»: ДОУ на 350 мест	г. Красногорск, мкр. Опалиха, ЖК "Опалиха О3"	АО "Красногорская теплосеть"	Договор №ПСТ-05/20	28.04.2020	2021
34 ту	ФГБУК "Государственный музей-усадьба "Архангельское"	Восточный флигель (увеличение мощности в связи с реконструкцией)	г.о. Красногорск, п. Архангельское, территория Музея-усадьбы "Архангельское" 50:11:0050609:123 (кадастровый номер подключаемого объекта 50:11:0050609:5942)	АО "Красногорская теплосеть"	Договор №ПСТ-13/20	01.06.2020	2021

№ п/п	Заказчик/объект	Наименование объекта	Адрес	Теплоснабжающая организация	Номер ТУ/Договора подключения	Дата выдачи	Ориентировочный срок ввода в эксплуатацию
35 ту	АО "ТРЕЙД БИЛДИНГ КОМПАНИ"	18-этажный жилой дом с встроенным ДОУ и офисными помещениями	г. Красногорск, мкр. №5, кадастровый номер ЗУ 50:11:0010304:21 и 50:11:0010304:22)	АО "Красногорская теплосеть"	Договор №ПСТ-16/20	25.08.2020	2021
36 ту	ППК "Фонд защиты прав граждан - участников долевого строительства"	ЖК «Опалиха ОЗ»: ДОУ на 140 мест	г. Красногорск, мкр. Опалиха, 50:11:004020к1:804	АО "Красногорская теплосеть"	Договор №ПСТ-07/20	14.09.2020	2021
37 ту	ФГБУК "Государственный музей-усадьба "Архангельское"	Ботанические оранжереи	г.о. Красногорск, п. Архангельское, территория Музея-усадьбы "Архангельское" 50:11:0050609:124	АО "Красногорская теплосеть"	Договор №ПСТ-15/20	17.09.2020	2021
38 ту	ГКУ "Дирекция заказчика капитального строительства" Московской обл.	Завершение строительства административного здания Делового центра с подземными и надземными стоянками	Московская обл., г.о.Красногорск, Мякининская пойма. 65-66 км МКАД, стр.4	Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	Договор 2909-ТПТ/2019	03.12.2019	2020
39 ту	АО "ПИК-Регион"	Жилая застройка (ЖК Митино парк) с объектами социальной структуры: дошкольная образовательная организация на 224 мест корпус 7; 33-этажный 1-секционный жилой дом, корп.6 (ЖК Митино Парк 5 этап); 33-этажный 1-секционный жилой дом, корп.5 (ЖК Митино Парк 4 этап);34-этажный 1-секционный жилой дом, корп.2 (2-й этап);корп.4; 19-34-этажный 3-секционный жилой дом, корп.3 (3-й этап); Корп.1	Коммунальная зона Красногорск-Митино 50:11:0010104:3162 г.о. Красногорск,	Филиал №9 ПАО "МОЭК"	Договор №862/1	10.01.2018	2020-2024

№ п/п	Заказчик/объект	Наименование объекта	Адрес	Теплоснабжающая организация	Номер ТУ/Договора подключения	Дата выдачи	Ориентировочный срок ввода в эксплуатацию
40 ту	ООО «Славия»	Здание розничной торговли	г. Красногорск, ул. Вокзальная, напротив дома № 11/1 50:11:0010403:206	АО "Красногорская теплосеть"	Договор №ПСТ-11/20	30.04.2020	2020
41 ту	ППК "ФЗПГУДС"	Дошкольное образовательное учреждение на 120 мест	МО, г.о. Красногорск, Павшинская пойма, мкр. 4, к.5	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	№ 01-ПП/2020	18.05.2020	2021-2022
42 ту	ООО "Ивастрой"	Общеобразовательная школа на 550 учащихся	МО, г.о. Красногорск, Павшинская пойма, 3 оч стр-ва, мкр. 2, корп. Ш2 (К1а)	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	№ 14-ПП/16	29.08.2016	2025
43 ту	ЗАО «ПАРАДИЗ»	ЖК "Аристово-Парадиз" (29 автономных источников тепла)	Красногорский район, мкр. Аристово-Митино, 1-29	-	№27ОГ-2908- АН	поручение Правительства Моск.области от 03.07.2020	2021
44 ту	ГК "Гранель"	ЖК "Малина"	г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. Покровская, д. 1к1	ООО «Гранель Инжиниринг»	№ 171-20	19.11.2019	2019-2020
45 ту	ГК "Гранель"	ЖК "Малина"	г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. Покровская, д. 1к2	ООО «Гранель Инжиниринг»	№ 171-20	19.11.2019	2019-2020
46 ту	ГК "Гранель"	ЖК "Малина"	г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. Покровская, д. 1к3	ООО «Гранель Инжиниринг»	№ 171-20	19.11.2019	2019-2020
47 ту	ГК "Гранель"	ЖК "Малина"	г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. Покровская, д. 1к4	ООО «Гранель Инжиниринг»	№ 171-20	19.11.2019	2019-2020
48 ту	ГК "Гранель"	ЖК "Малина"	г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. Покровская, д. 1к5	ООО «Гранель Инжиниринг»	№ 171-20	19.11.2019	2019-2020

№ п/п	Заказчик/объект	Наименование объекта	Адрес	Теплоснабжающая организация	Номер ТУ/Договора подключения	Дата выдачи	Ориентировочный срок ввода в эксплуатацию
49 ту	ГК "Гранель"	ЖК "Малина"	г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. Покровская, д. 3к1	ООО «Гранель Инжиниринг»	№ 171-20	19.11.2019	2019-2020
50 ту	ГК "Гранель"	ЖК "Малина"	г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. Покровская, д. 3к2	ООО «Гранель Инжиниринг»	№ 171-20	19.11.2019	2019-2020
51 ту	ГК "Гранель"	ЖК "Малина"	г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. Покровская, д. 3к3	ООО «Гранель Инжиниринг»	№ 171-20	19.11.2019	2019-2020
52 ту	ГК "Гранель"	ЖК "Малина"	г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. Покровская, д. 3к4	ООО «Гранель Инжиниринг»	№ 171-20	19.11.2019	2019-2020
53 ту	ГК "Гранель"	ЖК "Малина"	г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. Покровская, д. 3к5	ООО «Гранель Инжиниринг»	№ 171-20	19.11.2019	2019-2020
54 ту	ГК "Гранель"	ЖК "Малина"	г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. Покровская, д. 3к6	ООО «Гранель Инжиниринг»	№ 171-20	19.11.2019	2019-2020
55 ту	ГК "Гранель"	ЖК "Малина"	г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. Покровская, д. 5к1	ООО «Гранель Инжиниринг»	№ 171-20	19.11.2019	2019-2020
56 ту	ГК "Гранель"	ЖК "Малина"	г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. Покровская, д. 5к2	ООО «Гранель Инжиниринг»	№ 171-20	19.11.2019	2019-2020
57 ту	ГК "Гранель"	ЖК "Малина"	г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. Покровская, д. 5к3	ООО «Гранель Инжиниринг»	№ 171-20	19.11.2019	2019-2020
58 ту	ГК "Гранель"	ЖК "Малина"	г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. Покровская, д. 5к4	ООО «Гранель Инжиниринг»	№ 171-20	19.11.2019	2019-2020
59 ту	ГК "Гранель"	ЖК "Малина"	г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. Покровская, д. 5к5	ООО «Гранель Инжиниринг»	№ 171-20	19.11.2019	2019-2020
60 ту	ГК "Гранель"	ЖК "Малина"	г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. Покровская, д. 6	ООО «Гранель Инжиниринг»	№ 171-20	19.11.2019	2019-2020

№ п/п	Заказчик/объект	Наименование объекта	Адрес	Теплоснабжающая организация	Номер ТУ/Договора подключения	Дата выдачи	Ориентировочный срок ввода в эксплуатацию
61 ту	ГК "Гранель"	ЖК "Малина"	г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. Покровская, д. 7к1	ООО «Гранель Инжиниринг»	№ 171-20	19.11.2019	2019-2020
62 ту	ГК "Гранель"	ЖК "Малина"	г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. Покровская, д. 7к2	ООО «Гранель Инжиниринг»	№ 171-20	19.11.2019	2019-2020
63 ту	ГК "Гранель"	ЖК "Малина"	г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. Покровская, д. 7к3	ООО «Гранель Инжиниринг»	№ 171-20	19.11.2019	2019-2020
64 ту	ГК "Гранель"	ЖК "Малина"	г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. Покровская, д. 8	ООО «Гранель Инжиниринг»	№ 171-20	19.11.2019	2019-2020
65 ту	ГК "Гранель"	ЖК "Малина"	г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. Покровская, д. 9	ООО «Гранель Инжиниринг»	№ 171-20	19.11.2019	2019-2020
66 ту	ГК "Гранель"	ЖК "Малина"	г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. Покровская, д. 10	ООО «Гранель Инжиниринг»	№ 171-20	19.11.2019	2019-2020
67 ту	ГК "Гранель"	ЖК "Малина"	г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. Покровская, д. 12	ООО «Гранель Инжиниринг»	№ 171-20	19.11.2019	2019-2020
68 ту	ГК "Гранель"	ЖК "Малина"	г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. Покровская, д. 14	ООО «Гранель Инжиниринг»	№ 171-20	19.11.2019	2019-2020
69 ту	ГК "Гранель"	ЖК "Малина"	г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. Покровская, д. 16	ООО «Гранель Инжиниринг»	№ 171-20	19.11.2019	2019-2020
70 ту	ГК "Гранель"	ЖК "Малина": окончание застройки МКД	г.о. Красногорск, р.п. Нахабино	ООО «Гранель Инжиниринг»	№ 171-20	19.11.2019	2020-2024
71 ту	ООО «Факт»	Корпус 3.1 жилой 17-эт.дом в мкр.10 ЖК «Брусчатый посёлок» (третья очередь строительства)	г.Красногорск, квартал 1, мкр.10	АО "Красногорская теплосеть"	Заявка на подключение	02.10.2020	2023
72 ту	ООО «Факт»	Корпус 3.2 жилой 17-эт.дом в мкр.10 ЖК «Брусчатый посёлок» (третья очередь строительства)	г.Красногорск, квартал 1, мкр.10	АО "Красногорская теплосеть"	Заявка на подключение	02.10.2020	2023

№ п/п	Заказчик/объект	Наименование объекта	Адрес	Теплоснабжающая организация	Номер ТУ/Договора подключения	Дата выдачи	Ориентировочный срок ввода в эксплуатацию
73 ту	Публично-правовая компания "Фонда защиты прав граждан - участников долевого строительства"	ЖК "Митино О2" ж/д. № 14	г.о. Красногорск, вблизи д. Сабурово, 50:11:0020206:318	АО "Красногорская теплосеть"	Заявка на подключение № 08.1-5551-ЕС	29.10.2020	2021
74 ту	Публично-правовая компания "Фонда защиты прав граждан - участников долевого строительства"	ЖК "Митино О2" ж/д. № 9 с подземной автостоянкой	г.о. Красногорск, вблизи д. Сабурово, 50:11:0020206:316	АО "Красногорская теплосеть"	№ ПСТ-17/20	23.10.2020	2021
75 ту	Публично-правовая компания "Фонда защиты прав граждан - участников долевого строительства"	ЖК "Митино О2" ж/д. № 8	г.о. Красногорск, вблизи д. Сабурово, 50:11:0020206:316	АО "Красногорская теплосеть"	Заявка на подключение № 08.1-5552-ЕС	29.10.2020	2021
76 ту	Публично-правовая компания "Фонда защиты прав граждан - участников долевого строительства"	ЖК "Митино О2" ж/д. № 7	г.о. Красногорск, вблизи д. Сабурово, 50:11:0020206:316	АО "Красногорская теплосеть"	Заявка на подключение № 08.1-5553-ЕС	29.10.2020	2021
77 ту	Публично-правовая компания "Фонда защиты прав граждан - участников долевого строительства"	ЖК "Митино О2" ж/д. № 10 Завершение строительства	г.о. Красногорск, вблизи д. Сабурово, 50:11:0020206:316	АО "Красногорская теплосеть"	№ ПСТ-18/20	28.10.2020	2020
78 ту	ГКУ Московской области "Дирекция заказчика капитального строительства"	Московская областная детская больница по адресу Московская область, г.о.Красногорск	г.о.Красногорск	АО "Красногорская теплосеть"	Р001-1443924927-39850098	22.10.2020	2022
79 ту	АО "Красногорская теплосеть"	Подключение ГВС в размере 0,48301 Гкал/ч от существующей котельной №2 (в перспективе от реконструированной котельной №7) потребителей, запитанных от магистральной тепловой сети АО	г.о.Красногорск	АО "Красногорская теплосеть"	б/н	-	2021-2023



№ п/п	Заказчик/объект	Наименование объекта	Адрес	Теплоснабжающая организация	Номер ТУ/Договора подключения	Дата выдачи	Ориентировочный срок ввода в эксплуатацию
		«КМЗ»: Пионерская, 31 (Спортзал); Советская, 11, ВЗУ; Советская, б/н, 1, трибуна Восточная; Советская, б/н, 2, трибуна Западная; Маяковская, б/н, х/клуб; Советская, б/н, гараж; Советская, б/н, хозблок (туалет); Советская, б/н, холод-к.					
80 ту	АО "Красногорская теплосеть"	Дом 4 квартала 20 ЭЖК «Эдем»	г.о.Красногорск	АО "Красногорская теплосеть" (в процессе передачи)	б/н	-	2021-2024
81 ту	ООО "ОблТоргУниверсал"/ ЖК «Спасский мост»	Объект капитального строительства третьей очереди корп. 9, 10, 11 ЖК "Спасский мост" (Красногорский бульвар)	г.о.Красногорск	ООО «ТеплоВодоСнабжение»	Договор № 07 Гео ТЭК технологическое го присоединения от 30.03.2006	30.03.2006	2020

Таблица 1.1.4 - Перечень перспективных объектов капитального строительства по утверждённому генеральному плану Красногорского г.о. на момент актуализации схемы теплоснабжения

№ п/п	Источник док-та	Инвестор-застройщик	ОБЪЕКТ	Адрес	Площадь земельного участка/ мощность мест	Площадь жилого фонда (квартир), тыс. кв. м.	Ориентировочный срок ввода в эксплуатацию
1гп	Ген.план	ООО "Град"	Микрорайон Красногорский, многоквартирная застройка	г.о. Красногорск, вблизи р.п. Нахабино, д. Желябино	63,1 га	395,6	2020-2022
2гп	Ген.план	ООО "Град"	Школа на 1100 мест	г.о. Красногорск, вблизи р.п. Нахабино, д. Желябино	1100 мест	-	2020-2024
3гп	Ген.план	-	Микрорайон Красногорский, многоквартирная застройка	г.о. Красногорск, вблизи р.п. Нахабино, д. Желябино	17 га	211	2025-2029
4гп	Ген.план	ООО "Град"	Детский сад 350 мест	г.о. Красногорск, вблизи р.п. Нахабино, д. Желябино	350 мест	-	2030-2034
5гп	Ген.план	ООО "Фокса"	Коттеджный посёлок вблизи д. Козино и д. Нефедьево	г.о. Красногорск, вблизи д. Козино и д. Нефедьево	68,3	66,4	2025-2029
6гп	Ген.план	ООО "Фокса"	Коттеджный посёлок вблизи д. Козино и д. Нефедьево	г.о. Красногорск, вблизи д. Козино и д. Нефедьево	150,9	309,7	2030-2034
7гп	Ген.план	-	Школа на 1100 мест	г.о. Красногорск, вблизи д. Козино и д. Нефедьево	1100 мест	-	2020-2024

№ п/п	Источник док-та	Инвестор-застройщик	ОБЪЕКТ	Адрес	Площадь земельного участка/ мощность мест	Площадь жилого фонда (квартир), тыс. кв. м.	Ориентировочный срок ввода в эксплуатацию
8гп	Ген.план	-	Общественная жилая зона с общественными и производственными объектам	г.о. Красногорск, п. Нахабино	250	200	2030-2034
9гп	Ген.план	-	Школа на 1200 мест	г.о. Красногорск, п. Нахабино	1200 мест	-	2030-2034
10гп	Ген.план	-	Школа на 1100 мест	г.о. Красногорск, вблизи п. Нахабино, д. Желябино	1100 мест	-	2030-2034
11гп	Ген.план	-	ДОУ в Нахабино на 350 мест	г.о. Красногорск, п. Нахабино	350 мест	-	2030-2034
12гп	-	ГК Лагуна Грин	ЖК Ильинка 9 на 339 квартир, реализуемый в рамках второй очереди ЖК "Новорижский"	г.о. Красногорск, пос. Ильинское-Усово	10,4	88,3	2024
13гп	Ген.план	ГК Лагуна Грин	Многоквартирная застройка, определили по ген.плану как "ЖК"Бузланово"	г.о. Красногорск, вблизи д. Бузланово	8,5	115,1	2025-2029
14гп	Ген.план	ГК Гранель	Школа на 2000 мест в ЖК Новая Рига	г.о. Красногорск, д. Глухово, ул. Рублевское Предместье	2000 мест	-	2024-2029

№ п/п	Источник док-та	Инвестор-застройщик	ОБЪЕКТ	Адрес	Площадь земельного участка/ мощность мест	Площадь жилого фонда (квартир), тыс. кв. м.	Ориентировочный срок ввода в эксплуатацию
15гп	Ген.план	ГК Гранель	ДОУ на 350 мест в ЖК Новая Рига	г.о. Красногорск, д. Глухово, ул. Рублевское Предместье	350 мест	-	2024-2029
16гп	Ген.план	ГК Пик	ДОУ на 350 мест в ЖК Ильинские луга 1 очередь	г.о. Красногорск, п. Ильинское-Усово	350 мест	-	2020-2024
17гп	Ген.план	ООО "ЗемпроектСтрой" (ГК "ПИК")	Зона многоквартирной жилой застройки п. Ильинское-Усово	г.о. Красногорск, п. Ильинское-Усово	214,9	1257,8	2035-2039
18гп	Ген.план	-	ДОУ на 350 мест	г.о. Красногорск, п. Ильинское-Усово	350 мест	-	2035-2039
19гп	Ген.план	-	ДОУ на 350 мест	г.о. Красногорск, п. Ильинское-Усово	350 мест	-	2035-2039
20гп	Ген.план	-	ЖК Лесобережный	г.о. Красногорск, севернее п.Никола-Урюпино	69,8	368,7	2025-2029
21гп	Ген.план	"Группа "Самолёт"	ЖК Большое Путилково	г.о. Красногорск, д. Путилково,Путилковское ш.	226,3	1036	2025-2029

№ п/п	Источник док-та	Инвестор-застройщик	ОБЪЕКТ	Адрес	Площадь земельного участка/ мощность мест	Площадь жилого фонда (квартир), тыс. кв. м.	Ориентировочный срок ввода в эксплуатацию
22гп	Ген.план	Застройщик «Отрада Девелопмент»	ЖК «Отрада»	Московская обл., г.о.Красногорск, пос. Отрадное	55,3	226,8	2020-2024
23гп	Ген.план	ЗАО "Отрадное-Запад"	Поселок Etude Family Club (Этюд Фэмили Клуб) малоэтажная жилая застройка	Московская обл., г.о. Красногорск пос. Отрадное	21	43,6	2020-2024
24гп	Ген.план	ООО "Золотой возраст"	ЖК Артистье	г.о. Красногорск, вблизи посёлка Светлые Горы	14,1	73,9	2025-2029
25гп	Ген.план	-	ЖК Митино О2	г.о. Красногорск, д. Сабурово	35,3	263,3	2020-2024
26гп	Ген.план частично есть в ТУ от АРКИ	ЗАО "Саб-Урбан"	ЖК Пятницкие Кварталы	г.о. Красногорск, д. Сабурово	35,7	247,7	2025-2029
27гп	Ген. План	ЗАО "Росинка-сервис"	Резиденция «Ангелово»	г. Красногорск, село Ангелово, жилой комплекс Ангелово-Резиденц	28,8	92,9	2021
28гп	Ген. план	ООО «Авест»	ЖК "Опалиха парк" ( в т.ч. корп. 1,2,3,4)	Московская обл., г.Красногорск, мкр. Опалиха 50:11:0000000:169373; 50:11:0000000:62; 50:11:0000000:169368; 50:11:0000000:169371	19,3	93,9	2022-2028
29гп	-	"Сити-XX век"	ЖК Миниполис Серебрица	Московская обл., г. Красногорск, мкр. Опалиха, ул. Серебрянка	11	52,9	2021-2022

№ п/п	Источник док-та	Инвестор-застройщик	ОБЪЕКТ	Адрес	Площадь земельного участка/ мощность мест	Площадь жилого фонда (квартир), тыс. кв. м.	Ориентировочный срок ввода в эксплуатацию
30гп	Ген. план	ООО "Артсистемстрой"	ЖК Ново-Архангельское	Московская обл., г. Красногорск, п.Архангельское	10,1	27,9	2025-2029
31гп	-	Застройщик Группа Эталон	ЖК Изумрудные Холмы	бул. Космонавтов, 8, г. Красногорск	1,2	3,5	2025-2029
32гп	Ген.план	-	Школа на 825 мест	Г.Красногорск, мкр. Опалиха , ул.Фруктовая	825 мест	-	2020-2024
33гп	Ген.план	-	СОШ на 900 мест	г.Красногорск, мкр.Павшинская пойма, мкр.2 к. 1	900 мест	-	2020-2023
34гп	Ген.план	-	СОШ в ЖК Миниполис Серебрица на 825 мест	Московская обл. г. Красногорск, мкр. Опалиха, ул. Серебрянка	825 мест	-	2022
35гп	Ген.план	-	Пристройка к школе № 10 на 300 мест	Московская область, г. Красногорск, улица Ленина, 32	300 мест	-	2022
36гп	Ген.план	-	Пристройка к МБОУ № 9 на 975 мест	Московская область, г. Красногорск, Вокзальная улица, 19	975 мест	-	2022-2023
37гп	Ген.план	-	Пристройка к МБОУ Гимназия № 7 на 290 мест	Россия, Московская область, г. Красногорск, улица Чайковского, 12А	290 мест	-	2022
38гп	Ген.план	-	СОШ на 550 мест	Московская область, г.Красногорск, Спасская г. улица, 5	550 мест	-	2020-2023

№ п/п	Источник док-та	Инвестор-застройщик	ОБЪЕКТ	Адрес	Площадь земельного участка/ мощность мест	Площадь жилого фонда (квартир), тыс. кв. м.	Ориентировочный срок ввода в эксплуатацию
39гп	Ген.план	-	Пристройка к лицейу № 4 на 600 мест	Московская область, г. Красногорск, улица Карбышева, 21	600 мест	-	2022
40гп	Ген.план	-	Пристройка к МБОУ Архангельская СОШ им. А.Н.Косыгина на 400 мест	г.о. Красногорск, посёлок Архангельское, дом 22А	400 мест	-	2022
41гп	Ген.план	-	Пристройка на 250 мест к НОУ "Международная Английская школа"	Красногорский р-н, д. Грибаново, 24	250 мест	-	2025-2029
42гп	Ген.план	-	СОШ на 1100 мест, городской округ Красногорск, деревня Путилково	городской округ Красногорск, деревня Путилково, улица 70-летия Победы, 1А	1100 мест	-	2020-2024
43гп	Ген.план	-	СОШ на 1610 мест, городской округ Красногорск, посёлок Отрадное	г.о. Красногорск, посёлок Отрадное	1610 мест	-	2025-2029
44гп	Ген.план	ООО Отрада-Девелопмент	СОШ на 1100 мест п.Отрадное ДОУ на 350 мест	г.о. Красногорск, посёлок Отрадное	СОШ на 1100 мест п.Отрадное ДОУ на 350 мест	-	2025-2029
45гп	Ген.план	-	Детский сад на 315 мест, Красногорск, коттеджный посёлок Никольский Парк	г. Красногорск, коттеджный посёлок Никольский Парк, улица Александра Блока	315 мест	-	2020-2024
46гп	Ген.план	-	Пристройка к д/с № 10 на 185 мест	ул. Циолковского, 20А, микрорайон Райцентр, г. Красногорск	185 мест	-	2020-2024

№ п/п	Источник док-та	Инвестор-застройщик	ОБЪЕКТ	Адрес	Площадь земельного участка/ мощность мест	Площадь жилого фонда (квартир), тыс. кв. м.	Ориентировочный срок ввода в эксплуатацию
47гп	Ген.план	-	Пристройка к МБДОУ Д/с №12 на 140 мест	г. Красногорск, улица Карбышева, 3А	140 мест	-	2020-2024
48гп	Ген.план	-	Пристройка к д/с № 28 "Росинка" на 125 мест	г. Красногорск, улица Ленина, 61к2	125 мест	-	2020-2024
49гп	Ген.план	-	Пристройка к д/с № 36 "Светлячок" на 150 мест	г. Красногорск, улица Карбышева, 36	150 мест	-	2025-2029
50гп	Ген.план	-	Пристройка к МБДУ ДОУ № 35 "Колобок" на 160 мест	г. Красногорск, Вокзальная улица, 25А	160 мест	-	2025-2029
51гп	Ген.план	-	Пристройка к МБОУ ДОУ №43 на 70 мест, Красногорск, улица Братьев Горожанкиных, 22	г. Красногорск, улица Братьев Горожанкиных, 22	70 мест	-	2025-2029
52гп	Ген.план	-	Д/С на 180 мест г Красногорск, посёлок Новый	п. Новый, г.о. Красногорск	180 мест	-	2024
53гп	Ген.план	-	ДОУ на 240 мест	г. Красногорск, п. Нахабино	240 мест	-	2025-2029
54гп	Ген.план	-	Новый Корпус ГБ № 1 на 360 мест	г. Красногорск, улица Карбышева, 4	360 мест	-	2023
55гп	Ген.план	-	Больничный стационар "МЕДСИ" на 2167 мест Красногорск, посёлок Отрадное	г.о. Красногорск, посёлок Отрадное	2167 мест	-	2025-2029



№ п/п	Источник док-та	Инвестор-застройщик	ОБЪЕКТ	Адрес	Площадь земельного участка/ мощность мест	Площадь жилого фонда (квартир), тыс. кв. м.	Ориентировочный срок ввода в эксплуатацию
56гп	Ген.план	-	ФАП, г.о Красногорск, д.Козино на 20 мест	г.о. Красногорск, д.Козино на 20 мест	20 мест	-	2023
57гп	Ген.план	ООО "АК СОРАТНИК"	ЖК Красногорск парк	г. Красногорск, мкр. Опалиха, (граничит с д. Аникеевка)	7	35	2020-2024
58гп	Ген.план	ООО "Самолёт-Энерго"	Комплексная жилая застройка в мкр-н 10 в д. Путилково с объектами инфраструктуры	г. Красногорск, д.Путилково мкр-н 10	10	46	2030-2034
59гп	Ген.план	-	СОШ на 59 мест	г. Красногорск, мкр-н 4, ул.Вокзальная	59	-	2020-2024
60гп	Ген.план	-	ДОУ на 121 мест	г. Красногорск, мкр-н 4, ул.Вокзальная	121	-	2020-2024
61гп	Ген.план	-	КУРТ № 34; № 35; Ж-1 по ул. Народного Ополчения, ул. Речная, ул. Парковая	г.Красногорск, по ул. Народного Ополчения, ул. Речная, ул. Парковая	647,5	629,885	2023-2029

№ п/п	Источник док-та	Инвестор-застройщик	ОБЪЕКТ	Адрес	Площадь земельного участка/ мощность мест	Площадь жилого фонда (квартир), тыс. кв. м.	Ориентировочный срок ввода в эксплуатацию
62гп	Ген.план	-	Ж-1 12 эт. дома с объектами инфраструктуры	г.Красногорск по ул. Железнодорожная, ул. Дмитрова, Комсомольская	484,3	199,08	2023-2029
63гп	Ген.план	-	КУРТ № 33	г.Красногорск, ул. Черневская	51	90,657	2023-2029
64гп	Ген.план	-	Пристройка к МБОУ ДОУ № 36	г.Красногорск, ул. Братьев Горожанкиных, 12	160 мест	-	2023-2029
65гп	Ген.план	-	Пристройка к МБОУ детский сад № 25 (160 мест)	г.Красногорск, ул.Карбышева, 12	160 мест	-	2023-2029
66гп	Ген.план	-	Детский сад на 270 мест	г.Красногорск, ул.Парковая	270 мест	-	2023-2029

№ п/п	Источник док-та	Инвестор-застройщик	ОБЪЕКТ	Адрес	Площадь земельного участка/ мощность мест	Площадь жилого фонда (квартир), тыс. кв. м.	Ориентировочный срок ввода в эксплуатацию
67гп	Ген.план	-	Ледовый дворец на 3800 мест	г.Красногорск, ул.Карбышева	3800 мест	-	2023-2029
68гп	Ген.план	-	КУРТ № 64	г.Красногорск, Ильинский тупик	116	271,429	2024-2029
69гп	Ген.план	-	Пристройка к МБДОУ детский сад № 38	г.Красногорск, ул. Королёва , 1А	55 мест	-	2024-2029
70гп	Ген.план	-	Поликлиника	г.Красногорск, ул.Ильинский тупик	121 чел/см	-	2024-2029
71гп	Ген.план	-	Пожарное депо на 8 машиномест	г.Красногорск, мкр.Южный, ул. Заводская	8 машиномест	-	2024-2029

**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

№	Источник теплоснабжения	Отопление, Гкал/ч	Вентиляция, Гкал/ч	ГВС, Гкал/ч	Общая, Гкал/ч
1	Котельная № 1	19,3588	0,9457	2,7357	23,0402
2	Котельная № 2	44,4124	14,8623	8,1375	67,4122
3	Котельная № 4	4,4175		0,4945	4,9120
4	Котельная № 5	4,3298	0,5076	0,4949	5,3323
5	Котельная №6	7,1270	2,2761	1,2013	10,6044
6	Котельная №7	52,6315	3,4925	8,9200	65,0440
7	Котельная №8	0,1548			0,1548
8	Котельная №9	3,5889		0,4317	4,0206
9	Котельная №10	10,7008	3,0064	2,3466	16,0538
10	Котельная №11	0,3605			0,3605
11	Котельная №12	0,6568	0,1989	0,2850	1,1407
12	Котельная №14	4,3546	2,0861	0,7223	7,1630
13	Котельная №15	0,3299		0,0116	0,3415
14	Котельная №16	7,2144	0,7814	0,7180	8,7138
15	Котельная №17	9,0212	0,0424	1,3827	10,4463
16	Котельная №18	9,5000	1,4138	0,5279	11,4417
17	Котельная №19	2,1263		0,3475	2,4738
18	Котельная №20	3,7845		0,4335	4,2180
19	Котельная №21	0,0682			0,0682
20	Котельная №23	8,5025	0,1888	1,1716	9,8629
21	Котельная №24	10,0793	0,2257	3,0409	13,3459
22	Котельная №25	10,2410	1,2121	1,9818	13,4349

№	Источник теплоснабжения	Отопление, Гкал/ч	Вентиляция, Гкал/ч	ГВС, Гкал/ч	Общая, Гкал/ч
23	Котельная №26	4,1457		0,6456	4,7913
24	Котельная №27	1,2847	0,0339	0,0990	1,4176
25	Котельная №28	0,8088		0,0913	0,9001
26	Котельная №29	0,0616		0,0058	0,0674
27	Котельная №30	0,1547			0,1547
28	Котельная №31 (электрическая)	0,0523			0,0523
29	Котельная №32	0,0335		0,0074	0,0410
30	Котельная №33	0,0289			0,0289
31	Котельная №34	0,0278			0,0278
32	Котельная №35	0,0372			0,0372
33	Котельная №37	0,4917		0,0928	0,5845
34	Котельная №38	7,7293	1,5839	0,4962	9,8094
35	Котельная №39	0,2420			0,2420
36	Котельная №40	13,6535	1,6299	1,6254	16,9088
37	Котельная №41	2,8939		0,3004	3,1943
38	Котельная №43	1,6064		0,1729	1,7793
	Котельная №43/1	1,9838	0,1300	0,4281	2,5419
39	Котельная № 45	21,2437	0,5148	1,6813	23,4398
40	Котельная №50	3,1459	0,0002	0,4104	3,5565
41	Котельная №51	7,9036	0,7906	1,1053	9,7995
42	Котельная № 52	10,2213		5,1456	15,3669
43	Котельная №53	36,9652	0,5652	4,6394	42,1698

№	Источник теплоснабжения	Отопление, Гкал/ч	Вентиляция, Гкал/ч	ГВС, Гкал/ч	Общая, Гкал/ч
44	Котельная №54	25,5752	1,2779	4,6880	31,5411
45	Котельная №55	0,5376		0,0817	0,6193
46	Котельная №56	13,3099	0,2600	2,6371	16,2070
47	Котельная №57	2,8501		0,5973	3,4474
48	Котельная №58	0,4969		0,0499	0,5468
49	Котельная №60	14,5709		3,0898	17,6607
50	Котельная №63	6,4760			6,4760
51	Котельная АО «Никольское» (отопительный сезон работы)	3,5600		0,5000	4,0600
	Котельная АО «Никольское» (летний сезон работы)			0,5000	0,5000
52	Котельная ЗАО «Бецема»*	14,9458	0,5893	2,0290	17,5641
53	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	105,53	11,78	59,86	177,17
54	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	31,58	3,3883	18,336	53,3043
55	Котельная ПАО «КМЗ»*	21,2437	0,5148	1,6814	23,4399
56	Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	13,613	27,900	9,174	50,687
57	Котельная ООО «Проектстройальянс»	11,7353		3,9117	15,6470
58	ООО "ЭнергоИнвест"	13,2350	3,2230	8,9760	25,4340
59	Котельная ООО «НИГО-М»	18,5448	2,9245	7,7782	29,2475
60	Котельная ООО "ТЭСИС"	12,3180	1,8910	2,1170	16,3260
61	Котельная ООО "ТермоТрон"	28,3710	0,0690	22,6300	51,0700
62	Котельная ТРЦ "ВЭЙПАРК"	4,4540		0,4950	4,9490
63	Котельная ООО"МаркетТрейдЦентр"	5,5450		0,6160	6,1610
64	Котельная ООО "Самолет Энерго"	6,7400		1,5000	8,2400

№	Источник теплоснабжения	Отопление, Гкал/ч	Вентиляция, Гкал/ч	ГВС, Гкал/ч	Общая, Гкал/ч
65	Котельная ОАО "РЖД"	2,4700		2,2000	4,6700
66	Котельная ООО «Даном»	1,3010		0,0340	1,3350
67	Котельная ОАО «Биомед»	7,9170	1,1470	0,1290	9,1930
68	Котельная пансионата «Петрово- Дальнее»	2,2520		0,4500	2,7020
69	Котельная МГОБ № 62	3,2000	1,0000	1,8170	6,0170
70	Котельная ЗАО «Новая Усадьба», д. Глухово	6,0430		2,0080	8,0510
71	Котельная "Новое Тушино"	17,1034		5,0862	22,1896
72	КТС "Отрадное"	3,8399	9,2995	1,0056	14,15
73	Котельная мкр. Красногорский				3,0500
74	Котельная АО " 175 ДОК"	4,2000	0,8000	1,5000	6,5000
75	Котельная "Пятницкие кварталы"	2,761		1,326	4,0870
76	Котельная ООО "РЭП-Красногорье"	0,1362			0,1362
77	Котельная ЗАО "Лагуна Грин"	6,0430		2,0080	8,0510
<b>ИТОГО</b>		<b>740,1749</b>	<b>102,5526</b>	<b>221,1438</b>	<b>1066,926</b>

\*-без учета собственных абонентов

Таблица 1.2.2 – Расчетный расход тепла планируемыми объектами по площадкам перспективного строительства на основании выданных разрешений на строительство и технических условий от Министерства энергетики Московской области на момент актуализации схемы теплоснабжения

№ п/п	Кадастровый номер	Наличие разрешения на строительство	Наименование объекта	Адрес	Номер ТУ	Дата выдачи	Перспективная тепловая нагрузка, Гкал/ч				Ориентировочный срок ввода в эксплуатацию	Источник теплоснабжения (1 вариант развития)	Источник теплоснабжения (2 вариант развития)	Источник теплоснабжения (3 вариант развития)
							Общая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на ГВС, Гкал/ч				
1	50:11:0020214:3566	RU50505302-031/14-12	ЖК"Пятницкие кварталы"/д.20	Московская обл., г.о. Красногорск, в районе д. Сабурово	б/н	14.06.2018	2,5	2		0,5	2020	Котельная ЖК Пятницкие Кварталы	Котельная ЖК Пятницкие Кварталы	Котельная ЖК Пятницкие Кварталы
2	50:11:0020214:3567	RU50505302-152/14-12	ЖК "Пятницкие кварталы":8-этажный 2-секционный жилой дом №23, корп.3 (2-я очередь)	Московская обл., г.о. Красногорск, в районе д. Сабурово	-	-	-	-	-	-	Подключён	Подключён	Подключён	Подключён
3	50:11:0020214:430	RU50505302-151/14-12	ЖК "Пятницкие кварталы":8-этажный жилой дом №20, корп.3, сек.7-9	Московская обл., г.о. Красногорск, в районе д. Сабурово	-	-	-	-	-	-	Подключён	Подключён	Подключён	Подключён
4	50:11:0020214:2579	RU50-47-7037-2016	ЖК "Пятницкие кварталы":5-7-этажный жилой дом №30, корп 1	Московская обл., г.о. Красногорск, в районе д. Сабурово	-	-	2,5	2		0,5	2020-2024	Котельная ЖК Пятницкие Кварталы	Котельная ЖК Пятницкие Кварталы	Котельная ЖК Пятницкие Кварталы
5	50:11:0020214:2576	RU50-10-6101-2016	ЖК "Пятницкие кварталы":9-этажный 1-секционный жилой дом №22, корп 4	Московская обл., г.о. Красногорск, в районе д. Сабурово	-	-	2,5	2		0,5	2020-2024	Котельная ЖК Пятницкие Кварталы	Котельная ЖК Пятницкие Кварталы	Котельная ЖК Пятницкие Кварталы
6	50:11:0020214:3576	RU50-10-4639-2016	ЖК "Пятницкие кварталы":6-8-этажный жилой дом №29, корп.1,2,3,4	Московская обл., г.о. Красногорск, в районе д. Сабурово	-	-	-	-	-	-	Подключён	Подключён	Подключён	Подключён
7	50:11:0020214	-	ЖК "Пятницкие кварталы":жилая застройка с объектами инфраструктуры	Московская обл., г.о. Красногорск, в районе д. Сабурово	-	-	25	20		5	2020-2024	Котельная ЖК Пятницкие Кварталы	Котельная ЖК Пятницкие Кварталы	Котельная ЖК Пятницкие Кварталы
8	50:11:0040219:104	RU50-10-6042-2016	Торгово-складской комплекс под размещение Гипермаркета "Карусель"	Российская Федерация, Московская обл., Красногорский р-н /	б/н	17.01.2019	1	0,6	0,3	0,1	2021	АИТ	АИТ	АИТ
9	50:11:0050501:363	RU50-47-8249-2017	Многофункциональный медицинский консультационно-диагностический центр с помещениями временного пребывания (апартаментами)	Московская область, Красногорский район, с/п Ильинское, у дер. Глухово.	622	05.02.2019	1,5	0,8925	0,3825	0,225	2021	АИТ	АИТ	АИТ
10	50:11:0010112:50	RU50505102-478	Здание бани под банный комплекс	Российская Федерация, Московская обл., г. Красногорск, ул. Октябрьская, 10	618	30.01.2019	1	0,6	0,3	0,1	2021	АИТ	АИТ	АИТ



№ п/п	Кадастровый номер	Наличие разрешения на строительство	Наименование объекта	Адрес	Номер ТУ	Дата выдачи	Перспективная тепловая нагрузка, Гкал/ч				Ориентировочный срок ввода в эксплуатацию	Источник теплоснабжения (1 вариант развития)	Источник теплоснабжения (2 вариант развития)	Источник теплоснабжения (3 вариант развития)
							Общая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на ГВС, Гкал/ч				
11	50:11:0010104:511	-	Многофункциональный торгово-развлекательный центр с подземной автостоянкой	Российская Федерация, Московская обл., Красногорский р-н, ул. Оранжевая	621	31.01.2019	0,8	0,5	0,18	0,12	2021	АИТ	АИТ	АИТ
12	50:11:0030306:904	RU50-11-16144-2020	Школа на 550 мест	Российская Федерация, Московская обл., рп Нахабино, ул. Молодежная, 1	064-П-ТУ	24.10.2018	0,55	0,44	-	0,11	2021	АИТ	АИТ	АИТ
13	50:11:0010204:156	RU50-11-15651-2020	Пристройка на 300 мест к МБОУ СОШ № 15 по адресу: Московская область, г. о. Красногорск, ул. Успенская, д. 20	Российская Федерация, Московская обл., г. Красногорск, ул. Успенская, 20	069-П-ТУ	28.01.2019	-	-	-	-	Учтено в табл. 2.4.2	Учтено в табл. 2.4.2	Учтено в табл. 2.4.2	Учтено в табл. 2.4.2
14	50:11:0010416:108	RU50-11-15012-2019	«Ашан» по адресу: Московская область, Красногорск-4, 66 км МКАД»	Российская Федерация, Московская обл., Красногорский р-н	б/н	27.02.2019	0,89	0,712	-	0,178	2021	АИТ	АИТ	АИТ
15	50:11:0050501:3719	RU50-11-13454-2019; RU50-11-13455-2019; RU50-11-13453-2019; RU50-11-13456-2019	ЖК Новая Рига: Среднеэтажная жилая застройка. 4-й пусковой комплекс. Жилой дом №1.3; Среднеэтажная жилая застройка. 3-й пусковой комплекс. Жилой дом №1.2; Среднеэтажная жилая застройка. 2-й пусковой комплекс. Жилой дом №1.1/2; Среднеэтажная жилая застройка. 1-й пусковой комплекс. Жилой дом №1.1/1	Российская Федерация, Московская обл., г. Красногорск	629	12.02.2019	8	6,8	-	1,2	2022-2024	Перспективная котельная ЖК Новая Рига 15 Гкал/ч	Перспективная котельная ЖК Новая Рига 15 Гкал/ч	Перспективная котельная ЖК Новая Рига 15 Гкал/ч
16	50:11:0020408:6808	RU50-11-14733-2019	ЖК "Путилково": ФОК с помещениями общественного назначения и подземной автостоянкой	Российская Федерация, Московская обл., Красногорский р-н	631	20.02.2019	-	-	-	-	Подключён	Подключён	Подключён	Подключён
17	50:11:0050609:5575	RU50-11-15203-2020	«Магазин» ООО "Альтарф"	Российская Федерация, Московская обл., Красногорский р-н, п/о Архангельское	557	18.09.2018	-	-	-	-	Учтено в табл. 2.4.2	Учтено в табл. 2.4.2	Учтено в табл. 2.4.2	Учтено в табл. 2.4.2
18	50:11:0020109:16	RU50-10-6442-2016	Складской ангар. Здание склада, поз. 22	Российская Федерация, Московская обл., Красногорский р-н, ул. Совхозная, 1	б/н	13.03.2019	0,25	0,2	-	0,05	2021	АИТ	АИТ	АИТ

№ п/п	Кадастровый номер	Наличие разрешения на строительство	Наименование объекта	Адрес	Номер ТУ	Дата выдачи	Перспективная тепловая нагрузка, Гкал/ч				Ориентировочный срок ввода в эксплуатацию	Источник теплоснабжения (1 вариант развития)	Источник теплоснабжения (2 вариант развития)	Источник теплоснабжения (3 вариант развития)
							Общая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на ГВС, Гкал/ч				
19	50:11:0010403:206	RU50-11-13601-2019	Здание розничной торговли	Российская Федерация, Московская обл., г. Красногорск, ул. Вокзальная, 11	-	-	0,2	0,16	-	0,04	2024	АИТ	АИТ	АИТ
20	50:11:0020517:24	RU50-11-15949-2020; RU50-11-15851-2020	Складской корпус № 1; №2	Российская Федерация, Московская обл., Красногорский р-н, ул. Мира, 25	б/н	17.04.2019	0,15	0,12	-	0,03	2022	АИТ	АИТ	АИТ
21	50:11:0020410:5799	RU50-11-14273-2019	Храм Архангела Михаила (1 этап)	Российская Федерация, Московская обл., Красногорский р-н, п/о Путилково	393	04.04.2018	0,1	0,1	-	-	2021	котельная № 41	котельная № 41	котельная № 41
22	50:11:0020302:1018	RU50-11-14319-2019	ЖК "Отрада": Жилой дом 38/2	Российская Федерация, Московская обл., Красногорский р-н	б/н	17.05.2019	3	2,4	-	0,6	2021-2022	Котельная ООО «НИГО-М»	Котельная ООО «НИГО-М»	Котельная ООО «НИГО-М»
23	50:11:0020302:486, 50:11:0020302:1018, 50:11:0020302:496	RU50-11-10986-2018	ЖК "Отрада": Многоэтажный жилой дом поз.35 с подземной автостоянкой и с инженерным обеспечением/поз.17	Красногорск г.о., пос. Отрадное	-	-	6	4,8	-	1,2	2022	Котельная ООО «НИГО-М»	Котельная ООО «НИГО-М»	Котельная ООО «НИГО-М»
24	50:11:0020504:944	RU50-11-15723-2020	Реконструкция нежилого здания – проходной с кадастровым номером 50:11:0000000:19351 под офис продаж (административно-офисные помещения)	Российская Федерация, Московская обл., г. Красногорск	542	27.07.2018	0,01	0,01	-	-	2023	Котельная № 4	Котельная № 4	Котельная № 4
25	50:11:0050501:3728	RU50-11-16366-2020	Канализационная насосная станция для обеспечения водоотведения хозяйственно-бытовых стоков»	Российская Федерация, Московская обл., г. Красногорск	675	20.06.2019	-	-	-	-	Подключён	Подключён	Подключён	Подключён
26	50:11:0020408:6806	RU50505302-121/14-14	Детское дошкольное учреждение общего типа на 12 групп (235 мест) с бассейном поз.25	Российская Федерация, Московская обл., Красногорский р-н	678	26.06.2019	-	-	-	-	Подключён	Подключён	Подключён	Подключён
27	50:11:0020408:7173, 50:11:0020408:7200	RU50-11-14899-2019	ЖК "Путилково": «Многоуровневая автостоянка для легковых автомобилей»	Красногорский г.о., д.Путилково	-	-	-	-	-	-	Подключён	Подключён	Подключён	Подключён

№ п/п	Кадастровый номер	Наличие разрешения на строительство	Наименование объекта	Адрес	Номер ТУ	Дата выдачи	Перспективная тепловая нагрузка, Гкал/ч				Ориентировочный срок ввода в эксплуатацию	Источник теплоснабжения (1 вариант развития)	Источник теплоснабжения (2 вариант развития)	Источник теплоснабжения (3 вариант развития)
							Общая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на ГВС, Гкал/ч				
28	50:11:0020408:6802	RU50-11-12421-2018	2-й этап строительства Многофункционального комплекса с подземной автостоянкой на 740 м/мест. Магазин	Красногорский г.о., д. Путилково	-	-	0,2	0,16	-	0,04	2020	АИТ	АИТ	АИТ
29	50:11:0020408:7215	RU50-11-10996-2018	ЖК "Путилково" 3-х секционный ж/д с первым нежилым этажом, корп. 47	Красногорский г.о., д.Путилково	-	-	1,329	0,841	-	0,488	2020-2024	Котельная ООО "ТермоТрон"	Котельная ООО "ТермоТрон"	Котельная ООО "ТермоТрон"
30	50:11:0020408:6766	RU50-21-10468-2018	ЖК "Путилково": Поликлиника для взрослого и детского населения на 600 посещений в смену	Красногорский г.о., д.Путилково	-	-	-	-	-	-	Подключён	Подключён	Подключён	Подключён
31	50:11:0020408:7214	RU50-47-9051-2017	ЖК "Путилково": 26-этажный жилой дом, корп.41.1	Красногорский г.о., д.Путилково	-	-	-	-	-	-	Подключён	Подключён	Подключён	Подключён
32	50:11:0020408:7216, 50:11:0020408:9963	RU50-10-5593-2016	ЖК " Путилково": Школа-сад на 1100 мест. Корпус 3 (1 этап)	городской округ Красногорск, деревня Путилково, улица 70-летия Победы, 1А	-	-	2,523	1,08	0,95	0,493	2020-2024	Котельная ООО "ТермоТрон"	Котельная ООО "ТермоТрон"	Котельная ООО "ТермоТрон"
33	50:11:0020408:7172	RU50505302-082/14-12	ЖК " Путилково": 22-этажный 5-секционный индивидуальный монолитный жилой дом поз.31	Красногорск г.о., д.Путилково	-	-	-	-	-	-	Подключён	Подключён	Подключён	Подключён
34	50:11:0020408:7205	RU50505302-084/14-12	ЖК " Путилково": Монолитный индивидуальный 6-ти секционный жилой дом поз. 2	Красногорск г.о., д.Путилково	-	-	-	-	-	-	Подключён	Подключён	Подключён	Подключён
35	50:11:0020408:7156	RU50-10-2015-353	ЖК " Путилково": 25-этажный 4-секционный индивидуальный жилой дом, поз.13	Красногорск г.о д.Путилково	-	-	-	-	-	-	Подключён	Подключён	Подключён	Подключён
36	50:11:0020408:6795, 50:11:0020408:7145	RU50505302-005/14-12	ЖК " Путилково": 25-этажный, 5-секционный жилой дом (корпус No 30)	Красногорск г.о д.Путилково	-	-	-	-	-	-	Подключён	Подключён	Подключён	Подключён
37	50:11:0020408:7154	RU50-10-2015-354	ЖК " Путилково": 25-этажный 4-секционный индивидуальный жилой дом, поз.12	Красногорск г.о., д.Путилково	-	-	-	-	-	-	Подключён	Подключён	Подключён	Подключён
38	50:11:0020214:2181	RU50505302-030/14-17	МФЦ	Московская область, Красногорск г.о., в районе д. Сабурово	б/н	16.07.2019	2	1,6	-	0,4	2021	Котельная ЖК Пятницкие Кварталы	Котельная ЖК Пятницкие Кварталы	Котельная ЖК Пятницкие Кварталы

№ п/п	Кадастровый номер	Наличие разрешения на строительство	Наименование объекта	Адрес	Номер ТУ	Дата выдачи	Перспективная тепловая нагрузка, Гкал/ч				Ориентировочный срок ввода в эксплуатацию	Источник теплоснабжения (1 вариант развития)	Источник теплоснабжения (2 вариант развития)	Источник теплоснабжения (3 вариант развития)
							Общая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на ГВС, Гкал/ч				
39	50:11:0010104:3162	RU50-47-10271-2018; RU50-47-10280-2018; RU50-47-10274-2018; RU50-47-9231-2017; RU50-47-8518-2017; RU50-47-8517-2017	ЖК Митино парк Объекты: Дошкольная образовательная организация на 224 мест корпус 7; 33-этажный 1-секционный жилой дом, корп.6 (ЖК Митино Парк 5 этап); 33-этажный 1-секционный жилой дом, корп.5 (ЖК Митино Парк 4 этап);34-этажный 1-секционный жилой дом, корп.2 (2-й этап);корп.4; 19-34-этажный 3-секционный жилой дом, корп.3 (3-й этап); Корп.1	Российская Федерация, Московская обл., Красногорский р-н	-	-	-	-	-	-	Учтено в табл. 2.4.2	Учтено в табл. 2.4.2	Учтено в табл. 2.4.2	Учтено в табл. 2.4.2
40	50:11:0010202:144	RU50505102-570	Торговый центр	Российская Федерация, Московская обл., Красногорский р-н, г. Красногорск, ул. Братьев Горожанкиных, У д.15	695	01.08.2019	0,15	0,12	-	0,03	2022	АИТ	АИТ	АИТ
41	50:11:0010104:515	RU50-11-10662-2018	Производство	Российская Федерация, Московская обл., г. Красногорск, тер. Коммунальная зона Красногорск-Митино, 8	705	21.08.2019	0,35	0,28	-	0,07	2022	АИТ	АИТ	АИТ
42	50:11:0020218:1203	RU50-11-16380-2020/RU50-11-16381-2020	ЖК Лесная отрада	Российская Федерация, Московская обл., Красногорский р-н	715	06.09.2019	0,5	0,4	-	0,1	2022	АИТ	АИТ	АИТ
43	50:11:0020218:1229; 50:11:0020218:1203	RU50-11-16148-2020	ЖК Лесная Отрада: Многоквартирный жилой дом поз.1, поз.2	Российская Федерация, Московская обл., Красногорский р-н	717	06.09.2019	0,5	0,4	-	0,1	2022	АИТ	АИТ	АИТ
44	50:11:0020218:1226	RU50-11-16149-2020	ЖК Лесная Отрада: «Многоквартирный жилой дом поз.9», расположенный по адресу: Московская область, городской округ Красногорск, вблизи п. Светлые Горы»	Российская Федерация, Московская обл., Красногорский р-н	716	06.09.2019	0,5	0,4	-	0,1	2022	АИТ	АИТ	АИТ

№ п/п	Кадастровый номер	Наличие разрешения на строительство	Наименование объекта	Адрес	Номер ТУ	Дата выдачи	Перспективная тепловая нагрузка, Гкал/ч				Ориентировочный срок ввода в эксплуатацию	Источник теплоснабжения (1 вариант развития)	Источник теплоснабжения (2 вариант развития)	Источник теплоснабжения (3 вариант развития)
							Общая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на ГВС, Гкал/ч				
45	50:11:0010108:14	RU50-47-8562-2017	17-этажный жилой дом, корп.3	Московская область, г. Красногорск, микрорайон № 10 "Брусчатый посёлок"	713	43706	-	-	-	-	Подключён	Подключён	Подключён	Подключён
46	50:11:0010108:13	RU50-11-11111-2018	17-этажный жилой дом №7, №8	Московская область, г. Красногорск, микрорайон № 10 "Брусчатый посёлок", квартал № 1	-	-	-	-	-	-	Подключён	Подключён	Подключён	Подключён
47	50:11:0020506:384	RU50-11-14611-2019	Дошкольное образовательное учреждение на 125 мест	Российская Федерация, Московская обл., Красногорский р-н	-	-	0,25	0,2	-	0,05	2021	АИТ	АИТ	АИТ
48	50:11:0020218:1208; 50:11:0020218:1219; 50:11:0020218:1246; 50:11:0020218:1248; 50:11:0020218:1249; 50:11:0020218:1253	RU50-11-16187-2020	ЖК Лесная отрада	Российская Федерация, Московская обл., Красногорский р-н	743	07.10.2019	0,5	0,4	-	0,1	2022	АИТ	АИТ	АИТ
49	50:11:0030203:5508	RU50-11-14655-2019	Объект коммунальной инфраструктуры	Российская Федерация, Московская обл., Красногорский р-н	532	18.07.2018	0,1	0,1	-	-	2022	Котельная № 56	Котельная № 56	Котельная № 56
50	50:11:0020408:7173	RU50-11-14899-2019	ЖК "Путилково":Гаражный комплекс	Московская область, Красногорск г.о д. Путилково	483	17.10.2019	-	-	-	-	Подключён	Подключён	Подключён	Подключён
51	50:11:0020501:199	RU50-11-15890-2020	ФОК в ЖК Опалиха Вилладж	Российская Федерация, Московская обл., Красногорский р-н	б/н	28.10.2019	0,15	0,12	-	0,03	2022	АИТ	АИТ	АИТ
52	50:11:0020501:2624	RU50-11-15576-2020; RU50-11-15572-2020	ЖК Опалиха Вилладж: Физкультурно-оздоровительный центр (I очередь) по адресу: г. Красногорск, мкрн. Опалиха( 1 и 2 очереди стр-ва)	Красногорский район, западнее мкр. Опалиха г. Красногорска	-	-	0,15	0,12	-	0,03	2022	АИТ	АИТ	АИТ
53	50:11:0020501:189	RU50-11-11743-2018	ЖК Опалиха Вилладж: Магазин	Красногорский район, западнее мкр. Опалиха г. Красногорска	-	-	0,15	0,12	-	0,03	2022	АИТ	АИТ	АИТ

№ п/п	Кадастровый номер	Наличие разрешения на строительство	Наименование объекта	Адрес	Номер ТУ	Дата выдачи	Перспективная тепловая нагрузка, Гкал/ч				Ориентировочный срок ввода в эксплуатацию	Источник теплоснабжения (1 вариант развития)	Источник теплоснабжения (2 вариант развития)	Источник теплоснабжения (3 вариант развития)
							Общая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на ГВС, Гкал/ч				
54	50:11:0020501:226	RU50-10-1146-2015	ЖК Опалиха Вилладж: 6-этажный жилой дом №2, корп.7 (ЖК "Опалиха-Village")	Красногорский район, западнее мкр. Опалиха г. Красногорска	-	-	-	-	-	-	Подключён	Подключён	Подключён	Подключён
55	50:11:0020306:742, 50:11:0020306:750, 50:11:0020306:4810, 50:11:0020306:1042	RU50-11-11949-2018	ЖК "Микрород в лесу" Четвертая очередь. Многоквартирные жилые дома №№ 23-27 с подземной автостоянкой	Российская Федерация, Московская обл., Красногорский р-н	-	-	15	12	-	3	2025-2029	Котельная ООО "ТЭСИС"	Котельная ООО "ТЭСИС"	Котельная ООО "ТЭСИС"
56	50:11:0020306:742	RU50-11-11950-2018	ЖК "Микрород в лесу": Третья очередь. Дошкольное образовательное учреждение на 300 мест (ДОУ-2)	Российская Федерация, Московская обл., Красногорский р-н	787	08.11.2019	6,353	5,0824	-	1,2706	2021-2022	Котельная ООО "ТЭСИС"	Котельная ООО "ТЭСИС"	Котельная ООО "ТЭСИС"
57	50:11:0050501:3205	RU50-11-10963-2018	ЖК "Ильинские Луга": корпус 7	Красногорский муниципальный район, с.п. Ильинское, вблизи пос. Ильинское-Усово	791	20.11.2019	2	1,7	-	0,3	2022	Котельная ЖК Ильинские луга 35 Гкал/ч	Котельная ЖК Ильинские луга 35 Гкал/ч	Котельная ЖК Ильинские луга 35 Гкал/ч
58	50:11:0050501:3274	RU50-11-10920-2018	ЖК "Ильинские Луга": «Жилой комплекс, корпус 5 расположенный по адресу Московская область, Красногорский муниципальный район, с.п. Ильинское, вблизи пос. Ильинское-Усово»	Красногорский муниципальный район, с.п. Ильинское, вблизи пос. Ильинское-Усово	263	06.12.2017	2	1,7	-	0,3	2020	Котельная ЖК Ильинские луга 35 Гкал/ч	Котельная ЖК Ильинские луга 35 Гкал/ч	Котельная ЖК Ильинские луга 35 Гкал/ч
59	50:11:0050501:3262 в т.ч. 50:11:0050501:1309, 50:11:0050501:3261, 50:11:0050501:3262, 50:11:0050501:3349, 50:11:0050501:3262, 50:11:0050501:3349, 50:11:0050501:3205, 50:11:0050501:3262, 50:11:0050501:3340	RU50-11-10893-2018; RU50-11-10900-2018; RU50-11-10940-2018	ЖК "Ильинские Луга": корпус 12; корпус 13; Корпус 14 (первый этап строительства)	Красногорский муниципальный район, с.п. Ильинское, вблизи пос. Ильинское-Усово	792 для кадастра 50:11:0050501:3262	20.11.2019	6	5,1	-	0,9	2022	Котельная ЖК Ильинские луга 35 Гкал/ч	Котельная ЖК Ильинские луга 35 Гкал/ч	Котельная ЖК Ильинские луга 35 Гкал/ч
60	50:11:0050501:3344	RU50-11-10899-2018	ЖК "Ильинские Луга": корпус 9, расположенный по адресу Московская область, Красногорский муниципальный район, с.п. Ильинское, вблизи пос. Ильинское-Усово	Красногорский муниципальный район, с.п. Ильинское, вблизи пос. Ильинское-Усово	453	13.11.2019	2	1,7	-	0,3	2022	Котельная ЖК Ильинские луга 35 Гкал/ч	Котельная ЖК Ильинские луга 35 Гкал/ч	Котельная ЖК Ильинские луга 35 Гкал/ч

№ п/п	Кадастровый номер	Наличие разрешения на строительство	Наименование объекта	Адрес	Номер ТУ	Дата выдачи	Перспективная тепловая нагрузка, Гкал/ч				Ориентировочный срок ввода в эксплуатацию	Источник теплоснабжения (1 вариант развития)	Источник теплоснабжения (2 вариант развития)	Источник теплоснабжения (3 вариант развития)
							Общая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на ГВС, Гкал/ч				
61	50:11:0050501:3340	RU50-11-10962-2018	ЖК "Ильинские Луга": корпус 16	Красногорский муниципальный район, с.п. Ильинское, вблизи пос. Ильинское-Усово	456	13.11.2019	2	1,7	-	0,3	2022	Котельная ЖК Ильинские луга 35 Гкал/ч	Котельная ЖК Ильинские луга 35 Гкал/ч	Котельная ЖК Ильинские луга 35 Гкал/ч
62	50:11:0050501:1309	RU50-11-12964-2019; RU50-11-10894-2018; RU50-11-10960-2018; RU50-11-10895-2018	Общеобразовательная организация на 1500 мест; Корпус 35 (1 этап стр-ва), 43, 44 (1 этап стр-ва)	Российская Федерация, Московская обл., Красногорский р-н, г. Красногорск, ул. Центральная, 1а	874	25.05.2020	4	3,4	-	0,6	2023	Котельная ЖК Ильинские луга 35 Гкал/ч	Котельная ЖК Ильинские луга 35 Гкал/ч	Котельная ЖК Ильинские луга 35 Гкал/ч
63	50:11:0050501:1308 в т.ч. 50:11:0050501:1309	RU50-11-12574-2018; RU50-11-10959-2018; RU50-47-8043-2017; RU50-47-8042-2017; RU50-10-5053-2016; RU50-10-5052-2016; RU50-10-5049-2016	ЖК "Ильинские Луга": Дошкольная образовательная организация на 300 мест; «Жилой комплекс, корпус 41»; 8-10-этажный 11-секционный жилой дом, поз.37; 10-этажный 11-секционный жилой дом, поз.36 ; 7-этажный 5-секционный жилой дом, поз.40 ; 9-этажный 5-секционный жилой дом, поз.39; 9-этажный 7-секционный жилой дом, поз.38	Красногорский район, вблизи д. Глухово	875	25.05.2020	12,5	10,625	-	1,875	2023	Котельная ЖК Ильинские луга 35 Гкал/ч	Котельная ЖК Ильинские луга 35 Гкал/ч	Котельная ЖК Ильинские луга 35 Гкал/ч
64	50:11:0020204:1460	RU50-11-15861-2020	Магазин	Российская Федерация, Московская обл., Красногорский р-н	б/н	15.01.2020	0,1	0,08	-	0,02	2023	АИТ	АИТ	АИТ
65	50:11:0040218:119	RU50505301-85	«Физкультурно-оздоровительный центр»	Российская Федерация, Московская обл., Красногорский р-н	б/н	16.01.2020	0,2	0,16	-	0,04	2023	АИТ	АИТ	АИТ
66	50:11:0020401:15	RU50505302-140/13-19	Двухуровневая автостоянка	Российская Федерация, Московская обл., Красногорский р-н, Пятницкое ш, 6 км	б/н	21.01.2020	0,1	0,08	-	0,02	2023	АИТ	АИТ	АИТ
67	50:11:0040109:643	-	Школа	Московская область, Красногорский район, сельское поселение Ильинское, с. Николо-Урюпино	б/н	23.01.2020	0,55	0,44	-	0,11	2023	АИТ	АИТ	АИТ

№ п/п	Кадастровый номер	Наличие разрешения на строительство	Наименование объекта	Адрес	Номер ТУ	Дата выдачи	Перспективная тепловая нагрузка, Гкал/ч				Ориентировочный срок ввода в эксплуатацию	Источник теплоснабжения (1 вариант развития)	Источник теплоснабжения (2 вариант развития)	Источник теплоснабжения (3 вариант развития)
							Общая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на ГВС, Гкал/ч				
68	50:11:0010304:21	RU50-47-7009-2016	ЖК Ред Хиллс	Российская Федерация, Московская обл., Красногорский р-н	076-П-ТУ	01.07.2019	1,8	1,44	-	0,36	2022	АИТ	АИТ	АИТ
69	50:11:0020204:368	RU50505302-145/14-12	дом в ЖК "Замитино" 4-этажный 3-секционный жилой дом, корп.2	Красногорский г.о., вблизи дер. Сабурово	б/н	03.03.2020	1,5	1,275	-	0,225	2023	АИТ	АИТ	АИТ
70	50:11:0020204:368, 50:11:0020204:351, 50:11:0020204:353, 50:11:0020204:355, 50:11:0020204:371, 50:11:0020204:367	RU50505302-145/14-12	ЖК "Замитино": 4-этажный 3-секционный жилой дом, корп.2	Красногорский г.о., вблизи дер. Сабурово	-	-	4,5	3,825	-	0,675	2024	АИТ	АИТ	АИТ
71	50:11:0050609:979	RU50-11-11641-2018	МФЦ	Российская Федерация, Московская обл., Красногорский р-н, п/о Архангельское, 2А	б/н	12.03.2020	-	-	-	-	Подключён	Подключён	Подключён	Подключён
72	50:11:0020206:310	RU50-47-7173-2017	ДОУ на 235 мест	Российская Федерация, Московская обл., Красногорский р-н	846	16.03.2020	0,55	0,4675	-	0,0825	2023	Котельная № 63	Котельная № 63	Котельная № 63
73	50:11:0010417:224	RU50-11-15571-2020	Музыкальная школа	Московская область, Красногорский район, Павшинская пойма	446	16.04.2018	-	-	-	-	Учтено в табл. 2.4.2	Учтено в табл. 2.4.2	Учтено в табл. 2.4.2	Учтено в табл. 2.4.2
74	50:11:0020410:3258	RU50-11-11562-2018	Многофункциональный торговый комплекс с объектами оздоровительного назначения	Российская Федерация, Московская обл., Красногорский р-н, п/о Путилково, ул. 69 км МКАД	849	19.03.2020	4	3,2	-	0,8	2023	АИТ	АИТ	АИТ



№ п/п	Кадастровый номер	Наличие разрешения на строительство	Наименование объекта	Адрес	Номер ТУ	Дата выдачи	Перспективная тепловая нагрузка, Гкал/ч				Ориентировочный срок ввода в эксплуатацию	Источник теплоснабжения (1 вариант развития)	Источник теплоснабжения (2 вариант развития)	Источник теплоснабжения (3 вариант развития)
							Общая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на ГВС, Гкал/ч				
75	50:11:0040203:48	RU50-11-10416-2018; RU50-11-10410-2018; RU50-10-1387-2015; RU50505102-544; RU50-10-5972-2016; RU50-10-5923-2016; RU50-10-5845-2016; RU50-10-4713-2016; RU50-10-3471-2015; RU50-10-3353-2015; RU50-10-1947-2015; RU50-10-1391-2015; RU50-10-1678-2015	ЖК «Опалиха ОЗ»: Павильон ОС (1-я очередь строительства); Жилой дом №11; Многоэтажный жилой дом № 7; Школа на 900 учащихся (2-я очередь); 4-8-этажный 7-секционный жилой дом №15; ЖИЛОЙ ДОМ № 16; Жилой дом №18; Жилой комплекс. Подземный паркинг; Жилой дом №17; 7-9-этажный 12-секционный жилой дом №14; 4-8-этажный 7-секционный жилой дом №13; 5-7-8-9-этажный 12-секционный жилой дом №3	Российская Федерация, Московская обл., Красногорский р-н	-	-	8	6,8	-	1,2	2021-2022	Котельная № 60	Котельная № 60	Котельная № 60
76	50:11:0010417:130	RU50-10-6230-2016	ДОУ на 120 мест	Российская Федерация, Московская обл., Красногорский р-н	б/н	30.09.2021	-	-	-	-	Учтено в табл. 2.4.2	Учтено в табл. 2.4.2	Учтено в табл. 2.4.2	Учтено в табл. 2.4.2
78	50:11:0010416:54	-	Строительство комплекса административных зданий по адресу Московская область, г.о.Красногорск, 65-66 км МКАД (Здание МВД)	Московская обл., г.о. Красногорск, 65-66 км МКАД	б/н	-	12,028	2,861	7,321	1,846	2023-2024	Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»
79	50:11:0050501:6504	RU50-11-16129-2020	ООО Кентон (складской распред.центр)	Российская Федерация, Московская обл., Красногорский р-н	871	20.05.2020	0,2	0,16	-	0,04	2023	АИТ	АИТ	АИТ
80	50:11:0030306:876	RU50-47-7465-2017	Магазин	Российская Федерация, Московская обл., Красногорский р-н, рп Нахабино, ул. Инженерная	385	23.03.2018	0,05	0,04	-	0,01	2021	Котельная №53	Котельная №53	Котельная №53
81	50:11:0010306:1463	RU50-11-11610-2018	Торговый центр	Российская Федерация, Московская обл., Красногорский р-н, г. Красногорск, пер. Железнодорожный, 2	480	11.05.2018	0,6	0,48	-	0,12	2021	Котельная №1 (после реконструкции)	Котельная №1 (после реконструкции)	Котельная №1 (после реконструкции)
82	50:11:0040203:254	RU50-47-9562-2017	Школа на 825 учащихся	Российская Федерация, Московская обл., г. Красногорск	ПСТ-27/19	12.12.2019	-	-	-	-	-	Учтено в табл. 2.4.2	Учтено в табл. 2.4.2	Учтено в табл. 2.4.2
83	50:11:0030102:268	RU50-47-10069-2017; RU50-47-10072-2017	ЖК" Малина"/8-этажный жилой дом 6.1; 5-этажный жилой дом 5.5	Российская Федерация, Московская обл., Красногорский р-н	259	04.12.2017	-	-	-	-	-	Учтено в табл. 2.4.2	Учтено в табл. 2.4.2	Учтено в табл. 2.4.2

№ п/п	Кадастровый номер	Наличие разрешения на строительство	Наименование объекта	Адрес	Номер ТУ	Дата выдачи	Перспективная тепловая нагрузка, Гкал/ч				Ориентировочный срок ввода в эксплуатацию	Источник теплоснабжения (1 вариант развития)	Источник теплоснабжения (2 вариант развития)	Источник теплоснабжения (3 вариант развития)
							Общая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на ГВС, Гкал/ч				
84	50:11:0030102:271	RU50-47-10070-2017	ЖК" Малина"/8-этажный жилой дом 6.3	Российская Федерация, Московская обл., Красногорский р-н	257	04.12.2017	-	-	-	-	-	Учтено в табл. 2.4.2	Учтено в табл. 2.4.2	Учтено в табл. 2.4.2
85	50:11:0030102:264, 50:11:0030102:266, 50:11:0030102:267, 50:11:0030102:262, 50:11:0030102:262, 50:11:0030102:267, 50:11:0030102:266, 50:11:0030102:268, 50:11:0030102:270, 50:11:0030102:264	RU50-47-10073-2017; RU50-47-10071-2017; RU50-47-10068-2017; RU50-47-9427-2017	ЖК" Малина": 5-этажный жилой дом 6.4; 8-этажный жилой дом 5.7; Жилой дом 3.3	Российская Федерация, Московская обл., Красногорский р-н	-	-	-	-	-	-	-	Учтено в табл. 2.4.2	Учтено в табл. 2.4.2	Учтено в табл. 2.4.2
86	50:11:0020310:1186; 50:11:0020310:528; 50:11:0020310:1394	RU50-11-14962-2019; RU50-11-14963-2019; RU50-11-14964-2019; RU50-11-14966-2019; RU50-11-14965-2019; RU50-11-14967-2019; RU50-11-14968-2019; RU50-11-13237-2019; RU50-11-13238-2019; RU50-11-13239-2019; RU50-47-7967-2017; RU50-47-9209-2017; RU50-11-14961-2019	Резиденция "Ангелово": ПОЗ. №69; «Многоквартирная жилая застройка (поз. №64, участок А-10 по проекту планировки территории)»; «Многоквартирная жилая застройка (поз. №63, участок А-10 по проекту планировки территории)»; ПОЗ. №60; «Многоквартирная жилая застройка (поз. №61, участок А-8 по проекту планировки территории)»; ПОЗ. №59; «Многоквартирная жилая застройка (поз. №58, участок А-7 по проекту планировки территории)»; Жилой дом, поз.62; Жилой дом, поз. 57; Жилой дом (поз. №56, участок А-2 по проекту планировки территории); Дошкольное образовательное учреждение на 120 мест (С-2) 8-й квартал; ПОЗ. №35	Красногорск, село Ангелово, жилой комплекс Ангелово-Резиденц	-	-	12	9,6	-	2,4	2021-2023	Котельная ЖК Ангелово-резиденц 15 Гкал/ч	Котельная ЖК Ангелово-резиденц 15 Гкал/ч	Котельная ЖК Ангелово-резиденц 15 Гкал/ч

№ п/п	Кадастровый номер	Наличие разрешения на строительство	Наименование объекта	Адрес	Номер ТУ	Дата выдачи	Перспективная тепловая нагрузка, Гкал/ч				Ориентировочный срок ввода в эксплуатацию	Источник теплоснабжения (1 вариант развития)	Источник теплоснабжения (2 вариант развития)	Источник теплоснабжения (3 вариант развития)
							Общая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на ГВС, Гкал/ч				
88	50:11:0040109:659, 50:11:0040109:658, 50:11:0040109:1074, 50:11:0040109:660, 50:11:0040109:663, 50:11:0040109:660	RU50-11-10378-2018; RU50-47-8742-2017; RU50-47-7999-2017; RU50-47-7674-2017; RU50-11-10379-2018; RU50-11-10377-2018; RU50-47-9654-2017; RU50-47-9652-2017; RU50-47-9653-2017; RU50-47-9655-2017; RU50-47-8744-2017; RU50-47-9656-2017; RU50-47-9433-2017; RU50-47-8743-2017; RU50-47-8205-2017; RU50-47-8149-2017; RU50-47-7663-2017	ЖК "Лесобережный: ж/д № 10; 5-7-этажный (в т.ч. подвал) 5-ти секционный жилой дом №11; 7-этажный (в т.ч. подвал) 6-секционный жилой дом №14; 7-этажный (в т.ч. подвал) 6-секционный жилой дом №15; ж/д № 1; № 4; №7; №9; №8; №6; №3; №5; 5-7-этажный(в т.ч. подвал) 5-ти секционный жилой дом № 2; 5-7-этажный (в т.ч. подвал) 13-секционный жилой дом №18; 5-этажный 3-секционный жилой дом №27, корп.2; 5-7-этажный (в т.ч. подвал) 7-секционный жилой дом №30; 5-7-этажный (в т.ч. подвал) 5-секционный жилой дом №28	Московская область, Красногорский район, сельское поселение Ильинское, с. Николо-Урюпино	-	-	20	16	-	4	2025-2029	Котельная ЖК Лесобережный 45 Гкал/ч	Котельная ЖК Лесобережный 45 Гкал/ч	Котельная ЖК Лесобережный 45 Гкал/ч
89	50:11:0020206:318, 50:11:0020206:316	RU50-10-6446-2016; RU50-10-1901-2015; RU50-47-9869-2017	ЖК Митино О2, ДОУ на 370 мест; Школа на 1100 мест.	Московская область, Красногорский район, вблизи дер. Сабурово	-	-	0,404	0,3434		0,0606	2020-2024	Котельная № 63	Котельная № 63	Котельная № 63

№ п/п	Кадастровый номер	Наличие разрешения на строительство	Наименование объекта	Адрес	Номер ТУ	Дата выдачи	Перспективная тепловая нагрузка, Гкал/ч				Ориентировочный срок ввода в эксплуатацию	Источник теплоснабжения (1 вариант развития)	Источник теплоснабжения (2 вариант развития)	Источник теплоснабжения (3 вариант развития)
							Общая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на ГВС, Гкал/ч				
90	50:11:0040201:246, 50:11:0040201:248, 50:11:0040201:249, 50:11:0040201:281, 50:11:0040201:272, 50:11:0040201:687, 50:11:0040201:688, 50:11:0040201:689, 50:11:0040201:690, 50:11:0040201:691, 50:11:0040201:692, 50:11:0040201:694, 50:11:0040201:749, 50:11:0040201:273, 50:11:0040201:270, 50:11:0040201:269, 50:11:0040201:258, 50:11:0040201:250, 50:11:0040201:241, 50:11:0040201:243, 50:11:0040201:233, 50:11:0040201:234, 50:11:0040201:232, 50:11:0040201:245, 50:11:0040201:247, 50:11:0040201:194	RU50-00-13549-2019; RU50505102-565; RU50505102-566; RU50-47-8094-2017; RU50505102-405; RU50505102-564; RU50505102-562; RU50505102-560; RU50505102-556; RU50505102-561; RU50505102-559; RU5050512-557; RU50505102-558	ЖК "Красногорск Парк" (Комплекс малоэтажных жилых домов) : Корпус 2М; Блокированный жилой дом № 99; Блокированный жилой дом № 98; 3-этажный 3-секционный жилой дом №9 (1 этап); 3-этажный 4-секционный жилой дом 86,корп.1; Блокированный жилой дом №97; №71; №56; №49; №57; №52	Московская область, Красногорский район, вблизи дер. Аникеевка	-	-	9	7,2	-	1,8	2020-2024	Котельная ЖК Красногорск Парк 12 Гкал/ч	Котельная ЖК Красногорск Парк 12 Гкал/ч	Котельная ЖК Красногорск Парк 12 Гкал/ч
91	50:11:0020408:11034 50:11:0020408:11021 50:11:0020408:11040 50:11:0020408:11023 50:11:0020408:11022 50:11:0020408:11006 50:11:0020408:11026 50:11:0020408:11041 50:11:0020408:11007 50:11:0020408:11009 50:11:0020408:11009 50:11:0020408:11011	RU50-11-13826-2019; RU50-11-11137-2018; RU50-11-11138-2018; RU50505302-095/14-14	ЖК "Большое Путилково": в Т.ч. Дошкольное образовательное учреждение №1 на 250 мест при осуществлении комплексной жилой застройки с объектами инфраструктуры; дом № 20, дом № 6, торгово-офисное здание	Красногорск г.о, п. Отраденское	-	-	-	-	-	-	Учтено в табл. 2.4.2	Учтено в табл. 2.4.2	Учтено в табл. 2.4.2	Учтено в табл. 2.4.2

№ п/п	Кадастровый номер	Наличие разрешения на строительство	Наименование объекта	Адрес	Номер ТУ	Дата выдачи	Перспективная тепловая нагрузка, Гкал/ч				Ориентировочный срок ввода в эксплуатацию	Источник теплоснабжения (1 вариант развития)	Источник теплоснабжения (2 вариант развития)	Источник теплоснабжения (3 вариант развития)
							Общая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на ГВС, Гкал/ч				
	50:11:0020408:11024, 50:11:0020408:2276													
92	50:11:0030106:2269, 50:11:0030106:2263, 50:11:0030106:2262, 50:11:0030106:2266, 50:11:0030106:2271, 50:11:0030106:2272, 50:11:0030106:2273, 50:11:0030106:2274, 50:11:0030106:2265	RU50-11-12162-2018; RU50-47-9924-2017; RU50-47-9925-2017; RU50-47-9926-2017; RU50-47-9927-2017; RU-47-9933-2017; RU-47-9932-2017; RU50-47-9931-2017; RU50-47-9930-2017; RU50-47-9928-2017; RU50-47-9929-2017; RU50-47-9923-2017	Микрорайон Красногорский, многоквартирная застройка: ДОУ на 320 мест; жилые дома № 29; №28; №27; №26; №25; №24; №23; №22; №21; №20; №17	г.о.Красногорск	-	-	10,9	8,72	-	2,18	2020-2024	Котельная мкр. Красногорский	Котельная мкр. Красногорский	Котельная мкр. Красногорский
93	50:11:0050501:1335	RU50-47-8674-2017	Торгово-офисный комплекс OSCO-PARK. Выставочный павильон	Московская область, Красногорский район, у дер.Бузланово	-	-	0,2	0,16	-	0,04	2022	АИТ	АИТ	АИТ
94	50:11:0050501:1332	RU50505301-196	ЖК «Ильинка 9» застройщик ЗАО "Лагуна-Грин"	Московская область, Красногорский район, 26 км автомагистрали "Балтия", восточнее д. Бузланово	-	-	1,5	1,2	-	0,3	2024	АИТ	АИТ	АИТ
95	50:11:0050501:229, 50:11:0050501:228, 50:11:0050501:227, 50:11:0050501:226, 50:11:0050501:225, 50:11:0050501:469	RU50-10-335-2015; RU50505000-3	ЖК " Рублёвское Предместье: I этап (ПК I) – жилые дома корп. 13, 14 со встроенными нежилыми помещениями	Российская Федерация, Московская обл., г. Красногорск, д. Глухово	-	-	5	4,25	-	0,75	2023	Котельная ЗАО «Новая Усадьба»	Котельная ЗАО «Новая Усадьба»	Котельная ЗАО «Новая Усадьба»

№ п/п	Кадастровый номер	Наличие разрешения на строительство	Наименование объекта	Адрес	Номер ТУ	Дата выдачи	Перспективная тепловая нагрузка, Гкал/ч				Ориентировочный срок ввода в эксплуатацию	Источник теплоснабжения (1 вариант развития)	Источник теплоснабжения (2 вариант развития)	Источник теплоснабжения (3 вариант развития)
							Общая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на ГВС, Гкал/ч				
96	50:11:0010104:595	RU50-11-10998-2018	ЖК "Изумрудные Холмы": Многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения и автостоянкой закрытого типа, корпус 18,19,20	Московская область, г.Красногорск, бул. Космонавтов	-	-	4,5	3,6	-	0,9	2021-2022	Котельная ООО "ЭнергоИнвест"	Котельная ООО "ЭнергоИнвест"	Котельная ООО "ЭнергоИнвест"
97	50:11:0010104:604	RU50-11-10507-2018	4 очередь строительства. Специализированное внешкольное учреждение, корпус 33»	Московская область, Красногорский район, вблизи г. Красногорска	-	-	0,35	0,28	-	0,07	2022	АИТ	АИТ	АИТ
98	50:11:0010417:3198, 50:11:0010417:346, 50:11:0010417:3200	RU 50505102 - 501	ЖК "Спасский Мост", в т.ч. 1 этап. Корпуса № 9; № 10 секция 1	Московская область, Красногорск г.о урочище "Павшинская пойма"	-	-	-	-	-	-	2020	Учтено в табл. 2.4.2	Учтено в табл. 2.4.2	Учтено в табл. 2.4.2
100	50:11:0010417:3224, 50:11:0010417:3225	RU50-10-4505-2016	Храмовый комплекс Никольского храма	Московская область, Красногорский район, урочище «Павшинская пойма»	-	-	0,125	0,1	-	0,025	2023	АИТ	АИТ	АИТ
101	50:11:0010210:65; 50:11:0010210:64	RU50-10-6390-2016; RU50-47-9773-2017	Детский сад на 340 мест (программный)	ул. Комсомольская, 13 А,Б	-	-	-	-	-	-	-	Подключён	Подключён	Подключён
102	50:11:0020501:3551	RU50-11-13879-2019	ЖК "Миниполис Серебрица": Офис продаж	Московская обл., Красногорск, мкр. Опалиха, ул. Серебрянка	-	-	0,25	0,2	-	0,05	2020-2024	Котельная 11,2 Гкал/ч ЖК Миниполис Серебрица	Котельная 11,2 Гкал/ч ЖК Миниполис Серебрица	Котельная 11,2 Гкал/ч ЖК Миниполис Серебрица
103	50:11:0020501:3548, 50:11:0020501:3578, 50:11:0020501:3550	RU50-11-11136-2018	ЖК "Миниполис Серебрица": Общеобразовательная организация (СОШ в ЖК Миниполис Серебрица на 825 мест)	Московская обл., Красногорск, мкр. Опалиха, ул. Серебрянка	-	-	0,65	0,52	-	0,13	2022	Котельная 11,2 Гкал/ч ЖК Миниполис Серебрица	Котельная 11,2 Гкал/ч ЖК Миниполис Серебрица	Котельная 11,2 Гкал/ч ЖК Миниполис Серебрица
104	50:11:0020501:3545, 50:11:0020501:3546, 50:11:0020501:3547, 50:11:0020501:3549	RU50-11-11196-2018	ЖК "Миниполис Серебрица": Здание дошкольной образовательной организации на 250 мест	Московская обл., Красногорск, мкр. Опалиха, ул. Серебрянка	-	-	0,5	0,4	-	0,1	2020-2024	Котельная 11,2 Гкал/ч ЖК Миниполис Серебрица	Котельная 11,2 Гкал/ч ЖК Миниполис Серебрица	Котельная 11,2 Гкал/ч ЖК Миниполис Серебрица
105	50:11:0050609:5371	RU50-11-12332-2018	Объект торговли	Московская обл., Красногорск, п.Архангельское	-	-	-	-	-	-	Учтено в табл. 2.4.2	Учтено в табл. 2.4.2	Учтено в табл. 2.4.2	Учтено в табл. 2.4.2

№ п/п	Кадастровый номер	Наличие разрешения на строительство	Наименование объекта	Адрес	Номер ТУ	Дата выдачи	Перспективная тепловая нагрузка, Гкал/ч				Ориентировочный срок ввода в эксплуатацию	Источник теплоснабжения (1 вариант развития)	Источник теплоснабжения (2 вариант развития)	Источник теплоснабжения (3 вариант развития)
							Общая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на ГВС, Гкал/ч				
106	50:11:0050609:71	RU50505000-46	ЖК Ново-Архангельское: 8-этажный дом с объектами соц.культ. бытового назначения	Московская обл., Красногорск, п.Архангельское	-	-	1,5	1,2	-	0,3	2025-2029	АИТ	АИТ	АИТ
107	50:11:0030203:4040	RU50505101-604	«17-ти этажный жилой дом»	Красногорский г.о., п. Нахабино, р.п. Нахабино, ул. Красноармейская, стр.корп.57, вблизи д.№49	-	-	2,5	2,125	-	0,375	2022	АИТ	АИТ	АИТ
108	50:11:0010416:500;50:11:0010416:244;50:11:0010416:245	RU50-11-15869-2020	Реконструкция главного контрольно-пропускного пункта (КПП) по адресу: Московская область, Красногорский район, Мякининская пойма, 65-66 км МКАД вблизи д. Мякинино (№50-50-11/128/2010-143 от 21.01.2011) и ограждение административного здания по адресу: Московская область, Красногорский район, Мякининская пойма, 65-66 км МКАД вблизи д. Мякинино (№50-50-11/128/2010-143 от 21.01.2011)	Московская область, Красногорский район, Мякининская пойма, 65-66 км МКАД вблизи д. Мякинино	-	-	-	-	-	-	Подключён	Подключён	Подключён	Подключён
109	50:11:0010416:5276	RU50505102-530	Административно-офисное здание (корпус №1)	Московская обл., Красногорский г.о.	-	-	1,2	1,02	-	0,18	2022	АИТ	АИТ	АИТ
110	50:11:0010416:244, 50:11:0010416:245	-	Завершение строительства административного здания Делового центра с подземными и надземными стоянками.	Московская обл., Красногорский район, Мякининская пойма. 65-66 км МКАД, стр.4, (в настоящее время г.о. Красногорск).	-	-	-	-	-	-	Учтено в табл. 2.4.2 в 38 ту (ТУ выданы, но объект не подключён)	Учтено в табл. 2.4.2 в 38 ту (ТУ выданы, но объект не подключён)	Учтено в табл. 2.4.2 в 38 ту (ТУ выданы, но объект не подключён)	Учтено в табл. 2.4.2 в 38 ту (ТУ выданы, но объект не подключён)
111	50:11:0030306:24	RU50-47-7553-2017	Торговый центр	обл. Московская, р-н Красногорский, п. Нахабино, ул. Новая	-	-	0,15	0,12	-	0,03	2022	АИТ	АИТ	АИТ
112	50:11:0030306:798	RU50-10-5001-2016	Детский сад на 240 мест с бассейном (программный)	п.Нахабино, ул.Братьев Волковых	-	-	-	-	-	-	Подключён	Подключён	Подключён	Подключён
113	50:11:0030308:36	RU50-11-11293-2018	Депо	Московская обл., Красногорск г.о., п.Нахабино	-	-	0,15	0,12	-	0,03	2022	АИТ	АИТ	АИТ
114	50:11:0030308:333	RU50-00-8627-2017	Реконструкция здания Нахабинской РЭС	п. Нахабино, ул. Институтская, д. 12	-	-	0,1	0,1	-	-	2021	Котельная №53	Котельная №53	Котельная №53

№ п/п	Кадастровый номер	Наличие разрешения на строительство	Наименование объекта	Адрес	Номер ТУ	Дата выдачи	Перспективная тепловая нагрузка, Гкал/ч				Ориентировочный срок ввода в эксплуатацию	Источник теплоснабжения (1 вариант развития)	Источник теплоснабжения (2 вариант развития)	Источник теплоснабжения (3 вариант развития)
							Общая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на ГВС, Гкал/ч				
115	50:11:0020301:100, 50:11:0020301:40	RU50-11-12802-2019	ЖК "Отрада": Физкультурно-оздоровительный комплекс с гостиницей и спортивно-оздоровительный центр по адресу: Московская область, Красногорский район, северная часть пос. Отрадное, с/п Отраденское	Красногорск г.о., северная часть пос. Отрадное	-	-	2	1,6	-	0,4	2022	Котельная ООО «НИГО-М»	Котельная ООО «НИГО-М»	Котельная ООО «НИГО-М»
116	50:11:0020301:101	RU50-11-10987-2018	ЖК "Отрада": Многоэтажный жилой дом поз.18 с подземной автостоянкой и с инженерным обеспечением	Красногорск г.о., северная часть пос. Отрадное	-	-	3	2,4	-	0,6	2022	Котельная ООО «НИГО-М»	Котельная ООО «НИГО-М»	Котельная ООО «НИГО-М»
117	50:11:0020401:214	RU50-11-14780-2019	Ритуальная деятельность: корп.2	Московская область, Красногорск г.о., 6-й км Пятницкого шоссе, вблизи Митинского кладбища	-	-	0,15	0,12	-	0,03	2022	АИТ	АИТ	АИТ
118	50:11:0020410:3258	RU50-11-11562-2018	Многофункциональный торгово-выставочный комплекс с объектами оздоровительного назначения, гостиницы и дорожного сервиса с вертолетной площадкой. Международный выставочный комплекс	Красногорск г.о., п. Отраденское, между территорией Бизнес-парка и МКАД	-	-	0,2	0,16	-	0,04	2021	АИТ	АИТ	АИТ
119	50:11:0020410:0021	RU50-47-9699-2017	Средняя общеобразовательная школа (СОШ) на 1510 учащихся	Красногорск г.о, вблизи д.Путилково	-	-	-	-	-	-	Подключён	Подключён	Подключён	Подключён
120	50:11:0020410:0021	RU50-10-3343-2015	«Многоэтажный жилой комплекс и объекты инфраструктуры (3-я очередь строительства, 1-й этап), 8-ми секционное многоквартирное жилое здание № 1 со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения и ИТП; трансформаторная подстанция (поз. по ГП № 12), внутриплощадочные сети инженерно-технического обеспечения»	Красногорск г.о, вблизи д.Путилково	-	-	-	-	-	-	Подключён	Подключён	Подключён	Подключён
121	50:11:0020219:40	RU50505302-162/14-14	Торговый комплекс	обл. Московская, р-н Красногорский, вблизи п.Светлые Горы	-	-	0,1	0,08	-	0,02	2021	АИТ	АИТ	АИТ



№ п/п	Кадастровый номер	Наличие разрешения на строительство	Наименование объекта	Адрес	Номер ТУ	Дата выдачи	Перспективная тепловая нагрузка, Гкал/ч				Ориентировочный срок ввода в эксплуатацию	Источник теплоснабжения (1 вариант развития)	Источник теплоснабжения (2 вариант развития)	Источник теплоснабжения (3 вариант развития)
							Общая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на ГВС, Гкал/ч				
123	50:11:0010304:21, 50:11:0010304:22	RU50-47-7009-2016	18-этажный жилой дом с встроенным ДООУ и офисными помещениями	г. Красногорск, мкр. №5, в границах улиц Жуковского и Железнодорожной, стр. корп. №№76А и 76Б	-	-	-	-	-	-	Учтено в табл. 2.4.2	Учтено в табл. 2.4.2	Учтено в табл. 2.4.2	Учтено в табл. 2.4.2
124	50:11:0010304:1709	RU50505102-587	Торговый центр	г.о.Красногорск	-	-	-	-	-	-	Учтено в табл. 2.4.2	Учтено в табл. 2.4.2	Учтено в табл. 2.4.2	Учтено в табл. 2.4.2
126	50:11:0020206:311	RU50-10-6752-2016	Школа на 1100 мест	Московская область, Красногорский район, вблизи дер. Сабурово	-	-	0,55	0,44	-	0,11	2022	АИТ	АИТ	АИТ
127	50:11:0030308:340	RU50-11-16319-2020	Строительство магазина	Российская Федерация, Московская область, городской округ Красногорск, д. Сабурово, з/у 51Д	-	-	0,2	0,16	-	0,04	2022	АИТ	АИТ	АИТ
128	50:11:0030306:876	RU50-11-13365-2019	Здание продовольственного магазина с объектами социально-бытового назначения	Красногорск г.о., р.п.Нахабино, ул.Инженерная	-	-	0,25	0,2	-	0,05	2021	АИТ	АИТ	АИТ
129	50:11:0050609:979	RU50-11-11641-2018	Вспомогательный административно-бытовой комплекс для технического обслуживания многофункционального общественно-делового центра	Красногорск г.о., Ильинское, п. Архангельское	-	-	0,75	0,6	-	0,15	2021	АИТ	АИТ	АИТ
130	50:11:0010401:131	RU50-11-15279-2020	Административно-производственное здание трикотажной мануфактуры, расположенное по адресу: Московская обл., Красногорский р-он г.о. Красногорск, Ильинский тупик, на земельном участке с кадастровым номером 50:11:0010401:131	г. Красногорск, туп. Ильинский	-	-	1,5	1,2	-	0,3	2021	Котельная № 16	Котельная № 16	Котельная № 16
131	50:11:0010302:3116	RU50-11-14894-2019	Торговый комплекс	г. Красногорск, ул. Железнодорожная, д. 37	-	-	0,15	0,12	-	0,03	2024	АИТ	АИТ	АИТ
132	50:11:0010402:11	RU50-11-11727-2018	Здание АБК	г. Красногорск, ул. Заводская, дом 5	-	-	-	-	-	-	Подключён	Подключён	Подключён	Подключён
133	50:11:0020310:14	RU50-11-10749-2018	Многоэтажный жилой дом поз. 11 с подземной автостоянкой и с инженерным обеспечением	Красногорск г.о., п. Отрадное	-	-	1,5	1,2	-	0,3	2021	АИТ	АИТ	АИТ
134	50:11:0050115:621, 50:11:0050115:622	RU50-11-10747-2018	1 этап - корп. 1 «Магазины»	Красногорск г.о., д. Грибаново	-	-	0,2	0,16	-	0,04	2024	АИТ	АИТ	АИТ

№ п/п	Кадастровый номер	Наличие разрешения на строительство	Наименование объекта	Адрес	Номер ТУ	Дата выдачи	Перспективная тепловая нагрузка, Гкал/ч				Ориентировочный срок ввода в эксплуатацию	Источник теплоснабжения (1 вариант развития)	Источник теплоснабжения (2 вариант развития)	Источник теплоснабжения (3 вариант развития)
							Общая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на ГВС, Гкал/ч				
135	50:11:0010404:44	RU50-11-10459-2018	Производственный корпус модульного строительства	г. Красногорск, ул. Центральная, дом 139	-	-	0,3	0,24	-	0,06	2022	АИТ	АИТ	АИТ
136	50:11:0010303:2	81	Реконструкция офисного здания	г. Красногорск, ул. Комсомольская, дом 23	-	-	-	-	-	-	Подключён	Подключён	Подключён	Подключён
137	50:11:0010306:1458, 50:11:0010306:1464	RU50-47-9771-2017	Многоэтажный пятисекционный жилой дом с помещениями общественного назначения и паркингом, расположенный по адресу: Московская область, г. Красногорск, поселок МПС.2 этап	г. Красногорск, ст.Павшино, поселок МПС, д.2,3,4,6,7,12	-	-	2,3	1,84	-	0,46	2024	АИТ	АИТ	АИТ
138	50:11:0000000:62	RU50505102-442	5-8-этажный 3-секционный жилой дом, корп.3	г. Красногорск, мкр. Опалиха	-	-	1,5	1,2	-	0,3	2024	АИТ	АИТ	АИТ
139	50:11:0010302:48	RU50505102-588	Медицинский лечебно-диагностический центр	г. Красногорск, ул. 50 лет Октября, при д. 2	-	-	-	-	-	-	Учтено в табл. 2.4.2	Учтено в табл. 2.4.2	Учтено в табл. 2.4.2	Учтено в табл. 2.4.2
140	50:11:0020507:44	RU50-10-5705-2016	Административно-складское здание	г. Красногорск, мкр. Опалиха, ул. Широкая, д. 2А	-	-	0,2	0,16	-	0,04	2022	АИТ	АИТ	АИТ
141	50:11:0020208:340	RU50505102-545	Магазин	г. Красногорск, мкр. Опалиха, ул. Ново-Никольская, у д. 48	-	-	0,1	0,08	-	0,02	2024	АИТ	АИТ	АИТ
142	50:11:0010202:144	RU50505102-570	Торгово-офисное здание	г. Красногорск, ул. Братьев Горожанкиных, у д. № 15	-	-	0,15	0,12	-	0,03	2023	АИТ	АИТ	АИТ
143	50:11:0010109:1489	RU50-10-6465-2016	Детский сад на 280 мест (программный)	г. Красногорск, ул. Лесная	-	-	0,55	0,44	-	0,11	2021	АИТ	АИТ	АИТ
144	50:11:0010112:39	RU50-10-6071-2016	Детский сад на 320 мест (программный)	г. Красногорск, ул. Пионерская, дом 25	-	-	0,55	0,44	-	0,11	2020	АИТ	АИТ	АИТ
145	50:11:0010113:2	RU50-10-4813-2016	Строительство лабораторного корпуса федерального казенного учреждения "Российский государственный архив кинофотодокументов"	г. Красногорск, ул. Речная, дом 1	-	-	0,85	0,68	-	0,17	2023	АИТ	АИТ	АИТ
146	50:11:0030307:289	RU50-10-4189-2016	Административное здание	п.Нахабино, Красногорск г.о.	-	-	0,15	0,12	-	0,03	2022	АИТ	АИТ	АИТ

№ п/п	Кадастровый номер	Наличие разрешения на строительство	Наименование объекта	Адрес	Номер ТУ	Дата выдачи	Перспективная тепловая нагрузка, Гкал/ч				Ориентировочный срок ввода в эксплуатацию	Источник теплоснабжения (1 вариант развития)	Источник теплоснабжения (2 вариант развития)	Источник теплоснабжения (3 вариант развития)
							Общая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на ГВС, Гкал/ч				
147	50:11:0020409:180	RU50-10-3200-2015	Кафе	Красногорск г.о., д.Путилково	-	-	0,15	0,12	-	0,03	2022	АИТ	АИТ	АИТ
148	50:11:0010110:96	RU50-10-2015-498	15-этажный 2-секционный жилой дом со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями и гаражами	г. Красногорск, ул. Лесная, стр. корп. 11	-	-	1,5	1,2	-	0,3	2020	АИТ	АИТ	АИТ
149	50:11:0020302:1019	RU50-47-8677-2017	Гостиница на 500 номеров с объектами обслуживания населения, с подземной автостоянкой на 500 м	Красногорск г.о., пос. Отрадное	-	-	-	-	-	-	Подключён	Подключён	Подключён	Подключён
150	50:11:0000000:62; 50:11:0000000:169368; 50:11:0000000:169371	RU50505102-442	Застройщик: ООО «Авест». г. Красногорск мкр. Опалиха, корп. 1, корп. 2, корп. 4, корп. 5; ЖК «Опалиха Парк»	г. Красногорск мкр. Опалиха	-	-	-	-	-	-	-	Учтено в табл.2.4.3 п. 28 гп	Учтено в табл.2.4.3 п. 28 гп	Учтено в табл.2.4.3 п. 28 гп
151	50:11:0010404:105, 50:11:0010404:106, 50:11:0010404:107, 50:11:0010404:108	б/н	Застройщик ООО «Мост»: многофункциональный гостиничный комплекс «Красногорская Ривьера»	г. Красногорск, в/г Павшино	-	-	1,5	1,275	-	0,225	2024	АИТ	АИТ	АИТ
152	50:11:0010401:7919	б/н	Научно-производственный комплекс, застройщик ООО «Союзснаб - Здоровье»	Московская область, городской округ Красногорск	-	-	5	3	-	2	2021	Котельная № 16	Котельная № 16	Котельная № 16
153	50:11:0030307:280 50:11:0030307:283	б/н	Строительство высокотехнологичного фармацевтического предприятия, застройщик АО «Фармимэкс»	Московская область, городской округ Красногорск, рабочий посёлок Нахабино, ул. Панфилова	-	-	10	8	-	2	2022	АИТ	АИТ	АИТ
154	50:11:0030307:290	б/н	Строительство завода деревопереработки и деревянного домостроения, застройщик ООО «Артель»	Московская область, городской округ Красногорск, рабочий посёлок Нахабино, ул. Панфилова	-	-	3	2,4	-	0,6	2022	АИТ	АИТ	АИТ
155	50:11:0030307:288	б/н	Строительство кондитерской фабрики, застройщик ООО «Кантата»	Московская область, городской округ Красногорск, рабочий посёлок Нахабино, ул. Панфилова	-	-	3	2,4	-	0,6	2022	АИТ	АИТ	АИТ

№ п/п	Кадастровый номер	Наличие разрешения на строительство	Наименование объекта	Адрес	Номер ТУ	Дата выдачи	Перспективная тепловая нагрузка, Гкал/ч				Ориентировочный срок ввода в эксплуатацию	Источник теплоснабжения (1 вариант развития)	Источник теплоснабжения (2 вариант развития)	Источник теплоснабжения (3 вариант развития)
							Общая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на ГВС, Гкал/ч				
156	50:11:0030204:393	б/н	Детский сад на 320 мест (ДОУ)	Московская область, г.о. Красногорск, вблизи р.п. Нахабино	-	-	0,5	0,4	-	0,1	2020	АИТ	АИТ	АИТ
157	50:11:0020310:118 6	б/н	Детский сад на 120 мест (ДОУ)	Московская область, г.о. Красногорск, с. Ангелово	-	-	0,2	0,16	-	0,04	2020	АИТ	АИТ	АИТ
158	50:11:0020306:750	б/н	МКД с просроченными ДДУ	Московская область, г.о. Красногорск, п/о Отрадное	-	-	3	2,4	-	0,6	2021	АИТ	АИТ	АИТ
159	50:11:0030207:394	б/н	Воспитательно-образовательный комплекс, включающий школу на 900 мест и детский сад на 150 мест (СОШ)	Московская область, п. Нахабино	-	-	3	2,4	-	0,6	2020-2021	АИТ	АИТ	АИТ
	Итого:	-	-	-	-	-	270,362	209,7648	9,4335	51,1637	2020-2029	-	-	-

Таблица 1.2.3 – Расчетный расход тепла планируемыми объектами капитального строительства на основании выданных технических условий и договоров на техническое присоединение от теплоснабжающих организаций на момент актуализации схемы теплоснабжения

№ п/п	Наименование объекта	Адрес	Номер ТУ/Номер договора	Дата выдачи	Перспективная тепловая нагрузка, Гкал/ч				Ориентировочный срок ввода в эксплуатацию	Источник теплоснабжения (1 вариант развития)	Источник теплоснабжения (2 вариант развития)	Источник теплоснабжения (3 вариант развития)
					Общая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на ГВС, Гкал/ч				
1 ту	Торговый центр	г. Красногорск, ул. Жуковского д. №8	№31	18.03.2015	0,1672	0,132	0,033	0,0022	2020-2021	Котельная №1	Котельная №1	Котельная №1
2 ту	Лечебно-диагностический центр 50:11:0010302:48	г. Красногорск, ул. 50 лет Октября при д.2	№37	03.03.2016	0,3664	0,0397	0,2233	0,1034	2020-2021	Котельная №1 (после реконструкции)	Котельная №1 (после реконструкции)	Котельная №1 (после реконструкции)
3ту	Жилое здание № 4 с подземной автостоянкой и нежилыми помещениями	г. Красногорск, квартал №2, мкр. №10 "Брусчатый поселок"	Договор №б/н	17.12.2016	2,563	1,33	0,5	0,67	2020-2021	Котельная №7	Котельная №7	Котельная №7

№ п/п	Наименование объекта	Адрес	Номер ТУ/Номер договора	Дата выдачи	Перспективная тепловая нагрузка, Гкал/ч				Ориентировочный срок ввода в эксплуатацию	Источник теплоснабжения (1 вариант развития)	Источник теплоснабжения (2 вариант развития)	Источник теплоснабжения (3 вариант развития)
					Общая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на ГВС, Гкал/ч				
	Здание №8 - предприятие придорожного сервиса	г. Красногорск, квартал №2, мкр. №10 "Брусчатый поселок"			0,3	0,18	0,11	0,01	2020-2021	Котельная №7	Котельная №7	Котельная №7
	Здание №9 - предприятие обслуживания	г. Красногорск, квартал №2, мкр. №10 "Брусчатый поселок"			0,8	0,48	0,29	0,03	2020-2021	Котельная №7	Котельная №7	Котельная №7
	Здание № 10 - предприятие обслуживания	г. Красногорск, квартал №2, мкр. №10 "Брусчатый поселок"			1,9	1,14	0,7	0,06	2020-2021	Котельная №7	Котельная №7	Котельная №7
	Школа на 500 мест	г. Красногорск, квартал №2, мкр. №10 "Брусчатый поселок"			1,4	0,7	0,42	0,28	2020-2021	Котельная №7	Котельная №7	Котельная №7
4ту	Жилая застройка п.МПС 2-я и 3-я очереди строительства	г. Красногорск, пос. МПС	Договор №128-Т/МПС	26.12.2016	10,974	4,039	2,764	4,170	2021-2025	Котельная №1 (после реконструкции)	Котельная №1 (после реконструкции)	Котельная №1 (после реконструкции)
5 ту	реставрируемые объекты	Архангельское 50:11:0050609:0124	№ 044-П-ТУ	23.10.2017	0,532	0,023	0,274	0,235	2020	Котельная №40	Котельная №40	Котельная №40
6 ту	лыжно-биатлонный комплекс	г. Красногорск, ул. Речная 31 стр.1	№ 047-П-ТУ	30.10.2017	0,958	0,529	0,285	0,144	2020	Котельная №7	Котельная №7	Котельная №7
7 ту	очистные сооружения хоз.быт стоков	п. Ильинское-Усово 50:11:0050406:459	№ 051-П-ТУ	07.12.2017	1,266	0,065	1,2	-	2020	Котельная №20	Котельная №20	Котельная №20
8 ту	Музыкальная школа	г. Красногорск, Павшинская пойма 50:11:0010417:224	№ 053-П-ТУ	28.12.2017	-	-	-	-	2020	Подключён	Подключён	Подключён
9 ту	Проектируемое административное здание	ул. Ленина, между домами 41 и 37	№ 054-П-ТУ	16.03.2018	0,396	0,131	0,17	0,095	2020	Котельная №7	Котельная №7	Котельная №7
10 ту	Жилая застройка с объектами социальной инфраструктуры	г. Красногорск, ул. Красноармейская, Вокзальная, Советская	№ 055-П-ТУ	11.04.2018	10,168	7,296	-	2,872	2021	Котельная № 56	Котельная № 56	Котельная № 56
11 ту	Комплексная жилая застройка с объектами инфраструктуры (1, 3, 3.1, 3.2, 4 очередь стр-ва)	МО, г. о. Красногорск, вблизи деревни Путилково	№ 056-П-ТУ	16.04.2018	44,796	34,018	4,827	5,951	2020-2024	Котельная ООО "СамолетЭнерго"	Котельная ООО "СамолетЭнерго"	Котельная ООО "СамолетЭнерго"
	Комплексная жилая застройка с объектами инфраструктуры (5, 6, 7, 8 очередь строительства)	МО, г. о. Красногорск, вблизи деревни Путилково			65,484	55,56	5,391	4,533	2025-2028	Котельная ООО "СамолетЭнерго"	Котельная ООО "СамолетЭнерго"	Котельная ООО "СамолетЭнерго"
12 ту	Проектируемый торгово-офисный центр	г. Красногорск, рядом с ул. Железнодорожная, д. 8, ПГЭК «Парус» 50:11:0010304:1709	Договор № ПСТ-05/18	18.05.2018	0,153	0,069	0,084	-	2023	Котельная №1	Котельная №1	Котельная №1
13 ту	Музей-усадьба "Архангельское"	Территория музея-усадьбы "Архангельское"	№ 059-П-ТУ	30.05.2018	17,75	5,54	6,26	5,95	2020	Котельная №40	Котельная №40	Котельная №40
14 ту	Торговый павильон	г.о. Красногорск, пос. Архангельское 50:11:0050609:5371	Договор №ПСТ-08/18	01.08.2018	0,03379	0,0086	0,01204	0,01315	2020	Котельная №40	Котельная №40	Котельная №40
15 ту	Торговое помещение	г. Красногорск, ул. Комсомольская, д. 31 50:11:0010303:7 50:11:0010303:0001	Договор №ПСТ-15/18	31.08.2018	0,069676	0,062376	0,0073	-	2020	Котельная №1 (после реконструкции)	Котельная №1 (после реконструкции)	Котельная №1 (после реконструкции)

№ п/п	Наименование объекта	Адрес	Номер ТУ/Номер договора	Дата выдачи	Перспективная тепловая нагрузка, Гкал/ч				Ориентировочный срок ввода в эксплуатацию	Источник теплоснабжения (1 вариант развития)	Источник теплоснабжения (2 вариант развития)	Источник теплоснабжения (3 вариант развития)
					Общая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на ГВС, Гкал/ч				
16 ту	Нежилое строение	г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. Братьев Волковых, д. 5 50:11:0030306:58	Договор №ПСТ-17/18	19.09.2018	0,145	0,102	0,031	0,012	2020	Котельная №54	Котельная №54	Котельная №54
17 ту	Дом причта (Свято-Георгиевская гимназия)	г. Красногорск, ул. Райцентр, д. 2 50:11:0010111:5562	№ 065-П-ТУ	31.10.2018	0,058918	0,058918	-	-	2020	Котельная №1 (после реконструкции)	Котельная №1 (после реконструкции)	Котельная №1 (после реконструкции)
18 ту	ВНС-1 производительностью до 10000 м³	г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. Панфилова 50:11:0030308:991	№ 072-П-ТУ	05.04.2019	0,129062	0,103869	0,025193	-	2020	Котельная №53	Котельная №53	Котельная №53
19 ту	Магазин	МО, г.о. Красногорск, п. Архангельское 50:11:0050609:5575	№ 073-П-ТУ	05.04.2019	0,175	0,096	0,021	0,058	2020	Котельная №40	Котельная №40	Котельная №40
20 ту	Реконструируемый объект: "АРТ-центр "Бруски"	г. Красногорск, ул. Кирова, д. 1	№ 074-П-ТУ	24.04.2019	0,342	0,22	0,046	0,076	2020	Котельная №7	Котельная №7	Котельная №7
21 ту	Объект соц. инфраструктуры в ЖК "Митино Парк": телевизионная и радиовещательная студия	г. Красногорск, Коммунальная зона Красногорск-Митино (50:11:0010104:96)	№ 075-П-ТУ	16.05.2019	6,123	3,489	0,651	1,983	2020	Система теплоснабжения РТС "Пенягино" Филиал №9 ПАО "МОЭК"	Система теплоснабжения РТС "Пенягино" Филиал №9 ПАО "МОЭК"	Система теплоснабжения РТС "Пенягино" Филиал №9 ПАО "МОЭК"
22 ту	Реконструкция части территории, зданий и сооружений центрального военного клинического санатория «Архангельское» Министерства обороны Российской Федерации (спортивная база)	г.о. Красногорск, пос. Архангельское 50:11:0050609:89	Договор №ПСТ-21/19	23.07.2019	0,155	0,02	0,023	0,112	2020	Котельная №40	Котельная №40	Котельная №40
23 ту	ДОУ на 125 мест	г. Красногорск, мкр. Опалиха, ул. Горького, д. 4 50:11:0020506:384	Договор №ПСТ-01/19	25.09.2019	0,54	0,2	0,22	0,12	2020	Котельная №24	Котельная №24	Котельная №24
24 ту	Школа на 550 мест	г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. Молодежная, д. 1 50:11:0030306:904	Договор №ПСТ-20/19	28.11.2019	1,478	0,35	0,9	0,228	2020	Котельная №54	Котельная №54	Котельная №54
25 ту	Пристройка на 300 мест к МБОУ СОШ №15	г. Красногорск, ул. Успенская, д. 20 50:11:0010204:156	Договор №ПСТ-19/19	26.11.2019	2,01967	0,443	0,9593	0,61737	2020	Котельная №7	Котельная №7	Котельная №7
26 ту	Проектируемое здание магазина "Автозапчасти оптовой торговли"	г. Красногорск, мкр. Опалиха, ул. Мира, на участке у д. 23	№ 077-П-ТУ	02.09.2019	0,2	0,2	-	-	2021	Котельная №14	Котельная №14	Котельная №14
27 ту	Объект капитального строительства (нежилое здание)	г. Красногорск, ст. Павшино, пос. МПС 50:11:0010306:215	Договор №ПСТ-34/19	04.12.2019	0,0298	0,0157	0,0107	0,0034	2020	Котельная №1 (после реконструкции)	Котельная №1 (после реконструкции)	Котельная №1 (после реконструкции)
28 ту	Общеобразовательная школа на 825 учащихся	г.о. Красногорск, вблизи г. Красногорск 50:11:0040203:254	Договор №ПСТ-27/19	12.12.2019	1,935	0,608	0,961	0,366	2020	Котельная № 60	Котельная № 60	Котельная № 60

№ п/п	Наименование объекта	Адрес	Номер ТУ/Номер договора	Дата выдачи	Перспективная тепловая нагрузка, Гкал/ч				Ориентировочный срок ввода в эксплуатацию	Источник теплоснабжения (1 вариант развития)	Источник теплоснабжения (2 вариант развития)	Источник теплоснабжения (3 вариант развития)
					Общая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на ГВС, Гкал/ч				
29 ту	Гостиница (увеличение нагрузки после реконструкции)	г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. Новая, д. 13 50:11:0030305:1411	Договор №ПСТ-02/20	27.02.2020	0,341	0,195	-	0,146	2021	Котельная №54	Котельная №54	Котельная №54
30 ту	Нежилое здание	г.о. Красногорск, п. Архангельское 50:11:0050609:307	Договор №ПСТ-04/20	25.03.2020	0,052	0,052	-	-	2021	Котельная №40	Котельная №40	Котельная №40
31 ту	Комплексная жилая застройка (ЖК "Новая Московская") с объектами инфраструктуры	г. Красногорск, ул. Новая Московская, д. 49 (ЖК "Новая Московская")	Договор №ПСТ-12/20	15.04.2020	5,912	3,287	0,185	2,44	2021	Котельная № 4	Котельная № 4	Котельная № 4
32 ту	Жилая застройка	г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. 11 Саперов 50:11:0030302:506	Договор №ПСТ-01/20	28.04.2020	2,887	1,93	0,173	0,784	2021	Котельная №54	Котельная №54	Котельная №54
33 ту	ЖК «Опалиха ОЗ»: ДОУ на 350 мест	г. Красногорск, мкр. Опалиха, ЖК "Опалиха ОЗ"	Договор №ПСТ-05/20	28.04.2020	0,609	0,218	0,124	0,267	2021	Котельная № 60	Котельная № 60	Котельная № 60
34 ту	Восточный флигель (увеличение мощности в связи с реконструкцией)	г.о. Красногорск, п. Архангельское, территория Музея-усадьбы "Архангельское" 50:11:0050609:123 (кадастровый номер подключаемого объекта 50:11:0050609:5942)	Договор №ПСТ-13/20	01.06.2020	0,7084	0,4572	0,1172	0,134	2021	Котельная №40	Котельная №40	Котельная №40
35 ту	18-этажный жилой дом с встроенным ДОУ и офисными помещениями	г. Красногорск, мкр. №5, кадастровый номер ЗУ 50:11:0010304:21 и 50:11:0010304:22)	Договор №ПСТ-16/20	25.08.2020	1,689	0,86	-	0,829	2021	Котельная №1	Котельная №1	Котельная №1
36 ту	ЖК «Опалиха ОЗ»: ДОУ на 140 мест	г. Красногорск, мкр. Опалиха, 50:11:0040201:804	Договор №ПСТ-07/20	14.09.2020	0,338	0,146	0,063	0,129	2021	Котельная № 60	Котельная № 60	Котельная № 60
37 ту	Ботанические оранжереи	г.о. Красногорск, п. Архангельское, территория Музея-усадьбы "Архангельское" 50:11:0050609:124	Договор №ПСТ-15/20	17.09.2020	0,394	0,081	0,24	0,073	2021	Котельная №40	Котельная №40	Котельная №40
38 ту	Завершение строительства административного здания Делового центра с подземными и надземными стоянками.	Московская обл., Красногорский район, Мякининская пойма. 65-66 км МКАД, стр.4, (в настоящее время г.о. Красногорск).	Договор 2909-ТПП/2019	03.12.2019	16,22	4,1436	8,7093	3,3671	2020	Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»

№ п/п	Наименование объекта	Адрес	Номер ТУ/Номер договора	Дата выдачи	Перспективная тепловая нагрузка, Гкал/ч				Ориентировочный срок ввода в эксплуатацию	Источник теплоснабжения (1 вариант развития)	Источник теплоснабжения (2 вариант развития)	Источник теплоснабжения (3 вариант развития)
					Общая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на ГВС, Гкал/ч				
39 ту	Жилая застройка (ЖК Митино парк) с объектами социальной структуры: дошкольная образовательная организация на 224 мест корпус 7; 33-этажный 1-секционный жилой дом, корп.6 (ЖК Митино Парк 5 этап); 33-этажный 1-секционный жилой дом, корп.5 (ЖК Митино Парк 4 этап);34-этажный 1-секционный жилой дом, корп.2 (2-й этап);корп.4; 19-34-этажный 3-секционный жилой дом, корп.3 (3-й этап); Корп.1	Коммунальная зона Красногорск-Митино 50:11:0010104:3162 г.о. Красногорск,	Договор №862/1	10.01.2018	12,123	6,489	0,651	4,983	2020-2024	Система теплоснабжения РТС "Пенягино" Филиал №9 ПАО "МОЭК"	Система теплоснабжения РТС "Пенягино" Филиал №9 ПАО "МОЭК"	Система теплоснабжения РТС "Пенягино" Филиал №9 ПАО "МОЭК"
40 ту	Здание розничной торговли	г. Красногорск, ул. Вокзальная, напротив дома № 11/1 50:11:0010403:206	Договор №ПСТ-11/20	30.04.2020	0,15	0,15	-	-	2020	Котельная №10	Котельная №10	Котельная №10
41 ту	Дошкольное образовательное учреждение на 120 мест	МО, г.о. Красногорск, Павшинская пойма, мкр. 4, к.5	№ 01-ПП/2020	18.05.2020	0,294	0,113	0,074	0,107	2021-2022	Котельная №1 ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Котельная №1 ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Котельная №1 ООО "ТеплоВодоСнабжение"
42 ту	Общеобразовательная школа на 550 учащихся	МО, г.о. Красногорск, Павшинская пойма, 3 оч-стр-ва, мкр. 2, корп. Ш2 (К1а)	№ 14-ПП/16	29.08.2016	2,008	1,07	0,654	0,284	2025	Котельная №1 ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Котельная №1 ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Котельная №1 ООО "ТеплоВодоСнабжение"
43 ту	ЖК " Аристово-Парадиз" (29 автономных источников тепла)	Красногорский район, мкр. Аристово-Митино, 1-29	№27ОГ-2908-АН	поручение Правительства Моск.обл. от 03.07.2020	5,8	4,64		1,16	2021	АИТ	АИТ	АИТ
44 ту	ЖК "Малина"	г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. Покровская, д. 1к1	№ 171-20	19.11.2019	0,421	0,221	0	0,2	2019-2020	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч
45 ту	ЖК "Малина"	г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. Покровская, д. 1к2	№ 171-20	19.11.2019	0,138	0,072	0	0,066	2019-2020	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч
46 ту	ЖК "Малина"	г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. Покровская, д. 1к3	№ 171-20	19.11.2019	0,141	0,072	0	0,069	2019-2020	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч
47 ту	ЖК "Малина"	г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. Покровская, д. 1к4	№ 171-20	19.11.2019	0,194	0,108	0	0,086	2019-2020	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч
48 ту	ЖК "Малина"	г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. Покровская, д. 1к5	№ 171-20	19.11.2019	0,104	0,049	0	0,055	2019-2020	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч
49 ту	ЖК "Малина"	г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. Покровская, д. 3к1	№ 171-20	19.11.2019	0,37	0,235	0	0,135	2019-2020	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч
50 ту	ЖК "Малина"	г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. Покровская, д. 3к2	№ 171-20	19.11.2019	0,141	0,072	0	0,069	2019-2020	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч
51 ту	ЖК "Малина"	г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. Покровская, д. 3к3	№ 171-20	19.11.2019	0,087	0,041	0	0,046	2019-2020	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч
52 ту	ЖК "Малина"	г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. Покровская,	№ 171-20	19.11.2019	0,317	0,185	0	0,132	2019-2020	Котельная ЖК Малина 13,76	Котельная ЖК Малина 13,76	Котельная ЖК Малина 13,76



№ п/п	Наименование объекта	Адрес	Номер ТУ/Номер договора	Дата выдачи	Перспективная тепловая нагрузка, Гкал/ч				Ориентировочный срок ввода в эксплуатацию	Источник теплоснабжения (1 вариант развития)	Источник теплоснабжения (2 вариант развития)	Источник теплоснабжения (3 вариант развития)
					Общая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на ГВС, Гкал/ч				
		д. 3к4								Гкал/ч	Гкал/ч	Гкал/ч
53 ту	ЖК "Малина"	г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. Покровская, д. 3к5	№ 171-20	19.11.2019	0,195	0,109	0	0,086	2019-2020	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч
54 ту	ЖК "Малина"	г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. Покровская, д. 3к6	№ 171-20	19.11.2019	0,225	0,129	0	0,096	2019-2020	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч
55 ту	ЖК "Малина"	г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. Покровская, д. 5к1	№ 171-20	19.11.2019	0,529	0,309	0	0,22	2019-2020	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч
56 ту	ЖК "Малина"	г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. Покровская, д. 5к2	№ 171-20	19.11.2019	0,141	0,072	0	0,069	2019-2020	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч
57 ту	ЖК "Малина"	г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. Покровская, д. 5к3	№ 171-20	19.11.2019	0,193	0,108	0	0,085	2019-2020	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч
58 ту	ЖК "Малина"	г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. Покровская, д. 5к4	№ 171-20	19.11.2019	0,366	0,235	0	0,131	2019-2020	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч
59 ту	ЖК "Малина"	г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. Покровская, д. 5к5	№ 171-20	19.11.2019	0,193	0,108	0	0,085	2019-2020	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч
60 ту	ЖК "Малина"	г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. Покровская, д. 6	№ 171-20	19.11.2019	1,712	1,025	0	0,687	2019-2020	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч
61 ту	ЖК "Малина"	г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. Покровская, д. 7к1	№ 171-20	19.11.2019	0,453	0,223	0	0,23	2019-2020	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч
62 ту	ЖК "Малина"	г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. Покровская, д. 7к2	№ 171-20	19.11.2019	0,141	0,072	0	0,069	2019-2020	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч
63 ту	ЖК "Малина"	г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. Покровская, д. 7к3	№ 171-20	19.11.2019	0,133	0,072	0	0,061	2019-2020	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч
64 ту	ЖК "Малина"	г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. Покровская, д. 8	№ 171-20	19.11.2019	0,307	0,176	0	0,131	2019-2020	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч
65 ту	ЖК "Малина"	г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. Покровская, д. 9	№ 171-20	19.11.2019	0,228	0,116	0	0,112	2019-2020	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч
66 ту	ЖК "Малина"	г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. Покровская, д. 10	№ 171-20	19.11.2019	0,234	0,119	0	0,115	2019-2020	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч
67 ту	ЖК "Малина"	г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. Покровская, д. 12	№ 171-20	19.11.2019	0,403	0,181	0	0,222	2019-2020	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч
68 ту	ЖК "Малина"	г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. Покровская, д. 14	№ 171-20	19.11.2019	0,486	0,226	0	0,26	2019-2020	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч
69 ту	ЖК "Малина"	г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. Покровская, д. 16	№ 171-20	19.11.2019	0,804	0,391	0,063	0,35	2019-2020	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч
70 ту	ЖК "Малина": Окончание застройки ЖК "Малина"	г.о. Красногорск, р.п. Нахабино	№ 171-20	19.11.2019	3,976	3,181	0	0,795	2020-2024	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч

№ п/п	Наименование объекта	Адрес	Номер ТУ/Номер договора	Дата выдачи	Перспективная тепловая нагрузка, Гкал/ч				Ориентировочный срок ввода в эксплуатацию	Источник теплоснабжения (1 вариант развития)	Источник теплоснабжения (2 вариант развития)	Источник теплоснабжения (3 вариант развития)
					Общая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на ГВС, Гкал/ч				
71 ту	Корпус 3.1 жилой 17-эт.дом в мкр.10 ЖК «Брусчатый посёлок» (третья очередь строительства)	г.Красногорск, квартал 1, мкр.10	Заявка на подключение	02.10.2020	0,6590	0,3966	0,0431	0,2193	2023	Котельная №7	Котельная №7	Котельная №7
72 ту	Корпус 3.2 жилой 17-эт.дом в мкр.10 ЖК «Брусчатый посёлок» (третья очередь строительства)	г.Красногорск, квартал 1, мкр.10	Заявка на подключение	02.10.2020	0,6590	0,3966	0,0431	0,2193	2023	Котельная №7	Котельная №7	Котельная №7
73 ту	ЖК "Митино О2" ж/д. № 14	г.о. Красногорск, вблизи д. Сабурово 50:11:0020206:318	Заявка на подключение № 08.1-5551-ЕС	29.10.2020	2,481	1,4395	0,354	0,688	2021	Котельная № 63	Котельная № 63	Котельная № 63
74 ту	ЖК "Митино О2" ж/д. № 9 с подземной автостоянкой	г.о. Красногорск, вблизи д. Сабурово 50:11:0020206:316	№ ПСТ-17/20	23.10.2020	2,322	1,284	0,34	0,698	2021	Котельная № 63	Котельная № 63	Котельная № 63
75 ту	ЖК "Митино О2" ж/д. № 8	г.о. Красногорск, вблизи д. Сабурово 50:11:0020206:316	Заявка на подключение № 08.1-5552-ЕС	29.10.2020	1,817	0,89	0,436	0,491	2021	Котельная № 63	Котельная № 63	Котельная № 63
76 ту	ЖК "Митино О2" ж/д. № 7	г.о. Красногорск, вблизи д. Сабурово 50:11:0020206:316	Заявка на подключение № 08.1-5553-ЕС	29.10.2020	2,795	1,466	0,475	0,854	2021	Котельная № 63	Котельная № 63	Котельная № 63
77 ту	ЖК "Митино О2" ж/д. № 10 Завершение строительства	г.о. Красногорск, вблизи д. Сабурово 50:11:0020206:316	№ ПСТ-18/20	28.10.2020	1,559	1,013		0,546	2020	Котельная № 63	Котельная № 63	Котельная № 63
78 ту	Московская областная детская больница по адресу Московская область, г.о.Красногорск	г.о.Красногорск	P001-144392492 7-39850098	22.10.2020	9,8824	1,5521	7,0316	1,2987	2022	Система теплоснабжения РТС "Пенягино" Филиал №9 ПАО "МОЭК"	Система теплоснабжения РТС "Пенягино" Филиал №9 ПАО "МОЭК"	Система теплоснабжения РТС "Пенягино" Филиал №9 ПАО "МОЭК"
79 ту	Подключение ГВС в размере 0,48301 Гкал/ч от существующей котельной №2 (в перспективе от реконструированной котельной №7) потребителей, запитанных от магистральной тепловой сети АО «КМЗ»: Пионерская, 31 (Спортзал); Советская, 11, ВЗУ; Советская,б/н,1,трибуна Восточная; Советская,б/н,2,трибуна Западная; Маяковская,б/н,х/клуб; Советская,б/н,гараж; Советская,б/н,хозблок (туалет);Советская,б/н,холод-к.	г.о.Красногорск	б/н	-	0,48301	-	-	0,48301	2021-2023	Котельная №7	Котельная №7	Котельная №7
80 ту	Дом 4 квартала 20 ЭЖК «Эдем»	г.о.Красногорск	б/н	-	1,104	0,667	-	0,437	2021-2024	Котельная ЭЖК «Эдем» мощностью 2,386 Гкал/ч	Котельная ЭЖК «Эдем» мощностью 2,386 Гкал/ч	Котельная ЭЖК «Эдем» мощностью 2,386 Гкал/ч
81 ту	Объект капитального строительства третьей очереди корп. 9, 10, 11 ЖК "Спасский мост" (Красногорский бульвар)	г.о.Красногорск	Договор № 07 Гео ТЭК технологического присоединения от 30.03.2006	30.03.2006	11,2657	7,03	1,3917	2,844	2020	Котельная №2 ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Котельная №2 ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Котельная №2 ООО "ТеплоВодоСнабжение"

№ п/п	Наименование объекта	Адрес	Номер ТУ/Номер договора	Дата выдачи	Перспективная тепловая нагрузка, Гкал/ч				Ориентировочный срок ввода в эксплуатацию	Источник теплоснабжения (1 вариант развития)	Источник теплоснабжения (2 вариант развития)	Источник теплоснабжения (3 вариант развития)
					Общая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на ГВС, Гкал/ч				
	Итого	-	-	-	254,3	160,979	39,858	53,471	2019-2028	-	-	-

Таблица 1.2.4 – Расчетный расход тепла планируемыми объектами капитального строительства на основании утверждённого генерального плана на момент актуализации схемы теплоснабжения

№ п/п	Наименование объекта	Адрес	Перспективная тепловая нагрузка, Гкал/ч				Ориентировочный срок ввода в эксплуатацию	Источник теплоснабжения (1 вариант развития)	Источник теплоснабжения (2 вариант развития)	Источник теплоснабжения (3 вариант развития)
			Общая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на ГВС, Гкал/ч				
1гп	Микрорайон Красногорский, многоквартирная застройка	г.о. Красногорск, вблизи р.п. Нахабино, д. Желябино	-	-	-	-	Учтено в табл. 2.4.1	Учтено в табл. 2.4.1	Учтено в табл. 2.4.1	Учтено в табл. 2.4.1
2гп	Микрорайон Красногорский, многоквартирная застройка	г.о. Красногорск, вблизи р.п. Нахабино, д. Желябино	0,85	0,68	-	0,17	2020-2024	Котельная мкр. Красногорский	Котельная мкр. Красногорский	Котельная мкр. Красногорский
3гп	Микрорайон Красногорский, многоквартирная застройка	г.о. Красногорск, вблизи р.п. Нахабино, д. Желябино	4,05	3,24	-	0,81	2025-2029	Котельная мкр. Красногорский	Котельная мкр. Красногорский	Котельная мкр. Красногорский
4гп	Микрорайон Красногорский, многоквартирная застройка	г.о. Красногорск, вблизи р.п. Нахабино, д. Желябино	-	-	-	-	2030-2034	Учтено в табл. 2.4.1	Учтено в табл. 2.4.1	Учтено в табл. 2.4.1
5гп	Коттеджный посёлок вблизи д. Козино и д. Нефедьево	г.о. Красногорск, вблизи д. Козино и д. Нефедьево	5	4	-	1	2025-2029	АИТ	БМК №1 ООО "Фокса"	БМК №3 ООО "Фокса"
6гп	Коттеджный посёлок вблизи д. Козино и д. Нефедьево	г.о. Красногорск, вблизи д. Козино и д. Нефедьево	7	5,6	-	1,4	2030-2034	АИТ	БМК №2 ООО "Фокса"	БМК №3 ООО "Фокса"
7гп	Школа на 1100 мест	г.о. Красногорск, вблизи д. Козино и д. Нефедьево	0,8	0,64	-	0,16	2020-2024	АИТ	АИТ	АИТ
8гп	Общественная жилая зона с общественными и производственными объектам	г.о. Красногорск, п. Нахабино	1,5	1,2	-	0,3	2030-2034	АИТ	АИТ	АИТ
9гп	Школа на 1200 мест	г.о. Красногорск, п. Нахабино	0,8	0,64	-	0,16	2030-2034	АИТ	АИТ	АИТ
10гп	Школа на 1100 мест	г.о. Красногорск, вблизи п. Нахабино, д. Желябино	0,8	0,64	-	0,16	2030-2034	АИТ	АИТ	АИТ
11гп	ДОУ в Нахабино на 350 мест 2025-2029	г.о. Красногорск, п. Нахабино	0,55	0,44	-	0,11	2030-2034	АИТ	АИТ	АИТ
12гп	ЖК Ильинка 9 на 339 квартир, реализуемый в рамках второй очереди ЖК "Новорижский"	г.о. Красногорск, пос. Ильинское-Усово	-	-	-	-	2024	Учтено в табл. 2.4.1	Учтено в табл. 2.4.1	Учтено в табл. 2.4.1
13гп	Многokвартирная застройка, определили по ген.плану как "ЖК"Бузланово"	г.о. Красногорск, вблизи д. Бузланово	-	-	-	-	2025-2029	Учтено в табл. 2.4.1	Учтено в табл. 2.4.1	Учтено в табл. 2.4.1

№ п/п	Наименование объекта	Адрес	Перспективная тепловая нагрузка, Гкал/ч				Ориентировочный срок ввода в эксплуатацию	Источник теплоснабжения (1 вариант развития)	Источник теплоснабжения (2 вариант развития)	Источник теплоснабжения (3 вариант развития)
			Общая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на ГВС, Гкал/ч				
14гп	Школа на 2000 мест в ЖК Новая Рига	г.о. Красногорск, д. Глухово, ул. Рублевское Предместье	1	0,8	-	0,2	2024-2029	Перспективная котельная ЖК Новая Рига 15 Гкал/ч	Перспективная котельная ЖК Новая Рига 15 Гкал/ч	Перспективная котельная ЖК Новая Рига 15 Гкал/ч
15гп	ДОУ на 350 мест в ЖК Новая Рига	г.о. Красногорск, д. Глухово, ул. Рублевское Предместье	0,55	0,44	-	0,11	2024-2029	Перспективная котельная ЖК Новая Рига 15 Гкал/ч	Перспективная котельная ЖК Новая Рига 15 Гкал/ч	Перспективная котельная ЖК Новая Рига 15 Гкал/ч
16гп	ДОУ на 350 мест в ЖК Ильинские луга 1 очередь	г.о. Красногорск, п. Ильинское-Усово	-	-	-	-	2020-2024	Учтено в табл. 2.4.1	Учтено в табл. 2.4.1	Учтено в табл. 2.4.1
17гп	Зона многоквартирной жилой застройки п.Ильинское-Усово	г.о. Красногорск, п. Ильинское-Усово	12	9,6	-	2,4	2035-2039	БМК Ильинское-Усово мощностью 15 Гкал/ч	БМК Ильинское-Усово мощностью 15 Гкал/ч	БМК Ильинское-Усово мощностью 15 Гкал/ч
18гп	ДОУ на 350 мест	г.о. Красногорск, п. Ильинское-Усово	0,5	0,4	-	0,1	2035-2039	БМК Ильинское-Усово мощностью 15 Гкал/ч	БМК Ильинское-Усово мощностью 15 Гкал/ч	БМК Ильинское-Усово мощностью 15 Гкал/ч
19гп	ДОУ на 350 мест	г.о. Красногорск, п. Ильинское-Усово	0,5	0,4	-	0,1	2035-2039	БМК Ильинское-Усово мощностью 15 Гкал/ч	БМК Ильинское-Усово мощностью 15 Гкал/ч	БМК Ильинское-Усово мощностью 15 Гкал/ч
20гп	ЖК Лесобережный	г.о. Красногорск, севернее п.Никола-Урюпино	-	-	-	-	2025-2029	Учтено в табл. 2.4.1	Учтено в табл. 2.4.1	Учтено в табл. 2.4.1
21гп	ЖК Большое Путилково	г.о. Красногорск, д. Путилково, Путилковское ш.	-	-	-	-	2025-2029	Учтено в табл. 2.4.1	Учтено в табл. 2.4.1	Учтено в табл. 2.4.1
22гп	ЖК «Отрада»	Московская обл., г.о.Красногорск, пос. Отрадное	-	-	-	-	2020-2024	Учтено в табл. 2.4.1	Учтено в табл. 2.4.1	Учтено в табл. 2.4.1
23гп	Поселок Etude Family Club (Этюд Фэмили Клуб) малоэтажная жилая застройка	Московская обл., г.о. Красногорск пос. Отрадное	10	8	-	2	2020-2024	АИТ	АИТ	АИТ
24гп	ЖК Артистье	г.о. Красногорск, вблизи посёлка Светлые Горы	6	4,8	-	1,2	2025-2029	АИТ	АИТ	АИТ
25гп	ЖК Митино О2	г.о. Красногорск, д. Сабурово	-	-	-	-	2020-2024	Учтено в табл. 2.4.1	Учтено в табл. 2.4.1	Учтено в табл. 2.4.1
26гп	ЖК Пятницкие Кварталы	г.о. Красногорск, д. Сабурово	-	-	-	-	2025-2029	Учтено в табл. 2.4.1	Учтено в табл. 2.4.1	Учтено в табл. 2.4.1

№ п/п	Наименование объекта	Адрес	Перспективная тепловая нагрузка, Гкал/ч				Ориентировочный срок ввода в эксплуатацию	Источник теплоснабжения (1 вариант развития)	Источник теплоснабжения (2 вариант развития)	Источник теплоснабжения (3 вариант развития)
			Общая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на ГВС, Гкал/ч				
27гп	Резиденция «Ангелово»	г. Красногорск, село Ангелово, жилой комплекс Ангелово-Резиденц	-	-	-	-	2021	Учтено в табл. 2.4.1	Учтено в табл. 2.4.1	Учтено в табл. 2.4.1
28гп	ЖК "Опалиха парк"	Московская обл., г.Красногорск, мкр. Опалиха 50:11:0000000:169373	18,268	10,825	3,56	3,883	2022-2028	Котельная ЖК Лесобережный 45 Гкал/ч	Котельная ЖК Лесобережный 45 Гкал/ч	Котельная ЖК Лесобережный 45 Гкал/ч
29гп	ЖК Миниполис Серебрица	Московская обл., г. Красногорск, мкр. Опалиха, ул. Серебрянка	8	6,4	-	1,6	2021-2022	Котельная 11,2 Гкал/ч ЖК Миниполис Серебрица	Котельная 11,2 Гкал/ч ЖК Миниполис Серебрица	Котельная 11,2 Гкал/ч ЖК Миниполис Серебрица
30гп	ЖК Ново-Архангельское	Московская обл., г. Красногорск, п.Архангельское	-	-	-	-	2025-2029	Учтено в табл. 2.4.1	Учтено в табл. 2.4.1	Учтено в табл. 2.4.1
31гп	ЖК Изумрудные Холмы	бул. Космонавтов, 8, г. Красногорск	-	-	-	-	2025-2029	Учтено в табл. 2.4.1	Учтено в табл. 2.4.1	Учтено в табл. 2.4.1
32гп	Школа на 825 мест	Г.Красногорск, мкр. Опалиха, ул.Фруктовая	-	-	-	-	Учтено в табл. 2.4.2	Учтено в табл. 2.4.2	Учтено в табл. 2.4.2	Учтено в табл. 2.4.2
33гп	СОШ на 900 мест	г.Красногорск, мкр.Павшинская пойма, мкр.2 к.1	-	-	-	-	2020-2023	Учтено в табл. 2.4.2	Учтено в табл. 2.4.2	Учтено в табл. 2.4.2
34гп	СОШ в ЖК Миниполис Серебрица на 825 мест	Московская обл. г. Красногорск, мкр. Опалиха, ул. Серебрянка	-	-	-	-	2022	Учтено в табл. 2.4.1	Учтено в табл. 2.4.1	Учтено в табл. 2.4.1
35гп	Пристройка к школе № 10 на 300 мест	Московская область, г. Красногорск, улица Ленина, 32	0,35	0,28	-	0,07	2022	Котельная №7	Котельная №7	Котельная №7
36гп	Пристройка к МБОУ № 9 на 975 мест 50:11:0010403:15	Московская область, г. Красногорск, Вокзальная улица, 19	0,35	0,28	-	0,07	2022-2023	Новая котельная вблизи ЦТП 4801 на участке 50:11:0010401:7969	Новая котельная вблизи ЦТП 4801 на участке 50:11:0010401:7969	Новая котельная вблизи ЦТП 4801 на участке 50:11:0010401:7969
37гп	Пристройка к МБОУ Гимназия № 7 на 290 мест	Россия, Московская область, г. Красногорск, улица Чайковского, 12А	0,25	0,2	-	0,05	2022	Котельная №1 (после реконструкции)	Котельная №1 (после реконструкции)	Котельная №1 (после реконструкции)
38гп	СОШ на 550 мест	Московская область, г.Красногорск, Спасская г. улица, 5	-	-	-	-	Учтено в табл. 2.4.2	Учтено в табл. 2.4.2	Учтено в табл. 2.4.2	Учтено в табл. 2.4.2
39гп	Пристройка к лицей № 4 на 600 мест	Московская область, г. Красногорск, улица Карбышева, 21	0,45	0,36	-	0,09	2022	Котельная №7	Котельная №7	Котельная №7
40гп	Пристройка к МБОУ Архангельская СОШ им. А.Н.Косыгина на 400 мест	г.о. Красногорск, посёлок Архангельское, дом 22А	0,35	0,28	-	0,07	2022	Котельная №40 (после реконструкции)	Котельная №40 (после реконструкции)	Котельная №40 (после реконструкции)
41гп	Пристройка на 250 мест к НОУ "Международная Английская школа"	Красногорский р-н, д. Грибаново, 24	0,2	0,16	-	0,04	2025-2029	АИТ	АИТ	АИТ
42гп	СОШ на 1100 мест, городской округ Красногорск, деревня Путилково	городской округ Красногорск, деревня Путилково, улица 70-	-	-	-	-	2020-2024	Учтено в табл. 2.4.1	Учтено в табл. 2.4.1	Учтено в табл. 2.4.1

№ п/п	Наименование объекта	Адрес	Перспективная тепловая нагрузка, Гкал/ч				Ориентировочный срок ввода в эксплуатацию	Источник теплоснабжения (1 вариант развития)	Источник теплоснабжения (2 вариант развития)	Источник теплоснабжения (3 вариант развития)
			Общая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на ГВС, Гкал/ч				
		летия Победы, 1А								
43гп	СОШ на 1610 мест, городской округ Красногорск, посёлок Отрадное	г.о. Красногорск, посёлок Отрадное	1	0,8	-	0,2	2025-2029	Котельная ООО "ТЭСИС"	Котельная ООО "ТЭСИС"	Котельная ООО "ТЭСИС"
44гп	СОШ на 1100 мест п.Отрадное ДОУ на 350 мест	г.о. Красногорск, посёлок Отрадное	2	1,6	-	0,4	2025-2029	Котельная ООО «НИГО-М»	Котельная ООО «НИГО-М»	Котельная ООО «НИГО-М»
45гп	Детский сад на 315 мест, Красногорск, коттеджный посёлок Никольский Парк	г. Красногорск, коттеджный посёлок Никольский Парк, улица Александра Блока	0,55	0,44	-	0,11	2020-2024	АИТ	АИТ	АИТ
46гп	Пристройка к д/с № 10 на 185 мест	ул. Циолковского, 20А, микрорайон Райцентр, г. Красногорск	0,2	0,16	-	0,04	2020-2024	Котельная №1 (после реконструкции)	Котельная №1 (после реконструкции)	Котельная №1 (после реконструкции)
47гп	Пристройка к МБДОУ Д/с №12 на 140 мест	г. Красногорск, улица Карбышева, 3А	0,2	0,16	-	0,04	2020-2024	Котельная №7	Котельная №7	Котельная №7
48гп	Пристройка к д/с № 28 "Росинка" на 125 мест	г. Красногорск, улица Ленина, 61к2	0,15	0,12	-	0,03	2020-2024	Котельная №7	Котельная №7	Котельная №7
49гп	Пристройка к д/с № 36 "Светлячок" на 150 мест	г. Красногорск, улица Карбышева, 36	0,15	0,12	-	0,03	2025-2029	Котельная №7	Котельная №7	Котельная №7
50гп	Пристройка к МБДУ ДОУ № 35 "Колобок" на 160 мест	г. Красногорск, Вокзальная улица, 25А	0,2	0,16	-	0,04	2025-2029	Новая котельная вблизи ЦТП 4801 на участке 50:11:0010401:7969	Новая котельная вблизи ЦТП 4801 на участке 50:11:0010401:7969	Новая котельная вблизи ЦТП 4801 на участке 50:11:0010401:7969
51гп	Пристройка к МБОУ ДОУ №43 на 70 мест, Красногорск, улица Братьев Горожанкиных, 22	г. Красногорск, улица Братьев Горожанкиных, 22	0,15	0,12	-	0,03	2025-2029	Котельная №7	Котельная №7	Котельная №7
52гп	Д/С на 180 мест г Красногорск, посёлок Новый	п. Новый, г.о. Красногорск	0,2	0,16	-	0,04	2024	АИТ	АИТ	АИТ
53гп	ДОУ на 240 мест	г. Красногорск, п. Нахабино	0,25	0,2	-	0,05	2025-2029	АИТ	АИТ	АИТ
54гп	Новый Корпус ГБ № 1 на 360 мест	г. Красногорск, улица Карбышева, 4	0,3	0,24	-	0,06	2023	Котельная №7	Котельная №7	Котельная №7
55гп	Больничный стационар "МЕДСИ" на 2167 мест Красногорск, посёлок Отрадное	г.о. Красногорск, посёлок Отрадное	1,5	1,2	-	0,3	2025-2029	АИТ	АИТ	АИТ
56гп	ФАП, г.о Красногорск, д.Козино на 20 мест	г.о. Красногорск, д.Козино на 20 мест	0,15	0,12	-	0,03	2023	АИТ	АИТ	АИТ
57гп	ЖК Красногорск парк	г. Красногорск, мкр. Опалиха, (граничит с д. Анисеевка)	-	-	-	-	2020-2024	Учтено в табл. 2.4.1	Учтено в табл. 2.4.1	Учтено в табл. 2.4.1
58гп	Комплексная жилая застройка в мкр-н 10 в д. Путилково с объектами инфраструктуры	г. Красногорск, д.Путилково мкр-н 10	18,821	14,038	2,531	2,251	2030-2034	Перспективная котельная ООО "СамолётЭнерго" № 2	Перспективная котельная ООО "СамолётЭнерго" № 2	Перспективная котельная ООО "СамолётЭнерго" № 2

№ п/п	Наименование объекта	Адрес	Перспективная тепловая нагрузка, Гкал/ч				Ориентировочный срок ввода в эксплуатацию	Источник теплоснабжения (1 вариант развития)	Источник теплоснабжения (2 вариант развития)	Источник теплоснабжения (3 вариант развития)
			Общая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на ГВС, Гкал/ч				
59гп	СОШ на 59 мест	г. Красногорск, мкр-н 4, ул.Вокзальная	0,2	0,16	-	0,04	2020-2024	Котельная ЗАО «Бецема»	Котельная ЗАО «Бецема»	Котельная ЗАО «Бецема»
60гп	ДОУ на 121 мест	г. Красногорск, мкр-н 4, ул.Вокзальная	0,2	0,16	-	0,04	2020-2024	Котельная ЗАО «Бецема»	Котельная ЗАО «Бецема»	Котельная ЗАО «Бецема»
61гп	КУРТ № 34; № 35; Ж-1 по ул. Народного Ополчения, ул. Речная, ул. Парковая	г.Красногорск, по ул. Народного Ополчения, ул. Речная, ул. Парковая	25,354	16,076	2,727	6,551	2023-2029	Котельная №7	Котельная №7	Котельная №7
62гп	Ж-1 12 эт. дома с объектами инфраструктуры	г.Красногорск по ул. Железнодорожная, ул. Дмитрова, Комсомольская	10,000	7,000	1,000	2,000	2023-2029	Котельная №7	Котельная №7	Котельная №7
63гп	КУРТ № 33	г.Красногорск, ул. Черневская	5,500	4,500	0,200	0,800	2023-2029	Котельная №7	Котельная №7	Котельная №7
64гп	Пристройка к МБОУ ДОУ № 36	г.Красногорск, ул. Братьев Горожанкиных, 12	0,503	0,154	0,257	0,092	2023-2029	Котельная №7	Котельная №7	Котельная №7
65гп	Пристройка к МБОУ детский сад № 25 (160 мест)	г.Красногорск, ул.Карбышева, 12	0,503	0,154	0,257	0,092	2023-2029	Котельная №7	Котельная №7	Котельная №7
66гп	Детский сад на 270 мест	г.Красногорск, ул.Парковая	0,841	0,252	0,434	0,156	2023-2029	Котельная №7	Котельная №7	Котельная №7
67гп	Ледовый дворец на 3800 мест	г.Красногорск, ул.Карбышева	0,800	0,366	0,325	0,109	2023-2029	Котельная №7	Котельная №7	Котельная №7
68гп	КУРТ № 64	г.Красногорск, Ильинский тупик	16,5	11,2	2	3,3	2024-2029	Котельная № 38	Котельная № 38	Котельная № 38

№ п/п	Наименование объекта	Адрес	Перспективная тепловая нагрузка, Гкал/ч				Ориентировочный срок ввода в эксплуатацию	Источник теплоснабжения (1 вариант развития)	Источник теплоснабжения (2 вариант развития)	Источник теплоснабжения (3 вариант развития)
			Общая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на ГВС, Гкал/ч				
69гп	Пристройка к МБДОУ детский сад № 38	г.Красногорск, ул. Королёва , 1А	0,5	0,2	0,15	0,15	2024-2029	Котельная № 38	Котельная № 38	Котельная № 38
70гп	Поликлиника	г.Красногорск, ул.Ильинский тупик	0,5	0,2	0,15	0,15	2024-2029	Котельная № 38	Котельная № 38	Котельная № 38
71гп	Пожарное депо на 8 машиномест	г.Красногорск, мкр.Южный, ул. Заводская	0,5	0,2	0,15	0,15	2024-2029	Котельная № 38	Котельная № 38	Котельная № 38
	Итого:	-	167,839	120,565	13,741	33,534	2020-2029	-	-	-



### **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

№	Источник теплоснабжения	Эксплуатирующая организация источника теплоснабжения	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/кв.м
1	Котельная №1	АО "Красногорская теплосеть"	0,001
2	Котельная №2	АО "Красногорская теплосеть"	0,015
3	Котельная №4	АО "Красногорская теплосеть"	0,004
4	Котельная №5	АО "Красногорская теплосеть"	0,018
5	Котельная №6	АО "Красногорская теплосеть"	0,072
6	Котельная №7	АО "Красногорская теплосеть"	0,211
7	Котельная №8	АО "Красногорская теплосеть"	0,021
8	Котельная №9	АО "Красногорская теплосеть"	0,004
9	Котельная №10	АО "Красногорская теплосеть"	0,211
10	Котельная №11	АО "Красногорская теплосеть"	0,001
11	Котельная №12	АО "Красногорская теплосеть"	0,001
12	Котельная №14	АО "Красногорская теплосеть"	0,234
13	Котельная №15	АО "Красногорская теплосеть"	0,073
14	Котельная №16	АО "Красногорская теплосеть"	0,036
15	Котельная №17	АО "Красногорская теплосеть"	0,050
16	Котельная №18	АО "Красногорская теплосеть"	0,065
17	Котельная №19	АО "Красногорская теплосеть"	0,017
18	Котельная №20	АО "Красногорская теплосеть"	0,069
19	Котельная №21	АО "Красногорская теплосеть"	0,169
20	Котельная №23	АО "Красногорская теплосеть"	0,028
21	Котельная №24	АО "Красногорская теплосеть"	0,231
22	Котельная №25	АО "Красногорская теплосеть"	0,184
23	Котельная №26	АО "Красногорская теплосеть"	0,019
24	Котельная №27	АО "Красногорская теплосеть"	0,022
25	Котельная №28	АО "Красногорская теплосеть"	0,039
26	Котельная №29	АО "Красногорская теплосеть"	0,004
27	Котельная №30	АО "Красногорская теплосеть"	0,002
28	Котельная №31 (электрическая)	АО "Красногорская теплосеть"	0,053
29	Котельная №32	АО "Красногорская теплосеть"	0,015
30	Котельная №33	АО "Красногорская теплосеть"	0,001
31	Котельная №34	АО "Красногорская теплосеть"	0,000
32	Котельная №35	АО "Красногорская теплосеть"	0,000
33	Котельная №37	АО "Красногорская теплосеть"	0,011
34	Котельная №38	АО "Красногорская теплосеть"	0,039
35	Котельная №39	АО "Красногорская теплосеть"	0,004
36	Котельная №40	АО "Красногорская теплосеть"	0,002
37	Котельная №41	АО "Красногорская теплосеть"	0,053
38	Котельная №43	АО "Красногорская теплосеть"	0,015
	Котельная №43/1	АО "Красногорская теплосеть"	0,001
39	Котельная №45	ОАО «РЭУ» «Западный» ЭРТ «Красногорский»	0,000
40	Котельная №50	АО "Красногорская теплосеть"	0,000
41	Котельная №51	АО "Красногорская теплосеть"	0,011
42	Котельная №52	ОАО «РЭУ» «Западный» ЭРТ	0,042

№	Источник теплоснабжения	Эксплуатирующая организация источника теплоснабжения	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/кв.м
		«Красногорский»	
43	Котельная №53	АО "Красногорская теплосеть"	0,188
44	Котельная №54	АО "Красногорская теплосеть"	0,003
45	Котельная №55	АО "Красногорская теплосеть"	0,026
46	Котельная №56	АО "Красногорская теплосеть"	0,008
47	Котельная №57	АО "Красногорская теплосеть"	0,038
48	Котельная №58	АО "Красногорская теплосеть"	0,011
49	Котельная №60	АО "Красногорская теплосеть"	0,211
50	Котельная №63	АО "Красногорская теплосеть"	0,017
51	Котельная АО «Никольское»	АО «Никольское»	0,007
52	Котельная ЗАО «Бецема»	ЗАО «Бецема»	0,006
53	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	0,004
54	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	0,011
55	Котельная ПАО «КМЗ»	ПАО «КМЗ»	0,024
56	Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	0,07
57	Котельная ООО «Проектстройальянс»	ООО «Проектстройальянс»	0,008
58	Котельная ООО "ЭнергоИнвест"	ООО "ЭнергоИнвест"	0,005
59	Котельная ООО «НИГО-М»	ООО «НИГО-М»	0,001
60	Котельная ООО "ТЭСИС"	ООО "ТЭСИС"	0,001
61	Котельная ООО "ТермоТрон"	ООО "ТермоТрон"	0,211
62	Котельная ТРЦ "ВЭЙПАРК"	ООО "Маркет Трейд Центр"	0,188
63	Котельная 8 МВт	ООО "Маркет Трейд Центр"	0,003
64	Котельная ООО «Самолет Энерго»	ООО «Самолет Энерго»	0,026
65	Котельная ОАО "РЖД"	ОАО "РЖД"	0,008
66	Котельная ООО «Даном»	ООО "Даном"	0,038
67	Котельная ОАО «Биомед»	ОАО «Энерго-коммунальный комплекс»	0,011
68	Котельная пансионата «Петрово - Дальнее»	ФГАУ "Оздоровительный комплекс "Рублёво-Успенский"	0,211
69	Котельная МГОБ № 62	ГКУ «Соцэнерго»	0,017
70	Котельная "Новое Тушино"	ООО "Теплосервис-М"	0,007
71	Котельная ЗАО «Новая Усадьба»	ЗАО «Новая Усадьба»	0,006
72	КТС "Отрадное"	ООО "ТСК Мосэнерго", филиал Подмосковский	0,004
73	Котельная мкр. Красногорский	ООО «ЭТС»	0,011
74	Котельная АО " 175 ДОК"	Котельная АО " 175 ДОК"	0,024
75	Котельная "Пятницкие кварталы"	ЗАО «САБ-УРБАН»	0,021
76	ООО "РЭП-Красногорье"	ООО "РЭП-Красногорье"	0,008
77	ЗАО "Лагуна Грин"	ЗАО "Лагуна Грин"	0,005

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

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

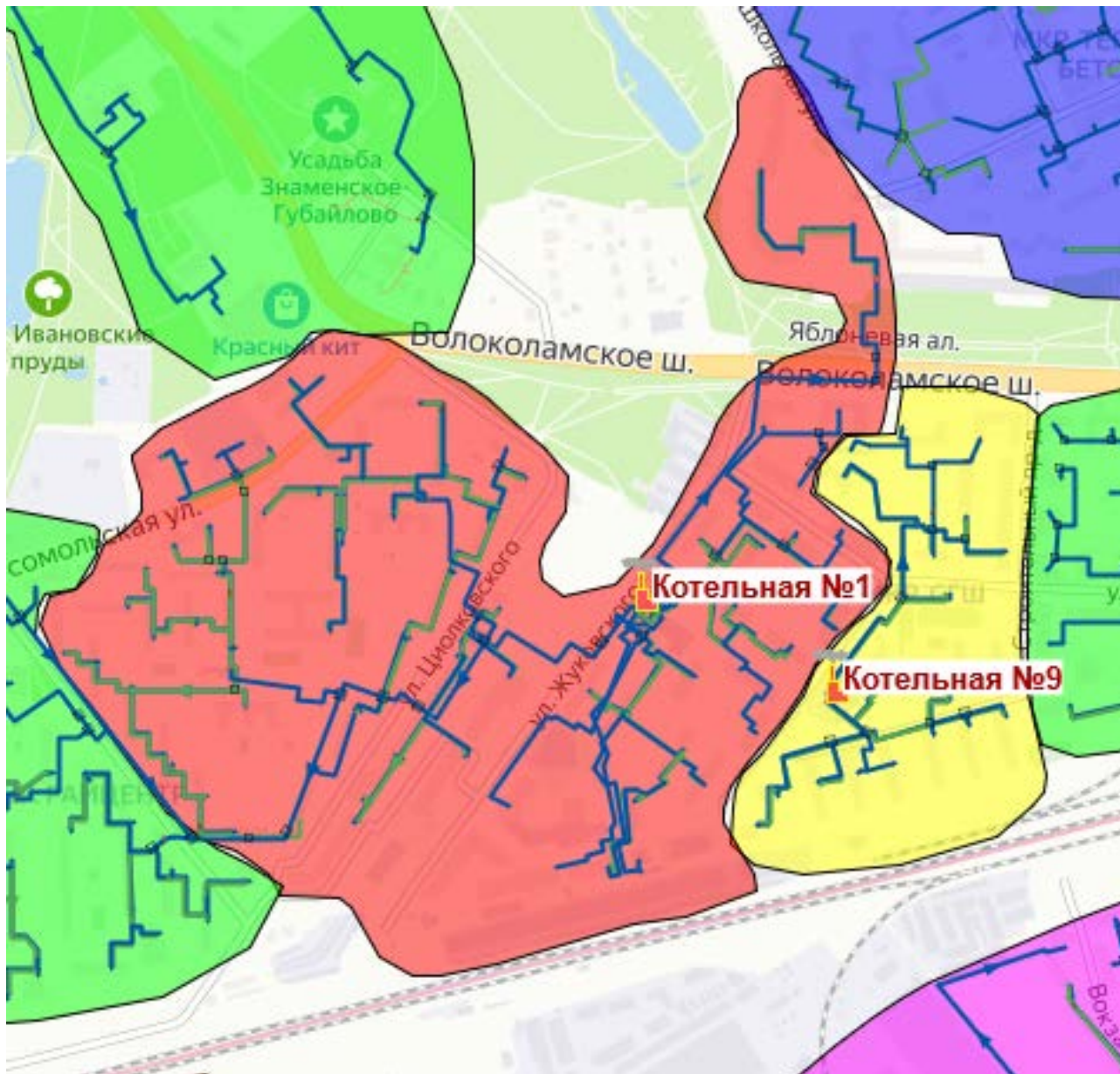


Рисунок 2.1.1 – Зоны действия котельных №1 и №9 АО «Красногорская теплосеть»

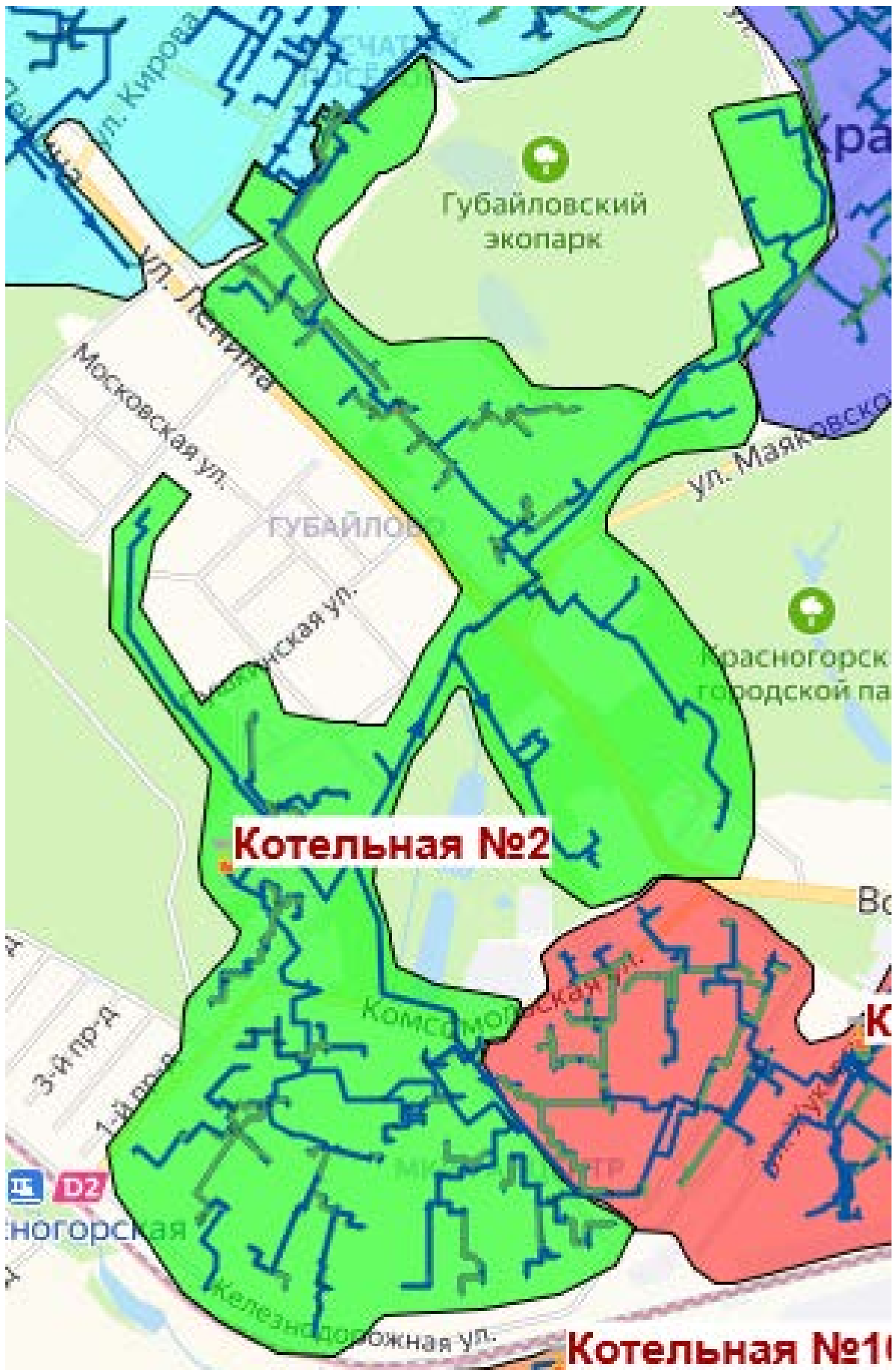


Рисунок 2.1.2 – Зона действия котельной №2 АО «Красногорская теплосеть»



Рисунок 2.1.3 – Зоны действия котельных №4, №24 АО «Красногорская теплосеть», АО «Никольское»

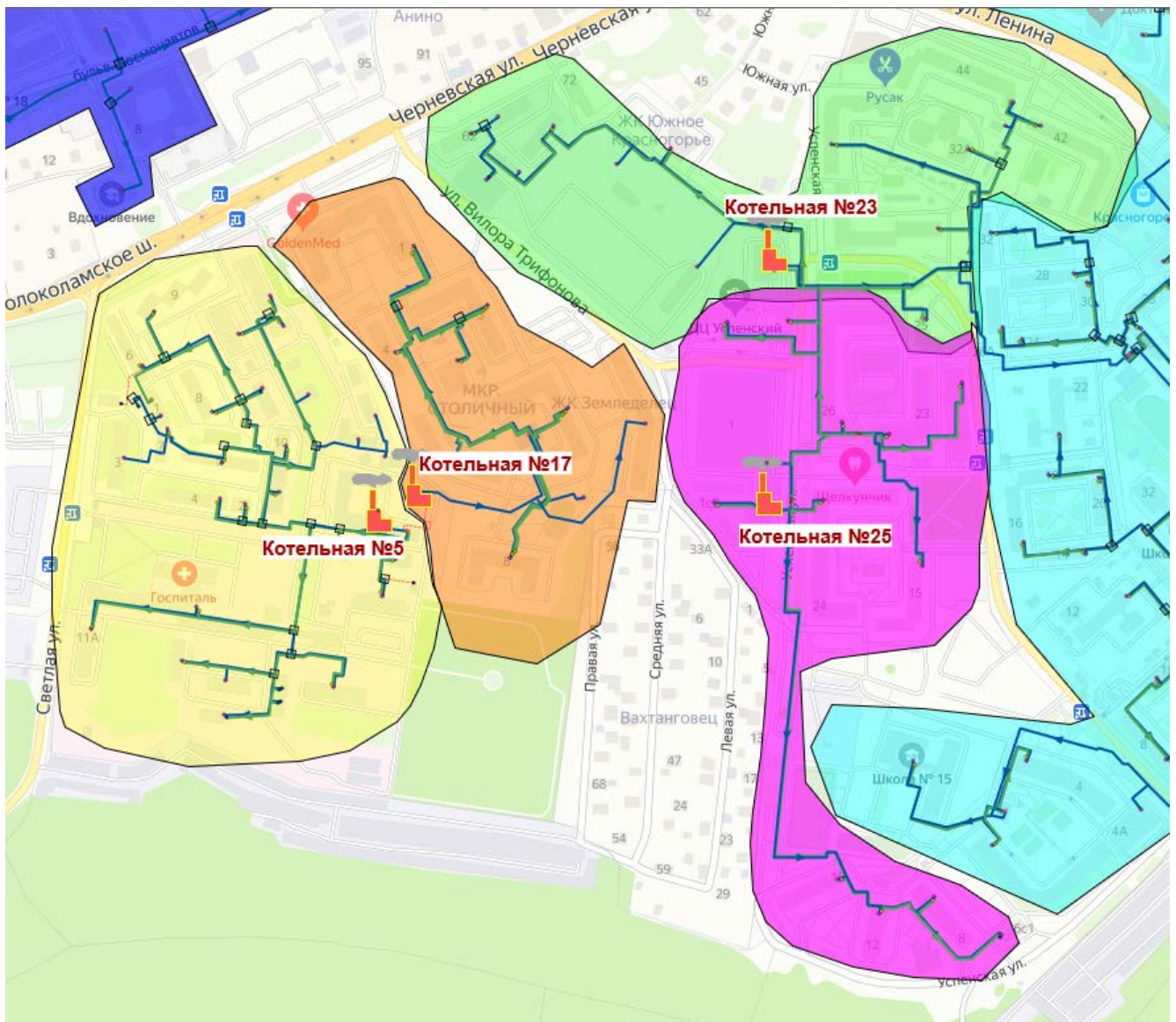


Рисунок 2.1.3 – Зоны действия котельных №5, №17, №23, №25 АО  
«Красногорская теплосеть»

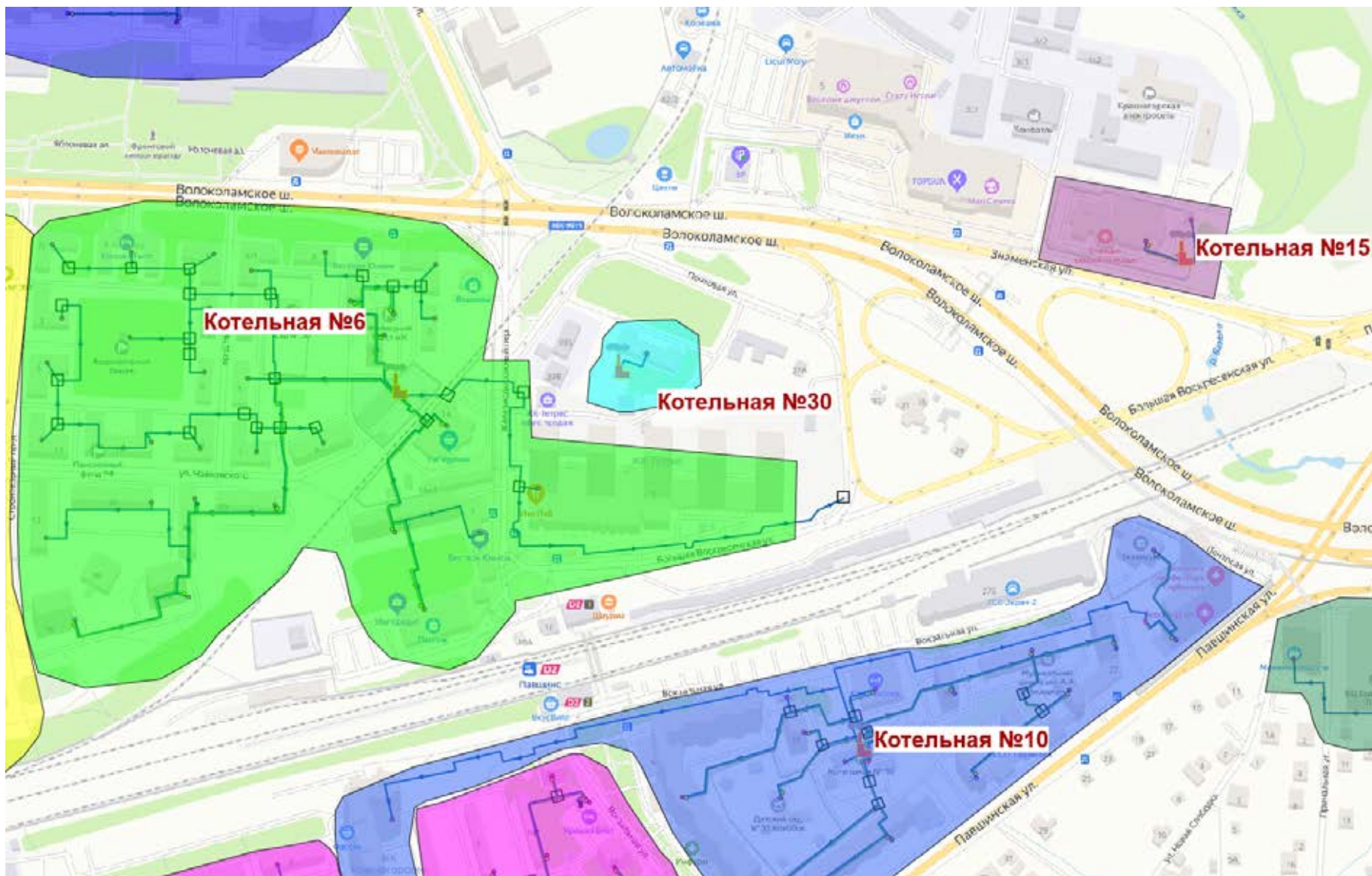


Рисунок 2.1.4 – Зоны действия котельных №6, №15, №30 АО «Красногорская теплосеть»



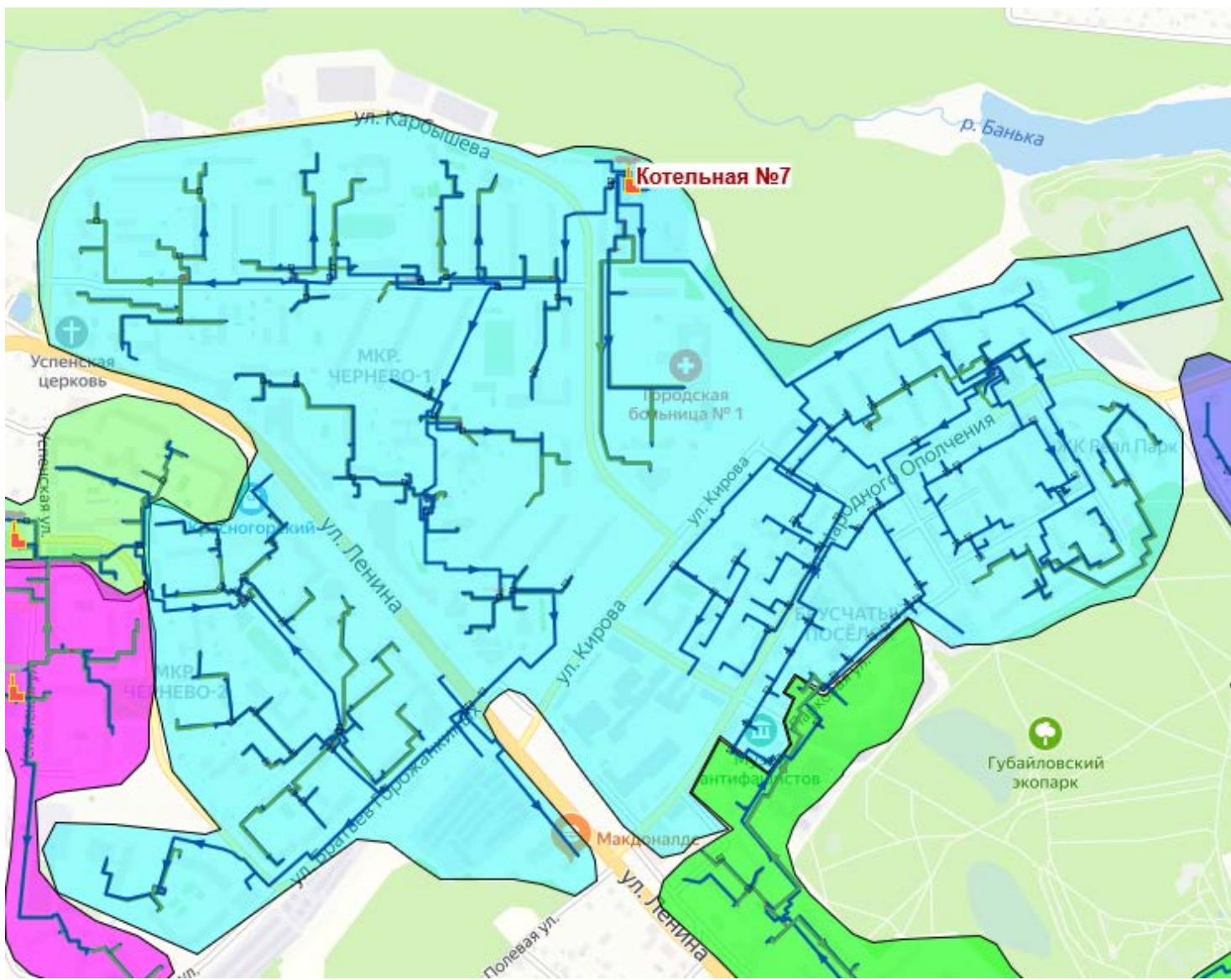


Рисунок 2.1.5 – Зона действия котельной №7 АО «Красногорская теплосеть»

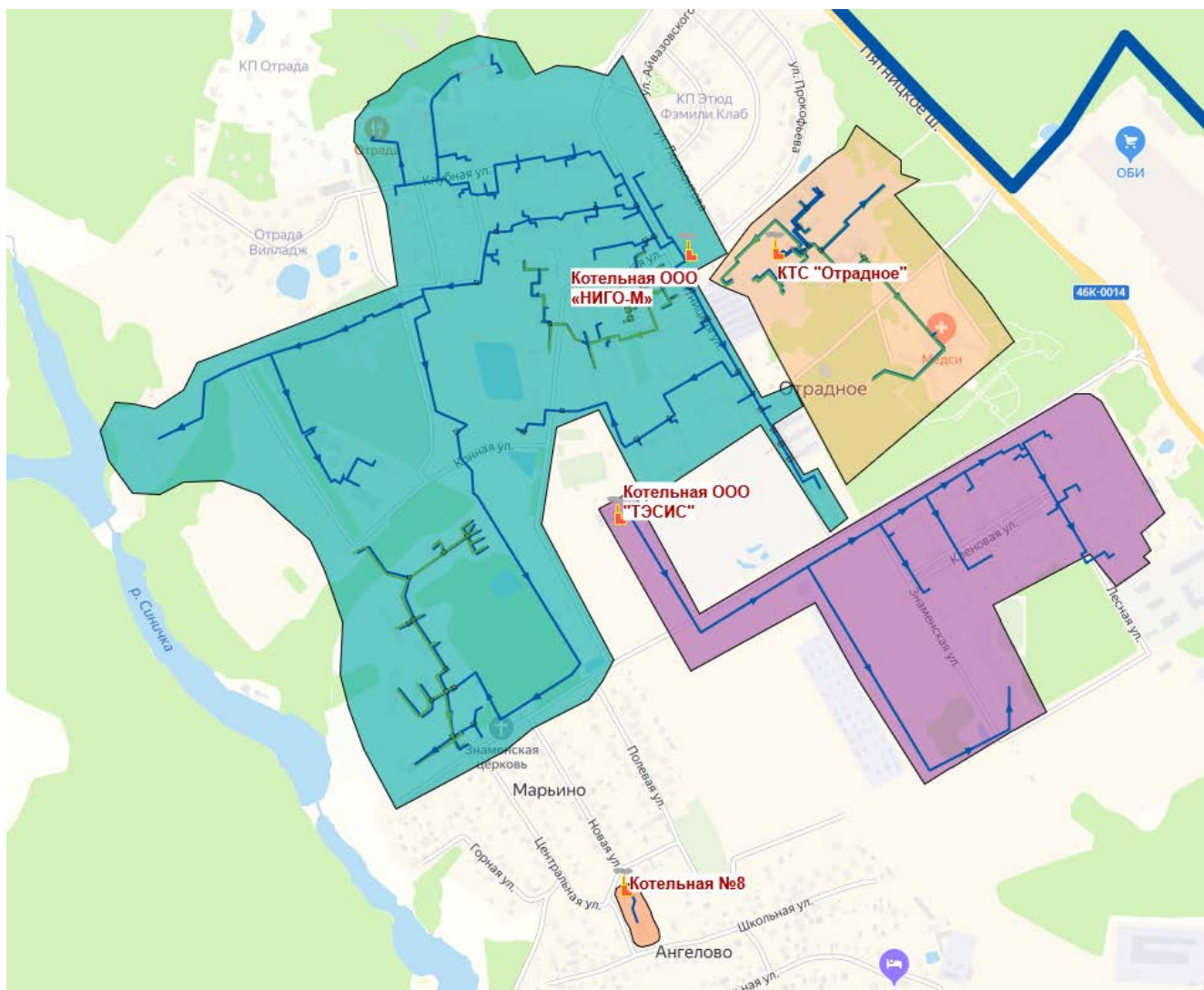


Рисунок 2.1.6 – Зоны действия котельных №8 АО «Красногорская теплосеть», КТС «Отрадное», ООО «ТЭСИС», ООО «НИГО-М»

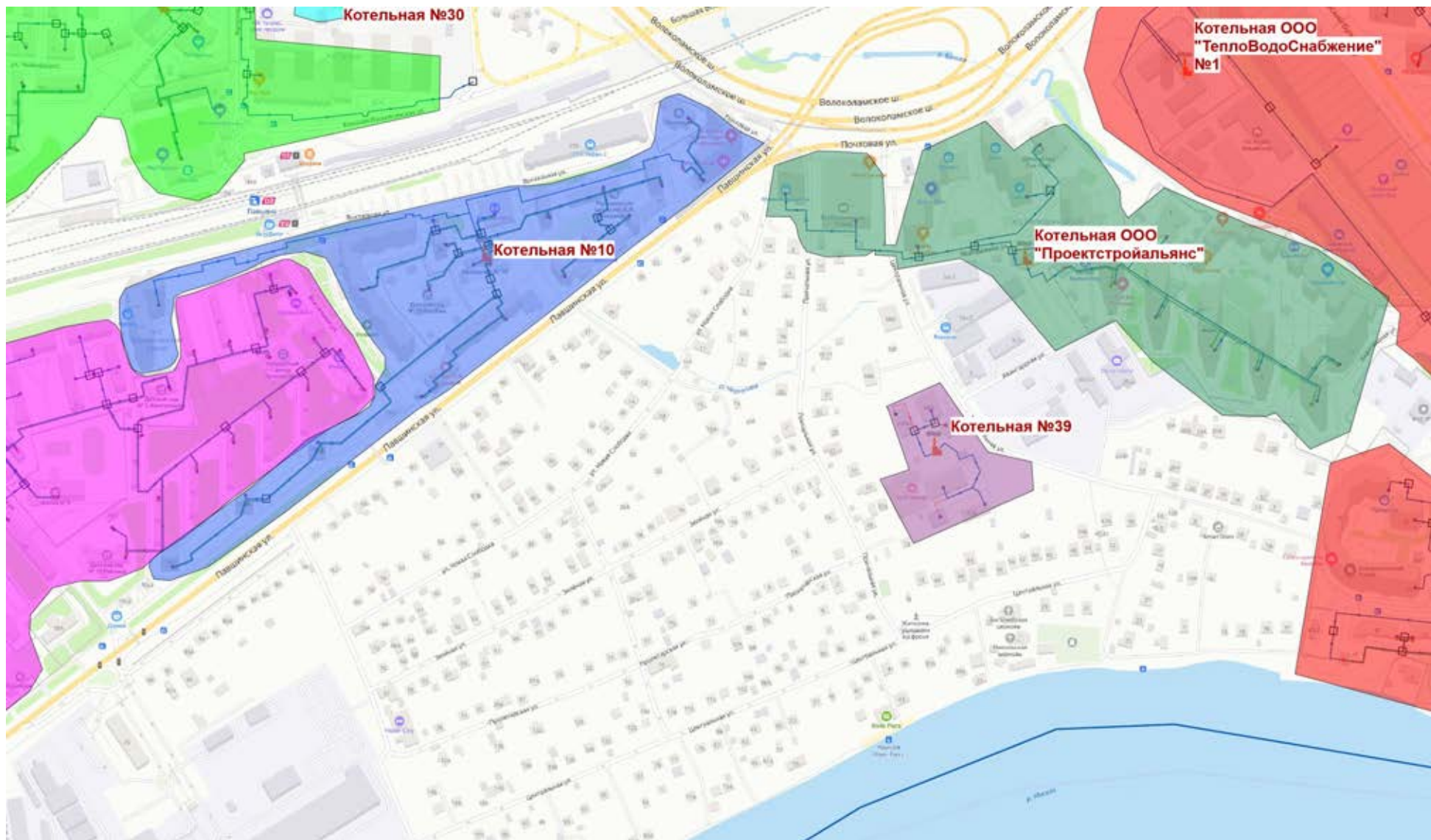


Рисунок 2.1.7 – Зоны действия котельной №10, №39 АО «Красногорская теплосеть», ООО «Проектстройальянс»



Рисунок 2.1.8 – Зоны действия котельных №11, №14, №28, №29, №31, №60 АО «Красногорская теплосеть»

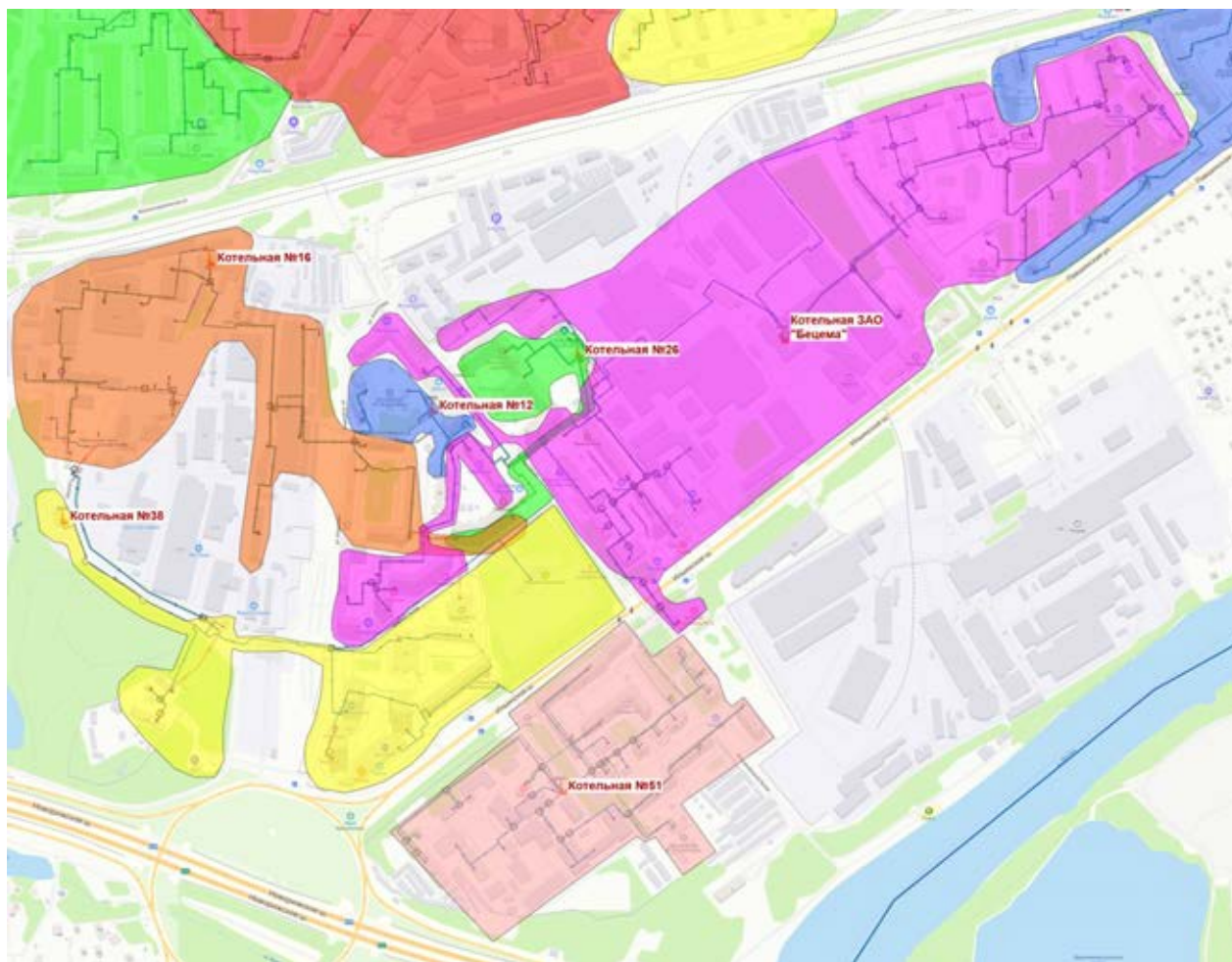


Рисунок 2.1.9 – Зоны действия котельных №12, №16, №26, №38, №51 АО «Красногорская теплосеть», котельной ЗАО «Бецема»

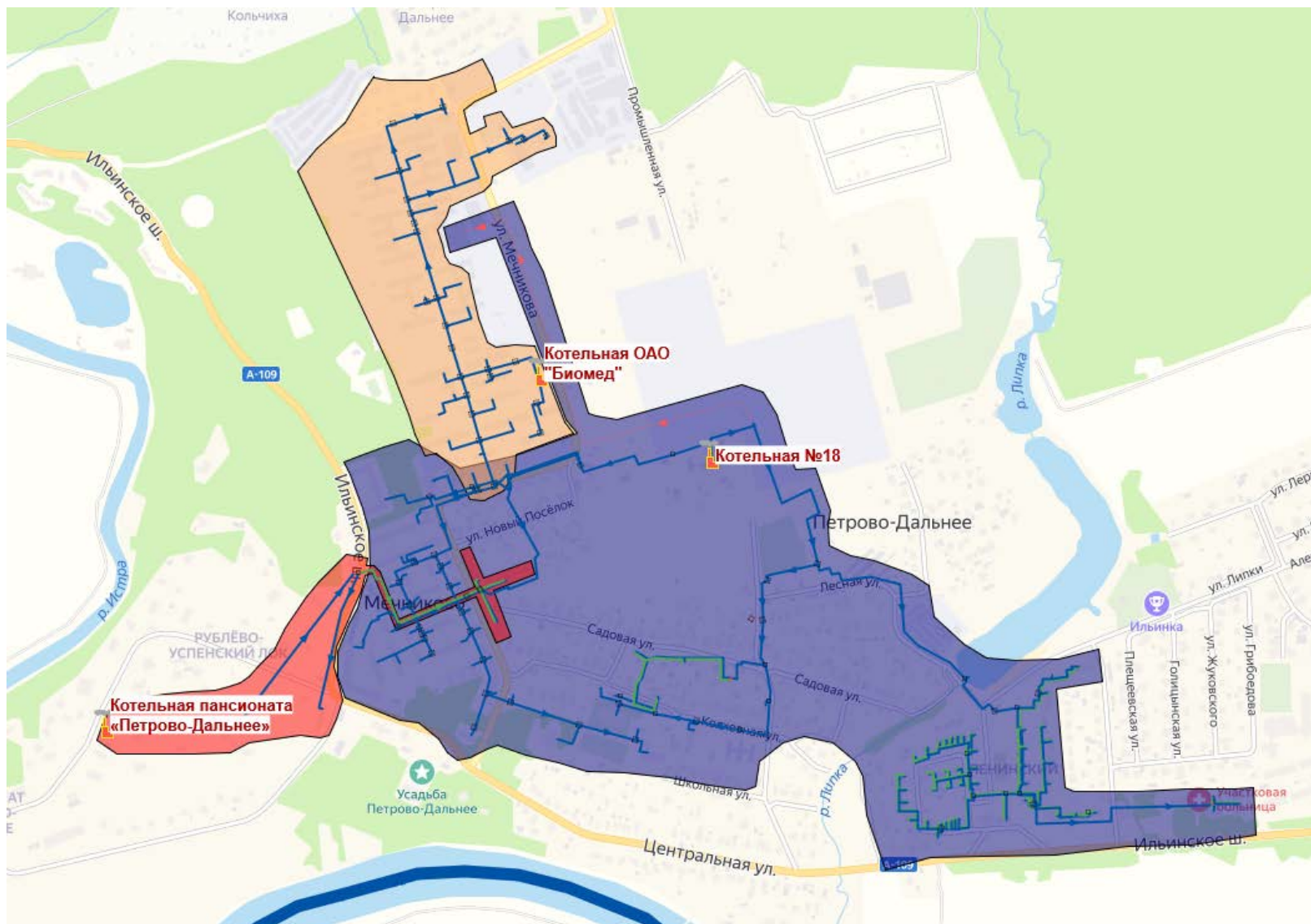


Рисунок 2.1.10 – Зоны действия котельных №18 АО «Красногорская теплосеть», пансионата «Петрово-Дальнее», ОАО «Биомед»

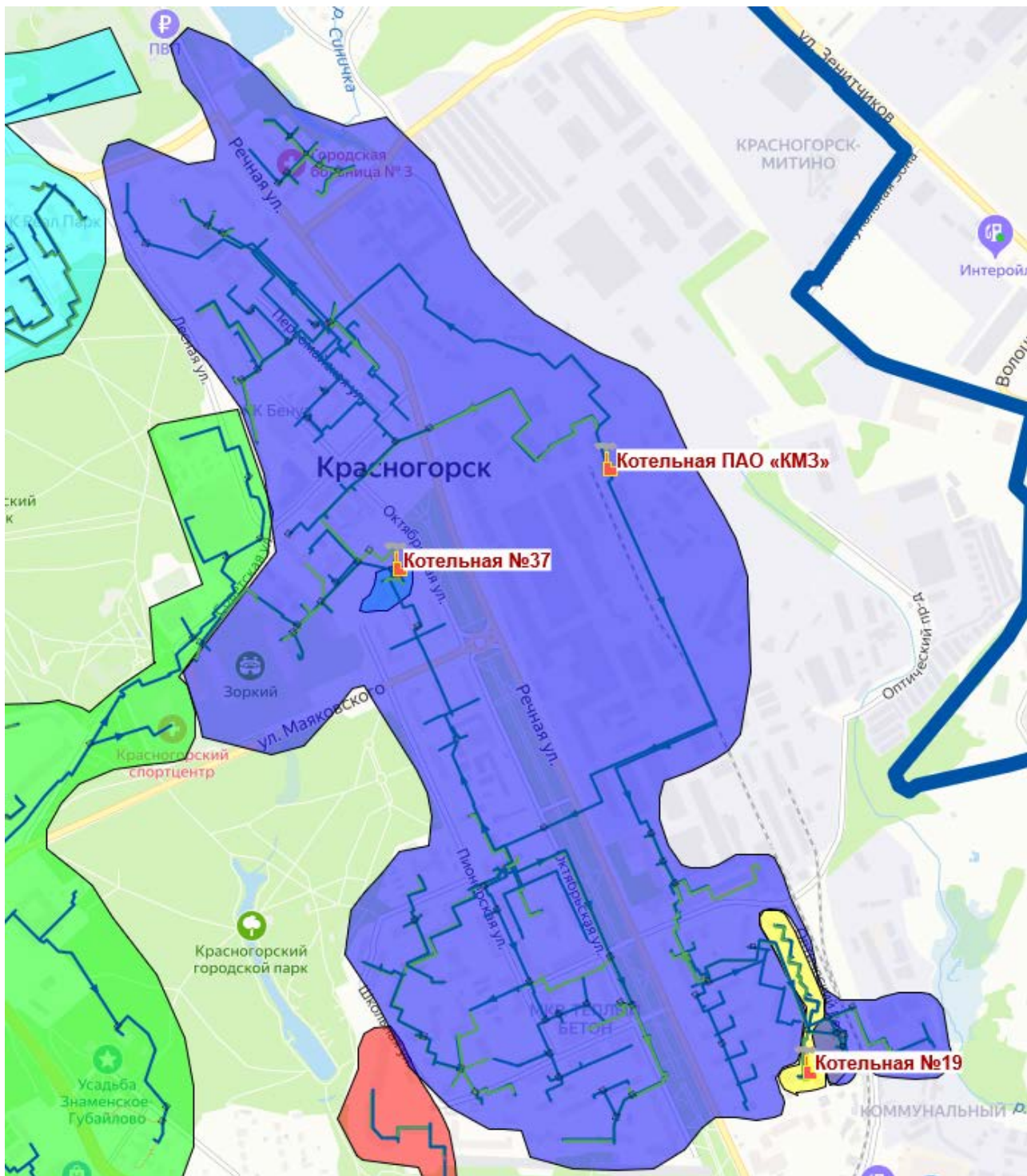


Рисунок 2.1.11 – Зоны действия котельных №19, №37 АО «Красногорская теплосеть», ПАО «КМЗ»

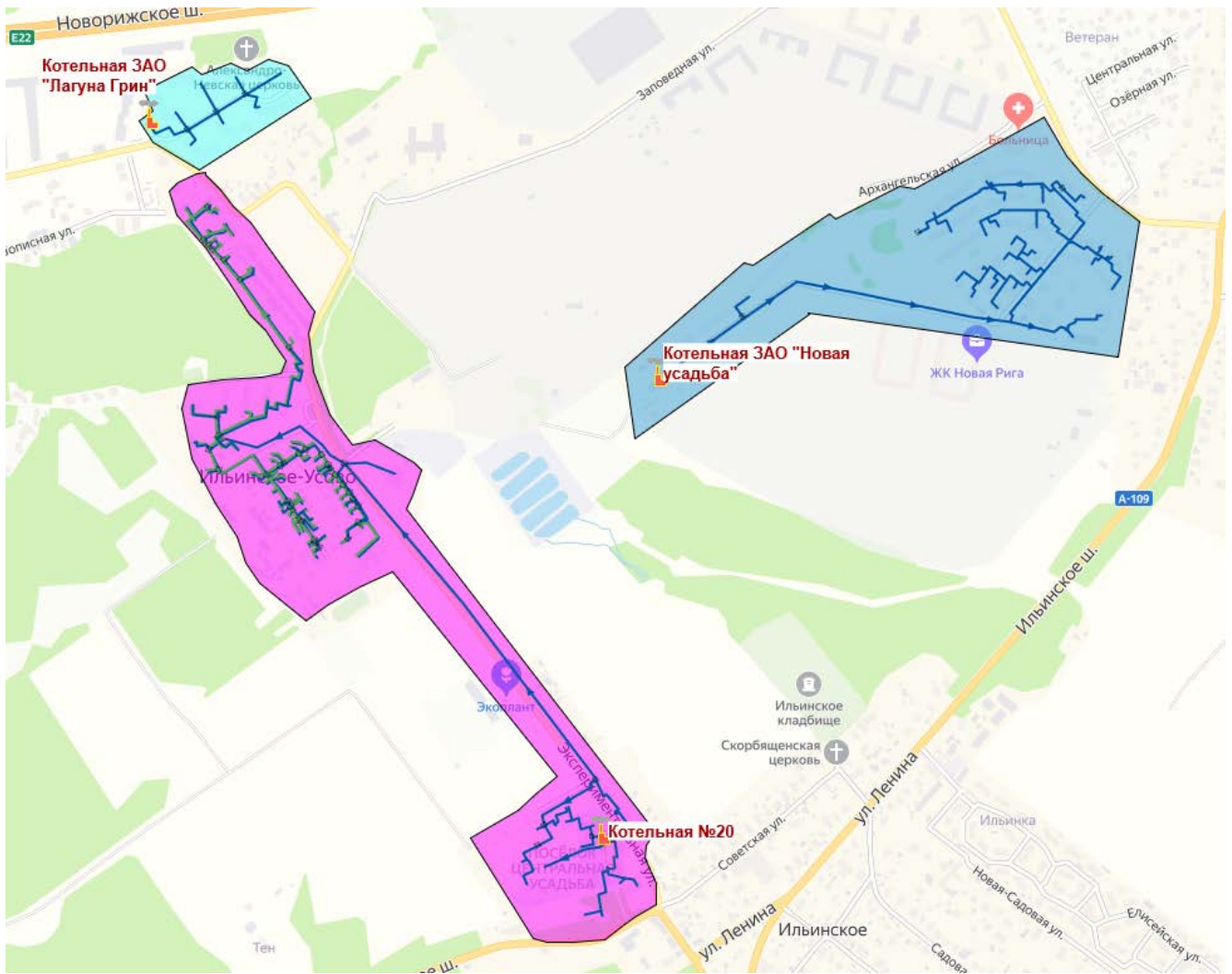


Рисунок 2.1.12 – Зоны действия котельных №20 АО «Красногорская теплосеть», ЗАО «Новая усадьба», ЗАО «Лагуна Грин»





Рисунок 2.1.13 – Зоны действия котельных №21, №50 АО «Красногорская теплосеть»

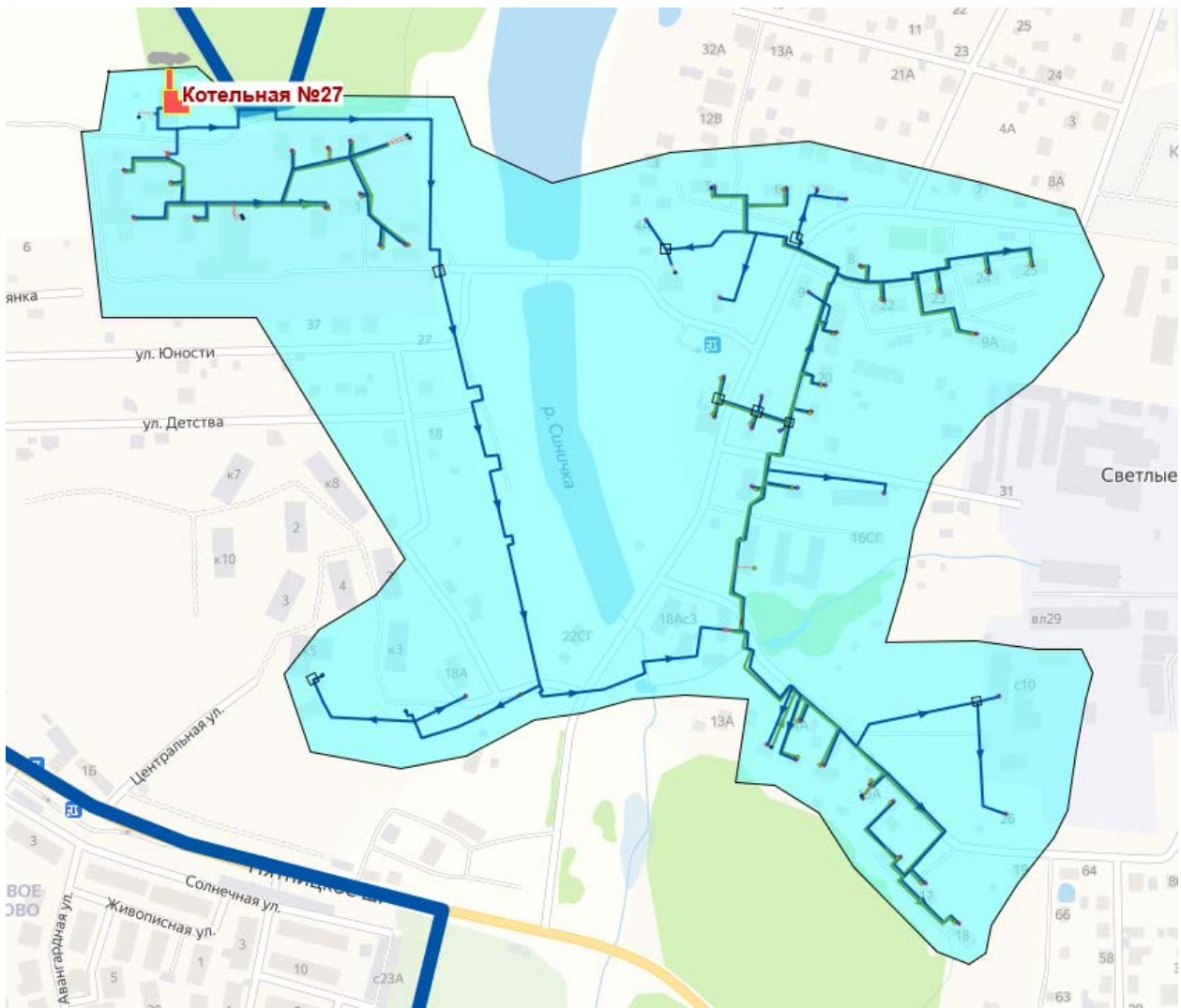


Рисунок 2.1.14 – Зона действия котельной №27 АО «Красногорская теплосеть»



Рисунок 2.1.15 – Зоны действия котельной №32, №33, №34, №35 АО «Красногорская теплосеть», ООО «Даном»

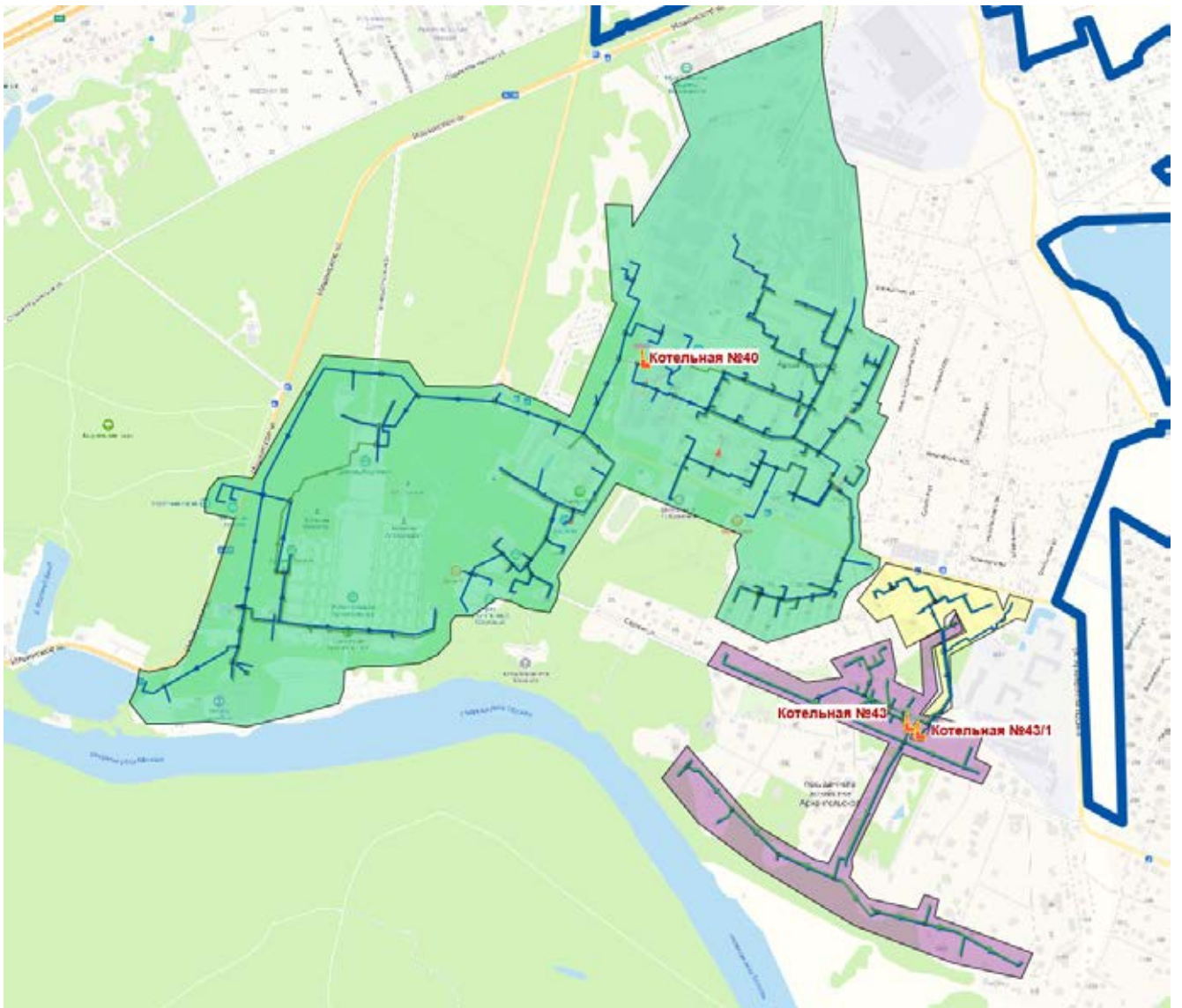


Рисунок 2.1.16 – Зоны действия котельных №40, №43, №43/1 АО «Красногорская теплосеть»

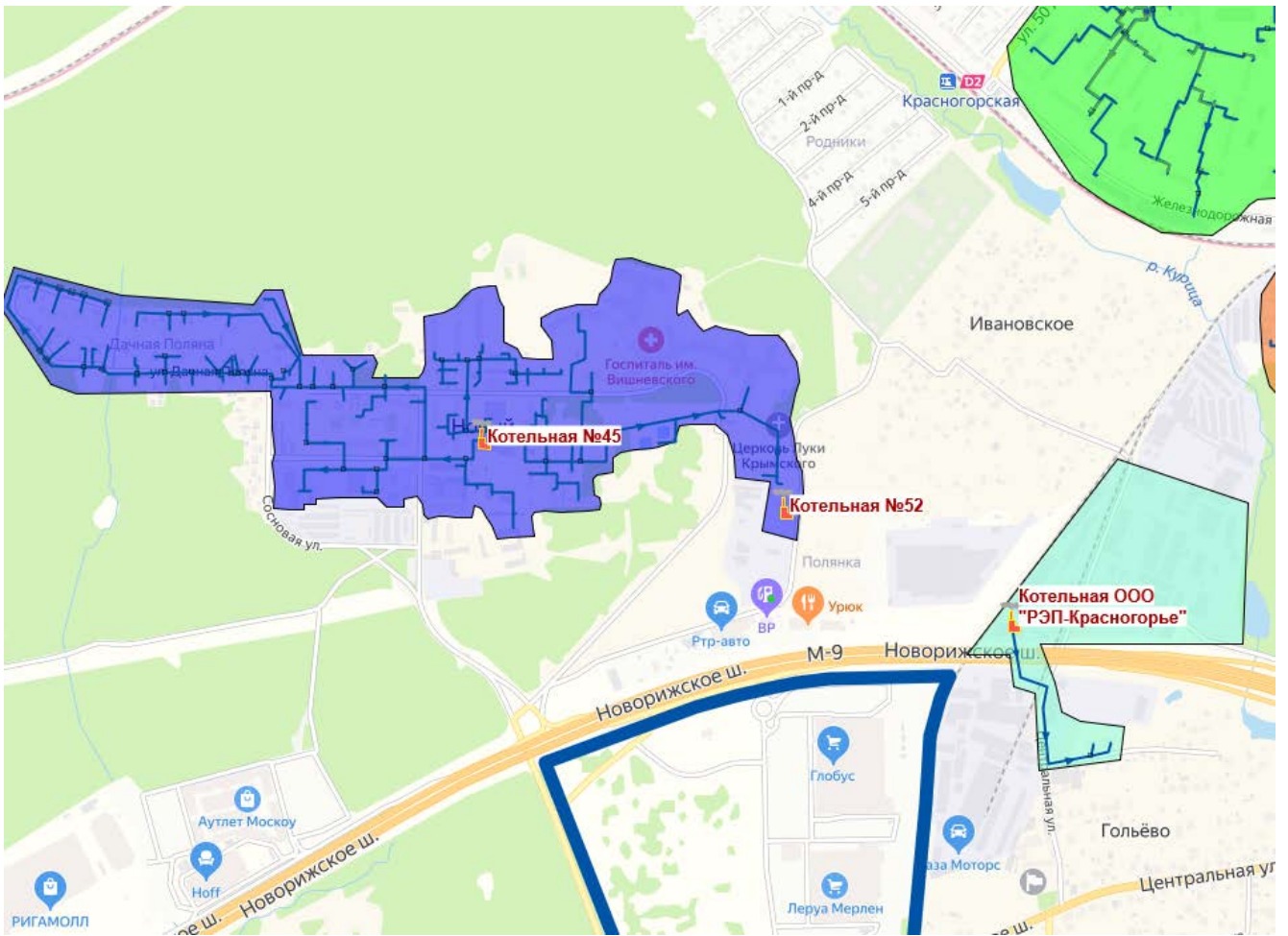


Рисунок 2.1.17 – Зоны действия котельных №45, №52 АО «Красногорская теплосеть», ООО «РЭП-Красногорье»

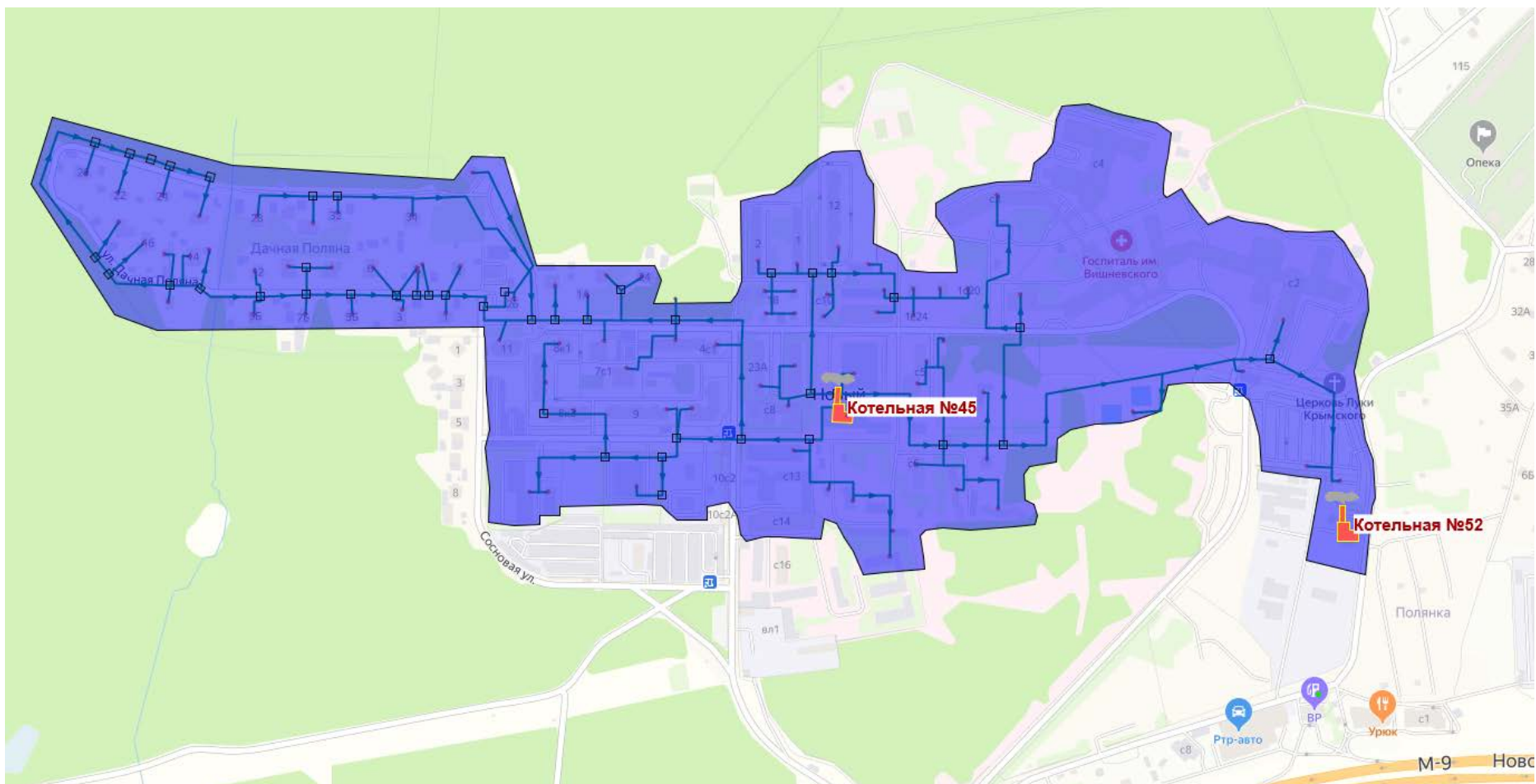


Рисунок 2.1.18 – Зоны действия котельных №45, №52 АО «Красногорская теплосеть»

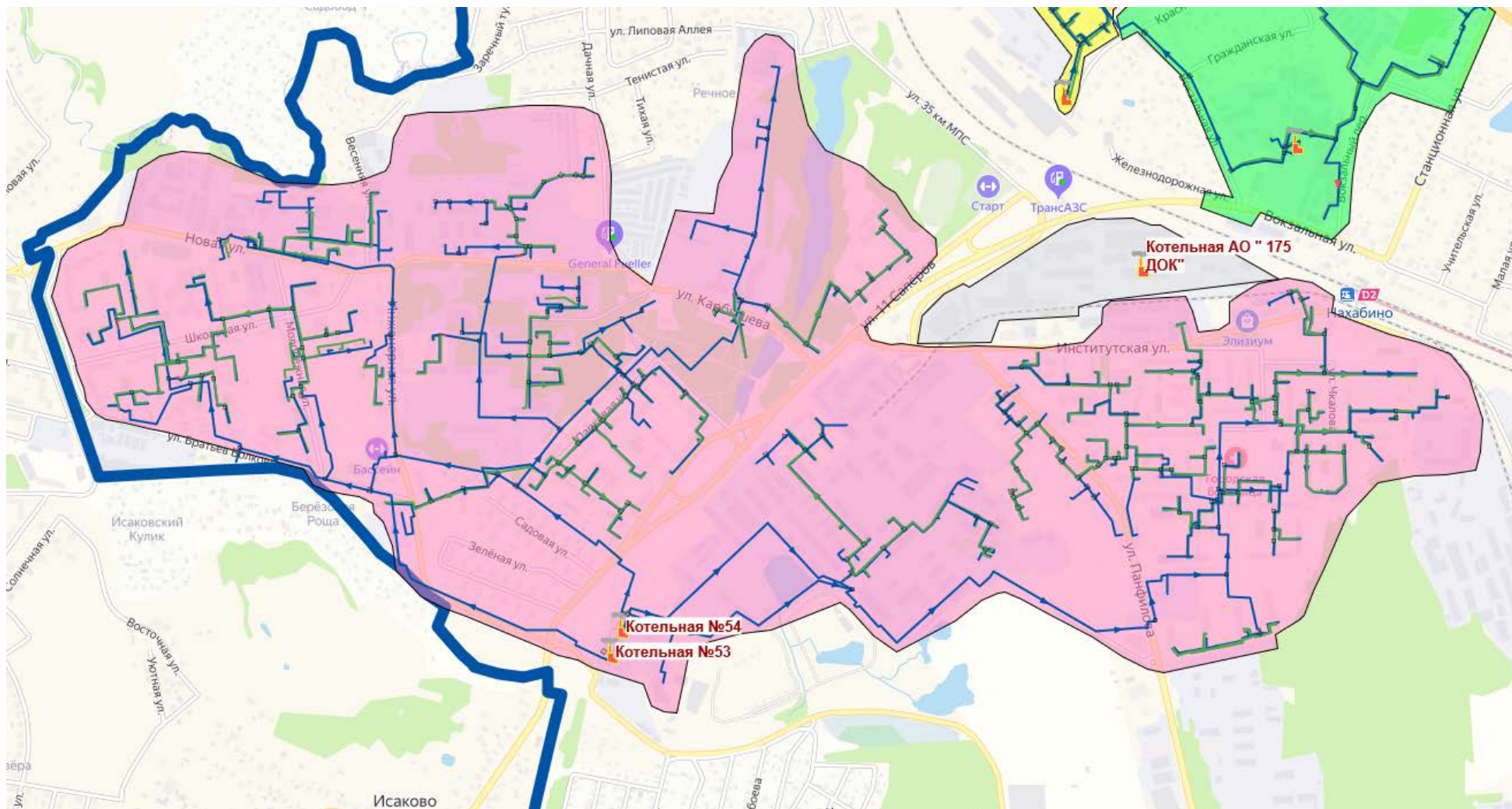


Рисунок 2.1.19 – Зоны действия котельных №53, №54 АО «Красногорская теплосеть», АО «175 ДОК»



Рисунок 2.1.20 – Зона действия котельной №55 АО «Красногорская теплосеть»



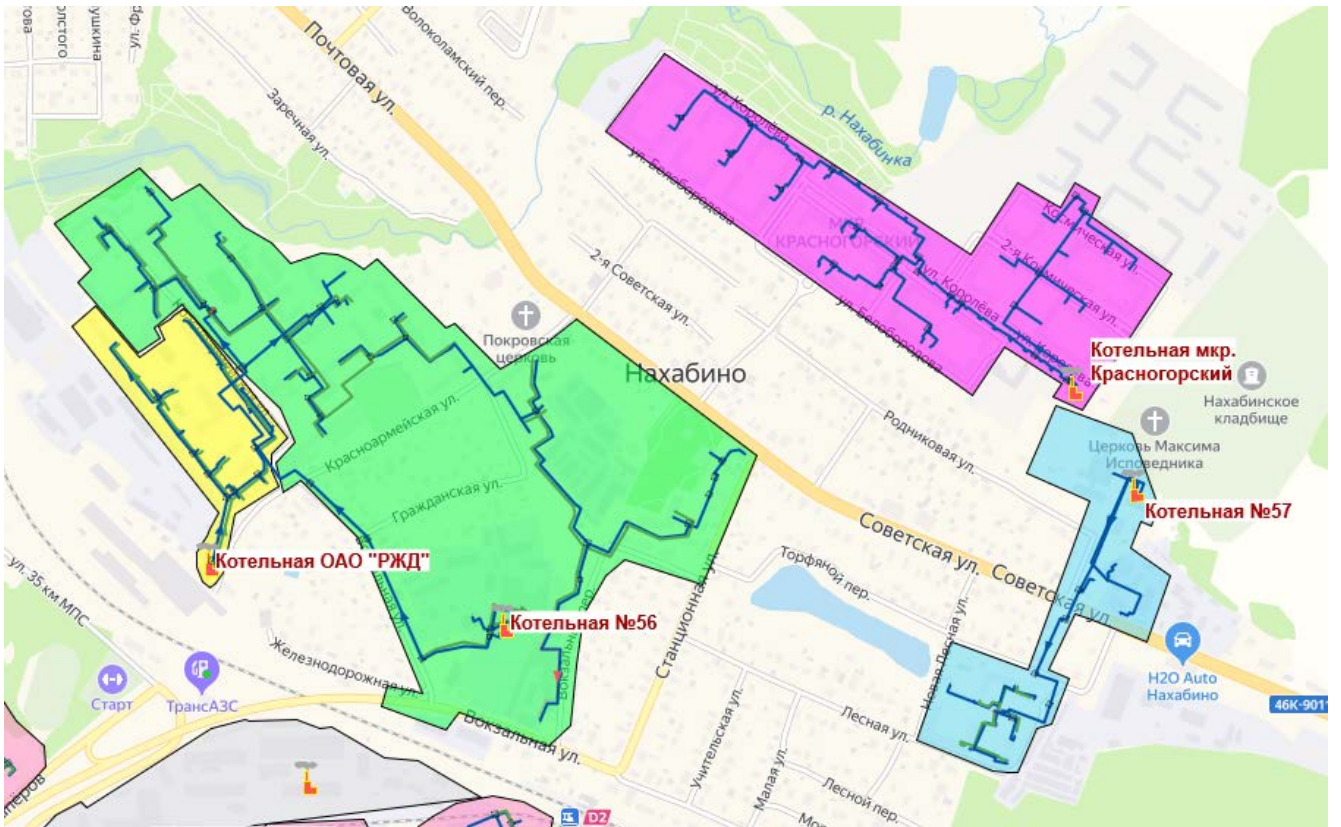


Рисунок 2.1.21 – Зоны действия котельных №56, 57 АО «Красногорская теплосеть», ОАО «РЖД», котельной мкр. Красногорский

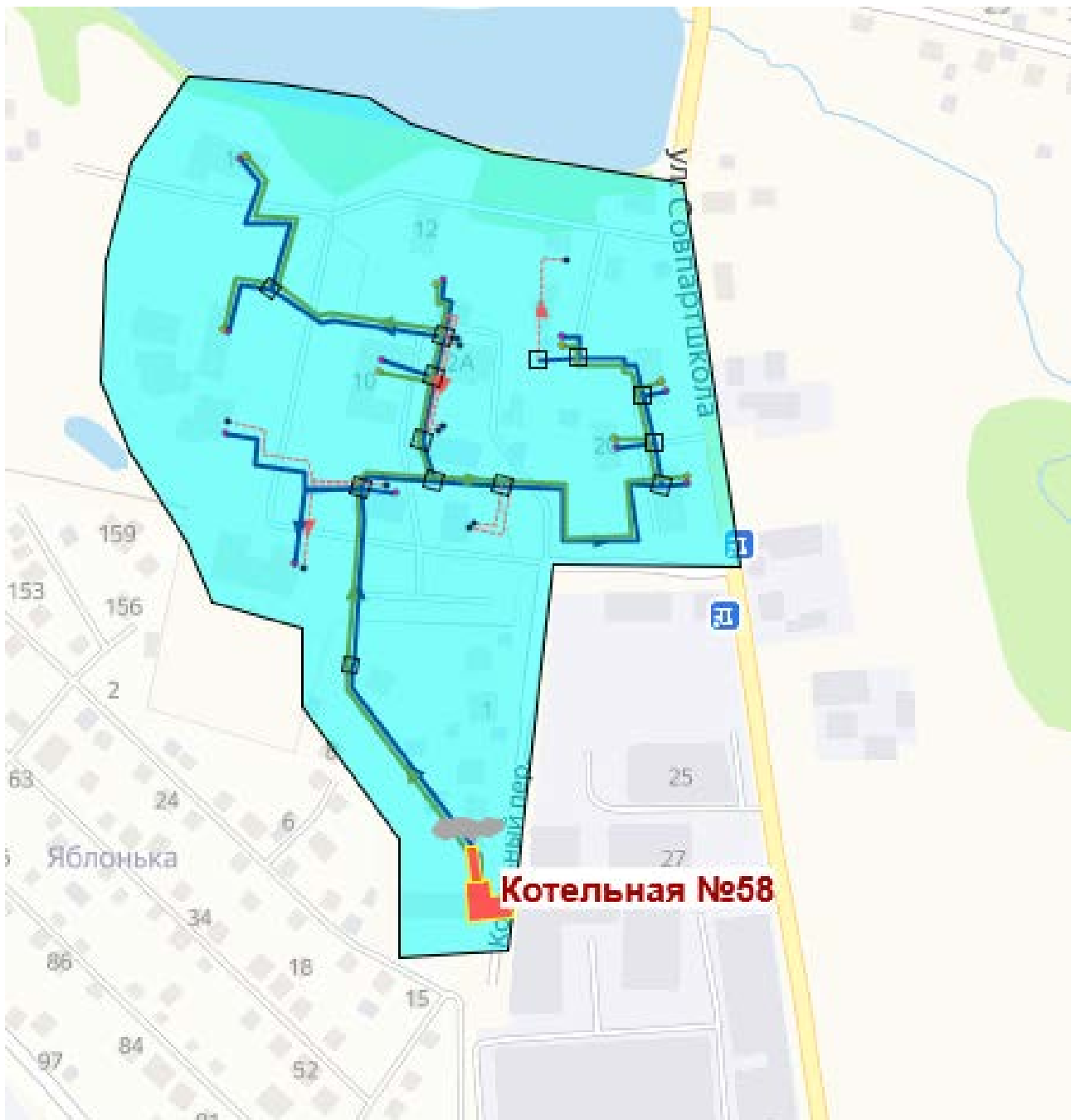


Рисунок 2.1.22 – Зона действия котельной №58 АО «Красногорская теплосеть»

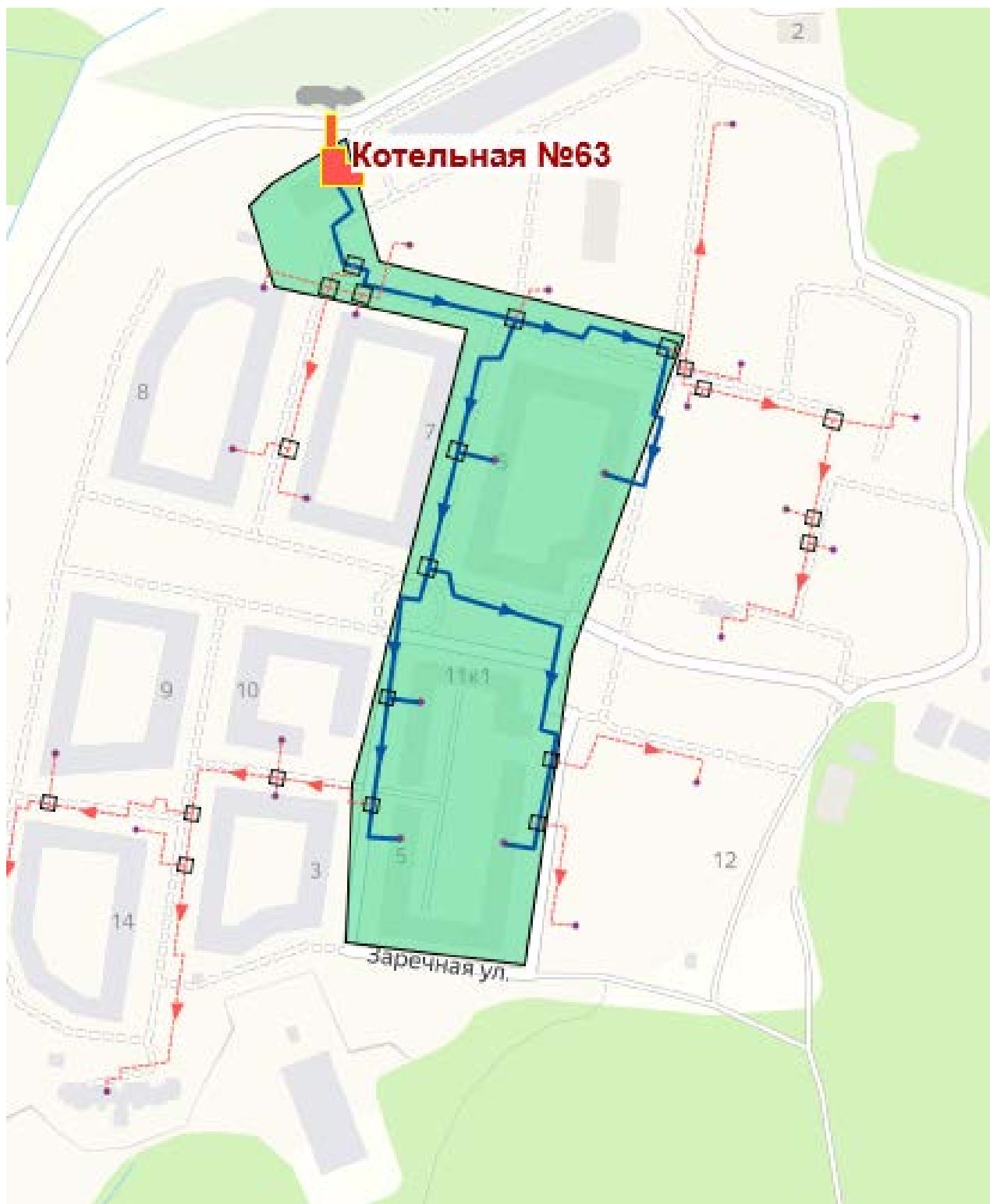


Рисунок 2.1.23 – Зона действия котельной №63 АО «Красногорская теплосеть»

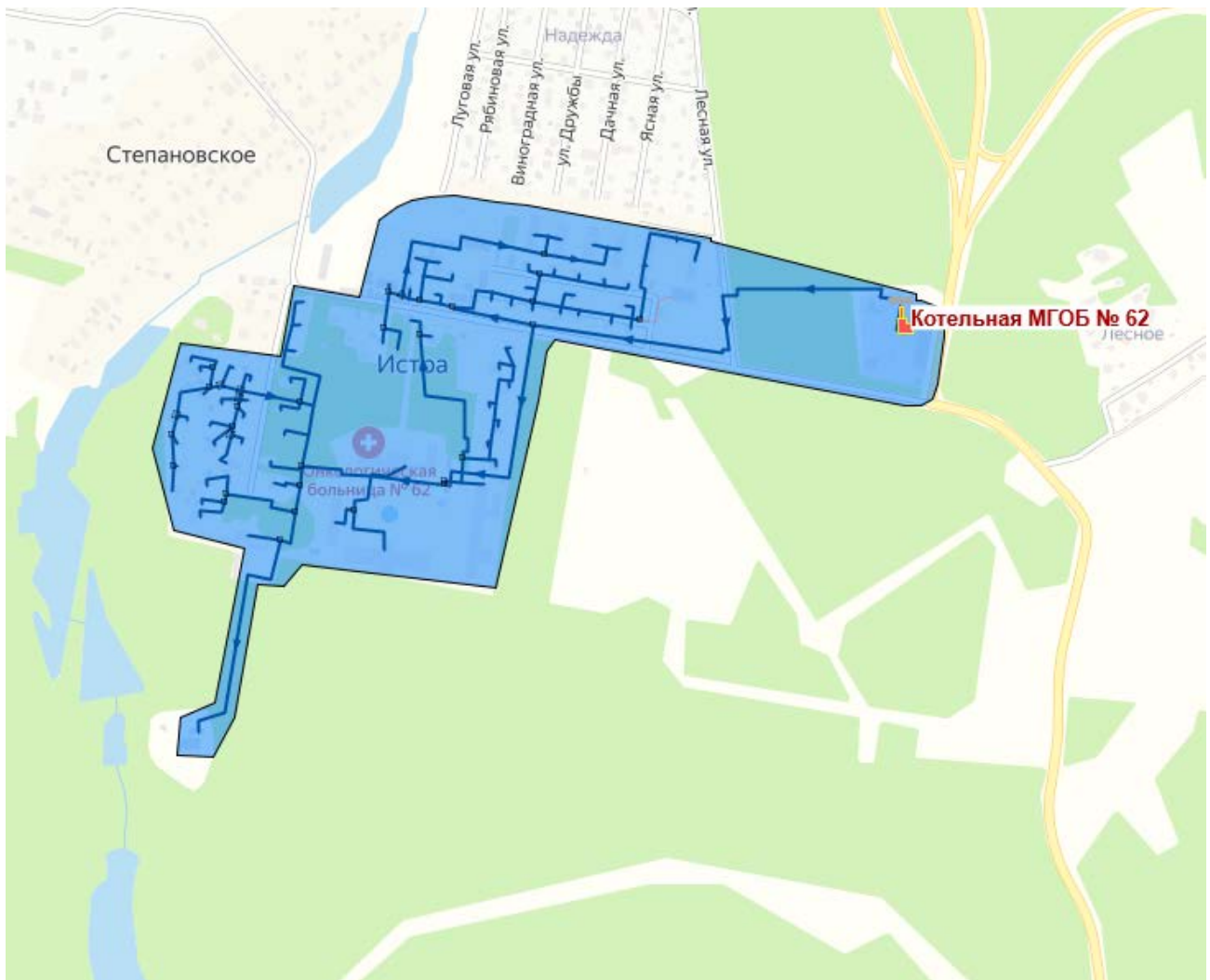


Рисунок 2.1.24 – Зона действия котельной МГОБ №62

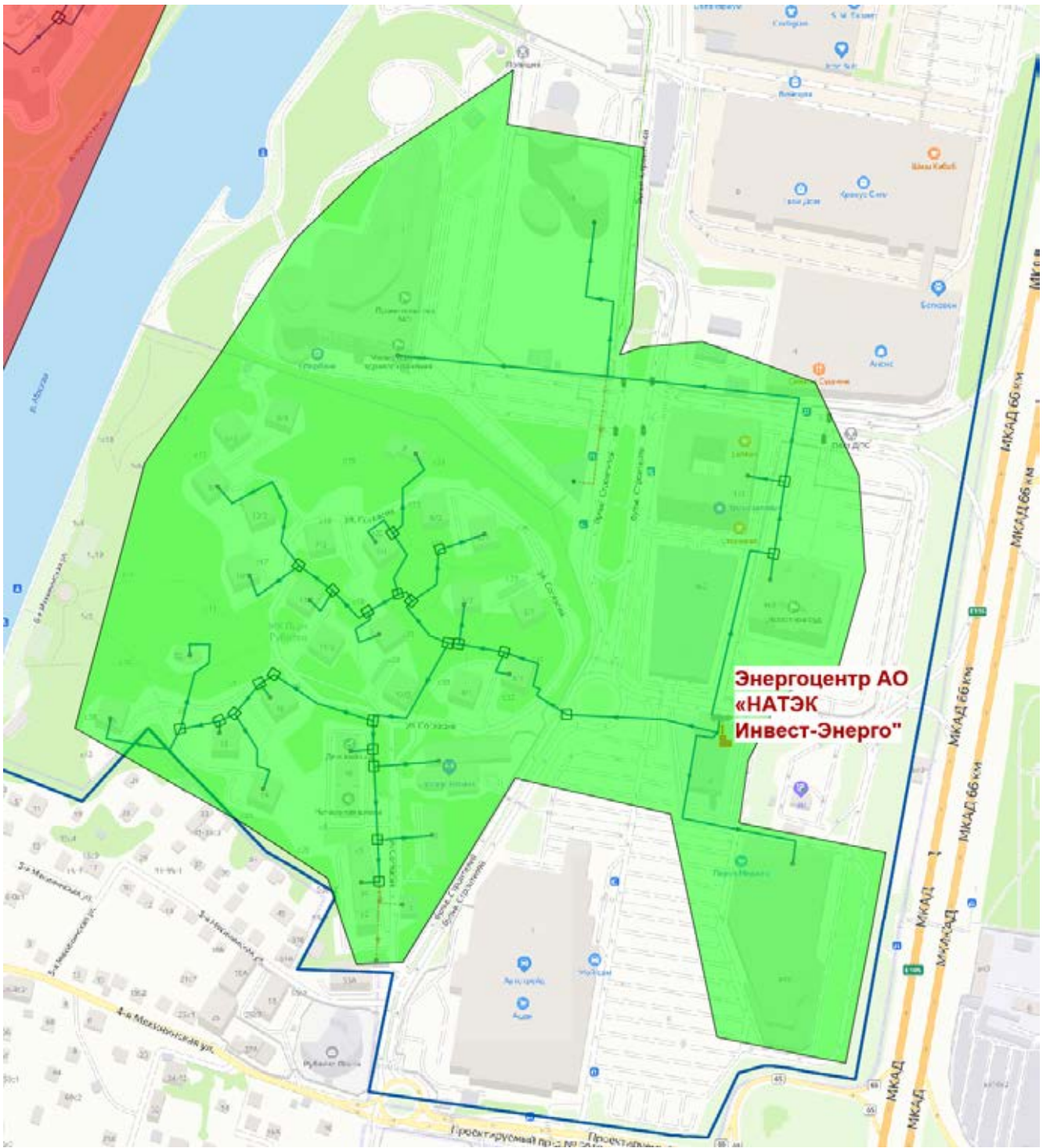


Рисунок 2.1.25 – Зона действия котельной АО «НАТЭК Инвест-Энерго» на 2020  
год



Рисунок 2.1.26 – Зона действия котельной «Пятницкие кварталы»

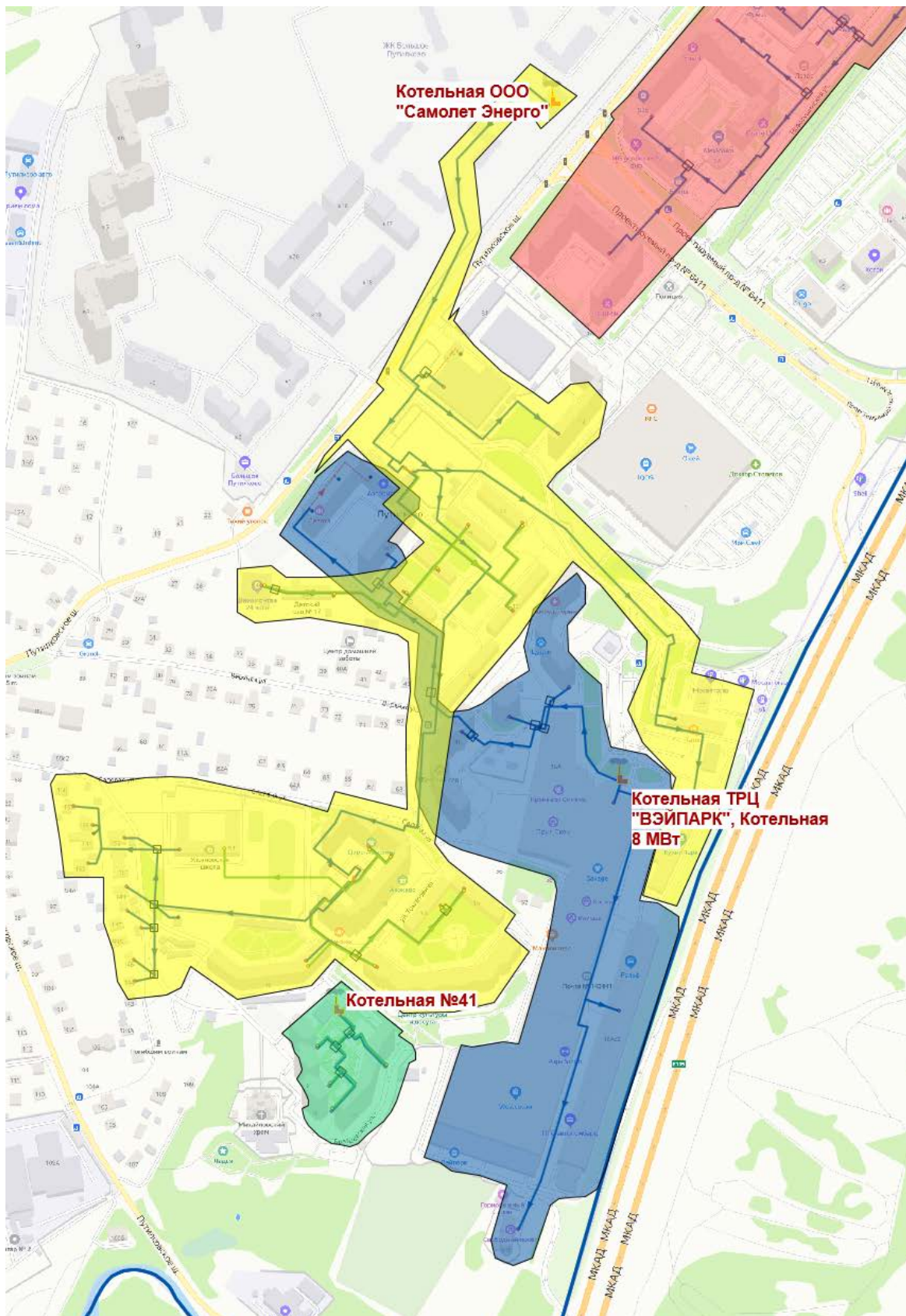


Рисунок 2.1.27 – Зоны действия котельных №41 АО «Красногорская теплосеть», ТРЦ «ВЭЙПАРК», 8МВт, ООО «Самолет Энерго»



Рисунок 2.1.28 – Зоны действия котельной ООО «ТермоТрон», котельной «Новое Тушино»



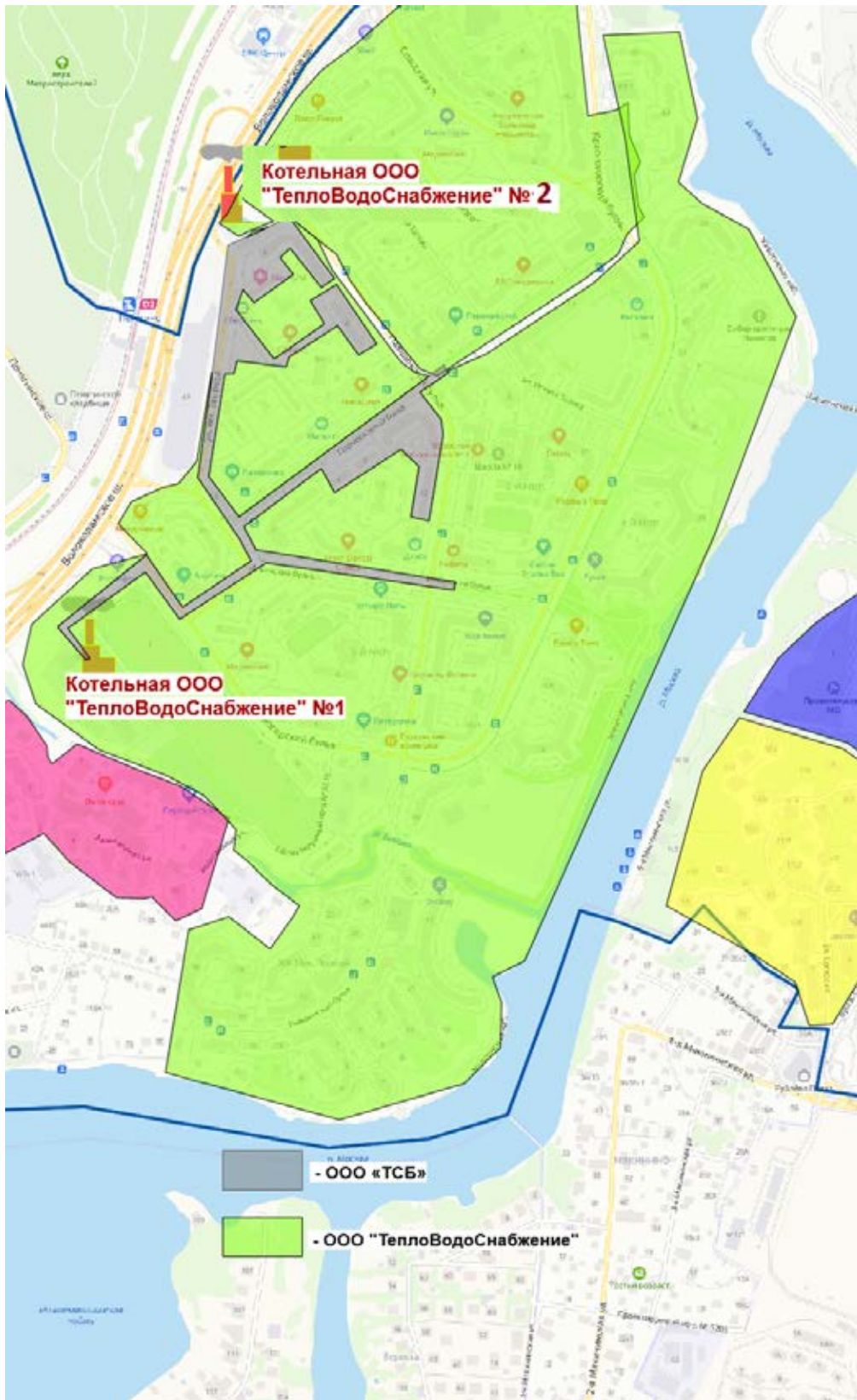


Рисунок 2.1.29 – Зона действия котельной №1, №2 ООО «ТеплоВодоСнабжение» и зона действия тепловых сетей ООО «ТСБ»

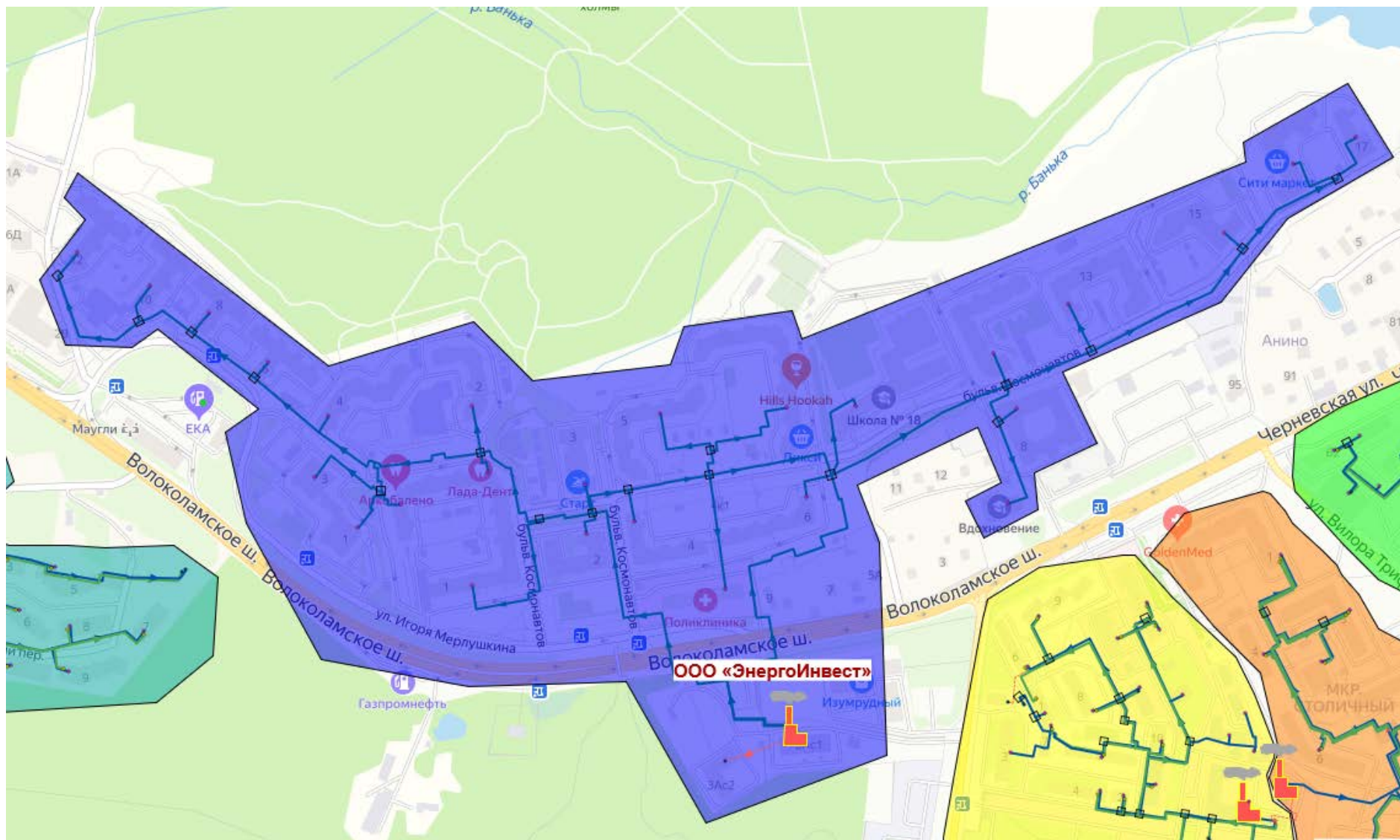


Рисунок 2.1.30 – Зона действия котельной ООО «ЭнергоИнвест»

## 2.2 Существующие и перспективные зоны действия индивидуальных источников тепловой энергии

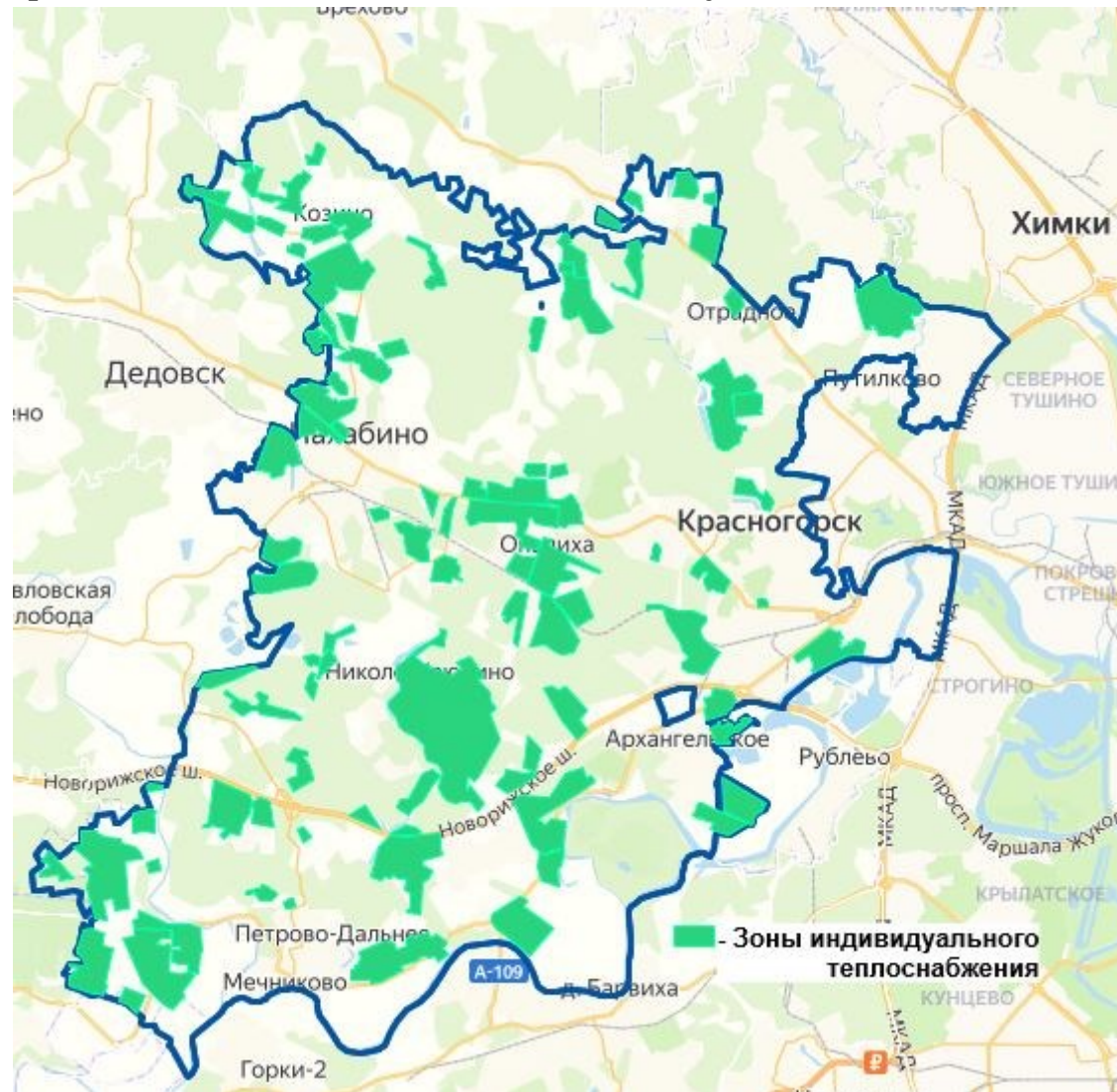


Рисунок 2.2.1 - Зоны действия индивидуальных источников тепловой энергии

## 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. Красногорск

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034	2039
<b>1 вариант развития (приоритетный)</b>										
Котельная №1										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	21,09	21,09	21,09	21,09	129,31	129,31	129,31	129,31	129,31
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	24,36	24,36	24,36	24,36	129,31	129,31	129,31	129,31	129,31
Ограничение тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,263	0,263	0,263	0,263	2,586	2,586	2,586	2,586	2,586
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	24,097	24,097	24,097	24,097	126,724	126,724	126,724	126,724	126,724
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	2,129	2,144	2,404	2,404	10,172	10,19	10,19	10,19	10,19
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	23,0402	23,1982	26,0212	26,2712	110,10597	110,30597	110,30597	110,30597	110,30597
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-1,0722	-1,2452	-4,3282	-4,5782	6,44603	6,22803	6,22803	6,22803	6,22803
Котельная №2										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	61,9	61,9	61,9	61,9	Перевод нагрузок на реконструированные котельные №1 и №7. Котельная ликвидируется				
Располагаемая	Гкал/ч	61,46	61,46	61,46	61,46					

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034	2039
тепловая мощность										
Ограничение тепловой мощности	Гкал/ч	0,44	0,44	0,44	0,44					
Собственные нужды	Гкал/ч	0,67	0,67	0,67	0,67					
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	60,79	60,79	60,79	60,79					
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	6,105	6,105	6,105	6,105					
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	67,4122	67,4122	67,4122	67,4122					
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-12,7272	-12,7272	-12,7272	-12,7272					
<b>Котельная №4</b>										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	11,31	11,31	11,31	11,31	11,31	11,31	11,31	11,31	11,31
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	11	11	11	11	11	11	11	11	11
Ограничение тепловой мощности	Гкал/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Собственные нужды	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,912	4,912	10,824	10,824	10,834	10,834	10,834	10,834	10,834
Резерв/дефицит тепловой	Гкал/ч	5,922	5,922	0,01	0,01	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034	2039
мощности										
Котельная №5										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	10,78	10,78	10,78	10,78	10,78	10,78	10,78	10,78	10,78
Ограничение тепловой мощности	Гкал/ч	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32
Собственные нужды	Гкал/ч	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	10,722	10,722	10,722	10,722	10,722	10,722	10,722	10,722	10,722
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	5,3323	5,3323	5,3323	5,3323	5,3323	5,3323	5,3323	5,3323	5,3323
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	4,9167	4,9167	4,9167	4,9167	4,9167	4,9167	4,9167	4,9167	4,9167
Котельная №6										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10,75	10,75	10,75	10,75	Перевод нагрузок на реконструированную котельную №1. Котельная ликвидируется				
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	9,03	9,03	9,03	9,03					
Ограничение тепловой мощности	Гкал/ч	1,72	1,72	1,72	1,72					
Собственные нужды	Гкал/ч	0,088	0,088	0,088	0,088					
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	8,942	8,942	8,942	8,942					
Потери в	Гкал/ч	0,629	0,629	0,629	0,629					

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034	2039
тепловых сетях										
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	10,6044	10,6044	10,6044	10,6044					
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-2,2914	-2,2914	-2,2914	-2,2914					
<b>Котельная №7</b>										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	92,4	92,4	92,4	92,4	180,6	180,6	180,6	180,6	180,6
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	94,56	94,56	94,56	94,56	180,6	180,6	180,6	180,6	180,6
Ограничение тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,708	0,708	0,708	0,708	2,516	2,516	2,516	2,516	2,516
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	93,852	93,852	93,852	93,852	178,084	178,084	178,084	178,084	178,084
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	6,234	6,59	7,258	7,334	15,25	15,25	15,28	15,28	15,28
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	65,044	68,76	75,723	76,523	159,1622	159,1622	159,4622	159,4622	159,4622
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	22,574	18,502	10,871	9,995	3,67	3,67	3,34	3,34	3,34
<b>Котельная №8</b>										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Ограничение тепловой	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034	2039
мощности										
Собственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,1548	0,1548	0,1548	0,1548	0,1548	0,1548	0,1548	0,1548	0,1548
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,2582	0,2582	0,2582	0,2582	0,2582	0,2582	0,2582	0,2582	0,2582
Котельная №9										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,6	8,6	8,6	8,6	Перевод нагрузок на реконструированную котельную №1. Котельная ликвидируется				
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	8,12	8,12	8,12	8,12					
Ограничение тепловой мощности	Гкал/ч	0,48	0,48	0,48	0,48					
Собственные нужды	Гкал/ч	0,044	0,044	0,044	0,044					
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	8,076	8,076	8,076	8,076					
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,283	0,283	0,283	0,283					
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,0206	4,0206	4,0206	4,0206					
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	3,7724	3,7724	3,7724	3,7724					
Котельная №10										
Установленная тепловая	Гкал/ч	18,48	18,48	18,48	18,48	Перевод нагрузок на новую котельную вблизи ЦТП №4801. Котельная ликвидируется				



Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034	2039
мощность										
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	18,2	18,2	18,2	18,2					
Ограничение тепловой мощности	Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,28					
Собственные нужды	Гкал/ч	0,132	0,132	0,132	0,132					
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	18,068	18,068	18,068	18,068					
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,39	1,403	1,403	1,403					
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	16,0538	16,2038	16,2038	16,2038					
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,6242	0,4612	0,4612	0,4612					
Котельная №11										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8				
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28				
Ограничение тепловой мощности	Гкал/ч	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52				
Собственные нужды	Гкал/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012				
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,268	1,268	1,268	1,268	1,268				
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079				
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,3605	0,3605	0,3605	0,3605	0,3605				
							Перевод нагрузок на реконструированную котельную №14. Котельная ликвидируется			

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034	2039
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,8285	0,8285	0,8285	0,8285	0,8285				
Котельная №12										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	Перевод нагрузок на ЦТП №4802 котельной ЗАО «Бецема». Котельная ликвидируется		
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28			
Ограничение тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0			
Собственные нужды	Гкал/ч	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018			
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	2,262	2,262	2,262	2,262	2,262	2,262			
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,143			
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,1407	1,1407	1,1407	1,1407	1,1407	1,881491			
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,0343	1,0343	1,0343	1,0343	1,0343	0,237509			
Котельная №14										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,86	8,86	8,86	8,86	8,86	12,931	12,931	12,931	12,931
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	9,36	9,36	9,36	9,36	9,36	12,931	12,931	12,931	12,931
Ограничение тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,19	0,19	0,19	0,19
Тепловая	Гкал/ч	9,288	9,288	9,288	9,288	9,288	12,741	12,741	12,741	12,741

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034	2039
мощность нетто										
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,712	0,712	0,732	0,732	0,732	0,857	0,857	0,857	0,857
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	7,163	7,163	7,363	7,363	7,363	8,6236	8,6236	8,6236	8,6236
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,413	1,413	1,193	1,193	1,193	3,2604	3,2604	3,2604	3,2604
Котельная №15										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
Ограничение тепловой мощности	Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Собственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,269	1,269	1,269	1,269	1,269	1,269	1,269	1,269	1,269
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,3415	0,3415	0,3415	0,3415	0,3415	0,3415	0,3415	0,3415	0,3415
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,9145	0,9145	0,9145	0,9145	0,9145	0,9145	0,9145	0,9145	0,9145
Котельная №16										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034	2039
Ограничение тепловой мощности	Гкал/ч	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
Собственные нужды	Гкал/ч	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	12,001	12,001	12,001	12,001	12,001	12,001	12,001	12,001	12,001
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,544	0,544	0,544	0,949	0,949	0,576	0,576	0,576	0,576
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	8,7138	8,7138	8,7138	15,2138	15,2138	9,24276	9,24276	9,24276	9,24276
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	2,7432	2,7432	2,7432	-4,1618	-4,1618	2,18224	2,18224	2,18224	2,18224
Котельная №17										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3
Ограничение тепловой мощности	Гкал/ч	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
Собственные нужды	Гкал/ч	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	15,235	15,235	15,235	15,235	15,235	15,235	15,235	15,235	15,235
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	10,4463	10,4463	10,4463	10,4463	10,4463	10,4463	10,4463	10,4463	10,4463
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	4,1217	4,1217	4,1217	4,1217	4,1217	4,1217	4,1217	4,1217	4,1217
Котельная №18										

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034	2039
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	90	90	90	90	90	90	90	90	90
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	32	32	32	32	32	32	32	32	32
Ограничение тепловой мощности	Гкал/ч	58	58	58	58	58	58	58	58	58
Собственные нужды	Гкал/ч	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	31,748	31,748	31,748	31,748	31,748	31,748	31,748	31,748	31,748
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	3,807	3,807	3,807	3,807	3,807	4,179	4,179	4,179	4,179
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	11,4417	11,4417	11,4417	11,4417	11,4417	12,5598	12,5598	12,5598	12,5598
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	16,4993	16,4993	16,4993	16,4993	16,4993	15,0092	15,0092	15,0092	15,0092
Котельная №19										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	Перевод нагрузок на реконструированную котельную №1. Котельная ликвидируется			
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66				
Ограничение тепловой мощности	Гкал/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5				
Собственные нужды	Гкал/ч	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018				
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	4,642	4,642	4,642	4,642	4,642				
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077				
Присоединенная	Гкал/ч	2,4738	2,4738	2,4738	2,4738	2,4738				

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034	2039
тепловая нагрузка										
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	2,0912	2,0912	2,0912	2,0912	2,0912				
Котельная №20										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81
Ограничение тепловой мощности	Гкал/ч	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59
Собственные нужды	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	8,71	8,71	8,71	8,71	8,71	8,71	8,71	8,71	8,71
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,966	2,556	2,556	2,556	2,556	2,556	2,556	2,556	2,556
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,218	5,484	5,484	5,484	5,484	5,484	5,484	5,484	5,484
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	2,526	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
Котельная №21										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Ограничение тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные	Гкал/ч	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034	2039
нужды										
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,1796	0,1796	0,1796	0,1796	0,1796	0,1796	0,1796	0,1796	0,1796
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,0682	0,0682	0,0682	0,0682	0,0682	0,0682	0,0682	0,0682	0,0682
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,1094	0,1094	0,1094	0,1094	0,1094	0,1094	0,1094	0,1094	0,1094
Котельная №23										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6
Ограничение тепловой мощности	Гкал/ч	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
Собственные нужды	Гкал/ч	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	10,486	10,486	10,486	10,486	10,486	10,486	10,486	10,486	10,486
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	9,8629	9,8629	9,8629	9,8629	9,8629	9,8629	9,8629	9,8629	9,8629
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,3401	0,3401	0,3401	0,3401	0,3401	0,3401	0,3401	0,3401	0,3401
Котельная №24										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	12	12	12	12	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48
Располагаемая	Гкал/ч	11,4	11,4	11,4	11,4	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034	2039
тепловая мощность										
Ограничение тепловой мощности	Гкал/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,106	0,106	0,106	0,106	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	11,294	11,294	11,294	11,294	15,225	15,225	15,225	15,225	15,225
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,003	1,015	1,015	1,015	1,015	1,015	1,015	1,015	1,015
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	13,3459	13,8859	13,8859	13,8859	13,8859	13,8859	13,8859	13,8859	13,8859
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-3,0549	-3,6069	-3,6069	-3,6069	0,3241	0,3241	0,3241	0,3241	0,3241
<b>Котельная №25</b>										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2
Ограничение тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	17,063	17,063	17,063	17,063	17,063	17,063	17,063	17,063	17,063
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	13,4349	13,4349	13,4349	13,4349	13,4349	13,4349	13,4349	13,4349	13,4349
Резерв/дефицит тепловой	Гкал/ч	3,2981	3,2981	3,2981	3,2981	3,2981	3,2981	3,2981	3,2981	3,2981



Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034	2039
мощности										
Котельная №26										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	5,16	5,16	5,16	5,16
Ограничение тепловой мощности	Гкал/ч	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	4,599	4,599	4,599	4,599	4,599	5,089	5,089	5,089	5,089
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,7913	4,7913	4,7913	4,7913	4,7913	4,7913	4,7913	4,7913	4,7913
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-0,4373	-0,4373	-0,4373	-0,4373	-0,4373	0,0527	0,0527	0,0527	0,0527
Котельная №27										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49
Ограничение тепловой мощности	Гкал/ч	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91
Собственные нужды	Гкал/ч	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	4,456	4,456	4,456	4,456	4,456	4,456	4,456	4,456	4,456
Потери в	Гкал/ч	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034	2039
тепловых сетях										
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,4176	1,4176	1,4176	1,4176	1,4176	1,4176	1,4176	1,4176	1,4176
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	2,2304	2,2304	2,2304	2,2304	2,2304	2,2304	2,2304	2,2304	2,2304
Котельная №28										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	Перевод нагрузок на реконструированную котельную №14. Котельная ликвидируется			
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53				
Ограничение тепловой мощности	Гкал/ч	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07				
Собственные нужды	Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006				
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524				
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033				
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,9001	0,9001	0,9001	0,9001	0,9001				
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,5909	0,5909	0,5909	0,5909	0,5909				
Котельная №29										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Ограничение тепловой	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034	2039
мощности										
Собственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,0674	0,0674	0,0674	0,0674	0,0674	0,0674	0,0674	0,0674	0,0674
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,0506	0,0506	0,0506	0,0506	0,0506	0,0506	0,0506	0,0506	0,0506
Котельная №30										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	Котельная планируется под закрытие в связи с расселением и сносом жилого дома.			
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5				
Ограничение тепловой мощности	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1				
Собственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002				
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498				
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004				
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,1547	0,1547	0,1547	0,1547	0,1547				
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,3393	0,3393	0,3393	0,3393	0,3393				
Котельная №31 (электрическая)										
Установленная тепловая	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034	2039
мощность										
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Ограничение тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,0523	0,0523	0,0523	0,0523	0,0523	0,0523	0,0523	0,0523	0,0523
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,0247	0,0247	0,0247	0,0247	0,0247	0,0247	0,0247	0,0247	0,0247
Котельная №32										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Ограничение тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,11995	0,11995	0,11995	0,11995	0,11995	0,11995	0,11995	0,11995	0,11995
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034	2039
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,07895	0,07895	0,07895	0,07895	0,07895	0,07895	0,07895	0,07895	0,07895
Котельная №33										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Ограничение тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,0899	0,0899	0,0899	0,0899	0,0899	0,0899	0,0899	0,0899	0,0899
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,0289	0,0289	0,0289	0,0289	0,0289	0,0289	0,0289	0,0289	0,0289
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
Котельная №34										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Ограничение тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
Тепловая	Гкал/ч	0,1199	0,1199	0,1199	0,1199	0,1199	0,1199	0,1199	0,1199	0,1199

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034	2039
мощность нетто										
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,0278	0,0278	0,0278	0,0278	0,0278	0,0278	0,0278	0,0278	0,0278
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,0921	0,0921	0,0921	0,0921	0,0921	0,0921	0,0921	0,0921	0,0921
Котельная №35										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Ограничение тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,1398	0,1398	0,1398	0,1398	0,1398	0,1398	0,1398	0,1398	0,1398
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,0372	0,0372	0,0372	0,0372	0,0372	0,0372	0,0372	0,0372	0,0372
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,1026	0,1026	0,1026	0,1026	0,1026	0,1026	0,1026	0,1026	0,1026
Котельная №37										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	Перевод нагрузок на реконструированную котельную №7. Котельная ликвидируется			
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94				

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034	2039
Ограничение тепловой мощности	Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14				
Собственные нужды	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004				
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,936	0,936	0,936	0,936	0,936				
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008				
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,5845	0,5845	0,5845	0,5845	0,5845				
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,3435	0,3435	0,3435	0,3435	0,3435				
Котельная №38										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	20,13	20,13	20,13	20,13	20,13	42,99	42,99	42,99	42,99
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	42,99	42,99	42,99	42,99
Ограничение тепловой мощности	Гкал/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,859	0,859	0,859	0,859
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	19,711	19,711	19,711	19,711	19,711	42,131	42,131	42,131	42,131
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,955	0,955	0,955	0,955	0,955	3,684	3,684	3,684	3,684
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	9,8094	9,8094	9,8094	9,8094	9,8094	37,843	37,843	37,843	37,843
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	8,9466	8,9466	8,9466	8,9466	8,9466	0,603	0,603	0,603	0,603
Котельная №39										

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034	2039
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Ограничение тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №40										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	42,82	42,82	42,82	42,82	42,82	51,59	51,59	51,59	51,59
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	36,73	36,73	36,73	36,73	36,73	51,59	51,59	51,59	51,59
Ограничение тепловой мощности	Гкал/ч	6,09	6,09	6,09	6,09	6,09	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,893	0,893	0,893	0,893
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	36,587	36,587	36,587	36,587	36,587	50,697	50,697	50,697	50,697
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	3,455	7,265	7,501	7,572	7,572	7,572	7,572	7,572	7,572
Присоединенная	Гкал/ч	16,9088	35,5548	36,7092	37,05899	37,05899	37,05899	37,05899	37,05899	37,05899



Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034	2039
тепловая нагрузка										
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	16,2232	-6,2328	-7,6232	-8,04399	-8,04399	6,06601	6,06601	6,06601	6,06601
Котельная №41										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
Ограничение тепловой мощности	Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Собственные нужды	Гкал/ч	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	3,573	3,573	3,573	3,573	3,573	3,573	3,573	3,573	3,573
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,118	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,1943	3,2943	3,2943	3,2943	3,2943	3,2943	3,2943	3,2943	3,2943
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,2607	0,1567	0,1567	0,1567	0,1567	0,1567	0,1567	0,1567	0,1567
Котельная №43										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21
Ограничение тепловой мощности	Гкал/ч	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39
Собственные	Гкал/ч	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034	2039
нужды										
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	6,162	6,162	6,162	6,162	6,162	6,162	6,162	6,162	6,162
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,7793	1,7793	1,7793	1,7793	1,7793	1,7793	1,7793	1,7793	1,7793
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	4,2407	4,2407	4,2407	4,2407	4,2407	4,2407	4,2407	4,2407	4,2407
Котельная №43/1										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13
Ограничение тепловой мощности	Гкал/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Собственные нужды	Гкал/ч	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	3,061	3,061	3,061	3,061	3,061	3,061	3,061	3,061	3,061
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,5419	2,5419	2,5419	2,5419	2,5419	2,5419	2,5419	2,5419	2,5419
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,3161	0,3161	0,3161	0,3161	0,3161	0,3161	0,3161	0,3161	0,3161
Котельная №45										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2
Располагаемая	Гкал/ч	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034	2039
тепловая мощность										
Ограничение тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	29,567	29,567	29,567	29,567	29,567	29,567	29,567	29,567	29,567
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,875	1,875	1,875	1,875	1,875	1,875	1,875	1,875	1,875
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	23,4398	23,4398	23,4398	23,4398	23,4398	23,4398	23,4398	23,4398	23,4398
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	4,2522	4,2522	4,2522	4,2522	4,2522	4,2522	4,2522	4,2522	4,2522
<b>Котельная №50</b>										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	8	8	8	8	8	8	8	8	8
Ограничение тепловой мощности	Гкал/ч	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6
Собственные нужды	Гкал/ч	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	7,935	7,935	7,935	7,935	7,935	7,935	7,935	7,935	7,935
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,5565	3,5565	3,5565	3,5565	3,5565	3,5565	3,5565	3,5565	3,5565
Резерв/дефицит тепловой	Гкал/ч	3,3405	3,3405	3,3405	3,3405	3,3405	3,3405	3,3405	3,3405	3,3405

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034	2039
мощности										
Котельная №51										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	15,6	15,6	15,6	15,6	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	9,45	9,45	9,45	9,45	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9
Ограничение тепловой мощности	Гкал/ч	6,15	6,15	6,15	6,15	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,298	0,298	0,298	0,298	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	9,152	9,152	9,152	9,152	12,692	12,692	12,692	12,692	12,692
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	9,7995	9,7995	9,7995	9,7995	9,7995	9,7995	9,7995	9,7995	9,7995
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-1,2415	-1,2415	-1,2415	-1,2415	2,2985	2,2985	2,2985	2,2985	2,2985
Котельная №52										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4
Ограничение тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	21,985	21,985	21,985	21,985	21,985	21,985	21,985	21,985	21,985
Потери в	Гкал/ч	1,229	1,229	1,229	1,229	1,229	1,229	1,229	1,229	1,229

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034	2039
тепловых сетях										
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	15,3669	15,3669	15,3669	15,3669	15,3669	15,3669	15,3669	15,3669	15,3669
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	5,3891	5,3891	5,3891	5,3891	5,3891	5,3891	5,3891	5,3891	5,3891
<b>Котельная №53*</b>										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	60	60	60	60	60	60	ликвидация котельной, нагрузки переводятся на новую котельную № 53-54		
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8			
Ограничение тепловой мощности	Гкал/ч	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2			
Собственные нужды	Гкал/ч	0,583	0,583	0,583	0,583	0,583	0,583			
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	56,217	56,217	56,217	56,217	56,217	56,217			
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	7,771	7,795	7,822	7,822	7,822	7,822			
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	42,1698	42,2988	42,448862	42,448862	42,448862	42,448862			
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	6,2762	6,1232	5,946138	5,946138	5,946138	5,946138			
<b>Котельная №54*</b>										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8	ликвидация котельной, нагрузки переводятся на новую котельную № 53-54		
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8	48,8			
Ограничение тепловой	Гкал/ч	8	8	8	8	8	8			

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034	2039
мощности										
Собственные нужды	Гкал/ч	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211			
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	48,589	48,589	48,589	48,589	48,589	48,589			
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	5,575	5,862	6,432	6,432	6,432	6,432			
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	31,5411	33,1641	36,3921	36,3921	36,3921	36,3921			
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	11,4729	9,5629	5,7649	5,7649	5,7649	5,7649			
Котельная №55										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,5	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,5	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34
Ограничение тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,008	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,492	1,322	1,322	1,322	1,322	1,322	1,322	1,322	1,322
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,6193	0,6193	0,6193	0,6193	0,6193	0,6193	0,6193	0,6193	0,6193
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,5977	0,4277	0,4277	0,4277	0,4277	0,4277	0,4277	0,4277	0,4277
Котельная №56										
Установленная тепловая	Гкал/ч	15,6	15,6	15,6	15,6	34,39	34,39	34,39	34,39	34,39

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034	2039
мощность										
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	13,14	13,14	13,14	13,14	34,39	34,39	34,39	34,39	34,39
Ограничение тепловой мощности	Гкал/ч	2,46	2,46	2,46	2,46	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,156	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	12,984	12,595	12,595	12,595	33,845	33,845	33,845	33,845	33,845
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,936	1,936	2,3	2,5	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	16,207	16,207	26,375	26,475	31,145	31,145	31,145	31,145	31,145
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-5,159	-5,548	-16,08	-16,38	0	0	0	0	0
Котельная №57										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,66	7,66	7,66	7,66	7,66	7,66	7,66	7,66	7,66
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	7,51	7,51	7,51	7,51	7,51	7,51	7,51	7,51	7,51
Ограничение тепловой мощности	Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Собственные нужды	Гкал/ч	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	7,466	7,466	7,466	7,466	7,466	7,466	7,466	7,466	7,466
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,4474	3,4474	3,4474	3,4474	3,4474	3,4474	3,4474	3,4474	3,4474

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034	2039
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	3,7816	3,7816	3,7816	3,7816	3,7816	3,7816	3,7816	3,7816	3,7816
Котельная №58										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
Ограничение тепловой мощности	Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Собственные нужды	Гкал/ч	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	2,575	2,575	2,575	2,575	2,575	2,575	2,575	2,575	2,575
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,5468	0,5468	0,5468	0,5468	0,5468	0,5468	0,5468	0,5468	0,5468
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,8182	1,8182	1,8182	1,8182	1,8182	1,8182	1,8182	1,8182	1,8182
Котельная №60										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	35,26	35,26	35,26	35,26	35,26	35,26	35,26	35,26	35,26
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	31,93	31,93	31,93	31,93	31,93	31,93	31,93	31,93	31,93
Ограничение тепловой мощности	Гкал/ч	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33
Собственные нужды	Гкал/ч	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477
Тепловая	Гкал/ч	31,453	31,453	31,453	31,453	31,453	31,453	31,453	31,453	31,453



Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034	2039
мощность нетто										
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,413	1,568	1,644	2,283	2,283	2,283	2,283	2,283	2,283
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	17,6607	19,5957	20,5427	28,5427	28,5427	28,5427	28,5427	28,5427	28,5427
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	12,3793	10,2893	9,2663	0,6273	0,6273	0,6273	0,6273	0,6273	0,6273
<b>Котельная №63</b>										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	35,26	35,26	35,26	35,26	35,26	35,26	35,26	35,26	35,26
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	20,41	20,41	20,41	20,41	20,41	20,41	20,41	20,41	20,41
Ограничение тепловой мощности	Гкал/ч	14,85	14,85	14,85	14,85	14,85	14,85	14,85	14,85	14,85
Собственные нужды	Гкал/ч	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	20,263	20,263	20,263	20,263	20,263	20,263	20,263	20,263	20,263
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,518	0,643	1,396	1,396	1,44	1,472	1,472	1,472	1,472
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	6,476	8,035	17,45	17,45	18	18,404	18,404	18,404	18,404
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	13,269	11,585	1,417	1,417	0,823	0,387	0,387	0,387	0,387
<b>Котельная АО «Никольское» (отопительный сезон работы)</b>										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	10	10	10	10
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	6	6	6	6

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034	2039
Ограничение тепловой мощности	Гкал/ч	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	4	4	4	4
Собственные нужды	Гкал/ч	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	3,435	3,435	3,435	3,435	3,435	5,685	5,685	5,685	5,685
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396
Присоединенная тепловая нагрузка (отопительный сезон работы)	Гкал/ч	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-1,021	-1,021	-1,021	-1,021	-1,021	1,229	1,229	1,229	1,229
Котельная АО «Никольское» (летний сезон работы)										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	4	4	4	4
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	4	4	4	4
Ограничение тепловой мощности	Гкал/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565	3,965	3,965	3,965	3,965
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
Присоединенная тепловая нагрузка (летний сезон работы)	Гкал/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Резерв/дефицит	Гкал/ч	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	3,416	3,416	3,416	3,416

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034	2039
тепловой мощности										
Котельная ЗАО «Бецема»***										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	79,32	79,32	79,32	79,32	79,32	79,32	79,32	79,32	79,32
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	67,48	67,48	67,48	67,48	67,48	67,48	67,48	67,48	67,48
Ограничение тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	66,979	66,979	66,979	66,979	66,979	66,979	66,979	66,979	66,979
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,485	1,485	1,485	1,485	0,99	0,618	0,777	0,777	0,777
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	17,5641	17,5641	17,5641	17,5641	11,707461	7,303749	9,18524	9,18524	9,18524
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1**										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	163,4	163,4	163,4	163,4	202,4	202,4	210,14	210,14	210,14
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	135,61	135,61	135,61	135,61	202,4	202,4	210,14	210,14	210,14
Ограничение тепловой мощности	Гкал/ч	27,79	27,79	27,79	27,79	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	135,32	135,32	135,32	135,32	202,11	202,11	209,85	209,85	209,85

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034	2039
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	8,71	8,71	8,71	8,71	8,71	8,71	8,71	8,71	8,71
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	177,17	177,17	177,17	177,464	177,464	177,464	179,472	179,472	179,472
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-50,56	-50,56	-50,56	-50,854	15,936	15,936	21,668	21,668	21,668
<b>Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2**</b>										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	43	43	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	37,3	37,3	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2
Ограничение тепловой мощности	Гкал/ч	5,7	5,7	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	36,78	36,78	44,68	44,68	44,68	44,68	44,68	44,68	44,68
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	53,3043	64,57	64,57	64,57	64,57	64,57	64,57	64,57	64,57
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-16,8213	-28,087	-20,187	-20,187	-20,187	-20,187	-20,187	-20,187	-20,187
<b>Котельная ПАО «КМЗ»***</b>										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	175,8	175,8	175,8	175,8	175,8	175,8	175,8	175,8	175,8
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	141,00	141,00	141,00	141,00	141,00	141,00	141,00	141,00	141,00
Ограничение	Гкал/ч	34,8	34,8	34,8	34,8	34,8	34,8	34,8	34,8	34,8

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034	2039
тепловой мощности										
Собственные нужды	Гкал/ч	0,633	0,633	0,633	0,633	Перевод нагрузок на реконструированную котельную №1. Котельная работает на собственные производственные нужды, жилой фонд не обслуживает				
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	140,367	140,367	140,367	140,367					
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,875	1,875	1,875	1,875					
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	23,4397	23,4397	23,4397	23,4397					
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-	-	-	-					
Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	53,577	53,577	53,577	53,577	53,577	70	70	70	70
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	51,130	51,130	51,130	51,130	51,130	67,553	67,553	67,553	67,553
Ограничение тепловой мощности	Гкал/ч	2,4470	2,4470	2,4470	2,4470	2,447	2,447	2,447	2,447	2,447
Собственные нужды	Гкал/ч	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	50,932	50,932	50,932	50,932	50,932	67,355	67,355	67,355	67,355
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	50,687	50,687	50,687	50,687	50,687	62,715	62,715	62,715	62,715
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	4,395	4,395	4,395	4,395
Котельная ООО «Проектстройальянс»										
Установленная	Гкал/ч	24,08	24,08	24,08	24,08	24,08	24,08	24,08	24,08	24,08

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034	2039
тепловая мощность										
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	24,08	24,08	24,08	24,08	24,08	24,08	24,08	24,08	24,08
Ограничение тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	23,625	23,625	23,625	23,625	23,625	23,625	23,625	23,625	23,625
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,895	1,895	1,895	1,895	1,895	1,895	1,895	1,895	1,895
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	15,647	15,647	15,647	15,647	15,647	15,647	15,647	15,647	15,647
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	6,083	6,083	6,083	6,083	6,083	6,083	6,083	6,083	6,083
ООО "ЭнергоИнвест"										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	67,24	67,24	67,24	67,24	67,24	67,24	67,24	67,24	67,24
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	67,24	67,24	67,24	67,24	67,24	67,24	67,24	67,24	67,24
Ограничение тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	66,43	66,43	66,43	66,43	66,43	66,43	66,43	66,43	66,43
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,382	0,382	0,382	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
Присоединенная тепловая	Гкал/ч	25,434	25,434	25,434	29,934	29,934	29,934	29,934	29,934	29,934

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034	2039
нагрузка										
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	40,614	40,614	40,614	36,046	36,046	36,046	36,046	36,046	36,046
Котельная ООО «НИГО-М»										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	50,48	50,48	50,48	50,48	50,48	50,48	50,48	50,48	50,48
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	50,48	50,48	50,48	50,48	50,48	50,48	50,48	50,48	50,48
Ограничение тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,597	0,597	0,597	0,597	0,597	0,597	0,597	0,597	0,597
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	49,88	49,88	49,88	49,88	49,88	49,88	49,88	49,88	49,88
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	2,899	2,899	2,899	4,3485	4,3485	4,3485	4,45	4,45	4,45
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	29,2475	29,2475	29,2475	43,2475	43,2475	43,2475	45,2475	45,2475	45,2475
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	17,734	17,734	17,734	2,284	2,284	2,284	0,1825	0,1825	0,1825
Котельная ООО "ТЭСИС"										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	22,63	22,63	53,65	53,65	53,65	53,65	53,65	53,65	53,65
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	22,63	22,63	53,65	53,65	53,65	53,65	53,65	53,65	53,65
Ограничение тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,26	0,26	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034	2039
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	22,37	22,37	53,299	53,299	53,299	53,299	53,299	53,299	53,299
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,093	0,093	0,093	0,129	0,129	0,129	0,22	0,22	0,22
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	16,326	16,326	16,326	22,679	22,679	22,679	38,679	38,679	38,679
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	5,951	5,951	36,88	30,491	30,491	30,491	14,4	14,4	14,4
<b>Котельная ООО "ТермоТрон"</b>										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	80,21	80,21	80,21	80,21	80,21	80,21	80,21	80,21	80,21
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	80,21	80,21	80,21	80,21	80,21	80,21	80,21	80,21	80,21
Ограничение тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	80,019	80,019	80,019	80,019	80,019	80,019	80,019	80,019	80,019
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,983	1,983	1,983	1,983	1,983	2,132	2,132	2,132	2,132
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	51,07	51,07	51,07	51,07	51,07	54,922	54,922	54,922	54,922
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	26,966	26,966	26,966	26,966	26,966	22,965	22,965	22,965	22,965
<b>Котельная ТРЦ "ВЭЙПАРК"</b>										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34
Располагаемая тепловая	Гкал/ч	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34



Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034	2039
мощность										
Ограничение тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,949	4,949	4,949	4,949	4,949	4,949	4,949	4,949	4,949
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309
<b>Котельная 8 МВт</b>										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9
Ограничение тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	6,83	6,83	6,83	6,83	6,83	6,83	6,83	6,83	6,83
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	6,161	6,161	6,161	6,161	6,161	6,161	6,161	6,161	6,161
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034	2039
<b>Котельная ООО "Самолет Энерго"</b>										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	16,5	97,845	97,845	97,845	97,845	97,845	147	147	147
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	16,5	97,845	97,845	97,845	97,845	97,845	147	147	147
Ограничение тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	1,449	2,896	2,896	2,896
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	16,215	97,56	97,56	97,56	97,56	96,396	144,104	144,104	144,104
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,11	0,111	0,111	0,111	0,111	4,242	9,48	9,48	9,48
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	8,24	8,24	8,24	8,24	8,24	53,036	118,52	118,52	118,52
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	7,864	89,209	89,209	89,209	89,209	39,118	16,104	16,104	16,104
<b>Котельная ОАО "РЖД"</b>										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76
Ограничение тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	Перевод нагрузок на реконструированную котельную №56. Котельная работает на собственные нужды.				
Собственные нужды	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01					
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	13,75	13,75	13,75	13,75					
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,827	0,827	0,827	0,827					

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034	2039
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,67	4,67	4,67	4,67					
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	8,253	8,253	8,253	8,253					
Котельная ООО «Даном»										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	9	9	9	9	9	9	9	9	9
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38
Ограничение тепловой мощности	Гкал/ч	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62
Собственные нужды	Гкал/ч	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,335	1,335	1,335	1,335	1,335	1,335	1,335	1,335	1,335
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,876	0,876	0,876	0,876	0,876	0,876	0,876	0,876	0,876
Котельная ОАО «Биомед»										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	9,42	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1
Ограничение тепловой мощности	Гкал/ч	10,68	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034	2039
Собственные нужды	Гкал/ч	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	8,89	19,57	19,57	19,57	19,57	19,57	19,57	19,57	19,57
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,053	1,053	1,053	1,053	1,053	1,053	1,053	1,053	1,053
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	9,193	9,193	9,193	9,193	9,193	9,193	9,193	9,193	9,193
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-1,356	9,324	9,324	9,324	9,324	9,324	9,324	9,324	9,324
<b>Котельная пансионата «Петрово- Дальнее»</b>										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	16	16	16	16	16	16	16	16	16
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	12,54	12,54	12,54	12,54	12,54	12,54	12,54	12,54	12,54
Ограничение тепловой мощности	Гкал/ч	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46
Собственные нужды	Гкал/ч	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	11,75	11,75	11,75	11,75	11,75	11,75	11,75	11,75	11,75
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657	0,385	0,385	0,385	0,385
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,702	2,702	2,702	2,702	2,702	1,584	1,584	1,584	1,584
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	8,391	8,391	8,391	8,391	8,391	9,781	9,781	9,781	9,781
<b>Котельная МГОБ № 62</b>										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	24,08	24,08	24,08	24,08	24,08	24,08	24,08	24,08	24,08

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034	2039
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	24,08	24,08	24,08	24,08	24,08	24,08	24,08	24,08	24,08
Ограничение тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	23,382	23,382	23,382	23,382	23,382	23,382	23,382	23,382	23,382
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	6,017	6,017	6,017	6,017	6,017	6,017	6,017	6,017	6,017
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	17,184	17,184	17,184	17,184	17,184	17,184	17,184	17,184	17,184
<b>Котельная ЗАО «Новая Усадьба», д. Глухово</b>										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	25,77	25,77	25,77	25,77	25,77	25,77	25,77	25,77	25,77
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	25,77	25,77	25,77	25,77	25,77	25,77	25,77	25,77	25,77
Ограничение тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	25,42	25,42	25,42	25,42	25,42	25,42	25,42	25,42	25,42
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,139	0,139	0,139	0,139	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	8,051	8,051	8,051	8,051	13,051	13,051	13,051	13,051	13,051
Резерв/дефицит	Гкал/ч	17,23	17,23	17,23	17,23	12,144	12,144	12,144	12,144	12,144

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034	2039
тепловой мощности										
Котельная "Новое Тушино"										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	26,49	26,49	26,49	26,49	26,49	26,49	26,49	26,49	26,49
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	26,49	26,49	26,49	26,49	26,49	26,49	26,49	26,49	26,49
Ограничение тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	25,79	25,79	25,79	25,79	25,79	25,79	25,79	25,79	25,79
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,624	0,624	0,624	0,624	0,624	0,624	0,624	0,624	0,624
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	22,1896	22,1896	22,1896	22,1896	22,1896	22,1896	22,1896	22,1896	22,1896
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976
КТС "Оградное"										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	17,69	17,69	17,69	17,69
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	17,69	17,69	17,69	17,69
Ограничение тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	13,414	13,414	13,414	13,414	13,414	17,204	17,204	17,204	17,204

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034	2039
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	3,054	3,054	3,054	3,054	3,054	3,054	3,054	3,054	3,054
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	14,15	14,15	14,15	14,15	14,15	14,15	14,15	14,15	14,15
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-3,79	-3,79	-3,79	-3,79	-3,79	0	0	0	0
Котельная мкр. Красногорский										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	36,12	36,12	36,12	36,12	36,12	36,12	36,12	36,12	36,12
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	36,12	36,12	36,12	36,12	36,12	36,12	36,12	36,12	36,12
Ограничение тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	36,07	36,07	36,07	36,07	36,07	36,07	36,07	36,07	36,07
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,45	0,56	0,56	0,56
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	14,8	18,85	18,85	18,85
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	32,92	32,92	32,92	32,92	32,92	20,82	16,66	16,66	16,66
Котельная АО " 175 ДОК"										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8
Ограничение	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034	2039
тепловой мощности										
Собственные нужды	Гкал/ч	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	16,639	16,639	16,639	16,639	16,639	16,639	16,639	16,639	16,639
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	9,27	9,27	9,27	9,27	9,27	9,27	9,27	9,27	9,27
Котельная "Пятницкие кварталы"										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5
Ограничение тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	58,198	58,198	58,198	58,198	58,198	58,198	58,198	58,198	58,198
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,128	0,206	0,269	0,269	0,269	1,21	1,21	1,21	1,21
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,087	6,587	8,587	8,587	8,587	38,587	38,587	38,587	38,587
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	53,983	51,405	49,342	49,342	49,342	18,401	18,401	18,401	18,401
Котельная ООО "РЭП-Красногорье"										
Установленная	Гкал/ч	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76



Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034	2039
тепловая мощность										
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76
Ограничение тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	2,756	2,756	2,756	2,756	2,756	2,756	2,756	2,756	2,756
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,1362	0,1362	0,1362	0,1362	0,1362	0,1362	0,1362	0,1362	0,1362
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	2,609	2,609	2,609	2,609	2,609	2,609	2,609	2,609	2,609
<b>Котельная ЗАО "Лагуна Грин"</b>										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	25,77	25,77	25,77	25,77	25,77	25,77	25,77	25,77	25,77
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	25,77	25,77	25,77	25,77	25,77	25,77	25,77	25,77	25,77
Ограничение тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	25,42	25,42	25,42	25,42	25,42	25,42	25,42	25,42	25,42
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139
Присоединенная тепловая	Гкал/ч	8,051	8,051	8,051	8,051	8,051	8,051	8,051	8,051	8,051

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034	2039
нагрузка										
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	17,23	17,23	17,23	17,23	17,23	17,23	17,23	17,23	17,23
Котельная 53-54*										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	103,18	103,18	103,18
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	103,18	103,18	103,18
Ограничение тепловой мощности	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	0,473	0,473	0,473
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	102,707	102,707	102,707
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	12,526	12,526	12,526
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	78,840962	78,840962	78,840962
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	11,340038	11,340038	11,340038
Котельная ЖК Ангелово-резиденц 15 Гкал/ч										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	-	-	15	15	15	15	15
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	-	-	15	15	15	15	15
Ограничение тепловой мощности	Гкал/ч	-	-	-	-	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	-	-	-	-	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034	2039
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	-	-	-	-	14,88	14,88	14,88	14,88	14,88
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	-	-	-	-	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	-	-	-	-	12	12	12	12	12
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-	-	-	-	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92
Котельная ЖК Ильинские луга 35 Гкал/ч										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	35	35	35	35	35	35	35	35
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	-	35	35	35	35	35	35	35	35
Ограничение тепловой мощности	Гкал/ч	-	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	-	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	-	34,744	34,744	34,744	34,744	34,744	34,744	34,744	34,744
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	-	0,157	0,157	1,102	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	-	2	2	14	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-	32,587	32,587	19,642	1,844	1,844	1,844	1,844	1,844
Котельная ЖК Красногорск Парк 12 Гкал/ч										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	-	-	-	12	12	12	12
Располагаемая тепловая	Гкал/ч	-	-	-	-	-	12	12	12	12

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034	2039
мощность										
Ограничение тепловой мощности	Гкал/ч	-	-	-	-	-	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	-	-	-	-	-	0,1	0,1	0,1	0,1
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	-	-	-	-	-	11,9	11,9	11,9	11,9
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	-	-	-	-	-	0,72	0,72	0,72	0,72
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	-	-	-	-	-	9	9	9	9
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-	-	-	-	-	2,18	2,18	2,18	2,18
Котельная ЖК Лесобережный 45 Гкал/ч										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	-	45	45	45	45	45	45
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	-	45	45	45	45	45	45
Ограничение тепловой мощности	Гкал/ч	-	-	-	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	-	-	-	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	-	-	-	44,476	44,476	44,476	44,476	44,476	44,476
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	-	-	-	1,64	1,64	1,64	3,44	3,44	3,44
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	-	-	-	18,268	18,268	18,268	38,268	38,268	38,268
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-	-	-	24,568	24,568	24,568	2,768	2,768	2,768

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034	2039
Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	-	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76
Ограничение тепловой мощности	Гкал/ч	-	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	-	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	-	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	-	0,691	0,691	0,691	0,691	1,008	1,008	1,008	1,008
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	-	8,656	8,656	8,656	8,656	12,632	12,632	12,632	12,632
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-	4,293	4,293	4,293	4,293	0	0	0	0
Перспективная котельная ЖК Новая Рига 15 Гкал/ч										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	-	-	-	15	15	15	15
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	-	-	-	15	15	15	15
Ограничение тепловой мощности	Гкал/ч	-	-	-	-	-	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	-	-	-	-	-	0,12	0,12	0,12	0,12
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	-	-	-	-	-	14,88	14,88	14,88	14,88
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	-	-	-	-	-	0,764	0,764	0,764	0,764

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034	2039
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	-	-	-	-	-	9,55	9,55	9,55	9,55
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-	-	-	-	-	4,566	4,566	4,566	4,566
Перспективная котельная ООО "СамолётЭнерго" № 2										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	25	25
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	25	25
Ограничение тепловой мощности	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	0,508	0,508
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	24,492	24,492
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	1,506	1,506
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	18,821	18,821
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	4,165	4,165
Система теплоснабжения РТС "Пенягино" Филиал №9 ПАО "МОЭК"										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	35	35	35	35	35	35	35	35
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	-	35	35	35	35	35	35	35	35
Ограничение тепловой мощности	Гкал/ч	-	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034	2039
Собственные нужды	Гкал/ч	-	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	-	34,388	34,388	34,388	34,388	34,388	34,388	34,388	34,388
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	-	0,549	0,549	1,434	1,434	2,52	2,52	2,52	2,52
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	-	6,123	6,123	16,0054	16,0054	28,1284	28,1284	28,1284	28,1284
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-	27,716	27,716	16,9486	16,9486	3,7396	3,7396	3,7396	3,7396
Котельная 11,2 Гкал/ч ЖК Миниполис Серебрица										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	-	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	-	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2
Ограничение тепловой мощности	Гкал/ч	-	-	-	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	-	-	-	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	-	-	-	10,976	10,976	10,976	10,976	10,976	10,976
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	-	-	-	0,692	0,692	0,752	0,752	0,752	0,752
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	-	-	-	8,65	8,65	9,4	9,4	9,4	9,4
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-	-	-	1,634	1,634	0,824	0,824	0,824	0,824
БМК Ильинское-Усово мощностью 15 Гкал/ч										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	15

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034	2039
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	15
Ограничение тепловой мощности	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0
Собственные нужды	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0,224
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	14,776
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	1,04
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	13
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0,736
Новая котельная вблизи ЦТП № 4801										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	-	-	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	-	-	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4
Ограничение тепловой мощности	Гкал/ч	-	-	-	-	0	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	-	-	-	-	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	-	-	-	-	33,893	33,893	33,893	33,893	33,893
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	-	-	-	-	1,66	2,24	2,261	2,261	2,261
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	-	-	-	-	16,5538	22,410439	22,610439	22,610439	22,610439
Резерв/дефицит	Гкал/ч	-	-	-	-	15,68	9,24	9,021561	9,021561	9,021561



Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034	2039
тепловой мощности										
<b>Котельная ЭЖК «Эдем»</b>										
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	-	-	-	2,386	2,386	2,386	2,386
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	-	-	-	2,386	2,386	2,386	2,386
Ограничение тепловой мощности	Гкал/ч	-	-	-	-	-	0	0	0	0
Собственные нужды	Гкал/ч	-	-	-	-	-	0	0	0	0
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	-	-	-	-	-	2,386	2,386	2,386	2,386
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	-	-	-	-	-	0,077	0,077	0,077	0,077
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	-	-	-	-	-	1,104	1,104	1,104	1,104
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-	-	-	-	-	1,205	1,205	1,205	1,205
<b>Итого, по г.о. Красногорск</b>										
<b>Установленная тепловая мощность</b>	Гкал/ч	1920,727	2084,862	2118,082	2174,282	2378,942	2457,302	2498,777	2523,777	2538,777
<b>Располагаемая тепловая мощность</b>	Гкал/ч	1680,290	1855,915	1894,835	1951,035	2190,185	2278,635	2330,830	2355,830	2370,830
<b>Ограничение тепловой мощности</b>	Гкал/ч	246,077	223,557	217,857	217,857	177,937	167,347	156,147	156,147	156,147
<b>Собственные нужды</b>	Гкал/ч	17,388	18,775	18,866	19,614	22,844	25,824	26,932	27,440	27,664
<b>Тепловая мощность нетто</b>	Гкал/ч	1662,899	1837,137	1875,966	1931,418	2012,568	2098,038	2149,125	2173,617	2188,393

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034	2039
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	83,976	90,843	93,880	100,987	109,302	120,591	126,270	127,776	128,816
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1066,926	1127,293	1170,253	1260,201	1349,751	1510,327	1620,369	1639,190	1652,190
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	349,014	456,019	448,851	407,249	499,233	408,057	345,466	349,631	350,367

\* В перспективе тепловые нагрузки с котельных № 53 и № 54 переводятся на новую котельную №53-54

\*\* Работают на одну сеть, общий резерв составит 1,49Гкал/ч

\*\*\*Производственные котельные, работающие на собственные нужды, резерв определить не возможно

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

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

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

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

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Установленная мощность, Гкал/ч								
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034	2039
1	Котельная № 1	АО "Красногорская теплосеть"	21,9	21,09	21,09	21,09	129,31	129,31	129,31	129,31	129,31
2	Котельная № 2	АО "Красногорская теплосеть"	61,9	61,900	61,900	61,900	Перевод нагрузок на реконструированные котельные №1 и №7. Котельная ликвидируется				
3	Котельная № 4	АО "Красногорская теплосеть"	11,31	11,31	11,31	11,31	11,31	11,31	11,31	11,31	11,31
4	Котельная № 5	АО "Красногорская теплосеть"	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1
5	Котельная №6	АО "Красногорская теплосеть"	1,75	10,750	10,750	10,750	Перевод нагрузок на реконструированную котельную №1. Котельная ликвидируется				
6	Котельная №7	АО "Красногорская теплосеть"	92,4	92,4	92,4	92,4	180,6	180,6	180,6	180,6	180,6
7	Котельная №8	АО "Красногорская теплосеть"	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
8	Котельная №9	АО "Красногорская теплосеть"	8,6	8,6	8,6	8,6	Перевод нагрузок на реконструированную котельную №1. Котельная ликвидируется				
9	Котельная №10	АО "Красногорская теплосеть"	18,48	18,48	18,48	18,48	Перевод нагрузок на новую котельную вблизи ЦТП №4801. Котельная ликвидируется				
10	Котельная №11	АО "Красногорская теплосеть"	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	Перевод нагрузок на реконструированную котельную №14. Котельная ликвидируется			
11	Котельная №12	АО "Красногорская теплосеть"	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	Перевод нагрузок на ЦТП №4802 котельной ЗАО «Бецема». Котельная ликвидируется			
12	Котельная №14	АО "Красногорская теплосеть"	8,86	8,86	8,86	8,86	8,86	12,931	12,931	12,931	12,931
13	Котельная №15	АО "Красногорская теплосеть"	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Установленная мощность, Гкал/ч									
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034	2039	
14	Котельная №16	АО "Красногорская теплосеть"	15,600	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6
15	Котельная №17	АО "Красногорская теплосеть"	17,200	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2
16	Котельная №18	АО "Красногорская теплосеть"	90,000	90	90	90	90	90	90	90	90	90
17	Котельная №19	АО "Красногорская теплосеть"	5,160	5,16	5,16	5,16	5,16	Перевод нагрузок на реконструированную котельную №1. Котельная ликвидируется				
18	Котельная №20	АО "Красногорская теплосеть"	10,400	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4
19	Котельная №21	АО "Красногорская теплосеть"	0,170	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
20	Котельная №23	АО "Красногорская теплосеть"	12,040	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04
21	Котельная №24	АО "Красногорская теплосеть"	12,000	12	12	12	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48
22	Котельная №25	АО "Красногорская теплосеть"	17,200	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2
23	Котельная №26	АО "Красногорская теплосеть"	5,160	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
24	Котельная №27	АО "Красногорская теплосеть"	10,400	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4
25	Котельная №28	АО "Красногорская теплосеть"	2,600	2,6	2,6	2,6	2,6	Перевод нагрузок на реконструированную котельную №14. Котельная ликвидируется				
26	Котельная №29	АО "Красногорская теплосеть"	0,190	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
27	Котельная №30	АО "Красногорская теплосеть"	0,600	0,6	0,6	0,6	0,6	Котельная планируется под закрытие в связи с расселением и сносом жилого дома.				
28	Котельная №31 (электрическая)	АО "Красногорская теплосеть"	0,080	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Установленная мощность, Гкал/ч								
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034	2039
29	Котельная №32	АО "Красногорская теплосеть"	0,120	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
30	Котельная №33	АО "Красногорская теплосеть"	0,090	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
31	Котельная №34	АО "Красногорская теплосеть"	0,120	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
32	Котельная №35	АО "Красногорская теплосеть"	0,140	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
33	Котельная №37	АО "Красногорская теплосеть"	1,080	1,08	1,08	1,08	1,08	Перевод нагрузок на реконструированную котельную №7. Котельная ликвидируется			
34	Котельная №38	АО "Красногорская теплосеть"	20,130	20,13	20,13	20,13	20,13	42,99	42,99	42,99	42,99
35	Котельная №39	АО "Красногорская теплосеть"	0,240	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
36	Котельная №40	АО "Красногорская теплосеть"	42,820	42,82	42,82	42,82	42,82	51,59	51,59	51,59	51,59
37	Котельная №41	АО "Красногорская теплосеть"	4,460	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46
38	Котельная №43	АО "Красногорская теплосеть"	8,600	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6
	Котельная №43/1	АО "Красногорская теплосеть"	3,400	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
39	Котельная № 45	АО "Красногорская теплосеть"	30,200	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2
40	Котельная №50	АО "Красногорская теплосеть"	15,600	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6
41	Котельная №51	АО "Красногорская теплосеть"	15,600	15,6	15,6	15,6	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9
42	Котельная № 52	АО "Красногорская теплосеть"	22,400	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4
43	Котельная №53*	АО "Красногорская теплосеть"	60,000	60	60	60	60	60	Перевод нагрузок на новую котельную №53-54. Котельные		

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Установленная мощность, Гкал/ч								
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034	2039
44	Котельная №54*	АО "Красногорская теплосеть"	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8	ликвидируются		
45	Котельная №55	АО "Красногорская теплосеть"	1,500	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34
46	Котельная №56	АО "Красногорская теплосеть"	15,600	15,6	15,6	15,6	34,39	34,39	34,39	34,39	34,39
47	Котельная №57	АО "Красногорская теплосеть"	7,660	7,66	7,66	7,66	7,66	7,66	7,66	7,66	7,66
48	Котельная №58	АО "Красногорская теплосеть"	2,920	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92
49	Котельная №60	АО "Красногорская теплосеть"	35,260	35,26	35,26	35,26	35,26	35,26	35,26	35,26	35,26
50	Котельная №63	АО "Красногорская теплосеть"	35,260	35,26	35,26	35,26	35,26	35,26	35,26	35,26	35,26
51	Котельная АО «Никольское» (отопительный сезон работы)	АО «Никольское»/ АО "Красногорская теплосеть"	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7	10	10	10	10
	Котельная АО «Никольское» (летний сезон работы)	АО «Никольское»/ АО "Красногорская теплосеть"									
52	Котельная ЗАО «Бецема»***	АО «Красногорская теплосеть» (ЗАО «Бецема» - на территории предприятия)	79,320	79,32	79,32	79,32	79,32	79,32	79,32	79,32	79,32
53	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1**	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	163,400	163,4	163,4	163,4	202,4	202,4	210,14	210,14	210,14
54	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2**	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	43,000	43	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Установленная мощность, Гкал/ч								
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034	2039
55	Котельная ПАО «КМЗ»***	АО «Красногорская теплосеть» (ПАО «КМЗ» - на территории предприятия)	175,800	175,8	175,8	175,8	175,8	175,8	175,8	175,8	175,8
56	Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	53,577	53,577	53,577	53,577	53,577	70	70	70	70
57	Котельная ООО «Проектстройальянс»	ООО «Проектстройальянс»	24,080	24,08	24,08	24,08	24,08	24,08	24,08	24,08	24,08
58	ООО "ЭнергоИнвест"	ООО "ЭнергоИнвест"	67,240	67,24	67,24	67,24	67,24	67,24	67,24	67,24	67,24
59	Котельная ООО «НИГО-М»	ООО «НИГО-М»	50,48	50,48	50,48	50,48	50,48	50,48	50,48	50,48	50,48
60	Котельная ООО "ТЭСИС"	ООО "ТЭСИС"	22,630	22,63	53,65	53,65	53,65	53,65	53,65	53,65	53,65
61	Котельная ООО "ТермоТрон"	ООО "ТермоТрон"	80,210	80,21	80,21	80,21	80,21	80,21	80,21	80,21	80,21
62	Котельная ТРЦ "ВЭЙПАРК"	ООО "Маркет Трейд Центр"	6,340	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34
63	Котельная 8 МВт	ООО "Маркет Трейд Центр"	6,900	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9
64	Котельная ООО "Самолет Энерго"	ООО «Самолет Энерго», АО "Красногорская теплосеть"	16,500	97,845	97,845	97,845	97,845	97,845	147	147	147
65	Котельная ОАО "РЖД"	ОАО "РЖД"	13,760	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76
66	Котельная ООО «Даном»	ООО "Даном"	9,000	9	9	9	9	9	9	9	9
67	Котельная ОАО «Биомед»	АО «Энерго-коммунальный комплекс»	20,100	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Установленная мощность, Гкал/ч								
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034	2039
68	Котельная пансионата «Петрово- Дальнее»	ФГАУ "Оздоровительный комплекс "Рублёво-Успенский"	16,000	16	16	16	16	16	16	16	16
69	Котельная МГОБ № 62	ГКУ «Соцэнерго»	24,080	24,08	24,08	24,08	24,08	24,08	24,08	24,08	24,08
70	Котельная ЗАО «Новая Усадьба», д. Глухово	ЗАО «Новая Усадьба»	25,770	25,77	25,77	25,77	25,77	25,77	25,77	25,77	25,77
71	Котельная "Новое Тушино"	ООО "Теплосервис-М"	26,490	26,49	26,49	26,49	26,49	26,49	26,49	26,49	26,49
72	КТС "Отрадное"	ООО "ТСК Мосэнерго", филиал Подмосковский	13,900	13,9	13,9	13,9	13,9	17,69	17,69	17,69	17,69
73	Котельная мкр. Красногорский	ООО «ЭТС»	36,120	36,12	36,12	36,12	36,12	36,12	36,12	36,12	36,12
74	Котельная АО " 175 ДОК"	АО " 175 ДОК"	16,800	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8
75	Котельная "Пятницкие кварталы"	ЗАО «САБ-УРБАН»	58,500	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5	58,5
76	Котельная ООО "РЭП-Красногорье"	Муниципалитет	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76
77	Котельная ЗАО "Лагуна Грин"	ЗАО "Лагуна Грин"	25,77	25,77	25,77	25,77	25,77	25,77	25,77	25,77	25,77
78	Котельная №53-54	АО "Красногорская теплосеть"	-	-	-	-	-	-	103,18	103,18	103,18
79	Котельная ЖК Ангелово-резиденц 15 Гкал/ч	ЖК Ангелдово-резиденц	-	-	-	-	15	15	15	15	15
80	Котельная ЖК Ильинские луга 35 Гкал/ч	ЖК Ильинские луга	-	35	35	35	35	35	35	35	35
81	Котельная ЖК Красногорск Парк	ЖК Красногорск Парк	-	-	-	-	-	12	12	12	12



№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Установленная мощность, Гкал/ч								
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034	2039
	12 Гкал/ч										
82	Котельная ЖК Лесобережный 45 Гкал/ч	ЖК Лесобережный	-	-	-	45	45	45	45	45	45
83	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	ООО "Гранель Инжиниринг"	-	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76
84	Перспективная котельная ЖК Новая Рига 15 Гкал/ч	ЖК Новая Рига	-	-	-	-	-	15	15	15	15
85	Перспективная котельная ООО "Самолёт Энерго" № 2	ООО «Самолет Энерго»,	-	-	-	-	-	-	-	25	25
86	Система теплоснабжения РТС "Пенягино" Филиал №9 ПАО "МОЭК"	Филиал №9 ПАО "МОЭК"	-	35	35	35	35	35	35	35	35
87	Котельная 11,2 Гкал/ч ЖК Миниполис Серебрица	ЖК Миниполис Серебрица	-	-	-	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2
88	БМК Ильинское-Усово мощностью 15 Гкал/ч	ЖК Ильинское-Усово	-	-	-	-	-	-	-	-	15
89	Новая котельная вблизи ЦТП № 4801	АО "Красногорская теплосеть"	-	-	-	-	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4
90	Котельная ЭЖК «Эдем»	В процессе передачи в АО "Красногорская теплосеть"	-	-	-	-	-	2,386	2,386	2,386	2,386
	<b>Итого:</b>		<b>1920,727</b>	<b>2084,862</b>	<b>2118,082</b>	<b>2174,282</b>	<b>2378,942</b>	<b>2457,302</b>	<b>2498,777</b>	<b>2523,777</b>	<b>2538,777</b>

\* В перспективе тепловые нагрузки с котельных № 53 и № 54 переводятся на новую котельную №53-54

\*\* Работают на одну сеть, общий резерв составит 1,49Гкал/ч \*\*\*Производственная котельная

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

Таблица 2.6.1 – Существующие и перспективные технические ограничения тепловой мощности по первому варианту развития (приоритетному)

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Ограничения тепловой мощности источников теплоснабжения, Гкал/ч								
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034	2039
1	Котельная № 1	АО "Красногорская теплосеть"	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Котельная № 2	АО "Красногорская теплосеть"	0,44	0,44	0,44	0,44	Перевод нагрузок на реконструированные котельные №1 и №7. Котельная ликвидируется				
3	Котельная № 4	АО "Красногорская теплосеть"	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
4	Котельная № 5	АО "Красногорская теплосеть"	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32
5	Котельная №6	АО "Красногорская теплосеть"	1,72	1,72	1,72	1,72	Перевод нагрузок на реконструированную котельную №1. Котельная ликвидируется				
6	Котельная №7	АО "Красногорская теплосеть"	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Котельная №8	АО "Красногорская теплосеть"	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Котельная №9	АО "Красногорская теплосеть"	0,48	0,48	0,48	0,48	Перевод нагрузок на реконструированную котельную №1. Котельная ликвидируется				
9	Котельная №10	АО "Красногорская теплосеть"	0,28	0,28	0,28	0,28	Перевод нагрузок на новую котельную вблизи ЦТП №4801. Котельная ликвидируется				
10	Котельная №11	АО "Красногорская теплосеть"	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	Перевод нагрузок на реконструированную котельную №14. Котельная ликвидируется			

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Ограничения тепловой мощности источников теплоснабжения, Гкал/ч								
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034	2039
11	Котельная №12	АО "Красногорская теплосеть"	0	0	0	0	0	0	Перевод нагрузок на ЦТП №4802 котельной ЗАО «Бецема». Котельная ликвидируется		
12	Котельная №14	АО "Красногорская теплосеть"	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Котельная №15	АО "Красногорская теплосеть"	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
14	Котельная №16	АО "Красногорская теплосеть"	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
15	Котельная №17	АО "Красногорская теплосеть"	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
16	Котельная №18	АО "Красногорская теплосеть"	58	58	58	58	58	58	58	58	58
17	Котельная №19	АО "Красногорская теплосеть"	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	Перевод всех нагрузок на реконструированную котельную №1. Котельная ликвидируется			
18	Котельная №20	АО "Красногорская теплосеть"	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59
19	Котельная №21	АО "Красногорская теплосеть"	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20	Котельная №23	АО "Красногорская теплосеть"	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
21	Котельная №24	АО "Красногорская теплосеть"	0,6	0,6	0,6	0,6	0	0	0	0	0
22	Котельная №25	АО "Красногорская теплосеть"	0	0	0	0	0	0	0	0	0
23	Котельная №26	АО "Красногорская теплосеть"	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0	0	0	0
24	Котельная №27	АО "Красногорская теплосеть"	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91	5,91
25	Котельная №28	АО "Красногорская теплосеть"	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	Перевод нагрузок на реконструированную котельную №14. Котельная ликвидируется			

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Ограничения тепловой мощности источников теплоснабжения, Гкал/ч									
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034	2039	
26	Котельная №29	АО "Красногорская теплосеть"	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
27	Котельная №30	АО "Красногорская теплосеть"	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	Котельная планируется под закрытие в связи с расселением и сносом жилого дома.				
28	Котельная №31 (электрическая)	АО "Красногорская теплосеть"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
29	Котельная №32	АО "Красногорская теплосеть"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
30	Котельная №33	АО "Красногорская теплосеть"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
31	Котельная №34	АО "Красногорская теплосеть"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
32	Котельная №35	АО "Красногорская теплосеть"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
33	Котельная №37	АО "Красногорская теплосеть"	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	Перевод нагрузок на реконструированную котельную №7. Котельная ликвидируется				
34	Котельная №38	АО "Красногорская теплосеть"	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0	0	0	0	0
35	Котельная №39	АО "Красногорская теплосеть"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
36	Котельная №40	АО "Красногорская теплосеть"	6,09	6,09	6,09	6,09	6,09	0	0	0	0	0
37	Котельная №41	АО "Красногорская теплосеть"	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
38	Котельная №43	АО "Красногорская теплосеть"	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39
	Котельная №43/1	АО "Красногорская теплосеть"	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
39	Котельная № 45	АО "Красногорская теплосеть"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
40	Котельная №50	АО "Красногорская теплосеть"	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6	7,6

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Ограничения тепловой мощности источников теплоснабжения, Гкал/ч								
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034	2039
41	Котельная №51	АО "Красногорская теплосеть"	6,15	6,15	6,15	6,15	0	0	0	0	0
42	Котельная № 52	АО "Красногорская теплосеть"	0	0	0	0	0	0	0	0	0
43	Котельная №53*	АО "Красногорская теплосеть"	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	Перевод нагрузок на новую котельную №53-54. Котельные ликвидируются		
44	Котельная №54*	АО "Красногорская теплосеть"	8	8	8	8	8	8			
45	Котельная №55	АО "Красногорская теплосеть"	0	0	0	0	0	0	0	0	0
46	Котельная №56	АО "Красногорская теплосеть"	2,46	2,46	2,46	2,46	0	0	0	0	0
47	Котельная №57	АО "Красногорская теплосеть"	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
48	Котельная №58	АО "Красногорская теплосеть"	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
49	Котельная №60	АО "Красногорская теплосеть"	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33
50	Котельная №63	АО "Красногорская теплосеть"	14,85	14,85	14,85	14,85	14,85	14,85	14,85	14,85	14,85
51	Котельная АО «Никольское» (отопительный сезон работы)	АО «Никольское»/ АО "Красногорская теплосеть"	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	4	4	4	4
	Котельная АО «Никольское» (летний сезон работы)	АО «Никольское»/ АО "Красногорская теплосеть"	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0	0	0	0
52	Котельная ЗАО «Бецема»***	АО «Красногорская теплосеть» (ЗАО «Бецема» - на территории предприятия)	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Ограничения тепловой мощности источников теплоснабжения, Гкал/ч								
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034	2039
53	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1**	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	27,79	27,79	27,79	27,79	0	0	0	0	0
54	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2**	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	5,7	5,7	0	0	0	0	0	0	0
55	Котельная ПАО «КМЗ»***	АО «Красногорская теплосеть» (ПАО «КМЗ» - на территории предприятия)	34,8	34,8	34,8	34,8	34,8	34,8	34,8	34,8	34,8
56	Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	2,447	2,447	2,447	2,447	2,447	2,447	2,447	2,447	2,447
57	Котельная ООО «Проектстройальянс»	ООО «Проектстройальянс»	0	0	0	0	0	0	0	0	0
58	ООО "ЭнергоИнвест"	ООО "ЭнергоИнвест"	0	0	0	0	0	0	0	0	0
59	Котельная ООО «НИГО-М»	ООО «НИГО-М»	0	0	0	0	0	0	0	0	0
60	Котельная ООО "ТЭСИС"	ООО "ТЭСИС"	0	0	0	0	0	0	0	0	0
61	Котельная ООО "ТермоТрон"	ООО "ТермоТрон"	0	0	0	0	0	0	0	0	0
62	Котельная ТРЦ "ВЭЙПАРК"	ООО "Маркет Трейд Центр"	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63	Котельная 8 МВт	ООО "Маркет Трейд Центр"	0	0	0	0	0	0	0	0	0
64	Котельная ООО "Самолет Энерго"	ООО «Самолет Энерго», АО "Красногорская теплосеть"	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Ограничения тепловой мощности источников теплоснабжения, Гкал/ч								
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034	2039
65	Котельная ОАО "РЖД"	ОАО "РЖД"	0	0	0	0	0	0	0	0	0
66	Котельная ООО «Даном»	ООО "Даном"	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62
67	Котельная ОАО «Биомед»	АО «Энерго-коммунальный комплекс»	10,68	0	0	0	0	0	0	0	0
68	Котельная пансионата «Петрово- Дальнее»	ФГАУ "Оздоровительный комплекс "Рублёво-Успенский"	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46
69	Котельная МГОб № 62	ГКУ «Соцэнерго»	0	0	0	0	0	0	0	0	0
70	Котельная ЗАО «Новая Усадьба», д. Глухово	ЗАО «Новая Усадьба»	0	0	0	0	0	0	0	0	0
71	Котельная "Новое Тушино"	ООО "Теплосервис-М"	0	0	0	0	0	0	0	0	0
72	КТС "Отрадное"	ООО "ТСК Мосэнерго", филиал Подмосковский	0	0	0	0	0	0	0	0	0
73	Котельная мкр. Красногорский	ООО «ЭТС»	0	0	0	0	0	0	0	0	0
74	Котельная АО " 175 ДОК"	АО " 175 ДОК"	0	0	0	0	0	0	0	0	0
75	Котельная "Пятницкие кварталы"	ЗАО «САБ-УРБАН»	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76	Котельная ООО "РЭП-Красногорье"	Муниципалитет	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Ограничения тепловой мощности источников теплоснабжения, Гкал/ч								
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034	2039
77	Котельная ЗАО "Лагуна Грин"	ЗАО "Лагуна Грин"	0	0	0	0	0	0	0	0	0
78	Котельная №53-54	АО "Красногорская теплосеть"	-	-	-	-	-	-	0	0	0
79	Котельная ЖК Ангелово-резиденц 15 Гкал/ч	ЖК Ангелдово-резиденц	-	-	-	-	0	0	0	0	0
80	Котельная ЖК Ильинские луга 35 Гкал/ч	ЖК Ильинские луга	-	0	0	0	0	0	0	0	0
81	Котельная ЖК Красногорск Парк 12 Гкал/ч	ЖК Красногорск Парк	-	-	-	-	-	0	0	0	0
82	Котельная ЖК Лесобережный 45 Гкал/ч	ЖК Лесобережный	-	-	-	0	0	0	0	0	0
83	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	ООО "Гранель Инжиниринг"	-	-	-	-	-	0	0	0	0
84	Перспективная котельная ЖК Новая Рига 15 Гкал/ч	ЖК Новая Рига	-	-	-	-	-	0	0	0	0
85	Перспективная котельная ООО "Самолёт Энерго" № 2	ООО «Самолет Энерго»,	-	-	-	-	-	0	0	0	0
86	Система теплоснабжения РТС "Пенягино" Филиал №9 ПАО "МОЭК"	Филиал №9 ПАО "МОЭК"	-	0	0	0	0	0	0	0	0
87	Котельная 11,2 Гкал/ч ЖК Миниполис Серебрица	ЖК Миниполис Серебрица	-	-	-	0	0	0	0	0	0



№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Ограничения тепловой мощности источников теплоснабжения, Гкал/ч								
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034	2039
88	БМК Ильинское-Усово мощностью 15 Гкал/ч	ЖК Ильинское-Усово	-	-	-	-	-	-	-	-	0
89	Новая котельная вблизи ЦТП № 4801	АО "Красногорская теплосеть"	-	-	-	-	0	0	0	0	0
90	Котельная ЭЖК «Эдем»	В процессе передачи в АО "Красногорская теплосеть"	-	-	-	-	-	0	0	0	0
<b>Итого:</b>			<b>246,077</b>	<b>223,557</b>	<b>217,857</b>	<b>217,857</b>	<b>177,937</b>	<b>167,347</b>	<b>156,147</b>	<b>156,147</b>	<b>156,147</b>

\* В перспективе тепловые нагрузки с котельных № 53 и № 54 переводятся на новую котельную №53-54

\*\* Работают на одну сеть, общий резерв составит 1,49Гкал/ч

\*\*\*Производственная котельная

## 2.7 Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источников тепловой энергии по поселению, городскому округу в целом и по каждой системе отдельно

Таблица 2.7.1 – Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды по первому варианту развития (приоритетному)

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Собственные нужды, Гкал/ч								
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034	2039
1	Котельная № 1	АО "Красногорская теплосеть"	0,263	0,263	0,263	0,263	2,586	2,586	2,586	2,586	2,586
2	Котельная № 2	АО "Красногорская теплосеть"	0,670	0,67	0,67	0,67	Перевод нагрузок на реконструированные котельные №1 и №7. Котельная ликвидируется				
3	Котельная № 4	АО "Красногорская теплосеть"	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
4	Котельная № 5	АО "Красногорская теплосеть"	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
5	Котельная №6	АО "Красногорская теплосеть"	0,088	0,088	0,088	0,088	Перевод нагрузок на реконструированную котельную №1. Котельная ликвидируется				

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Собственные нужды, Гкал/ч								
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034	2039
6	Котельная №7	АО "Красногорская теплосеть"	0,708	0,708	0,708	0,708	2,516	2,516	2,516	2,516	2,516
7	Котельная №8	АО "Красногорская теплосеть"	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
8	Котельная №9	АО "Красногорская теплосеть"	0,044	0,044	0,044	0,044	Перевод нагрузок на реконструированную котельную №1. Котельная ликвидируется				
9	Котельная №10	АО "Красногорская теплосеть"	0,132	0,132	0,132	0,132	Перевод нагрузок на новую котельную вблизи ЦТП №4801. Котельная ликвидируется				
10	Котельная №11	АО "Красногорская теплосеть"	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	Перевод нагрузок на реконструированную котельную №14. Котельная ликвидируется			
11	Котельная №12	АО "Красногорская теплосеть"	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	Перевод нагрузок на ЦТП №4802 котельной ЗАО «Бецема». Котельная ликвидируется		
12	Котельная №14	АО "Красногорская теплосеть"	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,19	0,19	0,19	0,19
13	Котельная №15	АО "Красногорская теплосеть"	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
14	Котельная №16	АО "Красногорская теплосеть"	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199
15	Котельная №17	АО "Красногорская теплосеть"	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
16	Котельная №18	АО "Красногорская теплосеть"	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252
17	Котельная №19	АО "Красногорская теплосеть"	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	Перевод нагрузок на реконструированную котельную №1. Котельная ликвидируется			
18	Котельная №20	АО "Красногорская теплосеть"	0,100	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Собственные нужды, Гкал/ч									
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034	2039	
19	Котельная №21	АО "Красногорская теплосеть"	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
20	Котельная №23	АО "Красногорская теплосеть"	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114
21	Котельная №24	АО "Красногорская теплосеть"	0,106	0,106	0,106	0,106	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255
22	Котельная №25	АО "Красногорская теплосеть"	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137
23	Котельная №26	АО "Красногорская теплосеть"	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
24	Котельная №27	АО "Красногорская теплосеть"	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
25	Котельная №28	АО "Красногорская теплосеть"	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	Перевод нагрузок на реконструированную котельную №14. Котельная ликвидируется				
26	Котельная №29	АО "Красногорская теплосеть"	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
27	Котельная №30	АО "Красногорская теплосеть"	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	Котельная планируется под закрытие в связи с расселением и сносом жилого дома.				
28	Котельная №31 (электрическая)	АО "Красногорская теплосеть"	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
29	Котельная №32	АО "Красногорская теплосеть"	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005
30	Котельная №33	АО "Красногорская теплосеть"	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
31	Котельная №34	АО "Красногорская теплосеть"	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
32	Котельная №35	АО "Красногорская теплосеть"	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002
33	Котельная №37	АО "Красногорская теплосеть"	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	Перевод нагрузок на реконструированную котельную №7. Котельная ликвидируется				
34	Котельная №38	АО "Красногорская теплосеть"	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,859	0,859	0,859	0,859	0,859

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Собственные нужды, Гкал/ч									
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034	2039	
35	Котельная №39	АО "Красногорская теплосеть"	0,020	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
36	Котельная №40	АО "Красногорская теплосеть"	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893
37	Котельная №41	АО "Красногорская теплосеть"	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
38	Котельная №43	АО "Красногорская теплосеть"	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
	Котельная №43/1	АО "Красногорская теплосеть"	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
39	Котельная № 45	АО "Красногорская теплосеть"	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633	0,633
40	Котельная №50	АО "Красногорская теплосеть"	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
41	Котельная №51	АО "Красногорская теплосеть"	0,298	0,298	0,298	0,298	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208	0,208
42	Котельная № 52	АО "Красногорская теплосеть"	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415	0,415
43	Котельная №53*	АО "Красногорская теплосеть"	0,583	0,583	0,583	0,583	0,583	0,583	ликвидация котельных, нагрузки переводятся на новую котельную № 53-54			
44	Котельная №54*	АО "Красногорская теплосеть"	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211				
45	Котельная №55	АО "Красногорская теплосеть"	0,008	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
46	Котельная №56	АО "Красногорская теплосеть"	0,156	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545	0,545
47	Котельная №57	АО "Красногорская теплосеть"	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
48	Котельная №58	АО "Красногорская теплосеть"	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
49	Котельная №60	АО "Красногорская теплосеть"	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477	0,477

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Собственные нужды, Гкал/ч								
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034	2039
50	Котельная №63	АО "Красногорская теплосеть"	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147	0,147
51	Котельная АО «Никольское» (отопительный сезон работы)	АО «Никольское»/ АО "Красногорская теплосеть"	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315	0,315
	Котельная АО «Никольское» (летний сезон работы)	АО «Никольское»/ АО "Красногорская теплосеть"	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
52	Котельная ЗАО «Бецема»***	АО «Красногорская теплосеть» (ЗАО «Бецема» - на территории предприятия)	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501
53	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1**	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	0,290	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
54	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2**	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	0,520	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
55	Котельная ПАО «КМЗ»***	АО «Красногорская теплосеть» (ПАО «КМЗ» - на территории предприятия)	0,633	0,633	0,633	0,633	Перевод нагрузок на реконструированную котельную №1. Котельная работает на нужды собственного производства.				
56	Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198
57	Котельная ООО «Проектстройальянс»	ООО «Проектстройальянс»	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455	0,455
58	ООО "ЭнергоИнвест"	ООО "ЭнергоИнвест"	0,810	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
59	Котельная ООО «НИГО-М»	ООО «НИГО-М»	0,597	0,597	0,597	0,597	0,597	0,597	0,597	0,597	0,597

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Собственные нужды, Гкал/ч								
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034	2039
60	Котельная ООО "ТЭСИС"	ООО "ТЭСИС"	0,260	0,26	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351
61	Котельная ООО "ТермоТрон"	ООО "ТермоТрон"	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191
62	Котельная ТРЦ "ВЭЙПАРК"	ООО "Маркет Трейд Центр"	0,050	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
63	Котельная 8 МВт	ООО "Маркет Трейд Центр"	0,070	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
64	Котельная ООО "Самолет Энерго"	ООО «Самолет Энерго», АО "Красногорская теплосеть"	0,285	0,285	0,285	0,285	0,285	1,449	2,896	2,896	2,896
65	Котельная ОАО "РЖД"	ОАО "РЖД"	0,010	0,01	0,01	0,01	Перевод нагрузок на реконструированную котельную №56. Котельная работает на нужды собственного производства.				
66	Котельная ООО «Даном»	ООО "Даном"	1,060	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
67	Котельная ОАО «Биомед»	АО «Энерго-коммунальный комплекс»	0,530	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
68	Котельная пансионата «Петрово- Дальнее»	ФГАУ "Оздоровительный комплекс "Рублёво-Успенский"	0,790	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
69	Котельная МГОБ № 62	ГКУ «Соцэнерго»	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698
70	Котельная ЗАО «Новая Усадьба», д. Глухово	ЗАО «Новая Усадьба»	0,350	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
71	Котельная "Новое Тушино"	ООО "Теплосервис-М"	0,700	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
72	КТС "Отрадное"	ООО "ТСК Мосэнерго", филиал Подмосковский	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486	0,486
73	Котельная мкр. Красногорский	ООО «ЭТС»	0,050	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Собственные нужды, Гкал/ч								
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034	2039
74	Котельная АО " 175 ДОК"	АО " 175 ДОК"	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161
75	Котельная "Пятницкие кварталы"	ЗАО «САБ-УРБАН»	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302	0,302
76	Котельная ООО "РЭП-Красногорье"	Муниципалитет	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
77	Котельная ЗАО "Лагуна Грин"	ЗАО "Лагуна Грин"	0,350	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
78	Котельная №53-54	АО "Красногорская теплосеть"	-	-	-	-	-	-	0,473	0,473	0,473
79	Котельная ЖК Ангелово-резиденц 15 Гкал/ч	ЖК Ангелдово-резиденц	-	-	-	-	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
80	Котельная ЖК Ильинские луга 35 Гкал/ч	ЖК Ильинские луга	-	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256
81	Котельная ЖК Красногорск Парк 12 Гкал/ч	ЖК Красногорск Парк	-	-	-	-	-	0,1	0,1	0,1	0,1
82	Котельная ЖК Лесобережный 45 Гкал/ч	ЖК Лесобережный	-	-	-	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524
83	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	ООО "Гранель Инжиниринг"	-	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
84	Перспективная котельная ЖК Новая Рига 15 Гкал/ч	ЖК Новая Рига	-	-	-	-	-	0,12	0,12	0,12	0,12
85	Перспективная котельная ООО "Самолёт Энерго" № 2	ООО «Самолет Энерго»,	-	-	-	-	-	-	-	0,508	0,508
86	Система теплоснабжения РТС "Пенягино" Филиал №9 ПАО "МОЭК"	Филиал №9 ПАО "МОЭК"	-	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612
87	Котельная 11,2 Гкал/ч ЖК Миниполис Серебрица	ЖК Миниполис Серебрица	-	-	-	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224
88	БМК Ильинское-Усово мощностью 15 Гкал/ч	ЖК Ильинское-Усово	-	-	-	-	-	-	-	-	0,224
89	Новая котельная вблизи ЦТП № 4801	АО "Красногорская теплосеть"	-	-	-	-	0,497	0,497	0,497	0,497	0,497

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Собственные нужды, Гкал/ч								
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034	2039
90	Котельная ЭЖК «Эдем»	В процессе передачи АО "Красногорская теплосеть"	-	-	-	-	-	0	0	0	0
<b>Итого:</b>			<b>17,388</b>	<b>18,775</b>	<b>18,866</b>	<b>19,614</b>	<b>22,844</b>	<b>25,824</b>	<b>26,932</b>	<b>27,440</b>	<b>27,664</b>

\* В перспективе тепловые нагрузки с котельных № 53 и № 54 переводятся на новую котельную №53-54

\*\* Работают на одну сеть, общий резерв составит 1,49Гкал/ч

\*\*\*Производственная котельная

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

Таблица 2.8.1 – Существующие и перспективные значения тепловой мощности нетто по первому варианту развития (приоритетному)

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч								
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034	2039
1	Котельная № 1	АО "Красногорская теплосеть"	24,097	24,097	24,097	24,097	126,724	126,724	126,724	126,724	126,724
2	Котельная № 2	АО "Красногорская теплосеть"	60,79	60,79	60,79	60,79	Перевод нагрузок на реконструированные котельные №1 и №7. Котельная ликвидируется				
3	Котельная № 4	АО "Красногорская теплосеть"	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95
4	Котельная № 5	АО "Красногорская теплосеть"	10,722	10,722	10,722	10,722	10,722	10,722	10,722	10,722	10,722
5	Котельная №6	АО "Красногорская теплосеть"	8,942	8,942	8,942	8,942	Перевод нагрузок на реконструированную котельную №1. Котельная ликвидируется				
6	Котельная №7	АО "Красногорская теплосеть"	93,852	93,852	93,852	93,852	178,084	178,084	178,084	178,084	178,084



№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч									
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034	2039	
7	Котельная №8	АО "Красногорская теплосеть"	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418	0,418
8	Котельная №9	АО "Красногорская теплосеть"	8,076	8,076	8,076	8,076	Перевод нагрузок на реконструированную котельную №1. Котельная ликвидируется					
9	Котельная №10	АО "Красногорская теплосеть"	18,068	18,068	18,068	18,068	Перевод нагрузок на новую котельную вблизи ЦТП №4801. Котельная ликвидируется					
10	Котельная №11	АО "Красногорская теплосеть"	1,268	1,268	1,268	1,268	1,268	Перевод нагрузок на реконструированную котельную №14. Котельная ликвидируется				
11	Котельная №12	АО "Красногорская теплосеть"	2,262	2,262	2,262	2,262	2,262	2,262	Перевод нагрузок на ЦТП №4802 котельной ЗАО «Бецема». Котельная ликвидируется			
12	Котельная №14	АО "Красногорская теплосеть"	9,288	9,288	9,288	9,288	9,288	12,741	12,741	12,741	12,741	
13	Котельная №15	АО "Красногорская теплосеть"	1,269	1,269	1,269	1,269	1,269	1,269	1,269	1,269	1,269	
14	Котельная №16	АО "Красногорская теплосеть"	12,001	12,001	12,001	12,001	12,001	12,001	12,001	12,001	12,001	
15	Котельная №17	АО "Красногорская теплосеть"	15,235	15,235	15,235	15,235	15,235	15,235	15,235	15,235	15,235	
16	Котельная №18	АО "Красногорская теплосеть"	31,748	31,748	31,748	31,748	31,748	31,748	31,748	31,748	31,748	
17	Котельная №19	АО "Красногорская теплосеть"	4,642	4,642	4,642	4,642	4,642	Перевод нагрузок на реконструированную котельную №1. Котельная ликвидируется				
18	Котельная №20	АО "Красногорская теплосеть"	8,71	8,71	8,71	8,71	8,71	8,71	8,71	8,71	8,71	
19	Котельная №21	АО "Красногорская теплосеть"	0,1796	0,1796	0,1796	0,1796	0,1796	0,1796	0,1796	0,1796	0,1796	

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч									
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034	2039	
20	Котельная №23	АО "Красногорская теплосеть"	10,486	10,486	10,486	10,486	10,486	10,486	10,486	10,486	10,486	10,486
21	Котельная №24	АО "Красногорская теплосеть"	11,294	11,294	11,294	11,294	15,225	15,225	15,225	15,225	15,225	15,225
22	Котельная №25	АО "Красногорская теплосеть"	17,063	17,063	17,063	17,063	17,063	17,063	17,063	17,063	17,063	17,063
23	Котельная №26	АО "Красногорская теплосеть"	4,599	4,599	4,599	4,599	4,599	5,089	5,089	5,089	5,089	5,089
24	Котельная №27	АО "Красногорская теплосеть"	4,456	4,456	4,456	4,456	4,456	4,456	4,456	4,456	4,456	4,456
25	Котельная №28	АО "Красногорская теплосеть"	1,524	1,524	1,524	1,524	1,524	Перевод нагрузок на реконструированную котельную №14. Котельная ликвидируется				
26	Котельная №29	АО "Красногорская теплосеть"	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119
27	Котельная №30	АО "Красногорская теплосеть"	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498	Котельная планируется под закрытие в связи с расселением и сносом жилого дома.				
28	Котельная №31 (электрическая)	АО "Красногорская теплосеть"	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079
29	Котельная №32	АО "Красногорская теплосеть"	0,11995	0,11995	0,11995	0,11995	0,11995	0,11995	0,11995	0,11995	0,11995	0,11995
30	Котельная №33	АО "Красногорская теплосеть"	0,0899	0,0899	0,0899	0,0899	0,0899	0,0899	0,0899	0,0899	0,0899	0,0899
31	Котельная №34	АО "Красногорская теплосеть"	0,1199	0,1199	0,1199	0,1199	0,1199	0,1199	0,1199	0,1199	0,1199	0,1199
32	Котельная №35	АО "Красногорская теплосеть"	0,1398	0,1398	0,1398	0,1398	0,1398	0,1398	0,1398	0,1398	0,1398	0,1398
33	Котельная №37	АО "Красногорская теплосеть"	0,936	0,936	0,936	0,936	0,936	Перевод нагрузок на реконструированную котельную №7. Котельная ликвидируется				
34	Котельная №38	АО "Красногорская теплосеть"	19,711	19,711	19,711	19,711	19,711	42,131	42,131	42,131	42,131	42,131
35	Котельная №39	АО "Красногорская теплосеть"	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч								
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034	2039
36	Котельная №40	АО "Красногорская теплосеть"	36,587	36,587	36,587	36,587	36,587	50,697	50,697	50,697	50,697
37	Котельная №41	АО "Красногорская теплосеть"	3,573	3,573	3,573	3,573	3,573	3,573	3,573	3,573	3,573
38	Котельная №43	АО "Красногорская теплосеть"	6,162	6,162	6,162	6,162	6,162	6,162	6,162	6,162	6,162
	Котельная №43/1	АО "Красногорская теплосеть"	3,061	3,061	3,061	3,061	3,061	3,061	3,061	3,061	3,061
39	Котельная № 45	АО "Красногорская теплосеть"	29,567	29,567	29,567	29,567	29,567	29,567	29,567	29,567	29,567
40	Котельная №50	АО "Красногорская теплосеть"	7,935	7,935	7,935	7,935	7,935	7,935	7,935	7,935	7,935
41	Котельная №51	АО "Красногорская теплосеть"	9,152	9,152	9,152	9,152	12,692	12,692	12,692	12,692	12,692
42	Котельная № 52	АО "Красногорская теплосеть"	21,985	21,985	21,985	21,985	21,985	21,985	21,985	21,985	21,985
43	Котельная №53*	АО "Красногорская теплосеть"	56,217	56,217	56,217	56,217	56,217	56,217	ликвидация котельных, нагрузки переводятся на новую котельную № 53-54		
44	Котельная №54*	АО "Красногорская теплосеть"	48,589	48,589	48,589	48,589	48,589	48,589			
45	Котельная №55	АО "Красногорская теплосеть"	1,492	1,322	1,322	1,322	1,322	1,322	1,322	1,322	1,322
46	Котельная №56	АО "Красногорская теплосеть"	12,984	12,595	12,595	12,595	33,845	33,845	33,845	33,845	33,845
47	Котельная №57	АО "Красногорская теплосеть"	7,466	7,466	7,466	7,466	7,466	7,466	7,466	7,466	7,466
48	Котельная №58	АО "Красногорская теплосеть"	2,575	2,575	2,575	2,575	2,575	2,575	2,575	2,575	2,575
49	Котельная №60	АО "Красногорская теплосеть"	31,453	31,453	31,453	31,453	31,453	31,453	31,453	31,453	31,453
50	Котельная №63	АО "Красногорская теплосеть"	20,263	20,263	20,263	20,263	20,263	20,263	20,263	20,263	20,263

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч								
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034	2039
51	Котельная АО «Никольское» (отопительный сезон работы)	АО «Никольское»/ АО "Красногорская теплосеть"	3,435	3,435	3,435	3,435	3,435	5,685	5,685	5,685	5,685
	Котельная АО «Никольское» (летний сезон работы)	АО «Никольское»/ АО "Красногорская теплосеть"	0,565	0,565	0,565	0,565	0,565	3,965	3,965	3,965	3,965
52	Котельная ЗАО «Бецема»***	АО «Красногорская теплосеть» (ЗАО «Бецема» - на территории предприятия)	66,979	66,979	66,979	66,979	66,979	66,979	66,979	66,979	66,979
53	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1**	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	135,320	135,32	135,32	135,32	202,11	202,11	209,85	209,85	209,85
54	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2**	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	36,780	36,78	44,68	44,68	44,68	44,68	44,68	44,68	44,68
55	Котельная ПАО «КМЗ»***	АО «Красногорская теплосеть» (ПАО «КМЗ» - на территории предприятия)	140,367	140,367	140,367	140,367	Перевод нагрузок на реконструированную котельную №1. Котельная работает на нужды собственного производства.				
56	Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	50,932	50,932	50,932	50,932	50,932	67,355	67,355	67,355	67,355
57	Котельная ООО «Проектстройальянс»	ООО «Проектстройальянс»	23,625	23,625	23,625	23,625	23,625	23,625	23,625	23,625	23,625
58	ООО "ЭнергоИнвест"	ООО "ЭнергоИнвест"	66,430	66,43	66,43	66,43	66,43	66,43	66,43	66,43	66,43
59	Котельная ООО «НИГО-М»	ООО «НИГО-М»	49,88	49,763	49,763	49,763	49,763	49,88	49,88	49,88	49,88
60	Котельная ООО "ТЭСИС"	ООО "ТЭСИС"	22,370	22,37	53,299	53,299	53,299	53,299	53,299	53,299	53,299

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч								
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034	2039
61	Котельная ООО "ТермоТрон"	ООО "ТермоТрон"	80,019	80,019	80,019	80,019	80,019	80,019	80,019	80,019	80,019
62	Котельная ТРЦ "ВЭЙПАРК"	ООО "Маркет Трейд Центр"	6,290	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29
63	Котельная 8 МВт	ООО "Маркет Трейд Центр"	6,830	6,83	6,83	6,83	6,83	6,83	6,83	6,83	6,83
64	Котельная ООО "Самолет Энерго"	ООО «Самолет Энерго», АО "Красногорская теплосеть"	16,215	97,56	97,56	97,56	97,56	96,396	144,104	144,104	144,104
65	Котельная ОАО "РЖД"	ОАО "РЖД"	13,750	13,75	13,75	13,75	Перевод нагрузок на реконструированную котельную №56. Котельная работает на нужды собственного производства.				
66	Котельная ООО «Даном»	ООО "Даном"	2,320	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32
67	Котельная ОАО «Биомед»	АО «Энерго-коммунальный комплекс»	8,890	19,57	19,57	19,57	19,57	19,57	19,57	19,57	19,57
68	Котельная пансионата «Петрово- Дальнее»	ФГАУ "Оздоровительный комплекс "Рублёво-Успенский"	11,750	11,75	11,75	11,75	11,75	11,75	11,75	11,75	11,75
69	Котельная МГОБ № 62	ГКУ «Соцэнерго»	23,382	23,382	23,382	23,382	23,382	23,382	23,382	23,382	23,382
70	Котельная ЗАО «Новая Усадьба», д. Глухово	ЗАО «Новая Усадьба»	25,420	25,42	25,42	25,42	25,42	25,42	25,42	25,42	25,42
71	Котельная "Новое Тушино"	ООО "Теплосервис-М"	25,790	25,79	25,79	25,79	25,79	25,79	25,79	25,79	25,79
72	КТС "Отрадное"	ООО "ТСК Мосэнерго", филиал Подмосковский	13,414	13,414	13,414	13,414	13,414	17,204	17,204	17,204	17,204
73	Котельная мкр. Красногорский	ООО «ЭТС»	36,070	36,07	36,07	36,07	36,07	36,07	36,07	36,07	36,07
74	Котельная АО " 175 ДОК"	АО " 175 ДОК"	16,639	16,639	16,639	16,639	16,639	16,639	16,639	16,639	16,639

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч								
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034	2039
75	Котельная "Пятницкие кварталы"	ЗАО «САБ-УРБАН»	58,198	58,198	58,198	58,198	58,198	58,198	58,198	58,198	58,198
76	Котельная ООО "РЭП-Красногорье"	Муниципалитет	2,756	2,756	2,756	2,756	2,756	2,756	2,756	2,756	2,756
77	Котельная ЗАО "Лагуна Грин"	ЗАО "Лагуна Грин"	25,420	25,42	25,42	25,42	25,42	25,42	25,42	25,42	25,42
78	Котельная №53-54	АО "Красногорская теплосеть"	-	-	-	-	-	-	102,707	102,707	102,707
79	Котельная ЖК Ангелово-резиденц 15 Гкал/ч	ЖК Ангелдово-резиденц	-	-	-	-	14,88	14,88	14,88	14,88	14,88
80	Котельная ЖК Ильинские луга 35 Гкал/ч	ЖК Ильинские луга	-	34,744	34,744	34,744	34,744	34,744	34,744	34,744	34,744
81	Котельная ЖК Красногорск Парк 12 Гкал/ч	ЖК Красногорск Парк	-	-	-	-	-	11,9	11,9	11,9	11,9
82	Котельная ЖК Лесобережный 45 Гкал/ч	ЖК Лесобережный	-	-	-	44,476	44,476	44,476	44,476	44,476	44,476
83	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	ООО "Гранель Инжиниринг"	-	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64	13,64
84	Перспективная котельная ЖК Новая Рига 15 Гкал/ч	ЖК Новая Рига	-	-	-	-	-	14,88	14,88	14,88	14,88
85	Перспективная котельная ООО "Самолёт Энерго" № 2	ООО «Самолет Энерго»,	-	-	-	-	-	-	-	24,492	24,492
86	Система теплоснабжения РТС "Пенягино" Филиал №9 ПАО "МОЭК"	Филиал №9 ПАО "МОЭК"	-	34,388	34,388	34,388	34,388	34,388	34,388	34,388	34,388
87	Котельная 11,2 Гкал/ч ЖК Миниполис Серебрица	ЖК Миниполис Серебрица	-	-	-	10,976	10,976	10,976	10,976	10,976	10,976
88	БМК Ильинское-Усово мощностью 15 Гкал/ч	ЖК Ильинское-Усово	-	-	-	-	-	-	-	-	14,776
89	Новая котельная вблизи ЦТП № 4801	АО "Красногорская теплосеть"	-	-	-	-	33,893	33,893	33,893	33,893	33,893

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч								
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034	2039
90	Котельная ЭЖК «Эдем»	В процессе передачи в АО "Красногорская теплосеть"	-	-	-	-	-	2,386	2,386	2,386	2,386
<b>Итого:</b>			<b>1662,899</b>	<b>1837,137</b>	<b>1875,966</b>	<b>1931,418</b>	<b>2012,568</b>	<b>2098,038</b>	<b>2149,125</b>	<b>2173,617</b>	<b>2188,393</b>

\* В перспективе тепловые нагрузки с котельных № 53 и № 54 переводятся на новую котельную №53-54

\*\* Работают на одну сеть, общий резерв составит 1,49Гкал/ч

\*\*\*Производственные котельные

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

Таблица 2.9.1 – Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии по первому варианту развития (приоритетному)

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Потери, Гкал/ч								
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034	2039
1	Котельная № 1	АО "Красногорская теплосеть"	2,129	2,144	2,404	2,404	10,172	10,19	10,19	10,19	10,19
2	Котельная № 2	АО "Красногорская теплосеть"	6,105	6,105	6,105	6,105	Перевод нагрузок на реконструированные котельные №1 и №7. Котельная ликвидируется				
3	Котельная № 4	АО "Красногорская теплосеть"	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116
4	Котельная № 5	АО "Красногорская теплосеть"	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473	0,473
5	Котельная №6	АО "Красногорская теплосеть"	0,629	0,629	0,629	0,629	Перевод нагрузок на реконструированную котельную №1. Котельная ликвидируется				
6	Котельная №7	АО "Красногорская теплосеть"	6,234	6,590	7,258	7,334	15,25	15,25	15,28	15,28	15,28
7	Котельная №8	АО "Красногорская теплосеть"	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
8	Котельная №9	АО "Красногорская теплосеть"	0,283	0,283	0,283	0,283	Перевод нагрузок на реконструированную котельную №1. Котельная ликвидируется				



№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Потери, Гкал/ч								
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034	2039
9	Котельная №10	АО "Красногорская теплосеть"	1,39	1,403	1,403	1,403	Перевод нагрузок на новую котельную вблизи ЦТП №4801. Котельная ликвидируется				
10	Котельная №11	АО "Красногорская теплосеть"	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	Перевод нагрузок на реконструированную котельную №14. Котельная ликвидируется			
11	Котельная №12	АО "Красногорская теплосеть"	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,143	Перевод нагрузок на ЦТП №4802 котельной ЗАО «Бецема». Котельная ликвидируется		
12	Котельная №14	АО "Красногорская теплосеть"	0,712	0,712	0,732	0,732	0,732	0,857	0,857	0,857	0,857
13	Котельная №15	АО "Красногорская теплосеть"	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
14	Котельная №16	АО "Красногорская теплосеть"	0,544	0,544	0,544	0,949	0,949	0,576	0,576	0,576	0,576
15	Котельная №17	АО "Красногорская теплосеть"	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667	0,667
16	Котельная №18	АО "Красногорская теплосеть"	3,807	3,807	3,807	3,807	3,807	4,179	4,179	4,179	4,179
17	Котельная №19	АО "Красногорская теплосеть"	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	Перевод нагрузок на реконструированную котельную №1. Котельная ликвидируется			
18	Котельная №20	АО "Красногорская теплосеть"	1,966	2,556	2,556	2,556	2,556	2,556	2,556	2,556	2,556
19	Котельная №21	АО "Красногорская теплосеть"	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
20	Котельная №23	АО "Красногорская теплосеть"	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283	0,283
21	Котельная №24	АО "Красногорская теплосеть"	1,003	1,015	1,015	1,015	1,015	1,015	1,015	1,015	1,015

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Потери, Гкал/ч								
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034	2039
22	Котельная №25	АО "Красногорская теплосеть"	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
23	Котельная №26	АО "Красногорская теплосеть"	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245
24	Котельная №27	АО "Красногорская теплосеть"	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808	0,808
25	Котельная №28	АО "Красногорская теплосеть"	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	Перевод нагрузок на реконструированную котельную №14. Котельная ликвидируется			
26	Котельная №29	АО "Красногорская теплосеть"	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
27	Котельная №30	АО "Красногорская теплосеть"	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	Котельная планируется под закрытие в связи с расселением и сносом жилого дома.			
28	Котельная №31 (электрическая)	АО "Красногорская теплосеть"	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
29	Котельная №32	АО "Красногорская теплосеть"	0	0	0	0	0	0	0	0	0
30	Котельная №33	АО "Красногорская теплосеть"	0	0	0	0	0	0	0	0	0
31	Котельная №34	АО "Красногорская теплосеть"	0	0	0	0	0	0	0	0	0
32	Котельная №35	АО "Красногорская теплосеть"	0	0	0	0	0	0	0	0	0
33	Котельная №37	АО "Красногорская теплосеть"	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	Перевод нагрузок на реконструированную котельную №7. Котельная ликвидируется			
34	Котельная №38	АО "Красногорская теплосеть"	0,955	0,955	0,955	0,955	0,955	3,684	3,684	3,684	3,684
35	Котельная №39	АО "Красногорская теплосеть"	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
36	Котельная №40	АО "Красногорская теплосеть"	3,455	7,265	7,501	7,572	7,572	7,572	7,572	7,572	7,572
37	Котельная №41	АО "Красногорская теплосеть"	0,118	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Потери, Гкал/ч								
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034	2039
38	Котельная №43	АО "Красногорская теплосеть"	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142
	Котельная №43/1	АО "Красногорская теплосеть"	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203
39	Котельная № 45	АО "Красногорская теплосеть"	1,875	1,875	1,875	1,875	1,875	1,875	1,875	1,875	1,875
40	Котельная №50	АО "Красногорская теплосеть"	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038	1,038
41	Котельная №51	АО "Красногорская теплосеть"	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594	0,594
42	Котельная № 52	АО "Красногорская теплосеть"	1,229	1,229	1,229	1,229	1,229	1,229	1,229	1,229	1,229
43	Котельная №53*	АО "Красногорская теплосеть"	7,771	7,795	7,822	7,822	7,822	7,822	ликвидация котельных, нагрузки переводятся на новую котельную № 53-54		
44	Котельная №54*	АО "Красногорская теплосеть"	5,575	5,862	6,432	6,432	6,432	6,432			
45	Котельная №55	АО "Красногорская теплосеть"	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275
46	Котельная №56	АО "Красногорская теплосеть"	1,936	1,936	2,3	2,5	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
47	Котельная №57	АО "Красногорская теплосеть"	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237
48	Котельная №58	АО "Красногорская теплосеть"	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
49	Котельная №60	АО "Красногорская теплосеть"	1,413	1,568	1,644	2,283	2,283	2,283	2,283	2,283	2,283
50	Котельная №63	АО "Красногорская теплосеть"	0,518	0,643	1,396	1,396	1,440	1,472	1,472	1,472	1,472
51	Котельная АО «Никольское» (отопительный сезон работы)	АО «Никольское»/ АО "Красногорская теплосеть"	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Потери, Гкал/ч								
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034	2039
	Котельная АО «Никольское» (летний сезон работы)	АО «Никольское»/ АО "Красногорская теплосеть"	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
52	Котельная ЗАО «Бецема»***	АО «Красногорская теплосеть» (ЗАО «Бецема» - на территории предприятия)	1,485	1,485	1,485	1,485	0,990	0,618	0,777	0,777	0,777
53	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1**	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	8,710	8,71	8,71	8,71	8,71	8,71	8,71	8,71	8,71
54	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2**	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297
55	Котельная ПАО «КМЗ»***	АО «Красногорская теплосеть» (ПАО «КМЗ» - на территории предприятия)	1,875	1,875	1,875	1,875	Перевод нагрузок на реконструированную котельную №1. Котельная работает на нужды собственного производства.				
56	Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245
57	Котельная ООО «Проектстройальянс»	ООО «Проектстройальянс»	1,895	1,895	1,895	1,895	1,895	1,895	1,895	1,895	1,895
58	ООО "ЭнергоИнвест"	ООО "ЭнергоИнвест"	0,382	0,382	0,382	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450
59	Котельная ООО «НИГО-М»	ООО «НИГО-М»	2,899	2,899	2,899	4,3485	4,3485	4,3485	4,45	4,45	4,45
60	Котельная ООО "ТЭСИС"	ООО "ТЭСИС"	0,093	0,093	0,093	0,129	0,129	0,129	0,22	0,22	0,22
61	Котельная ООО "ТермоТрон"	ООО "ТермоТрон"	1,983	1,983	1,983	1,983	1,983	2,132	2,132	2,132	2,132

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Потери, Гкал/ч									
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034	2039	
62	Котельная ТРЦ "ВЭЙПАРК"	ООО "Маркет Трейд Центр"	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
63	Котельная 8 МВт	ООО "Маркет Трейд Центр"	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
64	Котельная ООО "Самолет Энерго"	ООО «Самолет Энерго», АО "Красногорская теплосеть"	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	4,242	9,48	9,48	9,48	9,48
65	Котельная ОАО "РЖД"	ОАО "РЖД"	0,827	0,827	0,827	0,827	Перевод всех нагрузок жилого фонда на реконструированную котельную №56. Котельная работает на нужды собственного производства.					
66	Котельная ООО «Даном»	ООО "Даном"	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109
67	Котельная ОАО «Биомед»	АО «Энерго-коммунальный комплекс»	1,053	1,053	1,053	1,053	1,053	1,053	1,053	1,053	1,053	1,053
68	Котельная пансионата «Петрово-Дальнее»	ФГАУ "Оздоровительный комплекс "Рублёво-Успенский"	0,657	0,657	0,657	0,657	0,657	0,385	0,385	0,385	0,385	0,385
69	Котельная МГОб № 62	ГКУ «Соцэнерго»	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181
70	Котельная ЗАО «Новая Усадьба», д. Глухово	ЗАО «Новая Усадьба»	0,139	0,139	0,139	0,139	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225
71	Котельная "Новое Тушино"	ООО "Теплосервис-М"	0,624	0,624	0,624	0,624	0,624	0,624	0,624	0,624	0,624	0,624
72	КТС "Отрадное"	ООО "ТСК Мосэнерго", филиал Подмосквовный	3,054	3,054	3,054	3,054	3,054	3,054	3,054	3,054	3,054	3,054
73	Котельная мкр. Красногорский	ООО «ЭТС»	0,100	0,1	0,1	0,1	0,1	0,45	0,56	0,56	0,56	0,56

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Потери, Гкал/ч								
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034	2039
74	Котельная АО " 175 ДОК"	АО " 175 ДОК"	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869	0,869
75	Котельная "Пятницкие кварталы"	ЗАО «САБ-УРБАН»	0,128	0,206	0,269	0,269	0,269	1,21	1,21	1,21	1,21
76	Котельная ООО "РЭП-Красногорье"	Муниципалитет	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
77	Котельная ЗАО "Лагуна Грин"	ЗАО "Лагуна Грин"	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139
78	Котельная №53-54	АО "Красногорская теплосеть"	-	-	-	-	-	-	12,526	12,526	12,526
79	Котельная ЖК Ангелово-резиденц 15 Гкал/ч	ЖК Ангелдово-резиденц	-	-	-	-	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
80	Котельная ЖК Ильинские луга 35 Гкал/ч	ЖК Ильинские луга	-	0,157	0,157	1,102	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
81	Котельная ЖК Красногорск Парк 12 Гкал/ч	ЖК Красногорск Парк	-	-	-	-	-	0,72	0,72	0,72	0,72
82	Котельная ЖК Лесобережный 45 Гкал/ч	ЖК Лесобережный	-	-	-	1,64	1,64	1,64	3,44	3,44	3,44
83	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	ООО "Гранель Инжиниринг"	-	0,691	0,691	0,691	0,691	1,008	1,008	1,008	1,008
84	Перспективная котельная ЖК Новая Рига 15 Гкал/ч	ЖК Новая Рига	-	-	-	-	-	0,764	0,764	0,764	0,764
85	Перспективная котельная ООО "Самолёт Энерго" № 2	ООО «Самолет Энерго»,	-	-	-	-	-	-	-	1,506	1,506

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Потери, Гкал/ч								
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034	2039
86	Система теплоснабжения РТС "Пенягино" Филиал №9 ПАО "МОЭК"	Филиал №9 ПАО "МОЭК"	-	0,549	0,549	1,434	1,434	2,52	2,52	2,52	2,52
87	Котельная 11,2 Гкал/ч ЖК Миниполис Серебрица	ЖК Миниполис Серебрица	-	-	-	0,692	0,692	0,752	0,752	0,752	0,752
88	БМК Ильинское-Усово мощностью 15 Гкал/ч	ЖК Ильинское-Усово	-	-	-	-	-	-	-	-	1,04
89	Новая котельная вблизи ЦТП № 4801	АО "Красногорская теплосеть"	-	-	-	-	1,66	2,24	2,261	2,261	2,261
90	Котельная ЭЖК «Эдем»	В процессе передачи АО "Красногорская теплосеть"	-	-	-	-	-	0,077	0,077	0,077	0,077
	<b>Итого:</b>		<b>83,977</b>	<b>90,843</b>	<b>93,880</b>	<b>100,987</b>	<b>109,302</b>	<b>120,591</b>	<b>126,270</b>	<b>127,776</b>	<b>128,816</b>

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

Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды тепловых сетей отсутствуют.

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

Таблица 2.11.1 – Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности котельных по первому варианту развития (приоритетному)

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Резерв/дефицит, Гкал/ч								
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034	2039
1	Котельная № 1	АО "Красногорская теплосеть"	-1,0722	-1,2452	-4,3282	-4,5782	6,44603	6,22803	6,22803	6,22803	6,22803
2	Котельная № 2	АО "Красногорская теплосеть"	-12,7272	-12,7272	-12,7272	-12,7272	Перевод нагрузок на реконструированные котельные №1 и №7. Котельная ликвидируется				
3	Котельная № 4	АО "Красногорская теплосеть"	5,922	5,922	0,01	0,01	0	0	0	0	0
4	Котельная № 5	АО "Красногорская теплосеть"	4,9167	4,9167	4,9167	4,9167	4,9167	0	0	0	0
5	Котельная №6	АО "Красногорская теплосеть"	-2,2914	-2,2914	-2,2914	-2,2914	Перевод нагрузок на реконструированную котельную №1. Котельная ликвидируется				
6	Котельная №7	АО "Красногорская теплосеть"	22,574	18,502	10,871	9,995	3,67	3,67	3,34	3,34	3,34



№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Резерв/дефицит, Гкал/ч								
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034	2039
7	Котельная №8	АО "Красногорская теплосеть"	0,2582	0,2582	0,2582	0,2582	0,2582	0,2582	0,2582	0,2582	0,2582
8	Котельная №9	АО "Красногорская теплосеть"	3,7724	3,7724	3,7724	3,7724	Перевод нагрузок на реконструированную котельную №1. Котельная ликвидируется				
9	Котельная №10	АО "Красногорская теплосеть"	0,6242	0,4612	0,4612	0,4612	ликвидация котельной, перевод нагрузок на новую вблизи ЦТП №4801. Котельная ликвидируется				
10	Котельная №11	АО "Красногорская теплосеть"	0,8285	0,8285	0,8285	0,8285	0,8285	Перевод нагрузок на реконструированную котельную №14. Котельная ликвидируется			
11	Котельная №12	АО "Красногорская теплосеть"	1,0343	1,0343	1,0343	1,0343	1,0343	0,237509	Перевод нагрузок на ЦТП №4802 котельной ЗАО «Бецема». Котельная ликвидируется		
12	Котельная №14	АО "Красногорская теплосеть"	1,413	1,413	1,193	1,193	1,193	3,2604	3,2604	3,2604	3,2604
13	Котельная №15	АО "Красногорская теплосеть"	0,9145	0,9145	0,9145	0,9145	0,9145	0,9145	0,9145	0,9145	0,9145
14	Котельная №16	АО "Красногорская теплосеть"	2,7432	2,7432	2,7432	-4,1618	-4,1618	2,18224	2,18224	2,18224	2,18224
15	Котельная №17	АО "Красногорская теплосеть"	4,1217	4,1217	4,1217	4,1217	4,1217	4,1217	4,1217	4,1217	4,1217
16	Котельная №18	АО "Красногорская теплосеть"	16,4993	16,4993	16,4993	16,4993	16,4993	15,0092	15,0092	15,0092	15,0092
17	Котельная №19	АО "Красногорская теплосеть"	2,0912	2,0912	2,0912	2,0912	2,0912	Перевод всех нагрузок на реконструированную котельную №1. Котельная ликвидируется			
18	Котельная №20	АО "Красногорская теплосеть"	2,526	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
19	Котельная №21	АО "Красногорская теплосеть"	0,1094	0,1094	0,1094	0,1094	0,1094	0,1094	0,1094	0,1094	0,1094

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Резерв/дефицит, Гкал/ч									
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034	2039	
20	Котельная №23	АО "Красногорская теплосеть"	0,3401	0,3401	0,3401	0,3401	0,3401	0,3401	0,3401	0,3401	0,3401	0,3401
21	Котельная №24	АО "Красногорская теплосеть"	-3,0549	-3,6069	-3,6069	-3,6069	0,3241	0,3241	0,3241	0,3241	0,3241	0,3241
22	Котельная №25	АО "Красногорская теплосеть"	3,2981	3,2981	3,2981	3,2981	3,2981	3,2981	3,2981	3,2981	3,2981	3,2981
23	Котельная №26	АО "Красногорская теплосеть"	-0,4373	-0,4373	-0,4373	-0,4373	-0,4373	0,0527	0,0527	0,0527	0,0527	0,0527
24	Котельная №27	АО "Красногорская теплосеть"	2,2304	2,2304	2,2304	2,2304	2,2304	2,2304	2,2304	2,2304	2,2304	2,2304
25	Котельная №28	АО "Красногорская теплосеть"	0,5909	0,5909	0,5909	0,5909	0,5909	Перевод нагрузок на реконструированную котельную №14. Котельная ликвидируется				
26	Котельная №29	АО "Красногорская теплосеть"	0,0506	0,0506	0,0506	0,0506	0,0506	0,0506	0,0506	0,0506	0,0506	0,0506
27	Котельная №30	АО "Красногорская теплосеть"	0,3393	0,3393	0,3393	0,3393	0,3393	Котельная планируется под закрытие в связи с расселением и сносом жилого дома.				
28	Котельная №31 (электрическая)	АО "Красногорская теплосеть"	0,0247	0,0247	0,0247	0,0247	0,0247	0,0247	0,0247	0,0247	0,0247	0,0247
29	Котельная №32	АО "Красногорская теплосеть"	0,07895	0,07895	0,07895	0,07895	0,07895	0,07895	0,07895	0,07895	0,07895	0,07895
30	Котельная №33	АО "Красногорская теплосеть"	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
31	Котельная №34	АО "Красногорская теплосеть"	0,0921	0,0921	0,0921	0,0921	0,0921	0,0921	0,0921	0,0921	0,0921	0,0921
32	Котельная №35	АО "Красногорская теплосеть"	0,1026	0,1026	0,1026	0,1026	0,1026	0,1026	0,1026	0,1026	0,1026	0,1026
33	Котельная №37	АО "Красногорская теплосеть"	0,3435	0,3435	0,3435	0,3435	0,3435	Перевод нагрузок на реконструированную котельную №7. Котельная ликвидируется				
34	Котельная №38	АО "Красногорская теплосеть"	8,9466	8,9466	8,9466	8,9466	8,9466	0,603	0,603	0,603	0,603	0,603
35	Котельная №39	АО "Красногорская теплосеть"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Резерв/дефицит, Гкал/ч								
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034	2039
36	Котельная №40	АО "Красногорская теплосеть"	16,2232	-6,2328	-7,6232	-8,04399	-8,04399	6,06601	6,06601	6,06601	6,06601
37	Котельная №41	АО "Красногорская теплосеть"	0,2607	0,1567	0,1567	0,1567	0,1567	0,1567	0,1567	0,1567	0,1567
38	Котельная №43	АО "Красногорская теплосеть"	4,2407	4,2407	4,2407	4,2407	4,2407	4,2407	4,2407	4,2407	4,2407
	Котельная №43/1	АО "Красногорская теплосеть"	0,3161	0,3161	0,3161	0,3161	0,3161	0,3161	0,3161	0,3161	0,3161
39	Котельная № 45	АО "Красногорская теплосеть"	4,2522	4,2522	4,2522	4,2522	4,2522	4,2522	4,2522	4,2522	4,2522
40	Котельная №50	АО "Красногорская теплосеть"	3,3405	3,3405	3,3405	3,3405	3,3405	3,3405	3,3405	3,3405	3,3405
41	Котельная №51	АО "Красногорская теплосеть"	-1,2415	-1,2415	-1,2415	-1,2415	2,2985	2,2985	2,2985	2,2985	2,2985
42	Котельная № 52	АО "Красногорская теплосеть"	5,3891	5,3891	5,3891	5,3891	5,3891	5,3891	5,3891	5,3891	5,3891
43	Котельная №53*	АО "Красногорская теплосеть"	6,2762	6,1232	5,946138	5,946138	5,946138	5,946138	ликвидация котельных, нагрузки переводятся на новую котельную № 53-54		
44	Котельная №54*	АО "Красногорская теплосеть"	11,4729	9,5629	5,7649	5,7649	5,7649	5,7649			
45	Котельная №55	АО "Красногорская теплосеть"	0,5977	0,4277	0,4277	0,4277	0,4277	0,4277	0,4277	0,4277	0,4277
46	Котельная №56	АО "Красногорская теплосеть"	-5,159	-5,548	-16,08	-16,38	0	0	0	0	0
47	Котельная №57	АО "Красногорская теплосеть"	3,7816	3,7816	3,7816	3,7816	3,7816	3,7816	3,7816	3,7816	3,7816
48	Котельная №58	АО "Красногорская теплосеть"	1,8182	1,8182	1,8182	1,8182	1,8182	1,8182	1,8182	1,8182	1,8182
49	Котельная №60	АО "Красногорская теплосеть"	12,3793	10,2893	9,2663	0,6273	0,6273	0,6273	0,6273	0,6273	0,6273
50	Котельная №63	АО "Красногорская теплосеть"	13,269	11,585	1,417	1,417	0,823	0,387	0,387	0,387	0,387

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Резерв/дефицит, Гкал/ч								
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034	2039
51	Котельная АО «Никольское» (отопительный сезон работы)	АО «Никольское»/ АО "Красногорская теплосеть"	-1,021	-1,021	-1,021	-1,021	-1,021	1,229	1,229	1,229	1,229
	Котельная АО «Никольское» (летний сезон работы)	АО «Никольское»/ АО "Красногорская теплосеть"	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	3,416	3,416	3,416	3,416
52	Котельная ЗАО «Бецема»***	АО «Красногорская теплосеть» (ЗАО «Бецема» - на территории предприятия)	-	47,9299	47,9299	47,9299	54,2817029	59,0577376	57,017171	57,017171	57,017171
53	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1**	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	-50,56	-50,56	-50,56	-50,854	15,936	15,936	21,668	21,668	21,668
54	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2**	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	-16,8213	-28,087	-20,187	-20,187	-20,187	-20,187	-20,187	-20,187	-20,187
55	Котельная ПАО «КМЗ»***	АО «Красногорская теплосеть» (ПАО «КМЗ» - на территории предприятия)	-	115,0523	115,0523	115,0523	115,0523	Котельная работает на нужды собственного производства, точный резерв определить не возможно			
56	Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	0	0	0	0	0	4,395	4,395	4,395	4,395
57	Котельная ООО «Проектстройальянс»	ООО «Проектстройальянс»	6,083	6,083	6,083	6,083	6,083	6,083	6,083	6,083	6,083
58	ООО "ЭнергоИнвест"	ООО "ЭнергоИнвест"	40,614	40,614	40,614	36,046	36,046	36,046	36,046	36,046	36,046
59	Котельная ООО «НИГО-М»	ООО «НИГО-М»	17,734	17,6165	17,6165	2,167	2,167	2,284	0,1825	0,1825	0,1825
60	Котельная ООО "ТЭСИС"	ООО "ТЭСИС"	5,951	5,951	36,88	30,491	30,491	30,491	14,4	14,4	14,4

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Резерв/дефицит, Гкал/ч								
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034	2039
61	Котельная ООО "ТермоТрон"	ООО "ТермоТрон"	26,966	26,966	26,966	26,966	26,966	22,965	22,965	22,965	22,965
62	Котельная ТРЦ "ВЭЙПАРК"	ООО "Маркет Трейд Центр"	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309
63	Котельная 8 МВт	ООО "Маркет Трейд Центр"	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622
64	Котельная ООО "Самолет Энерго"	ООО «Самолет Энерго», АО "Красногорская теплосеть"	7,864	89,209	89,209	89,209	89,209	39,118	16,104	16,104	16,104
65	Котельная ОАО "РЖД"	ОАО "РЖД"	8,253	8,253	8,253	8,253	Котельная производственная, работает на собственные нужды, точный резерв определить не возможно				
66	Котельная ООО «Даном»	ООО "Даном"	0,876	0,876	0,876	0,876	0,876	0,876	0,876	0,876	0,876
67	Котельная ОАО «Биомед»	АО «Энерго-коммунальный комплекс»	-1,356	9,324	9,324	9,324	9,324	9,324	9,324	9,324	9,324
68	Котельная пансионата «Петрово- Дальнее»	ФГАУ "Оздоровительный комплекс "Рублёво-Успенский"	8,391	8,391	8,391	8,391	8,391	9,781	9,781	9,781	9,781
69	Котельная МГОБ № 62	ГКУ «Соцэнерго»	17,184	17,184	17,184	17,184	17,184	17,184	17,184	17,184	17,184
70	Котельная ЗАО «Новая Усадьба», д. Глухово	ЗАО «Новая Усадьба»	17,230	17,23	17,23	17,23	12,144	12,144	12,144	12,144	12,144
71	Котельная "Новое Тушино"	ООО "Теплосервис-М"	2,976	2,9764	2,9764	2,9764	2,9764	2,976	2,976	2,976	2,976
72	КТС "Отрадное"	ООО "ТСК Мосэнерго", филиал Подмосковный	-3,790	-3,79	-3,79	-3,79	-3,79	0	0	0	0
73	Котельная мкр. Красногорский	ООО «ЭТС»	32,920	32,92	32,92	32,92	32,92	20,82	16,66	16,66	16,66
74	Котельная АО " 175 ДОК"	АО " 175 ДОК"	9,270	9,27	9,27	9,27	9,27	9,27	9,27	9,27	9,27

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Резерв/дефицит, Гкал/ч								
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034	2039
75	Котельная "Пятницкие кварталы"	ЗАО «САБ-УРБАН»	53,983	51,405	49,342	49,342	49,342	18,401	18,401	18,401	18,401
76	Котельная ООО "РЭП-Красногорье"	Муниципалитет	2,609	2,6088	2,6088	2,6088	2,6088	2,6088	2,6088	2,6088	2,6088
77	Котельная ЗАО "Лагуна Грин"	ЗАО "Лагуна Грин"	17,230	17,23	17,23	17,23	17,23	17,23	17,23	17,23	17,23
78	Котельная №53-54	АО "Красногорская теплосеть"	-	-	-	-	-	-	11,340038	11,340038	11,340038
79	Котельная ЖК Ангелово-резиденц 15 Гкал/ч	ЖК Ангелдово-резиденц	-	-	-	-	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92
80	Котельная ЖК Ильинские луга 35 Гкал/ч	ЖК Ильинские луга	-	32,587	32,587	19,642	1,844	1,844	1,844	1,844	1,844
81	Котельная ЖК Красногорск Парк 12 Гкал/ч	ЖК Красногорск Парк	-	-	-	-	-	2,18	2,18	2,18	2,18
82	Котельная ЖК Лесобережный 25 Гкал/ч	ЖК Лесобережный	-	-	-	24,568	24,568	24,568	2,768	2,768	2,768
83	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	ООО "Гранель Инжиниринг"	-	4,293	4,293	4,293	4,293	0	0	0	0
84	Перспективная котельная ЖК Новая Рига 15 Гкал/ч	ЖК Новая Рига	-	-	-	-	-	4,566	4,566	4,566	4,566
85	Перспективная котельная ООО "Самолёт Энерго" № 2	ООО «Самолет Энерго»,	-	-	-	-	-	-	-	4,165	4,165
86	Система теплоснабжения РТС "Пенягино" Филиал №9 ПАО "МОЭК"	Филиал №9 ПАО "МОЭК"	-	27,716	27,716	16,9486	16,9486	3,7396	3,7396	3,7396	3,7396
87	Котельная 11,2 Гкал/ч ЖК Миниполис Серебрица	ЖК Миниполис Серебрица	-	0	0	1,634	1,634	0,824	0,824	0,824	0,824
88	БМК Ильинское-Усово мощностью 15 Гкал/ч	ЖК Ильинское-Усово	-	-	-	-	-	-	-	-	0,736

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Резерв/дефицит, Гкал/ч								
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034	2039
89	Новая котельная вблизи ЦТП № 4801	АО "Красногорская теплосеть"	-	-	-	-	15,68	9,24	9,021561	9,021561	9,021561
90	Котельная ЭЖК «Эдем»	В процессе передачи АО "Красногорская теплосеть"	-	-	-	-	-	1,205	1,205	1,205	1,205
<b>Итого:</b>			<b>349,014</b>	<b>456,019</b>	<b>448,851</b>	<b>407,249</b>	<b>499,233</b>	<b>408,057</b>	<b>345,466</b>	<b>349,631</b>	<b>350,367</b>

\* В перспективе тепловые нагрузки с котельных № 53 и № 54 переводятся на новую котельную №53-54

\*\* Работают на одну сеть, общий резерв составит 1,49Гкал/ч

\*\*\*Производственная котельная, учтены нагрузки жилого фонда

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

Таблица 2.12.1 – Значения существующей тепловой нагрузки

№	Источник теплоснабжения	Отопление, Гкал/ч	Вентиляция, Гкал/ч	ГВС, Гкал/ч	Общая, Гкал/ч
1	Котельная № 1	19,3588	0,9457	2,7357	23,0402
2	Котельная № 2	44,4124	14,8623	8,1375	67,4122
3	Котельная № 4	4,4175		0,4945	4,9120
4	Котельная № 5	4,3298	0,5076	0,4949	5,3323
5	Котельная №6	7,1270	2,2761	1,2013	10,6044
6	Котельная №7	52,6315	3,4925	8,9200	65,0440
7	Котельная №8	0,1548			0,1548
8	Котельная №9	3,5889		0,4317	4,0206
9	Котельная №10	10,7008	3,0064	2,3466	16,0538
10	Котельная №11	0,3605			0,3605
11	Котельная №12	0,6568	0,1989	0,2850	1,1407
12	Котельная №14	4,3546	2,0861	0,7223	7,1630

№	Источник теплоснабжения	Отопление, Гкал/ч	Вентиляция, Гкал/ч	ГВС, Гкал/ч	Общая, Гкал/ч
13	Котельная №15	0,3299		0,0116	0,3415
14	Котельная №16	7,2144	0,7814	0,7180	8,7138
15	Котельная №17	9,0212	0,0424	1,3827	10,4463
16	Котельная №18	9,5000	1,4138	0,5279	11,4417
17	Котельная №19	2,1263		0,3475	2,4738
18	Котельная №20	3,7845		0,4335	4,2180
19	Котельная №21	0,0682			0,0682
20	Котельная №23	8,5025	0,1888	1,1716	9,8629
21	Котельная №24	10,0793	0,2257	3,0409	13,3459
22	Котельная №25	10,2410	1,2121	1,9818	13,4349
23	Котельная №26	4,1457		0,6456	4,7913
24	Котельная №27	1,2847	0,0339	0,0990	1,4176
25	Котельная №28	0,8088		0,0913	0,9001
26	Котельная №29	0,0616		0,0058	0,0674
27	Котельная №30	0,1547			0,1547
28	Котельная №31 (электрическая)	0,0523			0,0523
29	Котельная №32	0,0335		0,0074	0,0410
30	Котельная №33	0,0289			0,0289
31	Котельная №34	0,0278			0,0278
32	Котельная №35	0,0372			0,0372
33	Котельная №37	0,4917		0,0928	0,5845
34	Котельная №38	7,7293	1,5839	0,4962	9,8094



№	Источник теплоснабжения	Отопление, Гкал/ч	Вентиляция, Гкал/ч	ГВС, Гкал/ч	Общая, Гкал/ч
35	Котельная №39	0,2420			0,2420
36	Котельная №40	13,6535	1,6299	1,6254	16,9088
37	Котельная №41	2,8939		0,3004	3,1943
38	Котельная №43	1,6064		0,1729	1,7793
	Котельная №43/1	1,9838	0,1300	0,4281	2,5419
39	Котельная № 45	21,2437	0,5148	1,6813	23,4398
40	Котельная №50	3,1459	0,0002	0,4104	3,5565
41	Котельная №51	7,9036	0,7906	1,1053	9,7995
42	Котельная № 52	10,2213		5,1456	15,3669
43	Котельная №53	36,9652	0,5652	4,6394	42,1698
44	Котельная №54	25,5752	1,2779	4,6880	31,5411
45	Котельная №55	0,5376		0,0817	0,6193
46	Котельная №56	13,3099	0,2600	2,6371	16,2070
47	Котельная №57	2,8501		0,5973	3,4474
48	Котельная №58	0,4969		0,0499	0,5468
49	Котельная №60	14,5709		3,0898	17,6607
50	Котельная №63	6,4760			6,4760
51	Котельная АО «Никольское» (отопительный сезон работы)	3,5600		0,5000	4,0600
	Котельная АО «Никольское» (летний сезон работы)			0,5000	0,5000
52	Котельная ЗАО «Бецема»*	14,9458	0,5893	2,0290	17,5641
53	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	105,53	11,78	59,86	177,17
54	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	31,58	3,3883	18,336	53,3043
55	Котельная ПАО «КМЗ»*	21,2437	0,5148	1,6814	23,4399
56	Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	13,613	27,900	9,174	50,687

№	Источник теплоснабжения	Отопление, Гкал/ч	Вентиляция, Гкал/ч	ГВС, Гкал/ч	Общая, Гкал/ч
57	Котельная ООО «Проектстройальянс»	11,7353		3,9117	15,6470
58	ООО "ЭнергоИнвест"	13,2350	3,2230	8,9760	25,4340
59	Котельная ООО «НИГО-М»	18,5448	2,9245	7,7782	29,2475
60	Котельная ООО "ТЭСИС"	12,3180	1,8910	2,1170	16,3260
61	Котельная ООО "ТермоТрон"	28,3710	0,0690	22,6300	51,0700
62	Котельная ТРЦ "ВЭЙПАРК"	4,4540		0,4950	4,9490
63	Котельная 8МВт	5,5450		0,6160	6,1610
64	Котельная ООО "Самолет Энерго"	6,7400		1,5000	8,2400
65	Котельная ОАО "РЖД"	2,4700		2,2000	4,6700
66	Котельная ООО «Даном»	1,3010		0,0340	1,3350
67	Котельная ОАО «Биомед»	7,9170	1,1470	0,1290	9,1930
68	Котельная пансионата «Петрово- Дальнее»	2,2520		0,4500	2,7020
69	Котельная МГОб № 62	3,2000	1,0000	1,8170	6,0170
70	Котельная ЗАО «Новая Усадьба», д. Глухово	6,0430		2,0080	8,0510
71	Котельная "Новое Тушино"	17,1034		5,0862	22,1896
72	КТС "Отрадное"	3,8399	9,2995	1,0056	14,15
73	Котельная мкр. Красногорский				3,0500
74	Котельная АО " 175 ДОК"	4,2000	0,8000	1,5000	6,5000
75	Котельная "Пятницкие кварталы"	2,761		1,326	4,0870
76	Котельная ООО "РЭП-Красногорье"	0,1362			0,1362
77	Котельная ЗАО "Лагуна Грин"	6,0430		2,0080	8,0510
<b>ИТОГО</b>		<b>740,1749</b>	<b>102,5526</b>	<b>221,1438</b>	<b>1066,926</b>

\*-без учета собственных абонентов

Таблица 2.12.2 – Перспективные нагрузки на источники тепловой энергии по первому варианту развития (приоритетному)

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Общая тепловая нагрузка, Гкал/ч							
			2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034	2039
1	Котельная № 1	АО "Красногорская теплосеть"	23,1982	26,0212	26,2712	110,10597	110,30597	110,30597	110,30597	110,30597
2	Котельная № 2	АО "Красногорская теплосеть"	67,4122	67,4122	67,4122	Перевод нагрузок на реконструированные котельные №1 и №7. Котельная ликвидируется				
3	Котельная № 4	АО "Красногорская теплосеть"	4,912	10,824	10,824	10,834	10,834	10,834	10,834	10,834
4	Котельная № 5	АО "Красногорская теплосеть"	5,3323	5,3323	5,3323	5,3323	5,3323	5,3323	5,3323	5,3323
5	Котельная №6	АО "Красногорская теплосеть"	10,6044	10,6044	10,6044	Перевод нагрузок на реконструированную котельную №1. Котельная ликвидируется				
6	Котельная №7	АО "Красногорская теплосеть"	68,76	75,723	76,523	159,1622	159,1622	159,4622	159,4622	159,4622
7	Котельная №8	АО "Красногорская теплосеть"	0,1548	0,1548	0,1548	0,1548	0,1548	0,1548	0,1548	0,1548
8	Котельная №9	АО "Красногорская теплосеть"	4,0206	4,0206	4,0206	Перевод нагрузок на реконструированную котельную №1. Котельная ликвидируется				
9	Котельная №10	АО "Красногорская теплосеть"	16,2038	16,2038	16,2038	Перевод нагрузок на новую котельную вблизи ЦТП №4801. Котельная №10 ликвидируется				
10	Котельная №11	АО "Красногорская теплосеть"	0,3605	0,3605	0,3605	0,3605	Перевод нагрузок на реконструированную котельную №14. Котельная ликвидируется			

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Общая тепловая нагрузка, Гкал/ч								
			2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034	2039	
11	Котельная №12	АО "Красногорская теплосеть"	1,1407	1,1407	1,1407	1,1407	1,881491	Перевод нагрузок на ЦТП №4802 котельной ЗАО «Бецема». Котельная ликвидируется			
12	Котельная №14	АО "Красногорская теплосеть"	7,163	7,363	7,363	7,363	8,6236	8,6236	8,6236	8,6236	
13	Котельная №15	АО "Красногорская теплосеть"	0,3415	0,3415	0,3415	0,3415	0,3415	0,3415	0,3415	0,3415	
14	Котельная №16	АО "Красногорская теплосеть"	8,7138	8,7138	15,2138	15,2138	9,24276	9,24276	9,24276	9,24276	
15	Котельная №17	АО "Красногорская теплосеть"	10,4463	10,4463	10,4463	10,4463	10,4463	10,4463	10,4463	10,4463	
16	Котельная №18	АО "Красногорская теплосеть"	11,4417	11,4417	11,4417	11,4417	12,5598	12,5598	12,5598	12,5598	
17	Котельная №19	АО "Красногорская теплосеть"	2,4738	2,4738	2,4738	2,4738	Перевод нагрузок на реконструированную котельную №1. Котельная ликвидируется				
18	Котельная №20	АО "Красногорская теплосеть"	5,484	5,484	5,484	5,484	5,484	5,484	5,484	5,484	
19	Котельная №21	АО "Красногорская теплосеть"	0,0682	0,0682	0,0682	0,0682	0,0682	0,0682	0,0682	0,0682	
20	Котельная №23	АО "Красногорская теплосеть"	9,8629	9,8629	9,8629	9,8629	9,8629	9,8629	9,8629	9,8629	
21	Котельная №24	АО "Красногорская теплосеть"	13,8859	13,8859	13,8859	13,8859	13,8859	13,8859	13,8859	13,8859	

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Общая тепловая нагрузка, Гкал/ч								
			2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034	2039	
22	Котельная №25	АО "Красногорская теплосеть"	13,4349	13,4349	13,4349	13,4349	13,4349	13,4349	13,4349	13,4349	13,4349
23	Котельная №26	АО "Красногорская теплосеть"	4,7913	4,7913	4,7913	4,7913	4,7913	4,7913	4,7913	4,7913	4,7913
24	Котельная №27	АО "Красногорская теплосеть"	1,4176	1,4176	1,4176	1,4176	1,4176	1,4176	1,4176	1,4176	1,4176
25	Котельная №28	АО "Красногорская теплосеть"	0,9001	0,9001	0,9001	0,9001	Перевод нагрузок на реконструированную котельную №14. Котельная ликвидируется				
26	Котельная №29	АО "Красногорская теплосеть"	0,0674	0,0674	0,0674	0,0674	0,0674	0,0674	0,0674	0,0674	0,0674
27	Котельная №30	АО "Красногорская теплосеть"	0,1547	0,1547	0,1547	0,1547	Котельная планируется под закрытие в связи с расселением и сносом жилого дома.				
28	Котельная №31 (электрическая)	АО "Красногорская теплосеть"	0,0523	0,0523	0,0523	0,0523	0,0523	0,0523	0,0523	0,0523	0,0523
29	Котельная №32	АО "Красногорская теплосеть"	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
30	Котельная №33	АО "Красногорская теплосеть"	0,0289	0,0289	0,0289	0,0289	0,0289	0,0289	0,0289	0,0289	0,0289
31	Котельная №34	АО "Красногорская теплосеть"	0,0278	0,0278	0,0278	0,0278	0,0278	0,0278	0,0278	0,0278	0,0278
32	Котельная №35	АО "Красногорская теплосеть"	0,0372	0,0372	0,0372	0,0372	0,0372	0,0372	0,0372	0,0372	0,0372
33	Котельная №37	АО "Красногорская теплосеть"	0,5845	0,5845	0,5845	0,5845	Перевод нагрузок на реконструированную котельную №7. Котельная ликвидируется				

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Общая тепловая нагрузка, Гкал/ч							
			2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034	2039
34	Котельная №38	АО "Красногорская теплосеть"	9,8094	9,8094	9,8094	9,8094	37,843	37,843	37,843	37,843
35	Котельная №39	АО "Красногорская теплосеть"	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242
36	Котельная №40	АО "Красногорская теплосеть"	35,5548	36,7092	37,05899	37,05899	37,05899	37,05899	37,05899	37,05899
37	Котельная №41	АО "Красногорская теплосеть"	3,2943	3,2943	3,2943	3,2943	3,2943	3,2943	3,2943	3,2943
38	Котельная №43	АО "Красногорская теплосеть"	1,7793	1,7793	1,7793	1,7793	1,7793	1,7793	1,7793	1,7793
	Котельная №43/1	АО "Красногорская теплосеть"	2,5419	2,5419	2,5419	2,5419	2,5419	2,5419	2,5419	2,5419
39	Котельная № 45	АО "Красногорская теплосеть"	23,4398	23,4398	23,4398	23,4398	23,4398	23,4398	23,4398	23,4398
40	Котельная №50	АО "Красногорская теплосеть"	3,5565	3,5565	3,5565	3,5565	3,5565	3,5565	3,5565	3,5565
41	Котельная №51	АО "Красногорская теплосеть"	9,7995	9,7995	9,7995	9,7995	9,7995	9,7995	9,7995	9,7995
42	Котельная № 52	АО "Красногорская теплосеть"	15,3669	15,3669	15,3669	15,3669	15,3669	15,3669	15,3669	15,3669
43	Котельная №53*	АО "Красногорская теплосеть"	42,2988	42,448862	42,448862	42,448862	42,448862	ликвидация котельных, нагрузки переводятся на новую котельную № 53-54		
44	Котельная №54*	АО "Красногорская теплосеть"	33,1641	36,3921	36,3921	36,3921	36,3921			

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Общая тепловая нагрузка, Гкал/ч							
			2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034	2039
45	Котельная №55	АО "Красногорская теплосеть"	0,6193	0,6193	0,6193	0,6193	0,6193	0,6193	0,6193	0,6193
46	Котельная №56	АО "Красногорская теплосеть"	16,207	26,375	26,475	31,145	31,145	31,145	31,145	31,145
47	Котельная №57	АО "Красногорская теплосеть"	3,4474	3,4474	3,4474	3,4474	3,4474	3,4474	3,4474	3,4474
48	Котельная №58	АО "Красногорская теплосеть"	0,5468	0,5468	0,5468	0,5468	0,5468	0,5468	0,5468	0,5468
49	Котельная №60	АО "Красногорская теплосеть"	19,5957	20,5427	28,5427	28,5427	28,5427	28,5427	28,5427	28,5427
50	Котельная №63	АО "Красногорская теплосеть"	8,035	17,45	17,45	18,000	18,404	18,404	18,404	18,404
51	Котельная АО «Никольское» (отопительный сезон работы)	АО «Никольское»/ АО "Красногорская теплосеть"	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06
	Котельная АО «Никольское» (летний сезон работы)	АО «Никольское»/ АО "Красногорская теплосеть"	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
52	Котельная ЗАО «Бецема»***	АО «Красногорская теплосеть» (ЗАО «Бецема» - на территории предприятия)	17,5641	17,5641	17,5641	11,707461	7,303749	9,18524	9,18524	9,18524

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Общая тепловая нагрузка, Гкал/ч							
			2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034	2039
53	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1**	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	177,17	177,17	177,464	177,464	177,464	179,472	179,472	179,472
54	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2**	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	64,57	64,57	64,57	64,57	64,57	64,57	64,57	64,57
55	Котельная ПАО «КМЗ»***	АО «Красногорская теплосеть» (ПАО «КМЗ» - на территории предприятия)	23,4397	23,4397	23,4397	Перевод нагрузок на реконструированную котельную №1. Котельная работает на собственные нужды.				
56	Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	50,687	50,687	50,687	50,687	62,715	62,715	62,715	62,715
57	Котельная ООО «Проектстройальянс»	ООО «Проектстройальянс»	15,647	15,647	15,647	15,647	15,647	15,647	15,647	15,647
58	ООО "ЭнергоИнвест"	ООО "ЭнергоИнвест"	25,434	25,434	29,934	29,934	29,934	29,934	29,934	29,934
59	Котельная ООО «НИГО-М»	ООО «НИГО-М»	29,2475	29,2475	43,2475	43,2475	43,2475	45,2475	45,2475	45,2475
60	Котельная ООО "ТЭСИС"	ООО "ТЭСИС"	16,326	16,326	22,679	22,679	22,679	38,679	38,679	38,679
61	Котельная ООО "ТермоТрон"	ООО "ТермоТрон"	51,07	51,07	51,07	51,07	54,922	54,922	54,922	54,922
62	Котельная ТРЦ "ВЭЙПАРК"	ООО "Маркет Трейд Центр"	4,949	4,949	4,949	4,949	4,949	4,949	4,949	4,949
63	Котельная 8 МВт	ООО "Маркет Трейд Центр"	6,161	6,161	6,161	6,161	6,161	6,161	6,161	6,161
64	Котельная ООО "Самолет Энерго"	ООО «Самолет Энерго», АО "Красногорская теплосеть"	8,24	8,24	8,24	8,24	53,036	118,52	118,52	118,52



№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Общая тепловая нагрузка, Гкал/ч							
			2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034	2039
65	Котельная ОАО "РЖД"	ОАО "РЖД"	4,67	4,67	4,67	Перевод нагрузок на реконструированную котельную №56. Котельная работает на собственные нужды.				
66	Котельная ООО «Даном»	ООО "Даном"	1,335	1,335	1,335	1,335	1,335	1,335	1,335	1,335
67	Котельная ОАО «Биомед»	АО «Энерго-коммунальный комплекс»	9,193	9,193	9,193	9,193	9,193	9,193	9,193	9,193
68	Котельная пансионата «Петрово- Дальнее»	ФГАУ "Оздоровительный комплекс "Рублёво-Успенский"	2,702	2,702	2,702	2,702	1,584	1,584	1,584	1,584
69	Котельная МГОБ № 62	ГКУ «Соцэнерго»	6,017	6,017	6,017	6,017	6,017	6,017	6,017	6,017
70	Котельная ЗАО «Новая Усадьба», д. Глухово	ЗАО «Новая Усадьба»	8,051	8,051	8,051	13,051	13,051	13,051	13,051	13,051
71	Котельная "Новое Тушино"	ООО "Теплосервис-М"	22,1896	22,1896	22,1896	22,1896	22,1896	22,1896	22,1896	22,1896
72	КТС "Отрадное"	ООО "ТСК Мосэнерго", филиал Подмосковский	14,15	14,15	14,15	14,15	14,15	14,15	14,15	14,15
73	Котельная мкр. Красногорский	ООО «ЭТС»	3,05	3,05	3,05	3,05	14,8	18,85	18,85	18,85
74	Котельная АО " 175 ДОК"	АО " 175 ДОК"	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5
75	Котельная "Пятницкие кварталы"	ЗАО «САБ-УРБАН»	6,587	8,587	8,587	8,587	38,587	38,587	38,587	38,587
76	Котельная ООО "РЭП-Красногорье"	Муниципалитет	0,1362	0,1362	0,1362	0,1362	0,1362	0,1362	0,1362	0,1362
77	Котельная ЗАО "Лагуна Грин"	ЗАО "Лагуна Грин"	8,051	8,051	8,051	8,051	8,051	8,051	8,051	8,051
78	Котельная 53-54	АО "Красногорская теплосеть"	-	-	-	-	-	78,840962	78,840962	78,840962

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Общая тепловая нагрузка, Гкал/ч							
			2020	2021	2022	2023	2024	2029	2034	2039
79	Котельная ЖК Ангелово-резиденц 15 Гкал/ч	ЖК Ангелдово-резиденц	-	-	-	12	12	12	12	12
80	Котельная ЖК Ильинские луга 35 Гкал/ч	ЖК Ильинские луга	2	2	14	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5
81	Котельная ЖК Красногорск Парк 12 Гкал/ч	ЖК Красногорск Парк	-	-	-	-	9	9	9	9
82	Котельная ЖК Лесобережный 45 Гкал/ч	ЖК Лесобережный	-	-	18,268	18,268	18,268	38,268	38,268	38,268
83	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	ООО "Гранель Инжиниринг"	8,656	8,656	8,656	8,656	12,632	12,632	12,632	12,632
84	Перспективная котельная ЖК Новая Рига 15 Гкал/ч	ЖК Новая Рига	-	-	-	-	9,55	9,55	9,55	9,55
85	Перспективная котельная ООО "Самолёт Энерго" № 2	ООО «Самолет Энерго»,	-	-	-	-	-	-	18,821	18,821
86	Система теплоснабжения РТС "Пенягино" Филиал №9 ПАО "МОЭК"	Филиал №9 ПАО "МОЭК"	6,123	6,123	16,0054	16,0054	28,1284	28,1284	28,1284	28,1284
87	Котельная 11,2 Гкал/ч ЖК Миниполис Серебрица	ЖК Миниполис Серебрица	0	0	8,65	8,65	9,4	9,4	9,4	9,4
88	БМК Ильинское-Усово мощностью 15 Гкал/ч	ЖК Ильинское-Усово	-	-	-	-	-	-	-	13
89	Новая котельная вблизи ЦТП № 4801	АО "Красногорская теплосеть"	-	-	-	16,5538	22,410439	22,610439	22,610439	22,610439
90	Котельная ЭЖК «Эдем»	В процессе передачи в АО "Красногорская теплосеть"	-	-	-	-	1,104	1,104	1,104	1,104
	<b>Итого:</b>		<b>1127,293</b>	<b>1170,253</b>	<b>1260,201</b>	<b>1349,751</b>	<b>1510,327</b>	<b>1620,369</b>	<b>1639,19</b>	<b>1652,19</b>

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

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 тепломагистрالی.

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 затрат 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.



Таблица 2.13.1 – Радиус эффективного теплоснабжения

№	Источник теплоснабжения	Радиус, м
1	Котельная № 1	700
2	Котельная № 2	1700
3	Котельная № 4	950
4	Котельная № 5	350
5	Котельная №6	350
6	Котельная №7	1500
7	Котельная №8	120
8	Котельная №9	400
9	Котельная №10	600
10	Котельная №11	150
11	Котельная №12	150
12	Котельная №14	600
13	Котельная №15	100
14	Котельная №16	650
15	Котельная №17	300
16	Котельная №18	1400
17	Котельная №19	300
18	Котельная №20	1650
19	Котельная №21	100
20	Котельная №23	350
21	Котельная №24	450
22	Котельная №25	500
23	Котельная №26	350
24	Котельная №27	1120
25	Котельная №28	200
26	Котельная №29	50
27	Котельная №30	50
28	Котельная №31 (электрическая)	150
29	Котельная №32	-
30	Котельная №33	-
31	Котельная №34	-
32	Котельная №35	-
33	Котельная №37	100
34	Котельная №38	800
35	Котельная №39	120
36	Котельная №40	1500
37	Котельная №41	150
38	Котельная №43	650
	Котельная №43/1	400
39	Котельная № 45	1000

№	Источник теплоснабжения	Радиус, м
40	Котельная №50	900
41	Котельная №51	300
42	Котельная № 52	650
43	Котельная №53	1500
44	Котельная №54	2000
45	Котельная №55	500
46	Котельная №56	1064
47	Котельная №57	600
48	Котельная №58	500
49	Котельная №60	1150
50	Котельная №63	500
51	Котельная ЗАО «Никольское»	500
52	Котельная ЗАО «Бецема»	850
53	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	1500
54	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	770
55	Котельная ПАО «КМЗ»	1300
56	Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	600
57	Котельная ООО «Проектстройальянс»	450
58	Котельная ООО "ЭнергоИнвест"	900
59	Котельная ООО «НИГО-М»	1300
60	Котельная ООО "ТЭСИС"	1000
61	Котельная ООО "ТермоТрон"	1000
62	Котельная ТРЦ "ВЭЙПАРК"	500
63	Котельная 8 МВт	500
64	Котельная ООО "Самолет Энерго"	1150
65	Котельная ОАО "РЖД"	500
66	Котельная ООО «Даном»	400
67	Котельная ОАО «Биомед»	650
68	Котельная пансионата «Петрово- Дальнее»	1000
69	Котельная МГОБ № 62	1400
70	Котельная ЗАО «Новая Усадьба», д. Глухово	1050
71	Котельная "Новое Тушино"	1100
72	КТС "Отрадное"	500
73	Котельная мкр. Красногорский	1000
74	Котельная АО " 175 ДОК"	500
75	Котельная "Пятницкие кварталы"	650
76	Котельная ООО "РЭП-Красногорье"	350
77	Котельная ЗАО "Лагуна Грин"	350

### 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя

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

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

№	Источник теплоснабжения	Производительность ВПУ теплоносителя м <sup>3</sup> /час.	Максимальный часовой расход подпиточной воды, м <sup>3</sup> /час	Расход аварийной подпитки системы теплоснабжения, м <sup>3</sup> /час
1	Котельная № 1	26,6	2,24	17,92
2	Котельная № 2	22,5	6,93	55,44
3	Котельная № 4	5,2	0,28	2,24
4	Котельная № 5	11,8	0,64	5,12
5	Котельная №6	19,5	0,57	4,56
6	Котельная №7	26,5	9,89	79,12
7	Котельная №8	1,2	0,021	0,168
8	Котельная №9	38,5/2,5	0,47	3,76
9	Котельная №10	13,7	1,3	10,4
10	Котельная №11	нет ВПУ	0,03	0,24
11	Котельная №12	7,0	0,12	0,96
12	Котельная №14	23,0	0,61	4,88
13	Котельная №15	2,5	0,03	0,24
14	Котельная №16	19,6	0,84	6,72
15	Котельная №17	6,6	0,95	7,6
16	Котельная №18	47,1	2,24	17,92
17	Котельная №19	3,5	0,16	1,28
18	Котельная №20	11,7	0,86	6,88
19	Котельная №21	1,6	0,01	0,08
20	Котельная №23	5,2	0,9	7,2
21	Котельная №24	8,9/3,5	1,09	8,72
22	Котельная №25	11,6	0,97	7,76
23	Котельная №26	4	0,47	3,76
24	Котельная №27	26,4	0,51	4,08
25	Котельная №28	1,5	0,098	0,784
26	Котельная №29	-	0,01	0,08
27	Котельная №30	2,6	0,01	0,08
28	Котельная №31 (электрическая)	-	0,005	0,04
29	Котельная №32	-	-	-
30	Котельная №33	-	-	-
31	Котельная №34	-	-	-
32	Котельная №35	-	-	-
33	Котельная №37	2,2	0,05	0,4

№	Источник теплоснабжения	Производительность ВПУ теплоносителя м <sup>3</sup> /час.	Максимальный часовой расход подпиточной воды, м <sup>3</sup> /час	Расход аварийной подпитки системы теплоснабжения, м <sup>3</sup> /час
34	Котельная №38	13,5	1,2	9,6
35	Котельная №39	-	0,003	0,024
36	Котельная №40	44,0	2,04	16,3
37	Котельная №41	1,5	0,35	2,8
38	Котельная №43	7,0	0,47	3,76
	Котельная №43/1	нет ВПУ	0,44	3,5
39	Котельная № 45	78,0	2,15	17,2
40	Котельная №50	78,5	0,59	4,7
41	Котельная №51	19,5	0,16	1,28
42	Котельная № 52	8,0	0,86	6,88
43	Котельная №53	38,5	2,91	23,3
44	Котельная №54	нет ВПУ	3,41	27,3
45	Котельная №55	5,0	0,09	0,7
46	Котельная №56	44,0	1,35	10,8
47	Котельная №57	2,1	0,44	3,5
48	Котельная №58	5,0	0,12	0,9
49	Котельная №60	26,2	1,85	14,8
50	Котельная №63	6,5	0,25	2
51	Котельная АО «Никольское»	-	0,01	0,1
52	Котельная ЗАО «Бецема»	28,6	1,63	13
53	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	2x45	15	-
54	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	7,2	0,5	-
55	Котельная ПАО «КМЗ»	-	2,44	19,5
56	Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	10	2	10
57	Котельная ООО «Проектстройальянс»	10,8	1,42	11,4
58	Котельная ООО "ЭнергоИнвест"	6	1,85	14,8
59	Котельная ООО «НИГО-М»	28	1,6	25
60	Котельная ООО "ТЭСИС"	7,4	1,6	12,8
61	Котельная ООО "ТермоТрон"	35	20	25
62	Котельная ТРЦ "ВЭЙПАРК"	7	0,5	4
63	Котельная 8 МВт	6	6	6
64	Котельная ООО "Самолет Энерго"	43	0,69	5,5
65	Котельная ОАО "РЖД"	-	0,28	2,2
66	Котельная ООО «Даном»	2,50	0,01	0,08
67	Котельная ОАО «Биомед»	20	1,02	8,2
68	Котельная пансионата «Петрово-Дальнее»	5	0,25	2
69	Котельная МГОБ № 62	7	5,63	7,5

№	Источник теплоснабжения	Производительность ВПУ теплоносителя м³/час.	Максимальный часовой расход подпиточной воды, м3/час	Расход аварийной подпитки системы теплоснабжения, м3/час
70	Котельная ЗАО «Новая Усадьба», д. Глухово	9,5	0,68	5,4
71	Котельная "Новое Тушино"	2,2	1,64	13,1
72	КТС "Отрадное"	10	0,42	1,45
73	Котельная мкр. Красногорский	43,4	1,252	21
74	Котельная АО " 175 ДОК"	4	0,25	2
75	Котельная "Пятницкие кварталы"	12	0,86	6,88
76	Котельная ООО "РЭП-Красногорье"	4,5	0,28	2,24
77	Котельная ЗАО "Лагуна Грин"	9,5	0,68	5,4
	Итого	999,00	119,48	632,33

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

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	2020			2024			2029			2034			2039		
			Производительность ВПУ теплоносителя м³/час.	Максимальный часовой расход подпиточной воды, м3/час	Расход аварийной подпитки системы теплоснабжения, м3/час	Производительность ВПУ теплоносителя м³/час.	Максимальный часовой расход подпиточной воды, м3/час	Расход аварийной подпитки системы теплоснабжения, м3/час	Производительность ВПУ теплоносителя м³/час.	Максимальный часовой расход подпиточной воды, м3/час	Расход аварийной подпитки системы теплоснабжения, м3/час	Производительность ВПУ теплоносителя м³/час.	Максимальный часовой расход подпиточной воды, м3/час	Расход аварийной подпитки системы теплоснабжения, м3/час	Производительность ВПУ теплоносителя м³/час.	Максимальный часовой расход подпиточной воды, м3/час	Расход аварийной подпитки системы теплоснабжения, м3/час
1	Котельная №1	АО "Красногорская теплосеть"	26,6	2,24	17,92	26,6	9,248	73,983	26,6	9,248	73,983	26,6	9,248	73,983	26,6	9,248	73,983
2	Котельная №2	АО "Красногорская теплосеть"	22,5	6,93	55,44	Перевод нагрузок на реконструированные котельные №1 и №7. Котельная ликвидируется											
3	Котельная №4	АО "Красногорская теплосеть"	5,2	0,28	2,24	5,2	0,618	4,941	5,2	0,618	4,941	5,2	0,618	4,941	5,2	0,618	4,941
4	Котельная №5	АО "Красногорская теплосеть"	11,8	0,64	5,12	11,8	0,640	5,120	11,8	0,640	5,120	11,8	0,640	5,120	11,8	0,640	5,120
5	Котельная №6	АО "Красногорская теплосеть"	19,5	0,57	4,56	Перевод всех нагрузок на реконструированную котельную №1.											
6	Котельная №7	АО "Красногорская теплосеть"	26,5	9,89	79,12	26,5	11,734	93,873	26,5	11,780	94,238	26,5	11,780	94,238	26,5	11,780	94,238
7	Котельная №8	АО "Красногорская теплосеть"	1,2	0,021	0,168	1,2	0,021	0,168	1,2	0,021	0,168	1,2	0,021	0,168	1,2	0,021	0,168
8	Котельная №9	АО "Красногорская теплосеть"	38,5/2,5	0,47	3,76	Перевод всех нагрузок на реконструированную котельную №1.											
9	Котельная №10	АО "Красногорская теплосеть"	13,7	1,3	10,4	13,700	1,340	10,724	Перевод нагрузок на новую котельную вблизи ЦТП №4801. Котельная ликвидируется								
10	Котельная №11	АО "Красногорская теплосеть"	нет ВПУ	0,03	0,24	Перевод нагрузок на реконструированную котельную №14. Котельная ликвидируется											
11	Котельная №12	АО "Красногорская теплосеть"	7,0	0,12	0,96	Перевод нагрузок на ЦТП №4802 котельной ЗАО «Бецема». Котельная ликвидируется											
12	Котельная №14	АО "Красногорская теплосеть"	23,0	0,61	4,88	23,0	0,627	5,016	23,0	0,627	5,016	23,0	0,627	5,016	23,0	0,627	5,016
13	Котельная №15	АО "Красногорская теплосеть"	2,5	0,03	0,24	2,5	0,030	0,240	2,5	0,030	0,240	2,5	0,030	0,240	2,5	0,030	0,240
14	Котельная №16	АО "Красногорская теплосеть"	19,6	0,84	6,72	19,600	0,395	3,162	19,600	0,395	3,162	19,600	0,395	3,162	19,600	0,395	3,162
15	Котельная №17	АО "Красногорская теплосеть"	6,6	0,95	7,6	6,6	0,950	7,600	6,6	0,950	7,600	6,6	0,950	7,600	6,6	0,950	7,600
16	Котельная №18	АО "Красногорская теплосеть"	47,1	2,24	17,92	47,1	2,240	17,920	47,1	2,240	17,920	47,1	2,240	17,920	47,1	2,240	17,920
17	Котельная №19	АО "Красногорская теплосеть"	3,5	0,16	1,28	Перевод нагрузок на реконструированную котельную №1. Котельная ликвидируется											
18	Котельная №20	АО "Красногорская теплосеть"	11,7	0,86	6,88	11,7	1,118	8,945	11,7	1,118	8,945	11,7	1,118	8,945	11,7	1,118	8,945
19	Котельная №21	АО "Красногорская теплосеть"	1,6	0,01	0,08	1,600	0,010	0,080	1,600	0,010	0,080	1,600	0,010	0,080	1,600	0,010	0,080
20	Котельная №23	АО "Красногорская"	5,2	0,9	7,2	5,2	0,900	7,200	5,2	0,900	7,200	5,2	0,900	7,200	5,2	0,900	7,200

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	2020			2024			2029			2034			2039		
			Производительность ВПУ теплоносителя м³/час.	Максимальный часовой расход подпиточной воды, м3/час	Расход аварийной подпитки системы теплоснабжения, м3/час	Производительность ВПУ теплоносителя м³/час.	Максимальный часовой расход подпиточной воды, м3/час	Расход аварийной подпитки системы теплоснабжения, м3/час	Производительность ВПУ теплоносителя м³/час.	Максимальный часовой расход подпиточной воды, м3/час	Расход аварийной подпитки системы теплоснабжения, м3/час	Производительность ВПУ теплоносителя м³/час.	Максимальный часовой расход подпиточной воды, м3/час	Расход аварийной подпитки системы теплоснабжения, м3/час	Производительность ВПУ теплоносителя м³/час.	Максимальный часовой расход подпиточной воды, м3/час	Расход аварийной подпитки системы теплоснабжения, м3/час
		теплосеть"															
21	Котельная №24	АО "Красногорская теплосеть"	8,9/3,5	1,09	8,72	8,9/3,5	1,134	9,073	8,9/3,5	1,134	9,073	8,9/3,5	1,134	9,073	8,9/3,5	1,134	9,073
22	Котельная №25	АО "Красногорская теплосеть"	11,6	0,97	7,76	11,600	0,970	7,760	11,600	0,970	7,760	11,600	0,970	7,760	11,600	0,970	7,760
23	Котельная №26	АО "Красногорская теплосеть"	4	0,47	3,76	4,000	0,449	3,590	4,000	0,449	3,590	4,000	0,449	3,590	4,000	0,449	3,590
24	Котельная №27	АО "Красногорская теплосеть"	26,4	0,51	4,08	26,4	0,870	6,958	26,4	0,870	6,958	26,4	0,870	6,958	26,4	0,870	6,958
25	Котельная №28	АО "Красногорская теплосеть"	1,5	0,098	0,784	Перевод нагрузок на реконструированную котельную №14. Котельная ликвидируется											
26	Котельная №29	АО "Красногорская теплосеть"	-	0,01	0,08	-	0,010	0,080	-	0,010	0,080	-	0,010	0,080	-	0,010	0,080
27	Котельная №30	АО "Красногорская теплосеть"	2,6	0,01	0,08	Котельная планируется под закрытие в связи с расселением и сносом жилого дома.											
28	Котельная №31 (электрическая)	АО "Красногорская теплосеть"	-	0,005	0,04	-	0,005	0,040	-	0,005	0,040	-	0,005	0,040	-	0,005	0,040
29	Котельная №32	АО "Красногорская теплосеть"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30	Котельная №33	АО "Красногорская теплосеть"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31	Котельная №34	АО "Красногорская теплосеть"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
32	Котельная №35	АО "Красногорская теплосеть"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33	Котельная №37	АО "Красногорская теплосеть"	2,2	0,05	0,4	Перевод нагрузок на реконструированную котельную №7. Котельная ликвидируется											
34	Котельная №38	АО "Красногорская теплосеть"	13,5	1,2	9,6	13,500	2,504	20,031	13,500	2,504	20,031	13,500	2,504	20,031	13,500	2,504	20,031
35	Котельная №39	АО "Красногорская теплосеть"	-	0,003	0,024	-	0,003	0,024	-	0,003	0,024	-	0,003	0,024	-	0,003	0,024
36	Котельная №40	АО "Красногорская теплосеть"	44,0	2,04	16,3	44,0	4,471	35,725	44,0	4,471	35,725	44,0	4,471	35,725	44,0	4,471	35,725
37	Котельная №41	АО "Красногорская теплосеть"	1,5	0,35	2,8	1,5	0,361	2,888	1,5	0,361	2,888	1,5	0,361	2,888	1,5	0,361	2,888
38	Котельная №43	АО "Красногорская теплосеть"	7,0	0,47	3,76	7,0	0,470	3,760	7,0	0,470	3,760	7,0	0,470	3,760	7,0	0,470	3,760
	Котельная №43/1	АО "Красногорская теплосеть"	нет ВПУ	0,44	3,5	нет ВПУ	0,440	3,500	нет ВПУ	0,440	3,500	нет ВПУ	0,440	3,500	нет ВПУ	0,440	3,500
39	Котельная № 45	АО "Красногорская теплосеть"	78,0	2,15	17,2	78,0	2,150	17,200	78,0	2,150	17,200	78,0	2,150	17,200	78,0	2,150	17,200
40	Котельная №50	АО "Красногорская теплосеть"	78,5	0,59	4,7	78,5	0,590	4,700	78,5	0,590	4,700	78,5	0,590	4,700	78,5	0,590	4,700
41	Котельная №51	АО "Красногорская теплосеть"	19,5	0,16	1,28	19,5	0,160	1,280	19,5	0,160	1,280	19,5	0,160	1,280	19,5	0,160	1,280
42	Котельная № 52	АО "Красногорская теплосеть"	8,0	0,86	6,88	8,0	0,860	6,880	8,0	0,860	6,880	8,0	0,860	6,880	8,0	0,860	6,880
43	Котельная №53	АО "Красногорская теплосеть"	38,5	2,91	23,3	38,5	2,929	23,454	ликвидация котельных, нагрузки переводятся на новую котельную № 53-54								
44	Котельная №54	АО "Красногорская теплосеть"	нет ВПУ	3,41	27,3	нет ВПУ	3,934	31,499	ликвидация котельных, нагрузки переводятся на новую котельную № 53-54								
45	Котельная №55	АО "Красногорская теплосеть"	5,0	0,09	0,7	5,0	0,090	0,700	5,0	0,090	0,700	5,0	0,090	0,700	5,0	0,090	0,700
46	Котельная №56	АО "Красногорская теплосеть"	44,0	1,35	10,8	44,0	2,594	20,754	44,0	2,594	20,754	44,0	2,594	20,754	44,0	2,594	20,754
47	Котельная №57	АО "Красногорская теплосеть"	2,1	0,44	3,5	2,1	0,440	3,500	2,1	0,440	3,500	2,1	0,440	3,500	2,1	0,440	3,500
48	Котельная №58	АО "Красногорская теплосеть"	5,0	0,12	0,9	5,0	0,120	0,900	5,0	0,120	0,900	5,0	0,120	0,900	5,0	0,120	0,900
49	Котельная №60	АО "Красногорская теплосеть"	26,2	1,85	14,8	26,2	1,850	14,800	26,2	1,850	14,800	26,2	1,850	14,800	26,2	1,850	14,800
50	Котельная №63	АО "Красногорская теплосеть"	6,5	0,25	2	6,5	0,250	2,000	6,5	0,250	2,000	6,5	0,250	2,000	6,5	0,250	2,000
51	Котельная АО «Никольское» (отопительный сезон работы)	АО «Никольское»/ АО "Красногорская теплосеть"	-	0,01	0,1	-	0,01	0,1	-	0,01	0,1	-	0,01	0,1	-	0,01	0,1
	Котельная АО	АО «Никольское»/	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	2020			2024			2029			2034			2039		
			Производительность ВПУ теплоносителя м³/час.	Максимальный часовой расход подпиточной воды, м3/час	Расход аварийной подпитки системы теплоснабжения, м3/час	Производительность ВПУ теплоносителя м³/час.	Максимальный часовой расход подпиточной воды, м3/час	Расход аварийной подпитки системы теплоснабжения, м3/час	Производительность ВПУ теплоносителя м³/час.	Максимальный часовой расход подпиточной воды, м3/час	Расход аварийной подпитки системы теплоснабжения, м3/час	Производительность ВПУ теплоносителя м³/час.	Максимальный часовой расход подпиточной воды, м3/час	Расход аварийной подпитки системы теплоснабжения, м3/час	Производительность ВПУ теплоносителя м³/час.	Максимальный часовой расход подпиточной воды, м3/час	Расход аварийной подпитки системы теплоснабжения, м3/час
	«Никольское» (летний сезон работы)	АО "Красногорская теплосеть"															
52	Котельная ЗАО «Бецема»	АО «Красногорская теплосеть» (ЗАО «Бецема» - на территории предприятия)	2x45	15	-	28,600	1,184	9,445	28,600	0,641	5,110	28,600	0,641	5,110	28,600	0,641	5,110
53	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	7,2	0,5	-	2x45	15	-	2x45	15	-	2x45	15	-	2x45	15	-
54	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	-	2,44	19,5	7,2	0,5	-	7,2	0,5	-	7,2	0,5	-	7,2	0,5	-
55	Котельная ПАО «КМЗ»	АО «Красногорская теплосеть» (ПАО «КМЗ» - на территории предприятия)	6	6	37,8	Перевод нагрузок на реконструированную котельную №1. Котельная работает на собственные нужды.											
56	Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	10	2	10	10	2,4	31	10	2,4	31	10	2,4	31	10	2,4	31
57	Котельная ООО «Проектстройальянс»	ООО «Проектстройальянс»	6	1,85	14,8	10,800	1,420	11,400	10,800	1,420	11,400	10,800	1,420	11,400	10,800	1,420	11,400
58	ООО "ЭнергоИнвест"	ООО "ЭнергоИнвест"	28	1,6	25	6,000	1,850	14,800	6,000	1,850	14,800	6,000	1,850	14,800	6,000	1,850	14,800
59	Котельная ООО «НИГО-М»	ООО «НИГО-М»	7,4	1,6	12,8	28,000	2,366	36,967	28,000	2,475	38,676	28,000	2,475	38,676	28,000	2,475	38,676
60	Котельная ООО "ТЭСИС"	ООО "ТЭСИС"	35	20	25	7,400	2,223	17,781	7,400	3,791	30,325	7,400	3,791	30,325	7,400	3,791	30,325
61	Котельная ООО "ТермоТрон"	ООО "ТермоТрон"	7	0,5	4	35,000	21,509	26,886	35,000	21,509	26,886	35,000	21,509	26,886	35,000	21,509	26,886
62	Котельная ТРЦ "ВЭЙПАРК"	ООО "Маркет Трейд Центр"	6	6	6	7,000	0,500	4,000	7,000	0,500	4,000	7,000	0,500	4,000	7,000	0,500	4,000
63	Котельная 8 МВт	ООО "Маркет Трейд Центр"	43	0,69	5,5	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000
64	Котельная ООО "Самолет Энерго"	ООО «Самолет Энерго», АО "Красногорская теплосеть"	-	0,28	2,2	43,000	4,441	35,400	43,000	9,925	79,109	43,000	9,925	79,109	43,000	9,925	79,109
65	Котельная ОАО "РЖД"	ОАО "РЖД"	2,50	0,01	0,08	Перевод нагрузок на реконструированную котельную №56. Котельная работает на собственные нужды.											
66	Котельная ООО «Даном»	ООО "Даном"	20	1,02	8,2	2,500	0,010	0,080	2,500	0,010	0,080	2,500	0,010	0,080	2,500	0,010	0,080
67	Котельная ОАО «Биомед»	АО «Энерго-коммунальный комплекс»	5	0,25	2	20,000	1,020	8,200	20,000	1,020	8,200	20,000	1,020	8,200	20,000	1,020	8,200
68	Котельная пансионата «Петрово - Дальнее»	АО "Красногорская теплосеть"	7	5,63	7,5	5,000	0,250	2,000	5,000	0,250	2,000	5,000	0,250	2,000	5,000	0,250	2,000
69	Котельная МГОБ № 62	ГКУ «Соцэнерго»	9,5	0,68	5,4	7,000	5,63	7,500	7,000	5,63	7,500	7,000	5,63	7,500	7,000	5,63	7,500
70	Котельная ЗАО «Новая Усадьба», д. Глухово	ЗАО «Новая Усадьба»	2,2	1,64	13,1	9,500	1,102	8,754	9,500	1,102	8,754	9,500	1,102	8,754	9,500	1,102	8,754
71	Котельная "Новое Тушино"	ООО "Теплосервис-М"	10	0,42	1,45	2,200	1,640	13,100	2,200	1,640	13,100	2,200	1,640	13,100	2,200	1,640	13,100
72	КТС "Отрадное"	ООО "ТСК Мосэнерго", филиал Подмосковский	43,4	1,252	21	10,000	0,755	2,606	10,000	0,755	2,606	10,000	0,755	2,606	10,000	0,755	2,606
73	Котельная мкр. Красногорский	ООО «ЭТС»	4	0,25	2	43,400	6,075	101,902	43,400	7,738	129,787	43,400	7,738	129,787	43,400	7,738	129,787
74	Котельная АО "175 ДОК"	АО "175 ДОК"	12	0,86	6,88	4,000	0,250	2,000	4,000	0,250	2,000	4,000	0,250	2,000	4,000	0,250	2,000
75	Котельная "Пятницкие"	ЗАО «САБ-УРБАН»	4,5	0,28	2,24	12,000	8,120	64,957	12,000	8,120	64,957	12,000	8,120	64,957	12,000	8,120	64,957

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	2020			2024			2029			2034			2039		
			Производительность ВПУ теплоносителя м³/час.	Максимальный часовой расход подпиточной воды, м3/час	Расход аварийной подпитки системы теплоснабжения, м3/час	Производительность ВПУ теплоносителя м³/час.	Максимальный часовой расход подпиточной воды, м3/час	Расход аварийной подпитки системы теплоснабжения, м3/час	Производительность ВПУ теплоносителя м³/час.	Максимальный часовой расход подпиточной воды, м3/час	Расход аварийной подпитки системы теплоснабжения, м3/час	Производительность ВПУ теплоносителя м³/час.	Максимальный часовой расход подпиточной воды, м3/час	Расход аварийной подпитки системы теплоснабжения, м3/час	Производительность ВПУ теплоносителя м³/час.	Максимальный часовой расход подпиточной воды, м3/час	Расход аварийной подпитки системы теплоснабжения, м3/час
	кварталы"																
76	Котельная ООО "РЭП-Красногорье"	АО "Красногорская теплосеть"	9,5	0,68	5,4	4,500	0,280	2,240	4,500	0,280	2,240	4,500	0,280	2,240	4,500	0,280	2,240
77	Котельная ЗАО "Лагуна Грин"	ЗАО "Лагуна Грин"	-	0,41	3,3	9,500	0,680	5,400	9,500	0,680	5,400	9,500	0,680	5,400	9,500	0,680	5,400
78	Котельная 53-54	АО "Красногорская теплосеть"	-	-	-	-	-	-	93,031	6,659	52,881	93,031	6,659	52,881	93,031	6,659	52,881
79	Котельная ЖК Ангелово-резиденц 15 Гкал/ч	ЖК Ангелово-резиденц	-	-	-	14,160	1,014	8,049	14,160	1,014	8,049	14,160	1,014	8,049	14,160	1,014	8,049
80	Котельная ЖК Ильинские луга 35 Гкал/ч	ЖК Ильинские луга	17,995	1,288	10,229	35,989	2,576	20,457	35,989	2,576	20,457	35,989	2,576	20,457	35,989	2,576	20,457
81	Котельная ЖК Красногорск Парк 12 Гкал/ч	ЖК Красногорск Парк	-	-	-	10,620	0,760	6,037	10,620	0,760	6,037	10,620	0,760	6,037	10,620	0,760	6,037
82	Котельная ЖК Лесобережный 45 Гкал/ч	ЖК Лесобережный	-	-	-	11,8	0,8445	6,707	23,600	1,689	13,414	23,600	1,689	13,414	23,600	1,689	13,414
83	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	ООО "Гранель Инжиниринг"	9,937	0,711	5,649	14,905	1,067	8,473	14,905	1,067	8,473	14,905	1,067	8,473	14,905	1,067	8,473
84	Перспективная котельная ЖК Новая Рига 15 Гкал/ч	ЖК Новая Рига	-	-	-	11,269	0,807	6,405	11,269	0,807	6,405	11,269	0,807	6,405	11,269	0,807	6,405
85	Перспективная котельная ООО "СамолётЭнерго" № 2	ООО «Самолет Энерго»,	-	-	-	-	-	-	-	-	-	22,208	1,590	12,624	22,208	1,590	12,624
86	Система теплоснабжения РТС "Пенягино" Филиал №9 ПАО "МОЭК"	Филиал №9 ПАО "МОЭК"	14,353	1,027	8,159	21,530	1,541	12,238	21,530	1,541	12,238	21,530	1,541	12,238	21,530	1,541	12,238
87	Котельная 11,2 Гкал/ч ЖК Миниполис Серебрица	ЖК Миниполис Серебрица	-	-	-	11,092	0,794	6,305	11,092	0,794	6,305	11,092	0,794	6,305	11,092	0,794	6,305
88	БМК Ильинское-Усово мощностью 15 Гкал/ч	ЖК Ильинское-Усово	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15,340	1,098	8,719
89	Новая котельная вблизи ЦТП №4801	АО "Красногорская теплосеть"	-	-	-	20,523	1,469	11,665	26,680	1,910	15,165	26,680	1,910	15,165	26,680	1,910	15,165
90	Котельная ЭЖК «Эдем»	В процессе передачи в АО "Красногорская теплосеть"	-	-	-	0,33	0,11	0,88	0,33	0,11	0,88	0,33	0,11	0,88	0,33	0,11	0,88



**3.2 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей по поселению, городскому округу в целом и по каждой системе отдельно Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения по поселению, городскому округу в целом и по каждой системе отдельно**

Таблица 3.2.1 – Существующие балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей

№	Источник теплоснабжения	Производительность ВПУ теплоносителя м <sup>3</sup> /час.	Максимальный часовой расход подпиточной воды, м3/час	Расход аварийной подпитки системы теплоснабжения, м3/час
1	Котельная № 1	26,6	2,24	17,92
2	Котельная № 2	22,5	6,93	55,44
3	Котельная № 4	5,2	0,28	2,24
4	Котельная № 5	11,8	0,64	5,12
5	Котельная №6	19,5	0,57	4,56
6	Котельная №7	26,5	9,89	79,12
7	Котельная №8	1,2	0,021	0,168
8	Котельная №9	38,5/2,5	0,47	3,76
9	Котельная №10	13,7	1,3	10,4
10	Котельная №11	нет ВПУ	0,03	0,24
11	Котельная №12	7,0	0,12	0,96
12	Котельная №14	23,0	0,61	4,88
13	Котельная №15	2,5	0,03	0,24
14	Котельная №16	19,6	0,84	6,72
15	Котельная №17	6,6	0,95	7,6
16	Котельная №18	47,1	2,24	17,92
17	Котельная №19	3,5	0,16	1,28
18	Котельная №20	11,7	0,86	6,88
19	Котельная №21	1,6	0,01	0,08
20	Котельная №23	5,2	0,9	7,2
21	Котельная №24	8,9/3,5	1,09	8,72
22	Котельная №25	11,6	0,97	7,76
23	Котельная №26	4	0,47	3,76
24	Котельная №27	26,4	0,51	4,08
25	Котельная №28	1,5	0,098	0,784
26	Котельная №29	-	0,01	0,08
27	Котельная №30	2,6	0,01	0,08
28	Котельная №31 (электрическая)	-	0,005	0,04
29	Котельная №32	-	-	-
30	Котельная №33	-	-	-
31	Котельная №34	-	-	-
32	Котельная №35	-	-	-
33	Котельная №37	2,2	0,05	0,4

№	Источник теплоснабжения	Производительность ВПУ теплоносителя м <sup>3</sup> /час.	Максимальный часовой расход подпиточной воды, м <sup>3</sup> /час	Расход аварийной подпитки системы теплоснабжения, м <sup>3</sup> /час
34	Котельная №38	13,5	1,2	9,6
35	Котельная №39	-	0,003	0,024
36	Котельная №40	44,0	2,04	16,3
37	Котельная №41	1,5	0,35	2,8
38	Котельная №43	7,0	0,47	3,76
	Котельная №43/1	нет ВПУ	0,44	3,5
39	Котельная № 45	78,0	2,15	17,2
40	Котельная №50	78,5	0,59	4,7
41	Котельная №51	19,5	0,16	1,28
42	Котельная № 52	8,0	0,86	6,88
43	Котельная №53	38,5	2,91	23,3
44	Котельная №54	нет ВПУ	3,41	27,3
45	Котельная №55	5,0	0,09	0,7
46	Котельная №56	44,0	1,35	10,8
47	Котельная №57	2,1	0,44	3,5
48	Котельная №58	5,0	0,12	0,9
49	Котельная №60	26,2	1,85	14,8
50	Котельная №63	6,5	0,25	2
51	Котельная АО «Никольское»	-	0,01	0,1
52	Котельная ЗАО «Бецема»	28,6	1,63	13
53	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	2x45	15	-
54	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	7,2	0,5	-
55	Котельная ПАО «КМЗ»	-	2,44	19,5
56	Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	10	2	10
57	Котельная ООО «Проектстройальянс»	10,8	1,42	11,4
58	Котельная ООО "ЭнергоИнвест"	6	1,85	14,8
59	Котельная ООО «НИГО-М»	28	1,6	25
60	Котельная ООО "ТЭСИС"	7,4	1,6	12,8
61	Котельная ООО "ТермоТрон"	35	20	25
62	Котельная ТРЦ "ВЭЙПАРК"	7	0,5	4
63	Котельная 8 МВт	6	6	6
64	Котельная ООО "Самолет Энерго"	43	0,69	5,5
65	Котельная ОАО "РЖД"	-	0,28	2,2
66	Котельная ООО «Даном»	2,50	0,01	0,08
67	Котельная ОАО «Биомед»	20	1,02	8,2
68	Котельная пансионата «Петрово-Дальнее»	5	0,25	2
69	Котельная МГОБ № 62	7	5,63	7,5

№	Источник теплоснабжения	Производительность ВПУ теплоносителя м³/час.	Максимальный часовой расход подпиточной воды, м3/час	Расход аварийной подпитки системы теплоснабжения, м3/час
70	Котельная ЗАО «Новая Усадьба», д. Глухово	9,5	0,68	5,4
71	Котельная "Новое Тушино"	2,2	1,64	13,1
72	КТС "Отрадное"	10	0,42	1,45
73	Котельная мкр. Красногорский	43,4	1,252	21
74	Котельная АО " 175 ДОК"	4	0,25	2
75	Котельная "Пятницкие кварталы"	12	0,86	6,88
76	Котельная ООО "РЭП-Красногорье"	4,5	0,28	2,24
77	Котельная ЗАО "Лагуна Грин"	9,5	0,68	5,4
	Итого	999,00	119,48	632,33

Таблица 3.2.1 – Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	2020			2024			2029			2034			2039		
			Производительность ВПУ теплоносителя м³/час.	Максимальный часовой расход подпиточной воды, м3/час	Расход аварийной подпитки системы теплоснабжения, м3/час	Производительность ВПУ теплоносителя м³/час.	Максимальный часовой расход подпиточной воды, м3/час	Расход аварийной подпитки системы теплоснабжения, м3/час	Производительность ВПУ теплоносителя м³/час.	Максимальный часовой расход подпиточной воды, м3/час	Расход аварийной подпитки системы теплоснабжения, м3/час	Производительность ВПУ теплоносителя м³/час.	Максимальный часовой расход подпиточной воды, м3/час	Расход аварийной подпитки системы теплоснабжения, м3/час	Производительность ВПУ теплоносителя м³/час.	Максимальный часовой расход подпиточной воды, м3/час	Расход аварийной подпитки системы теплоснабжения, м3/час
1	Котельная №1	АО "Красногорская теплосеть"	26,6	2,24	17,92	26,6	9,248	73,983	26,6	9,248	73,983	26,6	9,248	73,983	26,6	9,248	73,983
2	Котельная №2	АО "Красногорская теплосеть"	22,5	6,93	55,44	Перевод нагрузок на реконструированные котельные №1 и №7. Котельная ликвидируется											
3	Котельная №4	АО "Красногорская теплосеть"	5,2	0,28	2,24	5,2	0,618	4,941	5,2	0,618	4,941	5,2	0,618	4,941	5,2	0,618	4,941
4	Котельная №5	АО "Красногорская теплосеть"	11,8	0,64	5,12	11,8	0,640	5,120	11,8	0,640	5,120	11,8	0,640	5,120	11,8	0,640	5,120
5	Котельная №6	АО "Красногорская теплосеть"	19,5	0,57	4,56	Перевод всех нагрузок на реконструированную котельную №1.											
6	Котельная №7	АО "Красногорская теплосеть"	26,5	9,89	79,12	26,5	11,734	93,873	26,5	11,780	94,238	26,5	11,780	94,238	26,5	11,780	94,238
7	Котельная №8	АО "Красногорская теплосеть"	1,2	0,021	0,168	1,2	0,021	0,168	1,2	0,021	0,168	1,2	0,021	0,168	1,2	0,021	0,168
8	Котельная №9	АО "Красногорская теплосеть"	38,5/2,5	0,47	3,76	Перевод всех нагрузок на реконструированную котельную №1.											
9	Котельная №10	АО "Красногорская теплосеть"	13,7	1,3	10,4	13,700	1,340	10,724	Перевод нагрузок на новую котельную вблизи ЦТП №4801. Котельная ликвидируется								
10	Котельная №11	АО "Красногорская теплосеть"	нет ВПУ	0,03	0,24	Перевод нагрузок на реконструированную котельную №14. Котельная ликвидируется											
11	Котельная №12	АО "Красногорская теплосеть"	7,0	0,12	0,96	Перевод нагрузок на ЦТП №4802 котельной ЗАО «Бецема». Котельная ликвидируется											
12	Котельная №14	АО "Красногорская теплосеть"	23,0	0,61	4,88	23,0	0,627	5,016	23,0	0,627	5,016	23,0	0,627	5,016	23,0	0,627	5,016
13	Котельная №15	АО "Красногорская теплосеть"	2,5	0,03	0,24	2,5	0,030	0,240	2,5	0,030	0,240	2,5	0,030	0,240	2,5	0,030	0,240
14	Котельная №16	АО "Красногорская теплосеть"	19,6	0,84	6,72	19,600	0,395	3,162	19,600	0,395	3,162	19,600	0,395	3,162	19,600	0,395	3,162
15	Котельная №17	АО "Красногорская теплосеть"	6,6	0,95	7,6	6,6	0,950	7,600	6,6	0,950	7,600	6,6	0,950	7,600	6,6	0,950	7,600
16	Котельная №18	АО "Красногорская теплосеть"	47,1	2,24	17,92	47,1	2,240	17,920	47,1	2,240	17,920	47,1	2,240	17,920	47,1	2,240	17,920
17	Котельная №19	АО "Красногорская теплосеть"	3,5	0,16	1,28	Перевод нагрузок на реконструированную котельную №1. Котельная ликвидируется											
18	Котельная №20	АО "Красногорская теплосеть"	11,7	0,86	6,88	11,7	1,118	8,945	11,7	1,118	8,945	11,7	1,118	8,945	11,7	1,118	8,945

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	2020			2024			2029			2034			2039		
			Производительность ВПУ теплоносителя м³/час.	Максимальный часовой расход подпиточной воды, м3/час	Расход аварийной подпитки системы теплоснабжения, м3/час	Производительность ВПУ теплоносителя м³/час.	Максимальный часовой расход подпиточной воды, м3/час	Расход аварийной подпитки системы теплоснабжения, м3/час	Производительность ВПУ теплоносителя м³/час.	Максимальный часовой расход подпиточной воды, м3/час	Расход аварийной подпитки системы теплоснабжения, м3/час	Производительность ВПУ теплоносителя м³/час.	Максимальный часовой расход подпиточной воды, м3/час	Расход аварийной подпитки системы теплоснабжения, м3/час	Производительность ВПУ теплоносителя м³/час.	Максимальный часовой расход подпиточной воды, м3/час	Расход аварийной подпитки системы теплоснабжения, м3/час
19	Котельная №21	АО "Красногорская теплосеть"	1,6	0,01	0,08	1,600	0,010	0,080	1,600	0,010	0,080	1,600	0,010	0,080	1,600	0,010	0,080
20	Котельная №23	АО "Красногорская теплосеть"	5,2	0,9	7,2	5,2	0,900	7,200	5,2	0,900	7,200	5,2	0,900	7,200	5,2	0,900	7,200
21	Котельная №24	АО "Красногорская теплосеть"	8,9/3,5	1,09	8,72	8,9/3,5	1,134	9,073	8,9/3,5	1,134	9,073	8,9/3,5	1,134	9,073	8,9/3,5	1,134	9,073
22	Котельная №25	АО "Красногорская теплосеть"	11,6	0,97	7,76	11,600	0,970	7,760	11,600	0,970	7,760	11,600	0,970	7,760	11,600	0,970	7,760
23	Котельная №26	АО "Красногорская теплосеть"	4	0,47	3,76	4,000	0,449	3,590	4,000	0,449	3,590	4,000	0,449	3,590	4,000	0,449	3,590
24	Котельная №27	АО "Красногорская теплосеть"	26,4	0,51	4,08	26,4	0,870	6,958	26,4	0,870	6,958	26,4	0,870	6,958	26,4	0,870	6,958
25	Котельная №28	АО "Красногорская теплосеть"	1,5	0,098	0,784	Перевод нагрузок на реконструированную котельную №14. Котельная ликвидируется											
26	Котельная №29	АО "Красногорская теплосеть"	-	0,01	0,08	-	0,010	0,080	-	0,010	0,080	-	0,010	0,080	-	0,010	0,080
27	Котельная №30	АО "Красногорская теплосеть"	2,6	0,01	0,08	Котельная планируется под закрытие в связи с расселением и сносом жилого дома.											
28	Котельная №31 (электрическая)	АО "Красногорская теплосеть"	-	0,005	0,04	-	0,005	0,040	-	0,005	0,040	-	0,005	0,040	-	0,005	0,040
29	Котельная №32	АО "Красногорская теплосеть"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30	Котельная №33	АО "Красногорская теплосеть"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31	Котельная №34	АО "Красногорская теплосеть"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
32	Котельная №35	АО "Красногорская теплосеть"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33	Котельная №37	АО "Красногорская теплосеть"	2,2	0,05	0,4	Перевод нагрузок на реконструированную котельную №7. Котельная ликвидируется											
34	Котельная №38	АО "Красногорская теплосеть"	13,5	1,2	9,6	13,500	2,504	20,031	13,500	2,504	20,031	13,500	2,504	20,031	13,500	2,504	20,031
35	Котельная №39	АО "Красногорская теплосеть"	-	0,003	0,024	-	0,003	0,024	-	0,003	0,024	-	0,003	0,024	-	0,003	0,024
36	Котельная №40	АО "Красногорская теплосеть"	44,0	2,04	16,3	44,0	4,471	35,725	44,0	4,471	35,725	44,0	4,471	35,725	44,0	4,471	35,725
37	Котельная №41	АО "Красногорская теплосеть"	1,5	0,35	2,8	1,5	0,361	2,888	1,5	0,361	2,888	1,5	0,361	2,888	1,5	0,361	2,888
38	Котельная №43	АО "Красногорская теплосеть"	7,0	0,47	3,76	7,0	0,470	3,760	7,0	0,470	3,760	7,0	0,470	3,760	7,0	0,470	3,760
	Котельная №43/1	АО "Красногорская теплосеть"	нет ВПУ	0,44	3,5	нет ВПУ	0,440	3,500	нет ВПУ	0,440	3,500	нет ВПУ	0,440	3,500	нет ВПУ	0,440	3,500
39	Котельная № 45	АО "Красногорская теплосеть"	78,0	2,15	17,2	78,0	2,150	17,200	78,0	2,150	17,200	78,0	2,150	17,200	78,0	2,150	17,200
40	Котельная №50	АО "Красногорская теплосеть"	78,5	0,59	4,7	78,5	0,590	4,700	78,5	0,590	4,700	78,5	0,590	4,700	78,5	0,590	4,700
41	Котельная №51	АО "Красногорская теплосеть"	19,5	0,16	1,28	19,5	0,160	1,280	19,5	0,160	1,280	19,5	0,160	1,280	19,5	0,160	1,280
42	Котельная № 52	АО "Красногорская теплосеть"	8,0	0,86	6,88	8,0	0,860	6,880	8,0	0,860	6,880	8,0	0,860	6,880	8,0	0,860	6,880
43	Котельная №53	АО "Красногорская теплосеть"	38,5	2,91	23,3	38,5	2,929	23,454	ликвидация котельных, нагрузки переводятся на новую котельную № 53-54								
44	Котельная №54	АО "Красногорская теплосеть"	нет ВПУ	3,41	27,3	нет ВПУ	3,934	31,499	ликвидация котельных, нагрузки переводятся на новую котельную № 53-54								
45	Котельная №55	АО "Красногорская теплосеть"	5,0	0,09	0,7	5,0	0,090	0,700	5,0	0,090	0,700	5,0	0,090	0,700	5,0	0,090	0,700
46	Котельная №56	АО "Красногорская теплосеть"	44,0	1,35	10,8	44,0	2,594	20,754	44,0	2,594	20,754	44,0	2,594	20,754	44,0	2,594	20,754
47	Котельная №57	АО "Красногорская теплосеть"	2,1	0,44	3,5	2,1	0,440	3,500	2,1	0,440	3,500	2,1	0,440	3,500	2,1	0,440	3,500
48	Котельная №58	АО "Красногорская теплосеть"	5,0	0,12	0,9	5,0	0,120	0,900	5,0	0,120	0,900	5,0	0,120	0,900	5,0	0,120	0,900
49	Котельная №60	АО "Красногорская теплосеть"	26,2	1,85	14,8	26,2	1,850	14,800	26,2	1,850	14,800	26,2	1,850	14,800	26,2	1,850	14,800
50	Котельная №63	АО "Красногорская теплосеть"	6,5	0,25	2	6,5	0,250	2,000	6,5	0,250	2,000	6,5	0,250	2,000	6,5	0,250	2,000
51	Котельная АО «Никольское» (отопительный)	АО «Никольское»/ АО "Красногорская теплосеть"	-	0,01	0,1	-	0,01	0,1	-	0,01	0,1	-	0,01	0,1	-	0,01	0,1

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	2020			2024			2029			2034			2039		
			Производительность ВПУ теплоносителя м³/час.	Максимальный часовой расход подпиточной воды, м3/час	Расход аварийной подпитки системы теплоснабжения, м3/час	Производительность ВПУ теплоносителя м³/час.	Максимальный часовой расход подпиточной воды, м3/час	Расход аварийной подпитки системы теплоснабжения, м3/час	Производительность ВПУ теплоносителя м³/час.	Максимальный часовой расход подпиточной воды, м3/час	Расход аварийной подпитки системы теплоснабжения, м3/час	Производительность ВПУ теплоносителя м³/час.	Максимальный часовой расход подпиточной воды, м3/час	Расход аварийной подпитки системы теплоснабжения, м3/час	Производительность ВПУ теплоносителя м³/час.	Максимальный часовой расход подпиточной воды, м3/час	Расход аварийной подпитки системы теплоснабжения, м3/час
	сезон работы)																
	Котельная АО «Никольское» (летний сезон работы)	АО «Никольское»/ АО "Красногорская теплосеть"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
52	Котельная ЗАО «Бецема»	АО «Красногорская теплосеть» (ЗАО «Бецема» - на территории предприятия)	2x45	15	-	28,600	1,184	9,445	28,600	0,641	5,110	28,600	0,641	5,110	28,600	0,641	5,110
53	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	7,2	0,5	-	2x45	15	-	2x45	15	-	2x45	15	-	2x45	15	-
54	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	-	2,44	19,5	7,2	0,5	-	7,2	0,5	-	7,2	0,5	-	7,2	0,5	-
55	Котельная ПАО «КМЗ»	АО «Красногорская теплосеть» (ПАО «КМЗ» - на территории предприятия)	6	6	37,8	Перевод нагрузок на реконструированную котельную №1. Котельная работает на собственные нужды.											
56	Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	10	2	10	10	2,4	31	10	2,4	31	10	2,4	31	10	2,4	31
57	Котельная ООО «Проектстройальянс»	ООО «Проектстройальянс»	6	1,85	14,8	10,800	1,420	11,400	10,800	1,420	11,400	10,800	1,420	11,400	10,800	1,420	11,400
58	ООО "ЭнергоИнвест"	ООО "ЭнергоИнвест"	28	1,6	25	6,000	1,850	14,800	6,000	1,850	14,800	6,000	1,850	14,800	6,000	1,850	14,800
59	Котельная ООО «НИГО-М»	ООО «НИГО-М»	7,4	1,6	12,8	28,000	2,366	36,967	28,000	2,475	38,676	28,000	2,475	38,676	28,000	2,475	38,676
60	Котельная ООО "ТЭСИС"	ООО "ТЭСИС"	35	20	25	7,400	2,223	17,781	7,400	3,791	30,325	7,400	3,791	30,325	7,400	3,791	30,325
61	Котельная ООО "ТермоТрон"	ООО "ТермоТрон"	7	0,5	4	35,000	21,509	26,886	35,000	21,509	26,886	35,000	21,509	26,886	35,000	21,509	26,886
62	Котельная ТРЦ "ВЭЙПАРК"	ООО "Маркет Трейд Центр"	6	6	6	7,000	0,500	4,000	7,000	0,500	4,000	7,000	0,500	4,000	7,000	0,500	4,000
63	Котельная 8 МВт	ООО "Маркет Трейд Центр"	43	0,69	5,5	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000	6,000
64	Котельная ООО "Самолет Энерго"	ООО «Самолет Энерго», АО "Красногорская теплосеть"	-	0,28	2,2	43,000	4,441	35,400	43,000	9,925	79,109	43,000	9,925	79,109	43,000	9,925	79,109
65	Котельная ОАО "РЖД"	ОАО "РЖД"	2,50	0,01	0,08	Перевод нагрузок на реконструированную котельную №56. Котельная работает на собственные нужды.											
66	Котельная ООО «Даном»	ООО "Даном"	20	1,02	8,2	2,500	0,010	0,080	2,500	0,010	0,080	2,500	0,010	0,080	2,500	0,010	0,080
67	Котельная ОАО «Биомед»	АО «Энерго-коммунальный комплекс»	5	0,25	2	20,000	1,020	8,200	20,000	1,020	8,200	20,000	1,020	8,200	20,000	1,020	8,200
68	Котельная пансионата «Петрово - Дальнее»	АО "Красногорская теплосеть"	7	5,63	7,5	5,000	0,250	2,000	5,000	0,250	2,000	5,000	0,250	2,000	5,000	0,250	2,000
69	Котельная МГОБ № 62	ГКУ «Соцэнерго»	9,5	0,68	5,4	7,000	5,63	7,500	7,000	5,63	7,500	7,000	5,63	7,500	7,000	5,63	7,500
70	Котельная ЗАО «Новая Усадьба», д. Глухово	ЗАО «Новая Усадьба»	2,2	1,64	13,1	9,500	1,102	8,754	9,500	1,102	8,754	9,500	1,102	8,754	9,500	1,102	8,754
71	Котельная "Новое Тушино"	ООО "Теплосервис-М"	10	0,42	1,45	2,200	1,640	13,100	2,200	1,640	13,100	2,200	1,640	13,100	2,200	1,640	13,100
72	КТС "Отрадное"	ООО "ТСК Мосэнерго", филиал Подмосковский	43,4	1,252	21	10,000	0,755	2,606	10,000	0,755	2,606	10,000	0,755	2,606	10,000	0,755	2,606
73	Котельная мкр. Красногорский	ООО «ЭТС»	4	0,25	2	43,400	6,075	101,902	43,400	7,738	129,787	43,400	7,738	129,787	43,400	7,738	129,787
74	Котельная АО "175 ДОК"	АО "175 ДОК"	12	0,86	6,88	4,000	0,250	2,000	4,000	0,250	2,000	4,000	0,250	2,000	4,000	0,250	2,000

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	2020			2024			2029			2034			2039		
			Производительность ВПУ теплоносителя м³/час.	Максимальный часовой расход подпиточной воды, м3/час	Расход аварийной подпитки системы теплоснабжения, м3/час	Производительность ВПУ теплоносителя м³/час.	Максимальный часовой расход подпиточной воды, м3/час	Расход аварийной подпитки системы теплоснабжения, м3/час	Производительность ВПУ теплоносителя м³/час.	Максимальный часовой расход подпиточной воды, м3/час	Расход аварийной подпитки системы теплоснабжения, м3/час	Производительность ВПУ теплоносителя м³/час.	Максимальный часовой расход подпиточной воды, м3/час	Расход аварийной подпитки системы теплоснабжения, м3/час	Производительность ВПУ теплоносителя м³/час.	Максимальный часовой расход подпиточной воды, м3/час	Расход аварийной подпитки системы теплоснабжения, м3/час
75	Котельная "Пятницкие кварталы"	ЗАО «САБ-УРБАН»	4,5	0,28	2,24	12,000	8,120	64,957	12,000	8,120	64,957	12,000	8,120	64,957	12,000	8,120	64,957
76	Котельная ООО "РЭП-Красногорье"	АО "Красногорская теплосеть"	9,5	0,68	5,4	4,500	0,280	2,240	4,500	0,280	2,240	4,500	0,280	2,240	4,500	0,280	2,240
77	Котельная ЗАО "Лагуна Грин"	ЗАО "Лагуна Грин"	-	0,41	3,3	9,500	0,680	5,400	9,500	0,680	5,400	9,500	0,680	5,400	9,500	0,680	5,400
78	Котельная 53-54	АО "Красногорская теплосеть"	-	-	-	-	-	-	93,031	6,659	52,881	93,031	6,659	52,881	93,031	6,659	52,881
79	Котельная ЖК Ангелово-резиденц 15 Гкал/ч	ЖК Ангелово-резиденц	-	-	-	14,160	1,014	8,049	14,160	1,014	8,049	14,160	1,014	8,049	14,160	1,014	8,049
80	Котельная ЖК Ильинские луга 35 Гкал/ч	ЖК Ильинские луга	17,995	1,288	10,229	35,989	2,576	20,457	35,989	2,576	20,457	35,989	2,576	20,457	35,989	2,576	20,457
81	Котельная ЖК Красногорск Парк 12 Гкал/ч	ЖК Красногорск Парк	-	-	-	10,620	0,760	6,037	10,620	0,760	6,037	10,620	0,760	6,037	10,620	0,760	6,037
82	Котельная ЖК Лесобережный 45 Гкал/ч	ЖК Лесобережный	-	-	-	11,8	0,8445	6,707	23,600	1,689	13,414	23,600	1,689	13,414	23,600	1,689	13,414
83	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	ООО "Гранель Инжиниринг"	9,937	0,711	5,649	14,905	1,067	8,473	14,905	1,067	8,473	14,905	1,067	8,473	14,905	1,067	8,473
84	Перспективная котельная ЖК Новая Рига 15 Гкал/ч	ЖК Новая Рига	-	-	-	11,269	0,807	6,405	11,269	0,807	6,405	11,269	0,807	6,405	11,269	0,807	6,405
85	Перспективная котельная ООО "Самолёт Энерго" № 2	ООО «Самолет Энерго»,	-	-	-	-	-	-	-	-	-	22,208	1,590	12,624	22,208	1,590	12,624
86	Система теплоснабжения РТС "Пенягино" Филиал №9 ПАО "МОЭК"	Филиал №9 ПАО "МОЭК"	14,353	1,027	8,159	21,530	1,541	12,238	21,530	1,541	12,238	21,530	1,541	12,238	21,530	1,541	12,238
87	Котельная 11,2 Гкал/ч ЖК Миниполис Серебрица	ЖК Миниполис Серебрица	-	-	-	11,092	0,794	6,305	11,092	0,794	6,305	11,092	0,794	6,305	11,092	0,794	6,305
88	БМК Ильинское-Усово мощностью 15 Гкал/ч	ЖК Ильинское-Усово	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15,340	1,098	8,719
89	Новая котельная вблизи ЦТП №4801	АО "Красногорская теплосеть"	-	-	-	20,523	1,469	11,665	26,680	1,910	15,165	26,680	1,910	15,165	26,680	1,910	15,165
90	Котельная ЭЖК «Одем»	В процессе передачи в АО "Красногорская теплосеть"	-	-	-	0,33	0,11	0,88	0,33	0,11	0,88	0,33	0,11	0,88	0,33	0,11	0,88
	Итого		1007,885	125,865	673,063	1092,418	153,723	959,802	1151,206	161,791	1039,090	1173,414	163,381	1051,714	1188,754	164,479	1060,433

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

##### 4.1 Описание сценариев развития системы теплоснабжения поселения, городского округа (не менее трех, в том числе учитывающих вопросы развития существующих систем теплоснабжения, перевода нагрузок, перевода на иные виды топлива, децентрализацию систем теплоснабжения)

Таблица 4.1.1 – Варианты развития систем теплоснабжения

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, энергосбережения
1.	Котельная № 1	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция существующей котельной с увеличением мощности до 150 МВт (129,31 Гкал/ч) для возможности переключения потребителей котельных №6, 9, 19, ЦТП №5-12 котельной №2, ЦТП №1-3, 5 котельной КМЗ, обеспечения подключения новых потребителей; ликвидация физически изношенного оборудования; 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			2021-2023	-
2.	Котельная № 1 (ЦТП №0101)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Вывод из эксплуатации существующего оборудования ЦТП со строительством нового автоматизированного на площадке в непосредственной близости (на территории офиса ПАО "Красногорская теплосеть"); 2. изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую, с использованием теплообменного оборудования;3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП)			2021-2023	-

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, программы энергосбережения
3.	Котельная № 1 (ЦТП №0102)	АО "Красногорская теплосеть"	1. реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);			2021-2023	
4.	Котельная № 1(ЦТП №0103)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).			2021-2023	-
5.	Котельная № 1 (ЦТП №0104)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).			2021-2023	-
6.	Котельная № 1(ЦТП №0105)	АО "Красногорская теплосеть"	1.Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 2.установка частотного регулирования на насосном оборудовании; 3.установка системы погодозависимого регулирования с использованием 3-х ходовых клапанов с эл.приводом (или 2-х ходовых с с линией смешения)			2021-2023	-



№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, программы энергосбережения
7.	Котельная № 1	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция магистральных тепловых сетей в связи с их износом общей протяженностью 0,38 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250мм в ППУ-изоляции)			2021-2022	-
8.	Строительство магистральной кольцевой тепловой сети (от котельных № 1 и № 7) 1 Этап	АО "Красногорская теплосеть"	Разработка проектно-сметной документации на строительство магистральной кольцевой тепловой сети (от котельных №1 и №7): I этап dy 150..800, L=2136 м;			2021	-
9.	Строительство магистральной кольцевой тепловой сети (от котельных № 1 и № 7) 2 Этап	АО "Красногорская теплосеть"	Разработка проектно-сметной документации на строительство магистральной кольцевой тепловой сети (от котельных №1 и №7): II этап: dy 150..600, L=7151,9 м.			2021	-
10.	Строительство магистральной кольцевой тепловой сети (от котельных № 1 и № 7)	АО "Красногорская теплосеть"	I этап: от ТК1 до ТК-новая2 - строительство магистральной тепловой сети от котельной №1; от ТК-2 до т.16, от т.11 до ТК-1-7 - строительство магистральной тепловой сети от котельной №7; 2 dy 600, L=1307 м; 2 dy 500, L=772,7 м; dy 200, L=270 м			2021-2023	-
11.	Котельная № 1 (ЦТП №0101)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,23 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125, Т3 = 80мм, Т4 = 65мм в ППУ-изоляции)			2021-2022	-

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, программы энергосбережения
12.	Котельная № 1 (ЦТП №0102)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,1 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду159, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)			2021-2022	-
13.	Котельная № 1 (ЦТП №0103)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,55 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100, Т3 = 80мм, Т4 = 65мм в ППУ-изоляции)			2021-2022	-
14.	Котельная № 1 (ЦТП №0104)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,75 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100, Т3 = 65мм, Т4 = 50мм в ППУ-изоляции)			2021-2022	-
15.	Котельная №2	АО "Красногорская теплосеть"	Закрытие котельной с переключением потребителей на реконструируемые котельные №1 и №7.			2023-2025	
16.	Котельная № 2 (ЦТП №0205)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 4. Перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее реконструкции.			2021-2023	-

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, программы энергосбережения
17.	Котельная № 2 (ЦТП №0206)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 4. Перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее реконструкции.			2021-2023	-
18.	Котельная № 2 (ЦТП №0207)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 4. Перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее реконструкции.			2021-2023	-
19.	Котельная № 2 (ЦТП №0208)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 4. Перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее реконструкции.			2021-2023	-
20.	Котельная № 2 (ЦТП №0209)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 4. Перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее реконструкции.			2021-2023	-

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, программы энергосбережения
21.	Котельная № 2 (ЦТП №0210)	АО "Красногорская теплосеть"	<p>1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;</p> <p>2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую;</p> <p>3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);</p> <p>4. Перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее реконструкции.</p>			2021-2023	-
22.	Котельная № 2 (ЦТП №0211)	АО "Красногорская теплосеть"	<p>1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;</p> <p>2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую;</p> <p>3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);</p> <p>4. Перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее реконструкции.</p>			2021-2023	-
23.	Котельная № 2 (ЦТП №02121)	АО "Красногорская теплосеть"	<p>1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;</p> <p>2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую;</p> <p>3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).</p> <p>4. Перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее реконструкции.</p>			2021-2023	-
24.	Котельная № 2 (ЦТП №0218)	АО "Красногорская теплосеть"	<p>1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;</p> <p>2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую;</p> <p>3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);</p> <p>4. Перевод ЦТП на работу от котельной №7 после ее реконструкции.</p>			2021-2023	-

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, программы энергосбережения
25.	Котельная № 2(ЦТП №0219)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП). 4. Перевод ЦТП на работу от котельной №7 после ее реконструкции.			2021-2023	-
26.	Котельная № 2(ЦТП №0220)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП). 4. Перевод ЦТП на работу от котельной №7 после ее реконструкции.			2021-2023	-
27.	Котельная № 2 (ЦТП №0221)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП). 4. Перевод ЦТП на работу от котельной №7 после ее реконструкции.			2021-2023	Инвестиционная программа по реконструкции, модернизации и развитию систем теплоснабжения АО "Красногорская теплосеть" на 2018-2022 годы
28.	Котельная № 2	АО "Красногорская теплосеть"	Переключение потребителей ЦТП №0205-0212 котельной №2, на реконструированную котельную №1. Переключение потребителей ЖК «Брусчатый посёлок» 1 и 2 очереди с котельной №2 на котельную №7			2023-2025	-

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, программы энергосбережения
29.	Строительство магистральной кольцевой тепловой сети (от котельной № 2)	АО "Красногорская теплосеть"	II этап: от ТК-3 до ТК-2-8 - реконструкция магистральной тепловой сети от котельной №2; $d_u = 500$ , $L = 446,7$ м; 2 $d_u = 400$ , $L = 844,5$ м			2021-2023	-
30.	Котельная № 2	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция магистральных тепловых сетей, в связи с их износом: 1. реконструкция магистральных тепловых сетей общей протяженностью 0,63 км в 2-х трубном бесканальном исполнении ( $T_1$ , $T_2 = \text{Ду}250\text{мм}$ в ППУ-изоляции)			2021-2023	-
31.	Котельная № 2 (ЦТП №0205)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей, в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,4 км в 4-х трубном бесканальном исполнении ( $T_1$ , $T_2 = \text{Ду}100\text{мм}$ , $T_3 = 100\text{мм}$ , $T_4 = 80\text{мм}$ в ППУ-изоляции)			2021-2023	-
32.	Котельная № 2 (ЦТП №0206)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей, в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,1 км в 4-х трубном бесканальном исполнении ( $T_1$ , $T_2 = \text{Ду}80\text{мм}$ , $T_3 = 80\text{мм}$ , $T_4 = 80\text{мм}$ в ППУ-изоляции)			2021-2023	-
33.	Котельная № 2 (ЦТП №0207)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей, в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,3 км в 4-х трубном бесканальном исполнении ( $T_1$ , $T_2 = \text{Ду}80\text{мм}$ , $T_3 = 80\text{мм}$ , $T_4 = 65\text{мм}$ в ППУ-изоляции)			2021-2023	-
34.	Котельная № 2 (ЦТП №0208)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей, в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,2 км в 4-х трубном бесканальном исполнении ( $T_1$ , $T_2 = \text{Ду}80$ , $T_3 = 80\text{мм}$ , $T_4 = 50\text{мм}$ в ППУ-изоляции)			2021-2023	-

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, программы энергосбережения
35.	Котельная № 2 (ЦТП №0209)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,35 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм, Т3 = 80мм, Т4 = 50мм в ППУ-изоляции)			2021-2023	-
36.	Котельная № 2 (ЦТП №0210)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,32 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм, Т3 = 80мм, Т4 = 50мм в ППУ-изоляции)			2021-2023	-
37.	Котельная № 2 (ЦТП №0211)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,42 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100, Т3 = 80мм, Т4 = 65мм в ППУ-изоляции).			2021-2023	-
38.	Котельная № 2 (ЦТП №0212)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,2 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции).			2021-2023	-
39.	Котельная № 2 (ЦТП №0218)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,1 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)			2021-2023	-
40.	Котельная № 2 (ЦТП №0219)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,27 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125мм, Т3 = 80мм, Т4 = 50мм в ППУ-изоляции)			2021-2023	-

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, программы энергосбережения
41.	Котельная № 2 (ЦТП №0220)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,3 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм, Т3 = 80мм, Т4 = 65мм в ППУ-изоляции)			2021-2023	-
42.	Котельная № 2 (ЦТП №0221)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,1 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду65мм, Т3 = 65мм, Т4 = 50мм в ППУ-изоляции)			2021-2023	-
43.	Котельная №2 (новое ЦТП-Зоркий)	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство нового ЦТП –Зоркий мощностью 1МВт от существующей котельной №2 (в перспективе от реконструированной котельной №7) для переключения потребителей, запитанных от магистральной тепловой сети АО «КМЗ»: Пионерская, 31 (Спортзал); Советская, 11, ВЗУ; Советская,б/н,1,трибуна Восточная; Советская,б/н,2,трибуна Западная; Маяковская,б/н,х/клуб; Советская,б/н,гараж; Советская,б/н,хозблок (туалет);Советская,б/н,холод-к. (Отопление общая: 0,37699 Гкал/ч ГВС общая 0,48301 Гкал/ч)			2021-2023	
44.	Котельная №2 (новое ЦТП-Зоркий)	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство участка магистральной тепловой сети для подключения ЦТП- Зоркий: 2d 108 – 0,02км; Строительство распределительных тепловых сетей: 2dо108 – 0.02км; dг 89, dц57 – 0,02км.			2021-2023	
45.	Котельная № 4	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей			2021-2024	-
46.	Котельная № 5	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция котельной с выводом из эксплуатации существующих котлов, с установкой 2-х парогенераторов производительностью 0,5 т/ч каждый и двух котлов общей мощностью 5,5 МВт для обеспечения нужд ГВС в летний период, в том числе потребителей котельной №17.			2021-2024	



№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, программы энергосбережения
47.	Котельная № 5	АО "Красногорская теплосеть"	<p>Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС, в связи с их износом:</p> <p>1. Реконструкция тепловых сетей отопления общей протяженностью 0,25 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм в ППУ-изоляции);</p> <p>2. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей протяженностью 0,1 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм, Т3 = Ду50мм, Т4 = Ду50мм в ППУ-изоляции);</p> <p>3. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей протяженностью 0,2 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду200мм, Т3 = Ду100мм, Т4 = Ду80мм в ППУ-изоляции)</p>			2021-2022	-
48.	Котельная № 5 (ЦТП №0501)	АО "Красногорская теплосеть"	<p>1. реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования</p> <p>2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);</p>			2021-2024	
49.	Котельная №6	АО "Красногорская теплосеть"	<p>Строительство ЦТП № 0106 взамен котельной, переключение потребителей котельной №6 на реконструированную котельную №1.</p>			2021-2023	-

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, программы энергосбережения
50.	Котельная №6	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 1,58 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм в ППУ-изоляции)			2021-2022	-
51.	Котельная №7	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция существующей котельной с увеличением мощности до 210 МВт (180,6 Гкал/ч) для возможности переключения потребителей котельных №37, ЦТП №0218-0221 котельной №2, ЦТП № 4704 котельной КМЗ, новое ЦТП-Зоркий, обеспечения подключения новых потребителей; ликвидация физически изношенного оборудования; 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии. Обоснование значения производительности источника представлено в письмах в книге 17 обосновывающих материалов к проекту схемы теплоснабжения.			2021-2025	-
52.	Котельная №7 (ЦТП №0701)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).			2023-2024	-
53.	Котельная №7 (ЦТП №0702)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).			2023-2024	-

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, программы энергосбережения
54.	Котельная №7 (ЦТП №0703)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).			2023-2024	-
55.	Котельная №7 (ЦТП №0704)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).			2023-2024	-
56.	Котельная №7 (ЦТП №0705)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).			2023-2024	-
57.	Котельная №7 (ЦТП №0706)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).			2023-2024	-
58.	Котельная №7 (ЦТП №0707)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).			2023-2024	-

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, программы энергосбережения
59.	Котельная №7 (ЦТП №0709)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).			2023-2024	-
60.	Котельная №7 (ЦТП №0711)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).			2023-2024	-
61.	Строительство магистральной кольцевой тепловой сети (от котельных № 7 и № 2)	АО "Красногорская теплосеть"	III этап: от котельной №7 до ТК-2 - реконструкция магистральной тепловой сети котельной №7; от ТК1-7 до У-14-А - реконструкция тепловой сети от котельной №2; 2dy 800, L=42 м; 2 dy 700, L=560 м; 2dy 600, L=265 м; 2 2 dy 500, L=380 м			2022	-
62.	Строительство магистральной кольцевой тепловой сети (от котельной № 7)	АО "Красногорская теплосеть"	VI этап: от ТК-нов. кольцо до ТК-новая 2 - строительство магистральной тепловой сети от котельной №7 в сторону котельной №1; 2dy 500, L=3715 м; 2 dy 250, L=580 м; 2dy 200, L=65 м; 2 dy 150, L=40 м			2022	-
63.	Котельная №7 (ЦТП №0701)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,4 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм, Т3 = 80мм, Т4 = 65мм в ППУ-изоляции)			2020-2022	-

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, программы энергосбережения
64.	Котельная №7 (ЦТП №0702)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,1 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)			2020-2022	-
65.	Котельная №7 (ЦТП №0703)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,67 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)			2020-2022	-
66.	Котельная №7 (ЦТП №0704)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,65 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)			2020-2022	-
67.	Котельная №7 (ЦТП №0705)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,47 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)			2020-2022	-
68.	Котельная №7 (ЦТП №0706)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 4,0 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100 в ППУ-изоляции); 2. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,35 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125, Т3 = 65мм, Т4 = 65мм в ППУ-изоляции)			2020-2022	-

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, программы энергосбережения
69.	Котельная №7 (ЦТП №0707)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,16 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду50мм в ППУ-изоляции); 2. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,54 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду200мм, Т3 = 150мм, Т4 = 125мм в ППУ-изоляции)			2020-2022	-
70.	Котельная №7 (ЦТП №0708)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,28 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм, Т3 = 100мм, Т4 = 100мм в ППУ-изоляции)			2020-2022	-
71.	Котельная №7 (ЦТП №0709)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,67 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)			2020-2022	-
72.	Котельная №7 (ЦТП №0710)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом:1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,34 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)			2020-2022	-
73.	Котельная №7	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей			2020-2024	-
74.	Котельная №7	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей			2025-2029	-

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, программы энергосбережения
75.	Котельная №8	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,05 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду65мм в ППУ-изоляции)			2021-2022	-
76.	Котельная №8	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			2021-2024	-
77.	Котельная №9	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство ЦТП №0109 взамен котельной, переключение потребителей котельной № 9 на реконструированную котельную № 1.			2021-2023	-
78.	Котельная №9	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,25 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)			2020-2022	-
79.	Котельная №10	АО "Красногорская теплосеть"	1. После выработки котельной №10 срока службы основного оборудования - закрытие котельной с переключением потребителей на строящуюся котельную вблизи ЦТП 4801 котельной Бецема; 2. переключение нагрузки ЦТП 4801 (с учетом потребителей по ул. Вокзальная, 19; ул. Вокзальная, 19а; ул. Вокзальная, 19б; ул. Вокзальная, 19в) на строящуюся котельную вблизи ЦТП №4801.			2023-2029	-

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, программы энергосбережения
80.	Котельная ЗАО «Бецема»	АО «Красногорская теплосеть» (ЗАО «Бецема» - на территории предприятия)	1.Реконструкция и перенос здания ЦТП на земельный участок вблизи территории ЗАО «Бецема», чтобы освободить занимаемый земельный участок для размещения «Пристройки к МБОУ № 9 на 975 мест по ул. Вокзальная д.19» (согласно генплану), так же сократить участок аварийного паропровода, проходящего вдоль жилой застройки по ул. Вокзальная.			2021-2023	-
81.	Новая котельная вблизи ЦТП 4801	АО «Красногорская теплосеть»	Строительство нового источника тепловой энергии мощностью 40МВт для переключения потребителей котельной №10 (после выработки срока службы котельной №10), потребителей ЦТП 4801, учетом потребителей по ул. Вокзальная, 19; ул. Вокзальная, 19а; ул. Вокзальная,19б; ул. Вокзальная, 19в, а так же перспективных подключений. Обоснование потребности в строительстве источника представлено в письмах в книге 17 обосновывающих материалов к проекту схемы теплоснабжения.			2022-2023	-
82.	Новая котельная вблизи ЦТП 4801	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей для новых потребителей			2023-2026	-
83.	Котельная №10	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 1,0 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125мм, Т3 = 80мм, Т4 = 65мм в ППУ-изоляции			2021-2022	-



№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, программы энергосбережения
84.	Котельная №10	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей			2020-2022	-
85.	Котельная №11	АО "Красногорская теплосеть"	Закрытие котельной с переключением потребителей на реконструируемую котельную №14.			2021-2024	-
86.	Котельная №11	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС, в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей отопления общей протяженностью 0,07 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм в ППУ-изоляции)			2021-2022	-
87.	Котельная №12	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,24 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125мм, Т3 = 125мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)			2021-2022	-
88.	Котельная №12	АО "Красногорская теплосеть"	Увеличение подключенной нагрузки за счет переключения отопления ж/д №№1,2 по ул. Королева. Мероприятия по реконструкции котельной не предусмотрены.			2021-2024	-
89.	Котельная 12	АО «Красногорская теплосеть»	Закрытие котельной с переключением потребителей на ЦТП №4802 котельной «Бецема».			2024-2029	-

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, программы энергосбережения
90.	Котельная 12, ЦТП 4802 котельной «Бецема»	АО «Красногорская теплосеть»	Строительство участка тепловой сети для переключения потребителей котельной №12 на ЦТП №4802: 2до159 – 0.09 км; 2до108 – 0.025 км; 2д89 - 0.09 км; 2д50 – 0.025 км			2024-2029	-
91.	Котельная №14	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция котельной с увеличением установленной мощности до 15 МВт (12,931 Гкал/ч) для переключения существующих потребителей котельной №11,28.			2021-2024	-
92.	Котельная №14	АО "Красногорская теплосеть"	<p>1. Строительство тепловых сетей отопления и ГВС от ТК-1 (котельной №28) до вновь строящейся ТК между домами по ул.Мира,14 и ул.Мира,16 общей протяженностью 0,17 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм, Т3, Т4 = Ду80мм в ППУ-изоляции);</p> <p>2. Строительство тепловых сетей ГВС от вновь строящейся ТК между домами по ул.Мира,14 и ул.Мира,1 до т.15 (котельной №14) общей протяженностью 0,1 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т3, Т4 = Ду80мм в ППУ-изоляции);</p> <p>3. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС от т.15 (котельной №14) до ТК-7 (котельной №14) общей протяженностью 0,35км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250мм, Т3 = Ду125мм, Т4 = Ду80мм в ППУ-изоляции);</p> <p>4. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС от ТК-7 (котельной №14) до т.10 (котельной №14) общей протяженностью 0,12 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250мм, Т3 = Ду150мм, Т4 = Ду100мм в ППУ-изоляции);</p> <p>5. Реконструкция тепловых сетей отопления от т.10 (котельной №14) до котельной №14 общей протяженностью 0,065 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250мм в ППУ-изоляции).</p>			2021-2022	-

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, программы энергосбережения
			<p>ИТОГО: общая протяженность сетей отопления - 0,71 км; сетей ГВС - 0,74 км.</p> <p>Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС, в связи с их износом:</p> <p>1. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей протяженностью 0,4 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм, Т3 = 100мм, Т4 = 65мм в ППУ-изоляции);</p> <p>Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС, в связи с их износом:</p> <p>2. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей протяженностью 0,3 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм, Т3 = 65мм, Т4 = 50мм в ППУ-изоляции);</p> <p>3. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей протяженностью 0,2 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции);</p>				
93.	Котельная №14	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей			2021-2024	-
94.	Котельная №16	АО "Красногорская теплосеть"	Отказ от аренды котельной и передача ее в аренду "Союзснаб", с переключением части потребителей (жилые дома ул.Ильинский тупик, 1а, 9, 11, 13; ул. Королева, 5, 7, 9; ул.Промышленная, 42; Южный б-р, 2, 4, 6) на котельную №38.			2023	-
95.	Котельная №17	АО "Красногорская теплосеть"	<p>1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);</p> <p>2. Монтаж системы частотного регулирования на насосное</p>			2021-2024	-

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, программы энергосбережения
			оборудование; 3. Организация автоматическом подпитки хим.очищенной водой квартальных тепловых сетей, подключенных к ЦТП 1-17-4.				
96.	Котельная №17 (ЦТП №1701)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);			2021-2024	-
97.	Котельная №18	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования \			2021-2025	-
			2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.				
98.	Котельная №18 (ЦТП 1801)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).			2021-2025	-
99.	Котельная №18 (ЦТП 1802)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).			2021-2025	-
100.	Котельная №18 (новое ЦТП 1803)	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство блочного ЦТП мощностью 1,3 МВт для обеспечения нужд горячего водоснабжения потребителей п. Мечниково по адресу: п. Мечниково, д. 2; п. Мечниково, д.20, п. Мечниково, д.21, ул. Колхозная, д.33А; ул. Новый поселок, д.5А; МБДОУ д/с №18.			2021-2025	-

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, программы энергосбережения
101.	Котельная №19	АО "Красногорская теплосеть"	Закрытие котельной с переключением потребителей на реконструированную котельную №1.			2024-2025	-
102.	Котельная №19	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей, в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,25 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)			2021-2022	-
103.	Котельная №20	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования с дополнительной установкой 2-х парогенераторов единичной мощностью 1 т/ч; 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			2021-2024	-
104.	Котельная №20 (ЦТП 2001)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).			2021-2024	-
105.	Котельная №20	АО "Красногорская теплосеть"	Перекладка наружных тепловых сетей от ТК-2А до ТК-3 протяженностью 460 п.м. бесканальная 2До-273 ППУ-ПЭ			2021	Инвестиционная программа по реконструкции, модернизации и развитию систем теплоснабжения АО "Красногорская теплосеть" на 2018-2022 годы

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, программы энергосбережения
106.	Котельная №20	АО "Красногорская теплосеть"	Перекладка наружных тепловых сетей от ТК-3 до ЦТП 1-20-5 протяженностью 304 п.м. бесканальная 2До-273 ППУ-ПЭ			2021	Инвестиционная программа по реконструкции, модернизации и развитию систем теплоснабжения АО "Красногорская теплосеть" на 2018-2022 годы
107.	Котельная №20	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей			2020-2024	-
108.	Котельная №21	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			2021-2024	-
109.	Котельная №23	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			2021-2024	-
110.	Котельная №24	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство новой автоматизированной котельной № 24 мощностью 18 МВт на площадке в непосредственной близости к существующему источнику			2021-2023	-

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, программы энергосбережения
111.	Котельная №24	АО "Красногорская теплосеть"	<p>Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС, в связи с их износом:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей протяженностью 0,37 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду200мм, Т3 = Ду125мм, Т4 = Ду100мм в ППУ-изоляции);</li> <li>2. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей протяженностью 0,03 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм, Т3 = Ду100мм, Т4 = Ду80мм в ППУ-изоляции);</li> <li>3. Реконструкция тепловых сетей отопления общей протяженностью 0,02 км в 2-х трубном канальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм в ППУ-изоляции);</li> <li>4. Реконструкция тепловых сетей отопления общей протяженностью 0,03 км в 2-х трубном канальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм в ППУ-изоляции);</li> <li>5. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей протяженностью 0,08 км в 4-х трубном канальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм, Т3 = Ду65мм, Т4 = Ду50мм в ППУ-изоляции);</li> <li>6. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей протяженностью 0,12 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду200мм, Т3 = Ду150мм, Т4 = Ду100мм в ППУ-изоляции)</li> </ol>			2020-2022	-
112.	Котельная №24	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей			2020-2024	-
113.	Котельная №25	АО "Красногорская теплосеть"	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);</li> <li>2. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.</li> </ol>			2021-2024	-

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, программы энергосбережения
114.	Котельная №26	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция котельной с доведением располагаемой мощности до установленной для ликвидации дефицита тепловой мощности котельной.			2021-2024	-
115.	Котельная №27	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования. 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			2021-2024	-
116.	Котельная №27 (ЦТП 2701)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).			2024-2029	-
117.	Котельная №28	АО "Красногорская теплосеть"	Закрытие котельной с переключением потребителей на реконструируемую котельную №14.			2021-2024	-
118.	Котельная №28	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС, в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей протяженностью 0,15 км в 4-х трубном канальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм, Т3 = 80мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции); 2. Реконструкция тепловых сетей отопления общей протяженностью 0,06 км в 2-х трубном канальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм в ППУ-изоляции)			2021-2022	-



№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, программы энергосбережения
119.	Котельная №29	АО "Красногорская теплосеть"	1. реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования; 2. установка оборудования ХВП; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 4. установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии; 5. монтаж циркуляционного трубопровода ГВС.			2021-2024	-
120.	Котельная №30	АО "Красногорская теплосеть"	Котельная планируется под закрытие в связи с расселением и сносом жилого дома.			2022-2024	-
121.	Котельная №31	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция электрической котельной с переводом на природный газ.			2021-2029	-
122.	Котельная №32	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			2021-2029	-

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, программы энергосбережения
123.	Котельная №33	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			2021-2029	-
124.	Котельная №34	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			2021-2029	-
125.	Котельная №35	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			2021-2029	-
126.	Котельная №37	АО "Красногорская теплосеть"	Закрытие котельной с переключением существующих потребителей на реконструируемую котельную №7.			2024-2029	-
127.	Котельная №38	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция котельной с увеличением установленной мощности до 50 МВт для возможности переключения части потребителей с котельной №16, части потребителей с ЦТП №4802.			2022-2024	-

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, программы энергосбережения
			2.Строительство двух ЦТП - ЦТП №3801 (подключенная мощность 0,97 Гкал/ч), ЦТП №3802 (подключенная мощность 9,067 Гкал/ч). Обоснование значения производительности источника представлено в письмах в книге 17 обосновывающих материалов к проекту схемы теплоснабжения.				
128.	Котельная №38(новое ЦТП №3801)	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство ЦТП №3801 для переключения части потребителей котельной №16: Ильинский тупик, д. 1А, 9,11 (общежитие, столовая),13.			2021-2024	-
129.	Котельная №38 (новое ЦТП №3802)	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство ЦТП №3802 для переключения части потребителей котельной №16, ЦТП №4802 котельной АО «Бецема»: ул. Королева, д. 5,7,9; ул. Промышленная, д.42; Южный б-р, д. 2,4,6.			2021-2024	-
130.	Котельная №38	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство магистральной тепловой сети: 2d 300 – 0,24 км; Реконструкция квартальных тепловых сетей отопления и горячего водоснабжения стальными трубопроводами в ППУ изоляции. Трубопроводы отопления: 2d250 – 0,2004 км, 2d200 – 0,072км; 2d150 – 0,3816 км; 2d125 – 0,084 км; 2d80 – 0,06 км; Трубопроводы горячего водоснабжения: 2d125 – 0,2004 км; 2d100 – 0,0072 км; 2d80 – 0,0516 км; 2d65 – 0,414 км; 2d40 – 0,06 км.			2021-2024	-
131.	Котельная №40	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция котельной с увеличением мощности до 60 МВт и переводом в автоматический режим			2020-2024	-

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, программы энергосбережения
132.	Котельная №40	АО "Красногорская теплосеть"	<p>Реконструкция тепловых сетей поселка .  Прокладка стальных трубопроводов в ППИИ изоляции:  Ду 529, Лобщ.= 16 м, Ду 426, Лобщ.= 1084 м, Ду 377, Лобщ.= 580 м, Ду 325, Лобщ.= 434 м, Ду 273, Лобщ.= 54 м, Ду 219, Лобщ.= 150 м, Ду 159, Лобщ.= 1274 м, Ду 133, Лобщ.= 694 м, Ду 108, Лобщ.= 2904 м, Ду 89, Лобщ.= 1144 м, Ду 76, Лобщ.= 1996 м, Ду 57, Лобщ.= 1453 м, Ду 45, Лобщ.= 241 м, Ду 38, Лобщ.= 120 м, Ду 32, Лобщ.= 110 м.</p> <p>Прокладка трубопроводов Изопрофлекс в изоляции ППУ:  Ду 160, Лобщ.= 2289 м, Ду 140, Лобщ.= 146 м, Ду 110, Лобщ.= 1347 м, Ду 90, Лобщ.= 181 м, Ду 75, Лобщ.= 768 м, Ду 63, Лобщ.= 1518 м, Ду 50, Лобщ.= 935 м, Ду 40, Лобщ.= 102 м.Итого – реконструкция тепловых сетей котельной №40 – 12,254 км (в однотрубном исчислении).</p>			2020-2022	-
133.	Котельная №40 (ЦТП 4001)	АО "Красногорская теплосеть"	Закрытие ЦТП с переключением нагрузки на строящее ЦТП-новое-4002 и последующим демонтажем здания.			2021-2025	-

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, программы энергосбережения
134.	Котельная №40 (ЦТП 4002)	АО "Красногорская теплосеть"	Закрытие ЦТП с переключением нагрузки на строящее ЦТП-новое-4002 и последующим демонтажем здания.			2021-2025	-
135.	Котельная №40 (ЦТП – новое-4002)	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство нового ЦТП мощностью 9,75 МВт(8,38 Гкал/ч) в непосредственной близости от существующего ЦТП 4002 для переключения нагрузок потребителей с ЦТП 4001 и ЦТП 4002.			2021-2025	

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, программы энергосбережения
136.	Котельная №40 (ЦТП №4002)	АО "Красногорская теплосеть"	<p>Реконструкция тепловых сетей отопления стальными трубопроводами в ППУ изоляции, бесканально: Ду 200 – 0,385 км; Ду 150 – 0,690 км; Ду 70 – 0,780 км; Ду 50 – 0,380 км. Итого: реконструкция тепловых сетей отопления – 2,235 км (в однострубно́м исчислении). Реконструкция тепловых сетей ГВС бесканально: Трубопроводы Изопрофлекс-А - Ду 125 – 0,170 км; Ду 110 – 0,595 км; Ду 90 – 0,535 км; Ду 75 – 1,325 км; Ду 63 – 1,06 км; Ду 50 – 0,970 км; Ду 40 – 2,590 км. Стальные трубопроводы – Ду 150 – 0,015 км; Ду 100 – 0,015 км; Ду 80 – 0,010 км; Ду 50 – 0,025 км; Ду 40 – 0,060 км; Ду 25 – 0,015 км. Итого: реконструкция тепловых сетей ГВС – 7,385 км (в однострубно́м исчислении).</p>			2020-2022	-
137.	Котельная №43 (ЦТП-4301)	АО "Красногорская теплосеть"	<p>Мероприятия по перекладке тепловых сетей ЦТП №4301 запланированы в рамках реконструкции тепловых сетей котельной №40, т.к. планируется переподключение данного ЦТП к магистральным тепловым сетям котельной №40. Мероприятия по строительству магистральной тепловой сети от котельной №40 до ЦТП 4301 учтены в мероприятиях по тепловым сетям Котельной №40(поселок). Реконструкция тепловых сетей отопления стальными трубопроводами в ППУ изоляции, бесканально: Ду 200 – 0,03 км; Ду 150 – 0,830 км; Ду 125 – 0,41; Ду 100 – 0,610 км; Ду 80 – 0,565 км; Ду 70 – 0,485 км; Ду 50 – 0,520 км; Ду 32 – 0,060 км; Ду 25 – 0,125 км. Итого: реконструкция тепловых сетей отопления - 3,635 км (в однострубно́м исчислении). Реконструкция тепловых сетей ГВС бесканально: Трубопроводы Изопрофлекс-А - Ду 125 – 0,015 км; Ду 110 – 0,525 км; Ду 90 – 0,070 км; Ду 75 – 0,625 км; Ду 63 – 0,745 км; Ду 50 – 1,160 км; Ду 40 – 2,5 км; Стальные трубопроводы – Ду 100 – 0,015 км; Ду 80 – 0,015</p>			2020-2022	-

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, программы энергосбережения
			км; Ду 50 – 0,060 км; Ду 40 – 0,060 км. Итого: реконструкция тепловых сетей ГВС - 5,79 км (в однострубном исчислении).				
138.	Котельная №40	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей			2020-2024	-
139.	Котельная №41	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей			2021-2024	-
140.	Котельная №43	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			2021-2025	-
141.	Котельная №43/1	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой			2021-2025	-

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, программы энергосбережения
			энергии.				
142.	Котельная №50	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			2020-2024	-
143.	Котельная №51	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция котельной с увеличением мощности до 15 МВт.			2021-2023	-
144.	Котельная №53	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей			2020-2021	-
145.	Котельная №53 (новое ЦТП по ул.11 Саперов)	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство нового ЦТП мощностью 1,4 МВт от котельной №53 (в перспективе от реконструируемой котельной №53-54) по адресу: МО, г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. 11 Саперов для переключения части потребителей ЦТП № 5307: ул. 11 Саперов, д. 6, 6А,8,10,12; ул. Карбышева, 1 (спортзал),			2021-2022	-
146.	Котельная №53	АО "Красногорская теплосеть"	Закрытие котельной и перевод потребителей котельной №53 на проектируемую котельную №53-54.			2024-2029	-
147.	Котельная №53 (ЦТП №5301)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Создание отдельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС;			2021-2029	-



№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, программы энергосбережения
			4. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.				
148.	Котельная №53 (ЦТП №5302)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Создание отдельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС; 4. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			2021-2029	-
149.	Котельная №53 (ЦТП №5303)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Создание отдельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС; 4. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			2021-2029	-
150.	Котельная №53 (ЦТП №5303А)	АО "Красногорская теплосеть"	Закрытие ЦТП с переключением потребителей на ЦТП №5303.			2021-2029	-
151.	Котельная №53 (ЦТП №5304)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			2021-2029	-

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, программы энергосбережения
152.	Котельная №53 (ЦТП №5305)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			2021-2029	-
153.	Котельная №53 (ЦТП №5306)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии; 4. капитальный ремонт здания ЦТП.			2021-2029	-
154.	Котельная №53 (ЦТП №5307)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 2. Создание раздельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС; 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			2021-2029	-
155.	Котельная №53 (ЦТП №5308)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 2. Организация автоматической подпитки квартальных сетей из обратного трубопровода магистральной тепловой сети; 3. Создание раздельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС; 4. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			2021-2029	-

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, программы энергосбережения
156.	Котельная №53 (ЦТП №5309)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 2. Создание отдельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС; 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			2021-2029	-
157.	Котельная №53 (ЦТП №5319)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 2. Создание отдельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС; 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			2021-2029	-
158.	Котельная №53 (Новая котельная №53-54)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция участка магистральной тепловой сети от ТК-12 ул. Парковая до Новой тепловой камеры по ул. Карбышева: 2d325 – 0.492км			2021-2023	-
159.	Котельная №54	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей			2020-2021	-
160.	Котельная №54	АО "Красногорская теплосеть"	Закрытие котельной и перевод потребителей котельной №54 на проектируемую котельную №53-54. Предложение о строительстве нового источника дано на основании результатов экспертного обследования и письмах, представленных в книге 17 обосновывающих материалов к проекту схемы теплоснабжения.			2024-2029	-

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, программы энергосбережения
161.	Котельная №54 (ЦТП №5410)	АО "Красногорская теплосеть"	1. реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования с увеличением мощности для переключения нагрузки потребителей ЦТП №5417; 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			2021-2029	-
162.	Котельная №54 (ЦТП №5412)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Создание отдельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС; 4. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			2021-2029	-
163.	Котельная №54 (ЦТП №5413)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 2. Создание отдельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС; 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			2021-2029	-
164.	Котельная №54 (ЦТП №5414)	АО "Красногорская теплосеть"	1. реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. создание отдельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС; 4. установка приборов учета по отпущенной тепловой			2021-2029	-

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, программы энергосбережения
			энергии.				
165.	Котельная №54 (ЦТП №5415)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 2. Создание отдельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС; 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			2021-2029	-
166.	Котельная №54 (ЦТП №5416)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 2. Создание отдельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС; 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии; 4. Увеличение мощности теплообменного оборудования.			2021-2029	-
167.	Котельная №54 (ЦТП №5417)	АО "Красногорская теплосеть"	Закрытие ЦТП с переключением потребителей на ЦТП №5410			2021-2029	-
168.	Котельная №54 (ЦТП №5418)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 2. Создание отдельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС;			2021-2029	-

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, программы энергосбережения
			3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.				
169.	Котельная №54 (ЦТП №5420)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 2. Создание отдельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС; 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			2021-2029	-
170.	Новая котельная №53-54	АО "Красногорская теплосеть"	1. Строительство нового источника тепловой энергии мощностью 120 МВт в непосредственной близости от существующих котельных №№ 53,54 для переключения потребителей данных котельных и подключения перспективных. 2. Реконструкция резервного топливного хозяйства в части перевода на легкое жидкое топливо; 3. Подогрев резервного топлива с использованием перегретой воды.			2021-2029	-
171.	Новая котельная 53-54	АО "Красногорская теплосеть"	1. Строительство тепловых сетей от новой котельной до ТК-1 у котельной №53, ул. Парковая, в/г 4а общей протяженностью 0,1 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду700 мм в ППУ-изоляции); 2. Реконструкция тепловых сетей от ТК-5 до котельной №53, ул. Парковая, в/г 4а общей протяженностью 2,4 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду500 мм в ППУ-изоляции) 3. Реконструкция тепловых сетей от ТК-8 до ЦТП "РКР", ул. Полевая общей протяженностью 0,3 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250 мм в ППУ-			2022-2024	-

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, программы энергосбережения
			<p>изоляции)</p> <p>4. Реконструкция тепловых сетей от ТК-8 до ЦТП №4, ул. Старая, в/г 1 общей протяженностью 0,42 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду300 мм в ППУ-изоляции);</p> <p>5. Реконструкция тепловых сетей от ТК-1 до ТК-9 общей протяженностью 0,6 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду500 мм в ППУ-изоляции);</p> <p>6. Реконструкция тепловых сетей от ТК-9 до ТК-15 общей протяженностью 0,35 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду500 мм в ППУ-изоляции);</p> <p>7. Реконструкция тепловых сетей от ТК-19 до ТК-15 общей протяженностью 0,2 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду400 мм в ППУ-изоляции);</p> <p>8. Реконструкция тепловых сетей от ТК-19 до ТК-20 общей протяженностью 0,06 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду400 мм в ППУ-изоляции);</p> <p>ИТОГО: общая протяженность реконструируемых сетей - 4,43 км</p>				
172.	Котельная №55	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция газовой автоматизированной котельной мощностью 1,56 МВт			2020	Инвестиционная программа по реконструкции, модернизации и развитию систем теплоснабжения АО "Красногорская теплосеть" на 2018-2022 годы

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, программы энергосбережения
173.	Котельная №56	АО "Красногорская теплосеть"	1. Строительство новой котельной мощностью 40 МВт на площадке рядом с действующим источником с возможностью расширения для подключения перспективных потребителей; перевод потребителей котельной АО «РЖД» на новую котельную №56 2. Вывод из эксплуатации действующего источника			2021-2023	-
174.	Котельная №56 (ЦТП №5601)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 2. Организация автоматической подпитки квартальных сетей из обратного трубопровода магистральной тепловой сети; 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			2021-2029	-
175.	Котельная №56 (новое ЦТП 5602)	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство нового ЦТП от котельной №56 мощностью 7,0МВт для подключения потребителей АО «РЖД».			2021-2023	-
176.	Котельная №56	АО "Красногорская теплосеть"	Первый этап: 1. Реконструкция тепловых сетей от котельной до ТК-3 общей протяженностью 0,03 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду400 мм в ППУ-изоляции); 2. Реконструкция тепловых сетей от ТК-22 до ТК-220 общей протяженностью 0,4 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250 мм в ППУ-изоляции); 3. Реконструкция тепловых сетей от ТК-213 до здания (Универмаг) по ул.Советская,32 общей протяженностью 0,06 км в 2-х трубном канальном исполнении (Т1, Т2 = Ду50 мм в ППУ-изоляции); 4. Реконструкция тепловых сетей от ТК-220 до котельной общей протяженностью 0,38 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду350 мм в ППУ-изоляции); ИТОГО: общая протяженность реконструируемых сетей - 0,87 км			2021-2023	-



№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, программы энергосбережения
177.	Котельная №56	АО "Красногорская теплосеть"	<p>Второй этап :1. Реконструкция тепловых сетей от ТК-21 до т.2 общей протяженностью 0,15 км в 2-х трубном канальном исполнении (Т1, Т2 = Ду200 мм в ППУ-изоляции);</p> <p>2. Реконструкция тепловых сетей от т.2 до ТК-220 общей протяженностью 0,1 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250 мм в ППУ-изоляции);</p> <p>ИТОГО: общая протяженность реконструируемых сетей - 0,25 км</p>			2022-2027	-
178.	Котельная №56	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей			2021-2024	-
179.	Котельная №57	АО "Красногорская теплосеть"	<p>1. реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования (кроме котла ЗиоСаб 3000) и увеличением мощности до 10МВт;</p> <p>2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);</p> <p>3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.</p>			2021-2024	-
180.	Котельная №57 (ЦТП 5701)	АО "Красногорская теплосеть"	<p>1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;</p> <p>2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);</p> <p>3. Создание отдельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС;</p> <p>4. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.</p>			2021-2024	

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, программы энергосбережения
181.	Котельная №58	АО "Красногорская теплосеть"	1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 2. Установка оборудования ХВО производительностью ХВП 2 куб.м/ч для подпитки тепловых сетей; 3. Сокращение площади котельного зала, с установкой ограждающих конструкций; 4. Капитальный ремонт здания котельной.			2021-2024	
182.	Котельная №60	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей			2020-2024	-
183.	Котельная №63	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей			2020-2024	-
184.	Котельная «ЭЖК «Эдем»	В процессе передачи в АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция котельной мощностью 2,386 Гкал/ч со 100% заменой оборудования; 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);			2021-2024	-
185.	Строительство тепловой сети I категории для подключения здания ГБУЗ МО «Московская областная детская больница» по адресу: МО, г.о. Красногорск, кадастровый номер ЗУ : 50:11:0010104:1 от магистральной тепловой сети ПАО «МОЭК»	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство магистральной тепловой сети от точки врезки в тепловые сети ПАО «МОЭК до границы здания подключаемого Объекта: 2d 250 – 0,275км.			2021	-
186.	Реконструкция тепловой сети (от котельной № 7)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция магистральной сети от ТК-1 до ТК-2 ул.Карбышева Реконструкция магистральной сети: в соответствии с ПСД			2021-2022	-

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, программы энергосбережения
187.	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"	Капитальный ремонт тепловой сети отопления котельной КМЗ с тепловой камерой ТК-9 от ЦТП-1 до ТК-9: тепловые сети, проложенные бесканальным способом До-219 мм., L=120м			2021	-
188.	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"	Капитальный ремонт тепловой сети отопления котельной КМЗ ул. Пионерская, от ТК-10 до жилого дома №17 тепловые сети, проложенные бесканальным способом До-89 мм L=52м.			2021	-
189.	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"	Капитальный ремонт тепловой сети отопления котельной КМЗ с тепловой камерой ТК-10, от ТК-10 до ТК-11 тепловые сети, проложенные бесканальным способом До-219мм L=294м.			2021	-
190.	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"	Капитальный ремонт тепловой сети отопления котельной и ГВС КМЗ ул. Пионерская, от ТК-11 до жилого дома №15 тепловые сети, проложенные бесканальным способом До-125мм L=52м, ГВС Д-110мм L=26м, Д-63мм L=26м.			2021	-
191.	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"	Капитальный ремонт тепловой сети отопления котельной КМЗ с тепловой камерой ТК-11 от ТК-11 до ТК-12 тепловые сети, проложенные бесканальным способом			2021	-

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, программы энергосбережения
192.	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"	Капитальный ремонт тепловой сети отопления котельной КМЗ с тепловой камерой ТК-12, ТК-15. от ТК-12 до ТК-16 через ТК-15 проложенные бесканальным способом До-159мм L=280м.			2021	-
193.	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"	Капитальный ремонт тепловой сети горячего водоснабжения и отопления ул. Вокзальная, ЦТП №22, от ТК-8 через Т-3 до ж/д 8 тепловые сети, проложенные бесканальным способом До-159мм L=360м., До-89мм L=20м. ГВС Д-110мм. L=180м, Д-90мм. L=180м., Д-63мм. L=10м			2021	-
194.	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"	Капитальный ремонт тепловой сети горячего водоснабжения от УТ-9 до ж/д 7 по ул. Королева, котельной №16 тепловые сети ГВС, проложенные бесканальным способом. ГВС Д-160мм. L=150м, Д-110мм. L=150м.			2021	-
195.	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"	Капитальный ремонт тепловой сети горячего водоснабжения и отопления ул. Строительная, ЦТП №26, от ТК-22 до ТК-23 тепловые сети, проложенные бесканальным способом До-159мм L=80м., До-90мм. L=72м., ГВС Д-160мм. L=60м, Д-90мм. L=60м.			2021	-
196.	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"	Ремонт тепловой сети отопления ЦТП № 22 от ТК-11 до ж/д № 22 по ул. Вокзальная тепловые сети, проложенные бесканальным способом До-89мм L=20м., ГВС Д-75мм. L=10м, Д-63мм. L=10м.			2021	-

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, программы энергосбережения
197.	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"	Ремонт тепловой сети отопления котельная № 16 от т.врезки № 1 до ж/д № 5 по ул. Королева тепловые сети ГВС, проложенные бесканальным способом.ГВС Д-160мм. L=40м, Д-110мм. L=40м.			2021	-
198.	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"	Ремонт внутриквартальных тепловых сетей г. Красногорск М.О. тепловые сети котельной №2.Теплосеть от ЦТП-19-2-1 до ТК 2.19.1 по ул. Ленина тепловые сети ГВС, проложенные бесканальным способом.ГВС Д- 160мм. L=40м, Д-110мм. L=40м.			2021	-
199.	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"	Ремонт внутриквартальных тепловых сетей г. Красногорск М.О. тепловые сети котельной №2.Теплосеть от ТК 2.19.1 до ТК 2.19.2 по ул. Ленина L=29 м канальная 2До- 133, Дгв-89, Дц-57			2021	-
200.	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"	Ремонт внутриквартальных тепловых сетей г. Красногорск М.О. тепловые сети котельной №2.Теплосеть от ТК 2.19.2 до ж/д № 15 по ул. Ленина L=31 м канальная 2До 159, Дгв-133, Дц-76			2021	-
201.	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"	Капитальный ремонт тепловой сети отопления котельной КМЗ с тепловой камерой ТК-11 от ТК-11 до ТК-12 тепловые сети , проложенные бесканальным способом До-219мм L=158м.			2021	-

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, программы энергосбережения
202.	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"	ремонт тепловой сети горячего водоснабжения и отопления ул. Вокзальная, ЦТП №22, от ТК-10 через ТК-11 до ж/д 23 тепловые сети, проложенные бесканальным способом До-159мм L=100м., До-108мм L=70м. ГВС Д-110мм. L=50м., Д-90мм. L=50м., Д-75мм. L=35м., Д-63мм, L=35м.			2021	-
203.	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"	ремонт тепловой сети горячего водоснабжения и отопления ул. Строительная, ЦТП №26, от ТК-22 до ТК-23 тепловые сети, проложенные бесканальным способом До-159мм L=80м., До-90мм. L=72м, ГВС Д-160мм L=60м, Д-90мм. L=60м.			2021	-
204.	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"	Ремонт тепловой сети отопления ЦТП № 22 от ТК-11 до ж/д № 22 по ул. Вокзальная тепловые сети, проложенные бесканальным способом До-89мм L=20м. ГВС Д- 75мм. L=10м, Д-63мм. L=10м.			2021	-
205.	Котельная АО «Никольское»	АО «Никольское»/ АО "Красногорская теплосеть"	Строительство новой котельной мощностью 10 Гкал/ч взамен физически изношенной с переводом всех потребителей на новую котельную.			2020-2024	
206.	Котельная АО «Никольское»	АО «Красногорская теплосеть» (АО «Никольское» - на территории предприятия)	Ремонт теплотрасс :1.СО и ГВС От ТК-1а до ТК-4 и до ввода в тепловой узл мкд №24 ул. Ткацкой фабрики, протяжённость 276 м. по акту обследования тепловых сетей от 05.07.2019 г. подписанный представителями АО « Красногорская теплосеть» АО «Никольское» со стороны администрации г.о. Красногорск Агарковым А.П. 2.Транзитный участок между мкд №1а и мкд №3а по ул.			2021-2022	

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, программы энергосбережения
			Ткацкой фабрики, протяжённость 16 метров.3. Тепловые сети отопления от ТК-7 до ТК-7а, протяжённость 166 м.				
207.	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Техническое обследование теплоэнергетического комплекса котельной №1, с уточнением фактической присоединенной нагрузки и выдачей рекомендаций по приведению котельной к проектной мощности по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Красногорский бульвар, д.4., соор.1			2020	Инвестиционная программа ООО "ТеплоВодоСнабжение" г.о. Красногорск Московской области на 2020-2024 годы
208.	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Разработка проектно-сметной документации по увеличению мощности котельной №1, по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Красногорский бульвар, д.4., соор.1			2020-2022	Инвестиционная программа ООО "ТеплоВодоСнабжение" г.о. Красногорск Московской области на 2020-2024 годы
209.	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Модернизация горелочных устройств котельной №1 (10 горелок) по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Красногорский бульвар, д.4., соор.1			2021-2023	Инвестиционная программа ООО "ТеплоВодоСнабжение" г.о. Красногорск Московской области на 2020-2024 годы

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, программы энергосбережения
210.	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Модернизация насосного оборудования котельной №1 с установкой сетевого насоса, по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Красногорский бульвар, д.4., соор.1			2021-2023	Инвестиционная программа ООО "ТеплоВодоСнабжение" г.о. Красногорск Московской области на 2020-2024 годы
211.	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Техническое перевооружение электрощитов, щитов и датчиков автоматики, диспетчеризация, в котельной №1 по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Красногорский бульвар, д.4.соор.1			2021-2022	Инвестиционная программа ООО "ТеплоВодоСнабжение" г.о. Красногорск Московской области на 2020-2024 годы
212.	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	ПИР и СМР по стабилизации гидравлического режима теплоэнергетического комплекса котельной №1, по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Красногорский бульвар, д.4., соор.1			2020-2021	Инвестиционная программа ООО "ТеплоВодоСнабжение" г.о. Красногорск Московской области на 2020-2024 годы
213.	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Техническое обследование, ПИР и СМР по устройству водоотведения грунтовых вод из каналов тепловой сети от котельной №1 по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Красногорский бульвар			2023-2024	Инвестиционная программа ООО "ТеплоВодоСнабжение" г.о. Красногорск Московской области на 2020-2024 годы



№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, программы энергосбережения
214.	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Реконструкция тепловой сети котельной №1 от т.103 до корпуса 26 , Ду108 L=30м , по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Павшинский б-р ,д.26.			2022	Инвестиционная программа ООО "ТеплоВодоСнабжение" г.о. Красногорск Московской области на 2020-2024 годы
215.	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Техническое перевооружение котельной №1 с увеличением установленной мощности (СМР и ПНР) для обеспечения присоединенных договорных нагрузок, по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Красногорский бульвар, д.4., соор.1			2023-2024	Инвестиционная программа ООО "ТеплоВодоСнабжение" г.о. Красногорск Московской области на 2020-2024 годы
216.	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Техническое перевооружение схемы обвязки экономайзеров с автоматизацией электроприводов в котельной №1 по адресу: М.О.,г.о. Красногорск, Красногорский бульвар, д.4.соор.1			2022-2023	Инвестиционная программа ООО "ТеплоВодоСнабжение" г.о. Красногорск Московской области на 2020-2024 годы
217.	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Технологические испытания теплоэнергетического комплекса котельной № 1 с доработкой технологических схем с выводом котельной на проектную мощность по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Красногорский бульвар, д.4.соор.1			2022	Инвестиционная программа ООО "ТеплоВодоСнабжение" г.о. Красногорск Московской области на 2020-2024 годы

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, программы энергосбережения
218.	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Техническое перевооружение системы автоматизации ЦТП 1 и 2, диспетчеризация ЦТП 1,2,3 по адресу: М.О., г.о. Красногорск			2024	Инвестиционная программа ООО "ТеплоВодоСнабжение" г.о. Красногорск Московской области на 2020-2024 годы
219.	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Строительство тепловых сетей для новых потребителей			2020-2024	-
220.	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Реконструкция котельной с доведением установленной мощности до 210,14 Гкал/ч (установка дополнительного котла на 7,74 Гкал/ч)			2026-2027	-
221.	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Техническое обследование теплоэнергетического комплекса котельной № 2 с выдачей рекомендаций по доведению до проектной мощности по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Павшинский бульвар, д.4, стр.1			2020	Инвестиционная программа ООО "ТеплоВодоСнабжение" г.о. Красногорск Московской области на 2020-2024 годы
222.	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Техническое перевооружение электрощитов, щитов и датчиков автоматики, диспетчеризация, в котельной №2 по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Павшинский бульвар, д.4, стр.1			2020-2021	Инвестиционная программа ООО "ТеплоВодоСнабжение" г.о. Красногорск Московской области на 2020-2024 годы

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, программы энергосбережения
223.	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Техническое перевооружение схемы обвязки экономайзеров с автоматизацией электроприводов и стабилизацией гидравлического режима в котельной №2 по адресу: М.О. г.о. Красногорск Павшинский бульвар д.4 стр.1			2020	Инвестиционная программа ООО "ТеплоВодоСнабжение" г.о. Красногорск Московской области на 2020-2024 годы
224.	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Техническое перевооружение оборудование химводоподготовки в котельной №2 по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Павшинский бульвар, д.4, стр.1			2020	Инвестиционная программа ООО "ТеплоВодоСнабжение" г.о. Красногорск Московской области на 2020-2024 годы
225.	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Технологические испытания теплоэнергетического комплекса котельной № 2 с доработкой схем с выводом котельной на проектную мощность по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Павшинский бульвар, д.4, стр.1			2020-2021	Инвестиционная программа ООО "ТеплоВодоСнабжение" г.о. Красногорск Московской области на 2020-2024 годы
226.	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Реконструкция перемычки между теплосетями котельной № 1 (ТК-208) и котельной № 2 (ТК-8), Ду500 , по адресу: М.О., г.о. Красногорск			2021	Инвестиционная программа ООО "ТеплоВодоСнабжение" г.о. Красногорск Московской области на 2020-2024 годы

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, программы энергосбережения
227.	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Реконструкция тепловой сети котельной №2 закольцовка от ТК-3.9 до ТК-3.10, Ду250 L=70м, по адресу: М.О., г.о. Красногорск ул Спасская, д.10			2021-2022	Инвестиционная программа ООО "ТеплоВодоСнабжение" г.о. Красногорск Московской области на 2020-2024 годы
228.	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Реконструкция тепловой сети котельной №2 от ТК-3.9 до дома 12 ул. Спасская, Ду100 L=60м, по адресу: М.О., г.о. Красногорск, ул Спасская.			2022-2023	Инвестиционная программа ООО "ТеплоВодоСнабжение" г.о. Красногорск Московской области на 2020-2024 годы
229.	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Техническое обследование, ПИР и СМР по устройству водоотведения грунтовых вод из каналов тепловой сети от котельной №2 по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Павшинский бульвар			2022-2023	Инвестиционная программа ООО "ТеплоВодоСнабжение" г.о. Красногорск Московской области на 2020-2024 годы
230.	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Установка шламоотводителей в котельной №2 по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Павшинский бульвар, д.4, стр.1			2021-2022	Инвестиционная программа ООО "ТеплоВодоСнабжение" г.о. Красногорск Московской области на 2020-2024 годы

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, программы энергосбережения
231.	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Наладка тепловой сети от котельной №2 . Зимний режим. Летний режим с подключением потребителей котельной №1 по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Павшинский бульвар, д.4, стр.1			2021	Инвестиционная программа ООО "ТеплоВодоСнабжение" г.о. Красногорск Московской области на 2020-2024 годы
232.	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Устройство системы видеонаблюдения и пожарной сигнализации в котельной №2 по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Павшинский бульвар, д.4, стр.1			2023	Инвестиционная программа ООО "ТеплоВодоСнабжение" г.о. Красногорск Московской области на 2020-2024 годы
233.	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Техническое перевооружение узлов учета энергоресурсов в котельной №2 по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Павшинский бульвар, д.4, стр.1			2022	Инвестиционная программа ООО "ТеплоВодоСнабжение" г.о. Красногорск Московской области на 2020-2024 годы
234.	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Строительство тепловых сетей для новых потребителей			2020-2024	-
235.	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Строительство тепловых сетей для новых потребителей			2025-2029	-

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, программы энергосбережения
236.	Котельная ПАО «КМЗ»	АО «Красногорская теплосеть» (ПАО «КМЗ» - на территории предприятия)	Переключение потребителей ЦТП №1-3, 5 котельной КМЗ на реконструированную котельную №1; переключение потребителей ЦТП №4 на реконструированную котельную №7.			2021-2023	-
237.	Котельная ПАО «КМЗ» (ЦТП 4701)	АО «Красногорская теплосеть» (ПАО «КМЗ» - на территории предприятия)	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования</li> <li>2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую, с использованием теплообменного оборудования</li> <li>3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);</li> <li>4. Перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее реконструкции</li> </ol>			2021-2029	-
238.	Котельная ПАО «КМЗ» (ЦТП 4701)	АО «Красногорская теплосеть» (ПАО «КМЗ» - на территории предприятия)	<p>Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,42 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм, Т3 = 50мм, Т4 = 50мм в ППУ-изоляции)</li> <li>2. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 1,1 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм в ППУ-изоляции)</li> </ol>			2021-2022	-
239.	Котельная ПАО «КМЗ» (ЦТП 4702)	АО «Красногорская теплосеть» (ПАО «КМЗ» - на территории предприятия)	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования</li> <li>2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую, с использованием теплообменного оборудования</li> <li>3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);</li> <li>4. Перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее реконструкции</li> </ol>			2021-2029	-

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, программы энергосбережения
240.	Котельная ПАО «КМЗ» (ЦТП 472)	АО «Красногорская теплосеть» (ПАО «КМЗ» - на территории предприятия)	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,16 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм в ППУ-изоляции)			2021-2022	-
241.	Котельная ПАО «КМЗ» (ЦТП 4703)	АО «Красногорская теплосеть» (ПАО «КМЗ» - на территории предприятия)	<p>1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования с увеличением установленной мощности для переключения потребителей котельной №19 и части потребителей с КМЗ</p> <p>2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую, с использованием теплообменного оборудования</p> <p>3. Установка блока ГВС</p> <p>4. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);</p> <p>5. Перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее реконструкции</p>			2021-2029	-
242.	Котельная ПАО «КМЗ» (ЦТП 4703)	АО «Красногорская теплосеть» (ПАО «КМЗ» - на территории предприятия)	<p>1. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС от ЦТП №3-КМЗ-7 до ТК-8 общей протяженностью 0,9км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду200мм, Т3 = Ду125мм, Т4 = Ду80мм в ППУ-изоляции).</p> <p>Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом:</p> <p>1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,35 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм в ППУ-изоляции).</p>			2021-2022	-

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, программы энергосбережения
243.	Котельная ПАО «КМЗ» (ЦТП 4704)	АО «Красногорская теплосеть» (ПАО «КМЗ» - на территории предприятия)	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую, с использованием теплообменного оборудования 3. Установка блока ГВС 4. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП) 5. Перевод ЦТП на работу от котельной №7 после ее реконструкции.			2021-2029	
244.	Котельная ПАО «КМЗ» (ЦТП 4704)	АО «Красногорская теплосеть» (ПАО «КМЗ» - на территории предприятия)	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,95 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции) 2. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,37 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм в ППУ-изоляции)			2021-2022	-
245.	Котельная ПАО «КМЗ» (ЦТП 4705)	АО «Красногорская теплосеть» (ПАО «КМЗ» - на территории предприятия)	Не планируются работы в связи с отсутствием оборудования.				



№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, программы энергосбережения
246.	Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	Увеличение теплопроизводительности основного оборудования котельной для подключения перспективных потребителей			2020-2024	-
247.	ООО "ЭнергоИнвест"	ООО "ЭнергоИнвест"	Строительство тепловых сетей для новых потребителей			2020-2024	-
248.	Котельная ООО «НИГО-М»	ООО «НИГО-М»	Строительство тепловых сетей для новых потребителей			2020-2024	-
249.	Котельная ООО «НИГО-М»	ООО «НИГО-М»	Строительство тепловых сетей для новых потребителей			2025-2029	-
250.	Котельная ООО "ТЭСИС"	ООО "ТЭСИС"	Реконструкция автоматизированной газовой котельной до 62,4 МВт			2021	-
251.	Котельная ООО "ТЭСИС"	ООО "ТЭСИС"	Строительство тепловых сетей для новых потребителей			2020-2024	-
252.	Котельная ООО "ТЭСИС"	ООО "ТЭСИС"	Строительство тепловых сетей для новых потребителей			2025-2029	-
253.	Котельная ООО "ТермоТрон"	ООО "ТермоТрон"	Строительство тепловых сетей для новых потребителей			2020-2024	-
254.	Котельная ООО "Самолет Энерго"	ООО «Самолет Энерго», АО "Красногорская теплосеть"	Строительство перспективной котельной для теплоснабжения комплексной жилой застройки с объектами инфраструктуры с поэтапным вводом тепловых мощностей. Итоговая теплопроизводительность котельной составит 147 Гкал/ч. Строительство тепловых сетей для новых абонентов.			2020	-
255.	Котельная ООО "Самолет Энерго"	ООО «Самолет Энерго», АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция тепловых сетей существующих потребителей, в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 1,3 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм в ППУ-изоляции) 2. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,78 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм, Т3 = 80мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)			2020-2022	-

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, программы энергосбережения
256.	Котельная ООО "Самолет Энерго"	ООО «Самолет Энерго», АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей для новых потребителей			2020-2024	-
257.	Котельная ООО "Самолет Энерго"	ООО «Самолет Энерго», АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей для новых потребителей			2025-2029	-
258.	Котельная ООО «Даном»	ООО "Даном"	Реконструкция тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,7 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм, Т3 = 80мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)			2020-2022	-
259.	Котельная МГОБ № 62	ГКУ «Соцэнерго»	Замена дымогарных труб, передней и задней трубной доски котла 2 котлов			2020	-
260.	Котельная ЗАО «Новая Усадьба», д. Глухово	ЗАО «Новая Усадьба»	Строительство тепловых сетей для новых потребителей			2020-2024	-
261.	КТС "Отрадное"	ООО "ТСК Мосэнерго", филиал Подмосковский	Реконструкция основного оборудования КТС "Отрадное" с переводом существующих котлов в водогрейный режим для ликвидации дефицита тепловой мощности			2021-2024	-
262.	КТС "Отрадное"	ООО "ТСК Мосэнерго", филиал Подмосковский	Установка УУТЭ в кам.1308/1 с заменой запорной арматуры Ду 600 на шаровые краны Ду 700 (2 шт)			2023	Инвестиционная программа по строительству и реконструкции системы теплоснабжения обособленного

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, программы энергосбережения
							подразделения Подмосковский филиал ООО "ТСК Мосэнерго" на период 2021-2023 годы
263.	КТС "Отрадное"	ООО "ТСК Мосэнерго", филиал Подмосковский	Реконструкция тепловой сети к.501-к.503			2019-2022	Инвестиционная программа по строительству и реконструкции системы теплоснабжения обособленного подразделения Подмосковский филиал ООО "ТСК Мосэнерго" на период 2021-2023 годы
264.	Котельная мкр. Красногорский	ООО «ЭТС»	Строительство тепловых сетей для новых потребителей			2020-2024	-
265.	Котельная мкр. Красногорский	ООО «ЭТС»	Строительство тепловых сетей для новых потребителей			2025-2029	-
266.	Котельная "Пятницкие кварталы"	ЗАО «САБ-УРБАН»	Строительство тепловых сетей для новых потребителей			2020-2024	-
267.	Котельная ЖК Ангелово-резиденц 15 Гкал/ч	ЖК Ангелово-резиденц	Строительство новой котельной мощностью 15 Гкал/ч			2020-2024	-

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, программы энергосбережения
268.	Котельная ЖК Ангелово-резиденц 15 Гкал/ч	ЖК Ангелово-резиденц	Строительство тепловых сетей для новых потребителей			2020-2024	-
269.	Котельная ЖК Ильинские луга 35 Гкал/ч	ЖК Ильинские луга	Строительство новой котельной мощностью 35 Гкал/ч			2020-2024	-
270.	Котельная ЖК Ильинские луга 35 Гкал/ч	ЖК Ильинские луга	Строительство тепловых сетей для новых потребителей			2020-2024	-
271.	Котельная ЖК Красногорск Парк 12 Гкал/ч	ЖК Красногорск Парк	Строительство новой котельной мощностью 12 Гкал/ч			2020-2024	-
272.	Котельная ЖК Красногорск Парк 12 Гкал/ч	ЖК Красногорск Парк	Строительство тепловых сетей для новых потребителей			2020-2024	-
273.	Котельная ЖК Лесобережный 45 Гкал/ч	ЖК Лесобережный	Строительство новой котельной мощностью 45 Гкал/ч			2021-2028	-
274.	Котельная ЖК Лесобережный 45 Гкал/ч	ЖК «Опалиха парк»	Строительство тепловых сетей для новых потребителей ЖК «Опалиха парк»			2021-2028	-
275.	Котельная ЖК Лесобережный 45 Гкал/ч	ЖК Лесобережный	Строительство тепловых сетей для новых потребителей ЖК «Лесобережный»			2025-2029	-
276.	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	ООО "Гранель Инжиниринг"	Строительство новой котельной мощностью 13,76 Гкал/ч			2019-2020	-
277.	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	ООО "Гранель Инжиниринг"	Строительство тепловых сетей для новых потребителей			2020-2024	-
278.	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	ООО "Гранель Инжиниринг"	Проведение режимно-наладочных испытаний топочного и водного режимов котельных агрегатов			2021	Программа энергосбережения ГИ г.о. Красногорск

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, программы энергосбережения
279.	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	ООО "Гранель Инжиниринг"	Проведение режимно-наладочных испытаний установок химводоподготовки			2021	Программа энергосбережения ГИ г.о. Красногорск
280.	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	ООО "Гранель Инжиниринг"	Расчет гидравлических режимов работы тепловых сетей, балансировка перепадов давления на вводимых участках			2021	Программа энергосбережения ГИ г.о. Красногорск
281.	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	ООО "Гранель Инжиниринг"	замена осветительных приборов, на энергоэффективные, с использованием светодиодов			2020	Программа энергосбережения ГИ г.о. Красногорск
282.	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	ООО "Гранель Инжиниринг"	Разработка и внедрение системы "умного" освещения с использованием датчиков присутствия			2022	Программа энергосбережения ГИ г.о. Красногорск
283.	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	ООО "Гранель Инжиниринг"	Теплоизоляция дверных, стекольных проёмов здания котельной, замена треснувших и рабитых стекол			2020	Программа энергосбережения ГИ г.о. Красногорск
284.	Перспективная котельная ЖК Новая Рига 15 Гкал/ч	ЖК Новая Рига	Строительство новой котельной мощностью 15 Гкал/ч			2020-2024	-
285.	Перспективная котельная ЖК Новая Рига 15 Гкал/ч	ЖК Новая Рига	Строительство тепловых сетей для новых потребителей			2020-2024	-
286.	Перспективная котельная ЖК Новая Рига 15 Гкал/ч	ЖК Новая Рига	Строительство тепловых сетей для новых потребителей			2025-2029	-
287.	Перспективная котельная ООО "Самолёт Энерго" № 2	ООО «Самолет Энерго»	Строительство новой котельной мощностью 25 Гкал/ч			2030-2034	-

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, программы энергосбережения
288.	Перспективная котельная ООО "СамолётЭнерго" № 2	ООО «Самолет Энерго»	Строительство тепловых сетей для новых потребителей			2030-2034	-
289.	Система теплоснабжения РТС "Пенягино" Филиал №9 ПАО "МОЭК"	Филиал №9 ПАО "МОЭК"	Строительство тепловых сетей для новых потребителей			2020-2024	-
290.	Котельная 11,2 Гкал/ч ЖК Миниполис Серебрица	ЖК Миниполис Серебрица	Строительство новой котельной мощностью 11,2 Гкал/ч			2020-2024	-
291.	Котельная 11,2 Гкал/ч ЖК Миниполис Серебрица	ЖК Миниполис Серебрица	Строительство тепловых сетей для новых потребителей			2020-2024	-
292.	БМК Ильинское-Усово мощностью 15 Гкал/ч	ЖК Ильинское-Усово	Строительство новой котельной мощностью 15 Гкал/ч			2035-2039	-
293.	БМК Ильинское-Усово мощностью 15 Гкал/ч	ЖК Ильинское-Усово	Строительство тепловых сетей для новых потребителей			2035-2039	-
294.	БМК №1 ООО "Фокса"	ООО "Фокса"	-	Строительство котельной мощностью 6 Гкал/ч	-	2025-2029	-
295.	БМК №1 ООО "Фокса"	ООО "Фокса"	-	Строительство тепловых сетей для новых потребителей	-	2025-2029	-
296.	БМК №2 ООО "Фокса"	ООО "Фокса"	-	Строительство котельной мощностью 8 Гкал/ч	-	2030-2034	-
297.	БМК №2 ООО "Фокса"	ООО "Фокса"	-	Строительство тепловых сетей для новых потребителей	-	2030-2034	-

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, программы энергосбережения
298.	БМК №3 ООО "Фокса"	ООО "Фокса"	-	-	Строительство котельной , мощностью 14 Гкал/ч	2025-2029	-
299.	БМК №3 ООО "Фокса"	ООО "Фокса"	-	-	Строительство тепловых сетей для новых потребителей	2025-2029	-
300.	БМК №3 ООО "Фокса"	ООО "Фокса"	-	-	Строительство тепловых сетей для новых потребителей	2030-2034	-
301.	АИТ	АИТ	Строительство 103 автономных источника тепла			2020-2024	-
302.	АИТ	АИТ	Строительство 6 автономных источников тепла	Строительство 5 автономных источников тепла	2025-2029	-	
303.	АИТ	АИТ	Строительство 5 автономных источников тепла	Строительство 4 автономных источника тепла	2030-2034	-	
304.	Котельная ЗАО «Бецема»	АО "Красногорская теплосеть" (строительство сетей)	Строительство тепловых сетей для новых потребителей (СОШ на 121 место и ДОУ на 59 мест) на ул.Вокзальная			2020-2024	-

#### **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 рассмотрено 3 варианта развития с мероприятиями по реконструкции и строительству котельных, реконструкции и строительству тепловых сетей и сооружений на них с общим объемом инвестиций по первому варианту 16295113,60 тыс. руб. с НДС, по второму варианту 16424345,60 тыс. руб. с НДС, по третьему варианту 16414309,60 тыс. руб. с НДС с учетом выполненных мероприятий по инвестиционным программам и программам энергосбережения.

В качестве приоритетного варианта развития предлагается выбрать первый вариант.

#### **4.3 Описание развития систем газоснабжения, электроснабжения и водоснабжения**

Газоснабжение г. о. Красногорск в настоящее время осуществляется от кольцевого газопровода Московской области (КГМО).

Газ по газопроводу высокого давления поступает в городское газовое кольцо высокого давления, а далее к газорегуляторным пунктам, от которых по сетям среднего и низкого давления подается потребителям.

Система газоснабжения города трехступенчатая – высокого, среднего и низкого давления. К газопроводам высокого давления подключены отопительные котельные и промышленные предприятия.

Проектом предусматривается дальнейшее развитие газовых сетей города. Природным газом намечено обеспечить всех городских потребителей – сохраняемую и новую жилую застройку, за исключением жилых домов выше 10-ти этажей, которые, как и предприятия общественного питания,



предусматриваются на электроэнергии и расход газа для этой цели не учитывался, а также промышленные и отопительные котельные.

Система газоснабжения города сохраняется трехступенчатой с транспортировкой газа высокого (0,6 МПа), среднего (0,3 МПа) и низкого давления.

Новое жилищное строительство предлагается различного типа: многоэтажная (6-ти и выше), мало- и среднеэтажная (2-5) и 1-2-х этажная с участками.

Для нового жилищного строительства подача газа предусматривается: для многоэтажной и мало- и среднеэтажной на приготовление пищи (для домов выше 10-ти этажей, приготовление пищи предусмотрено на электроплитах для 1-2 этажных домов газ намечается использовать для приготовления пищи и горячей воды, а также на отопление домов. С этой целью в каждом доме устанавливаются автономные газовые источники тепла и газовая плита. В качестве источников тепла могут быть использованы отечественные аппараты различной производительности, в зависимости от площади отапливаемого помещения, либо аналогичные агрегаты зарубежных фирм.

Основной распределительной сетью в городе будет сеть высокого давления (Р 0,6 МПа), по которой будет осуществляться подача газа на основные потребители газа в городе – котельные, промпредприятия. В черте г.о. Красногорск сохраняются существующие газопроводы высокого и низкого давления, а также ГРП и ШРП.

Достаточность их пропускной способности и необходимость их реконструкции должна решаться конкретным проектом.

На период расчетного срока, в том числе на первую очередь строительства намечено построить:

- в Северном планировочном районе подвести газопровод высокого давления к проектируемой площадке 1-2-х этажной застройки с участками и строительство 1 ГРП;

- в Восточном планировочном районе подвести газопровод высокого давления к проектируемой площадке под мало- и среднеэтажную застройку со строительством ГРП;

- на расчетный срок подвести газопровод высокого давления со строительством 2 ГРП к площадке 1-2-х этажной застройки.

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

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

**5.1 Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, для которых отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии с учетом схем перспективного развития систем газоснабжения, электроснабжения и водоснабжения.**

Таблица 5.1.1 – Предложения по строительству новых источников теплоснабжения

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки
<b>1. Перечень мероприятий по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях городского округа</b>						
1.17	Котельная №24	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство новой автоматизированной котельной № 24 мощностью 18 МВт на площадке в непосредственной близости к существующему источнику			2021-2023
1.32	Новая котельная №53-54	АО "Красногорская теплосеть"	1. Строительство нового источника тепловой энергии мощностью 120 МВт в непосредственной близости от существующих котельных №№ 53,54 для переключения потребителей данных котельных и подключения перспективных. 2. Реконструкция резервного топливного хозяйства в части перевода на легкое жидкое топливо; 3. Подогрев резервного топлива с использованием перегретой воды.			2021-2029
1.34	Котельная №56	АО "Красногорская теплосеть"	. Строительство новой котельной мощностью 40 МВт на площадке рядом с действующим источником с возможностью расширения для подключения перспективных потребителей; перевод потребителей котельной АО «РЖД» на новую котельную №56 2. Вывод из эксплуатации действующего источника			2021-2023
1.41	Котельная ООО "Самолет Энерго"	ООО «Самолет Энерго», АО "Красногорская теплосеть"	Строительство перспективной котельной для теплоснабжения комплексной жилой застройки с объектами инфраструктуры с поэтапным вводом тепловых мощностей. Итоговая теплопроизводительность котельной составит 147 Гкал/ч. Строительство тепловых сетей для новых абонентов.			2020

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки
1.43	Котельная ЖК Ангелово-резиденц 15 Гкал/ч	ЖК Ангелдово-резиденц	Строительство новой котельной мощностью 15 Гкал/ч			2020-2024
1.44	Котельная ЖК Ильинские луга 35 Гкал/ч	ЖК Ильинские луга	Строительство новой котельной мощностью 35 Гкал/ч			2020-2024
1.45	Котельная ЖК Лесобережный 45 Гкал/ч	ЖК Лесобережный	Строительство новой котельной мощностью 45 Гкал/ч			2021-2028
1.46	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	ООО "Гранель Инжиниринг"	Строительство новой котельной мощностью 13,76 Гкал/ч			2019-2020
1.47	Котельная ЖК Красногорск Парк 12 Гкал/ч	ЖК Красногорск Парк	Строительство новой котельной мощностью 12 Гкал/ч			2020-2024
1.48	Перспективная котельная ЖК Новая Рига 15 Гкал/ч	ЖК Новая Рига	Строительство новой котельной мощностью 15 Гкал/ч			2020-2024
1.49	Перспективная котельная ООО "Самолёт Энерго" № 2	ООО «Самолет Энерго»	Строительство новой котельной мощностью 25 Гкал/ч			2030-2034
1.50	Котельная 11,2 Гкал/ч ЖК Миниполис Серебрица	ЖК Миниполис Серебрица	Строительство новой котельной мощностью 11,2 Гкал/ч			2020-2024
1.51	БМК Ильинское-Усово мощностью 15 Гкал/ч	ЖК Ильинское-Усово	Строительство новой котельной мощностью 15 Гкал/ч			2035-2039
1.53	Новая котельная вблизи ЦТП 4801	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство нового источника тепловой энергии мощностью 40МВт для переключения потребителей котельной №10 (после выработки срока службы котельной №10), потребителей ЦТП 4801, учетом потребителей по ул. Вокзальная, 19; ул. Вокзальная, 19а; ул. Вокзальная, 19б; ул. Вокзальная, 19в, а так же перспективных подключений.			2022-2023
1.54	Котельная АО «Никольское»	АО «Никольское»/ АО "Красногорская теплосеть"	Строительство новой котельной мощностью 10 Гкал/ч взамен физически изношенной с переводом всех потребителей на новую котельную.			2020-2024

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки
1.55	БМК №1 ООО "Фокса"	ООО "Фокса"	-	Строительство котельной мощностью 6 Гкал/ч	-	2025-2029
1.56	БМК №2 ООО "Фокса"	ООО "Фокса"	-	Строительство котельной мощностью 8 Гкал/ч	-	2030-2034
1.57	БМК №3 ООО "Фокса"	ООО "Фокса"	-	-	Строительство котельной , мощностью 14 Гкал/ч	2025-2029
1.58	АИТ	АИТ	Строительство 103 автономных источника тепла			2020-2024
1.59	АИТ	АИТ	Строительство 6 автономных источников тепла	Строительство 5 автономных источников тепла		2025-2029
1.60	АИТ	АИТ	Строительство 5 автономных источников тепла	Строительство 4 автономных источника тепла		2030-2034

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

Обоснования расчетов ценовых последствий для потребителей представлены в разделе 15 Утверждаемой части.

**5.3 Предложения по реконструкции и (или) модернизации источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии с учетом схем перспективного развития систем газоснабжения, электроснабжения и водоснабжения.**

Предложения по реконструкции и модернизации источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии представлены в таблице 5.3.1.

Таблица 5.3.1 – Предложения по реконструкции и модернизации источников источников теплоснабжения обеспечивающих перспективную нагрузки

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки
<b>1. Перечень мероприятий по строительству и реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях городского округа</b>						
1.1	Котельная № 1	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция существующей котельной с увеличением мощности до 150 МВт (129,31 Гкал/ч) для возможности переключения потребителей котельных №6, 9, 19, ЦТП №5-12 котельной №2, ЦТП №1-3, 5 котельной КМЗ, обеспечения подключения новых потребителей; ликвидация физически изношенного оборудования; 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			2021-2023
1.2	Котельная № 5	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция котельной с выводом из эксплуатации существующих котлов, с установкой 2-х парогенераторов производительностью 0,5 т/ч каждый и двух котлов общей мощностью 5,5 МВт для обеспечения нужд ГВС в летний период, в том числе потребителей котельной №17.			2021-2024

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки
1.3	Котельная №7	АО "Красногорская теплосеть"	<p>Реконструкция существующей котельной с увеличением мощности до 210 МВт (180,6 Гкал/ч) для возможности переключения потребителей котельных №37, ЦТП №0218-0221 котельной №2, ЦТП № 4704 котельной КМЗ, обеспечения подключения новых потребителей; ликвидация физически изношенного оборудования;</p> <p>2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);</p> <p>3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.</p>			2021-2025
1.4	Котельная №8	АО "Красногорская теплосеть"	<p>1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования</p> <p>2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);</p> <p>3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.</p>			2021-2024
1.5	Котельная №14	АО "Красногорская теплосеть"	<p>Реконструкция котельной с увеличением установленной мощности до 15 МВт (12,931 Гкал/ч) для переключения существующих потребителей котельной №11,28.</p>			2021-2024



№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки
1.6	Котельная №16	АО "Красногорская теплосеть"	Отказ от аренды котельной и передача ее в аренду "Союзснаб", с переключением части потребителей (жилые дома ул.Ильинский тупик, 1а, 9, 11, 13; ул. Королева, 5, 7, 9; ул.Промышленная, 42; Южный б-р, 2, 4, 6) на котельную №38.			2023
1.7	Котельная №17	АО "Красногорская теплосеть"	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);</li> <li>2. Монтаж системы частотного регулирования на насосное оборудование;</li> <li>3. Организация автоматическом подпитки хим.очищенной водой квартальных тепловых сетей, подключенных к ЦТП 1-17-4.</li> </ol>			2021-2024
1.8	Котельная №18	АО "Красногорская теплосеть"	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования \</li> <li>2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);</li> <li>3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.</li> </ol>			2021-2025

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки
1.9	Котельная №20	АО "Красногорская теплосеть"	<p>1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования с дополнительной установкой 2-х парогенераторов единичной мощностью 1 т/ч;</p> <p>2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);</p> <p>3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.</p>			2021-2024
1.10	Котельная №21	АО "Красногорская теплосеть"	<p>1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования</p> <p>2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);</p> <p>3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.</p>			2021-2024
1.11	Котельная №23	АО "Красногорская теплосеть"	<p>1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования</p> <p>2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);</p> <p>3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.</p>			2021-2024

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки
1.12	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Техническое обследование теплоэнергетического комплекса котельной № 2 с выдачей рекомендаций по доведению до проектной мощности по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Павшинский бульвар, д.4, стр.1			2020
1.13	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Техническое перевооружение электрощитов, щитов и датчиков автоматики, диспетчеризация, в котельной №2 по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Павшинский бульвар, д.4, стр.1			2020-2021
1.14	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Техническое перевооружение схемы обвязки экономайзеров с автоматизацией электроприводов и стабилизацией гидравлического режима в котельной №2 по адресу: М.О. г.о. Красногорск Павшинский бульвар д.4 стр.1			2020
1.15	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Техническое перевооружение оборудование химводоподготовки в котельной №2 по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Павшинский бульвар, д.4, стр.1			2020
1.16	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Технологические испытания теплоэнергетического комплекса котельной № 2 с доработкой схем с выводом котельной на проектную мощность по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Павшинский бульвар, д.4, стр.1			2020-2021
1.17	Котельная №24	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство новой автоматизированной котельной № 24 мощностью 18 МВт на площадке в непосредственной близости к существующему источнику			2021-2023
1.18	Котельная №25	АО "Красногорская теплосеть"	1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 2. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			2021-2024

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки
1.19	Котельная №26	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция котельной с доведением располагаемой мощности до установленной для ликвидации дефицита тепловой мощности котельной.			2021-2024
1.20	Котельная №27	АО "Красногорская теплосеть"	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования.</li> <li>2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);</li> <li>3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.</li> </ol>			2021-2024
1.21	Котельная №29	АО "Красногорская теплосеть"	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования;</li> <li>2. установка оборудования ХВП;</li> <li>3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);</li> <li>4. установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии;</li> <li>5. монтаж циркуляционного трубопровода ГВС.</li> </ol>			2021-2024
1.22	Котельная №31	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция электрической котельной с переводом на природный газ.			2021-2029
1.23	Котельная №32	АО "Красногорская теплосеть"	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования</li> <li>2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);</li> <li>3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.</li> </ol>			2021-2029

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки
1.24	Котельная №33	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			2021-2029
1.25	Котельная №34	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			2021-2029
1.26	Котельная №35	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			2021-2029
1.27	Котельная №38	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция котельной с увеличением установленной мощности до 50 МВт для возможности переключения части потребителей с котельной №16, части потребителей с ЦТП №4802. 2. Строительство двух ЦТП - ЦТП №3801 (подключенная мощность 0,97 Гкал/ч), ЦТП №3802 (подключенная мощность 9,067 Гкал/ч)			2022-2024
1.28	Котельная №40	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция котельной с увеличением мощности до 60 МВт и переводом в автоматический режим			2020-2024

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки
1.29	Котельная №43	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			2021-2025
1.30	Котельная №43/1	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			2021-2025
1.31	Котельная №50	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			2020-2024
1.32	Новая котельная №53-54	АО "Красногорская теплосеть"	1. Строительство нового источника тепловой энергии мощностью 120 МВт в непосредственной близости от существующих котельных №№ 53,54 для переключения потребителей данных котельных и подключения перспективных. 2. Реконструкция резервного топливного хозяйства в части перевода на легкое жидкое топливо; 3. Подогрев резервного топлива с использованием перегретой воды.			2021-2029
1.33	Котельная №55	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция газовой автоматизированной котельной мощностью 1,56 МВт			2020

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки
1.34	Котельная №56	АО "Красногорская теплосеть"	. Строительство новой котельной мощностью 40 МВт на площадке рядом с действующим источником с возможностью расширения для подключения перспективных потребителей; перевод потребителей котельной АО «РЖД» на новую котельную №56 2. Вывод из эксплуатации действующего источника			2021-2023
1.35	Котельная №51	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция котельной с увеличением мощности до 15 МВт.			2021-2023
1.36	Котельная №57	АО "Красногорская теплосеть"	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования (кроме котла ЗиоСаб 3000) и увеличением мощности до 10МВт;</li> <li>2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);</li> <li>3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.</li> </ol>			2021-2024
1.37	Котельная №58	АО "Красногорская теплосеть"	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);</li> <li>2. Установка оборудования ХВО производительностью ХВП 2 куб.м/ч для подпитки тепловых сетей;</li> <li>3. Сокращение площади котельного зала, с установкой ограждающих конструкций;</li> <li>4. Капитальный ремонт здания котельной.</li> </ol>			2021-2024
1.38	Котельная ЭЖК «Эдем»	В процессе передачи в АО "Красногорская теплосеть"	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Реконструкция котельной мощностью 2,386 Гкал/ч со 100% заменой оборудования;</li> <li>2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);</li> </ol>			2021-2024
1.39	Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	Увеличение теплопроизводительности основного оборудования котельной для подключения перспективных потребителей			2020-2024

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки
1.40	Котельная ООО "ТЭСИС"	ООО "ТЭСИС"	Реконструкция автоматизированной газовой котельной до 62,4 МВт			2021
1.41	Котельная ООО "Самолет Энерго"	ООО «Самолет Энерго», АО "Красногорская теплосеть"	Строительство перспективной котельной для теплоснабжения комплексной жилой застройки с объектами инфраструктуры с поэтапным вводом тепловых мощностей. Итоговая теплопроизводительность котельной составит 147 Гкал/ч. Строительство тепловых сетей для новых абонентов.			2020
1.42	КТС "Отрадное"	ООО "ТСК Мосэнерго", филиал Подмосковный	Реконструкция основного оборудования КТС "Отрадное" с переводом существующих котлов в водогрейный режим для ликвидации дефицита тепловой мощности			2021-2024
1.43	Котельная ЖК Ангелово-резиденц 15 Гкал/ч	ЖК Ангелдово-резиденц	Строительство новой котельной мощностью 15 Гкал/ч			2020-2024
1.44	Котельная ЖК Ильинские луга 35 Гкал/ч	ЖК Ильинские луга	Строительство новой котельной мощностью 35 Гкал/ч			2020-2024
1.45	Котельная ЖК Лесобережный 45 Гкал/ч	ЖК Лесобережный	Строительство новой котельной мощностью 45 Гкал/ч			2021-2028
1.46	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	ООО "Гранель Инжиниринг"	Строительство новой котельной мощностью 13,76 Гкал/ч			2019-2020
1.47	Котельная ЖК Красногорск Парк 12 Гкал/ч	ЖК Красногорск Парк	Строительство новой котельной мощностью 12 Гкал/ч			2020-2024
1.48	Перспективная котельная ЖК Новая Рига 15 Гкал/ч	ЖК Новая Рига	Строительство новой котельной мощностью 15 Гкал/ч			2020-2024



№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки
1.49	Перспективная котельная ООО "Самолёт Энерго" № 2	ООО «Самолет Энерго»	Строительство новой котельной мощностью 25 Гкал/ч			2030-2034
1.50	Котельная 11,2 Гкал/ч ЖК Миниполис Серебрица	ЖК Миниполис Серебрица	Строительство новой котельной мощностью 11,2 Гкал/ч			2020-2024
1.51	БМК Ильинское-Усово мощностью 15 Гкал/ч	ЖК Ильинское-Усово	Строительство новой котельной мощностью 15 Гкал/ч			2035-2039
1.53	Новая котельная вблизи ЦТП 4801	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство нового источника тепловой энергии мощностью 40МВт для переключения потребителей котельной №10 (после выработки срока службы котельной №10), потребителей ЦТП 4801, учетом потребителей по ул. Вокзальная, 19; ул. Вокзальная, 19а; ул. Вокзальная, 19б; ул. Вокзальная, 19в, а также перспективных подключений.			2022-2023
1.54	Котельная АО «Никольское»	АО «Никольское»/ АО "Красногорская теплосеть"	Строительство новой котельной мощностью 10 Гкал/ч взамен физически изношенной с переводом всех потребителей на новую котельную.			2020-2024
1.55	БМК №1 ООО "Фокса"	ООО "Фокса"	-	Строительство котельной мощностью 6 Гкал/ч	-	2025-2029
1.56	БМК №2 ООО "Фокса"	ООО "Фокса"	-	Строительство котельной мощностью 8 Гкал/ч	-	2030-2034
1.57	БМК №3 ООО "Фокса"	ООО "Фокса"	-	-	Строительство котельной, мощностью 14 Гкал/ч	2025-2029
1.58	АИТ	АИТ	Строительство 103 автономных источника тепла			2020-2024
1.59	АИТ	АИТ	Строительство 6 автономных источников тепла	Строительство 5 автономных источников тепла		2025-2029

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки
1.60	АИТ	АИТ	Строительство 5 автономных источников тепла	Строительство 4 автономных источника тепла		2030-2034
1.61	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Реконструкция котельной с доведением установленной мощности до 210,14 Гкал/ч (установка дополнительного котла на 7,74 Гкал/ч)			2026-2027

#### **5.4 Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения, перевод источников теплоснабжения на природный или комбинированный газ с учетом схем перспективного развития систем газоснабжения, электроснабжения и водоснабжения.**

Предложения по модернизации источников теплоснабжения с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения представлены в таблице 5.3.1.

#### **5.5 Предложения по переводу потребителей на индивидуальные источники теплоснабжения.**

Перевод существующих потребителей централизованного теплоснабжения на индивидуальное теплоснабжение не рассматривается.

#### **5.6 Предложения по подключению существующих потребителей к источникам централизованного теплоснабжения.**

Подключение существующих потребителей с индивидуальным теплоснабжением к источникам централизованного теплоснабжения не рассматривается.

#### **5.7 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.

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

Таблица 5.8.1 – Источники, предлагаемые для вывода из эксплуатации в связи с передачей тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки
<b>2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения</b>						
2.1	Котельная № 2	АО "Красногорская теплосеть"	Закрытие котельной с переключением потребителей на реконструируемые котельные №1 и №7.			2023-2025
2.2	Котельная №6	АО "Красногорская теплосеть"	Переключение потребителей котельной №6, на реконструированную котельную №1. Строительство ЦТП № 0106 взамен котельной №6.			2021-2023
2.3	Котельная №9	АО "Красногорская теплосеть"	Переключение потребителей котельной № 9 на реконструированную котельную № 1. Строительство ЦТП №0109 взамен котельной №9.			2021-2023
2.4	Котельная №10	АО "Красногорская теплосеть"	1. После выработки котельной №10 срока службы основного оборудования - закрытие котельной с переключением потребителей на строящуюся котельную вблизи ЦТП 4801 котельной Бецема; 2. переключение нагрузки ЦТП 4801 (с учетом потребителей по ул. Вокзальная, 19; ул. Вокзальная, 19а; ул. Вокзальная,19б; ул.Вокзальная, 19в) на строящуюся котельную вблизи ЦТП №4801.			2023-2029
2.5	Котельная №11	АО "Красногорская теплосеть"	Закрытие котельной с переключением потребителей на реконструируемую котельную №14.			2021-2024
2.6	Котельная №12	АО "Красногорская теплосеть"	Увеличение подключенной нагрузки за счет переключения отопления ж/д №№1,2 по ул. Королева. Мероприятия по реконструкции котельной не предусмотрены.			2021-2024
2.7	Котельная 12	АО «Красногорская теплосеть»	Закрытие котельной с переключением потребителей на ЦТП №4802 котельной «Бецема».			2024-2029
2.8	Котельная №19	АО "Красногорская теплосеть"	Закрытие котельной с переключением потребителей котельной №19 на реконструированную котельную №1			2024-2025
2.9	Котельная №28	АО "Красногорская теплосеть"	Закрытие котельной с переключением потребителей на реконструируемую котельную №14.			2021-2024

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки
2.10	Котельная №30	АО "Красногорская теплосеть"	Котельная планируется под закрытие в связи с расселением и сносом жилого дома.			2022-2024
2.11	Котельная №37	АО "Красногорская теплосеть"	Закрытие котельной с переключением существующих потребителей на реконструируемую котельную №7.			2024-2029
2.12	Котельная №53	АО "Красногорская теплосеть"	Закрытие котельной и перевод потребителей котельной №53 на новую котельную №53-54			2024-2029
2.13	Котельная №54	АО "Красногорская теплосеть"	Закрытие котельной и перевод потребителей котельной №54 на новую котельную №53-54			2024-2029
2.14	Котельная ПАО «КМЗ»	АО «Красногорская теплосеть» (ПАО «КМЗ» - на территории предприятия)	Переключение потребителей ЦТП №1-3, 5 котельной КМЗ на реконструированную котельную №1; переключение потребителей ЦТП №4 на реконструированную котельную №7.			2021-2023

### **5.9 Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для каждого этапа**

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

### **5.10 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.

### 5.11 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 5.11.1 – Температурные графики работы существующих источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения (теплового пункта)	Проектный температурный график	Фактический температурный график	Теплоноситель
1	Котельная № 1	130/70°C	115/70°C	Нагретая сетевая вода
1.1	ЦТП №0101	95/70 °C	95/70 °C	Нагретая сетевая вода
1.2	ЦТП №0102	95/70 °C	95/70 °C	Нагретая сетевая вода
1.3	ЦТП №0103	130/70 °C	115/70 °C	Нагретая сетевая вода
1.4	ЦТП №0104	130/70 °C	115/70 °C	Нагретая сетевая вода
1.5	ЦТП №0105	95/70 °C	95/70 °C	Нагретая сетевая вода
2	Котельная № 2	130/70°C	115/70°C	Нагретая сетевая вода
2.1	ЦТП №0205	130/70 °C	115/70 °C	Нагретая сетевая вода
2.2	ЦТП №0206	130/70 °C	115/70 °C	Нагретая сетевая вода
2.3	ЦТП №0207	130/70 °C	115/70 °C	Нагретая сетевая вода
2.4	ЦТП №0208	130/70 °C	115/70 °C	Нагретая сетевая вода
2.5	ЦТП №0209	130/70 °C	115/70 °C	Нагретая сетевая вода
2.6	ЦТП №0210	130/70 °C	115/70 °C	Нагретая сетевая вода
2.7	ЦТП №0211	130/70 °C	115/70 °C	Нагретая сетевая вода
2.8	ЦТП №0212	105/70 °C	105/70 °C	Нагретая сетевая вода
2.9	ЦТП №0218	130/70°C	115/70°C	Нагретая сетевая вода
2.10	ЦТП №0219	105/70 °C	105/70 °C	Нагретая сетевая вода
2.11	ЦТП №0220	130/70°C	115/70°C	Нагретая сетевая вода
2.12	ЦТП №0221	95/70 °C	95/70 °C	Нагретая сетевая вода
3	Котельная № 4	95/70 °C	95/70 °C	Нагретая сетевая вода
4	Котельная № 5	110/70°C	110/70°C	Нагретая сетевая вода
4.1	ЦТП №0501	95/70 °C	95/70 °C	Нагретая сетевая вода
5	Котельная №6	95/70 °C	95/70 °C	Нагретая сетевая вода

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения (теплового пункта)	Проектный температурный график	Фактический температурный график	Теплоноситель
				вода
6	Котельная №7	130/70°C	115/70°C	Нагретая сетевая вода
6.1	ЦТП №0701	95/70 °C	95/70 °C	Нагретая сетевая вода
6.2	ЦТП №0702	95/70 °C	95/70 °C	Нагретая сетевая вода
6.3	ЦТП №0703	95/70 °C	95/70 °C	Нагретая сетевая вода
6.4	ЦТП №0704	95/70 °C	95/70 °C	Нагретая сетевая вода
6.5	ЦТП №0705	95/70 °C	95/70 °C	Нагретая сетевая вода
6.6	ЦТП №0706	95/70 °C	95/70 °C	Нагретая сетевая вода
6.7	ЦТП №0707	95/70 °C	95/70 °C	Нагретая сетевая вода
6.8	ЦТП №0708	105/70 °C	105/70 °C	Нагретая сетевая вода
6.9	ЦТП №0709	105/70 °C	105/70 °C	Нагретая сетевая вода
6.10	ЦТП №0710	105/70 °C	105/70 °C	Нагретая сетевая вода
6.11	ЦТП №0711	95/70 °C	95/70 °C	Нагретая сетевая вода
6.12	ЦТП №0712	95/70 °C	95/70 °C	Нагретая сетевая вода
6.13	ЦТП №0714	95/70 °C	95/70 °C	Нагретая сетевая вода
7	Котельная №8	95/70 °C	95/70 °C	Нагретая сетевая вода
8	Котельная №9	95/70 °C	95/70 °C	Нагретая сетевая вода
9	Котельная №10	1 вывод-105/70°C, 2 вывод-95/70 °C	1 вывод-105/70°C, 2 вывод-95/70 °C	Нагретая сетевая вода
10	Котельная №11	95/70 °C	95/70 °C	Нагретая сетевая вода
11	Котельная №12	95/70 °C	95/70 °C	Нагретая сетевая вода
12	Котельная №14	95/70 °C	95/70 °C	Нагретая сетевая вода
13	Котельная №15	95/70 °C	95/70 °C	Нагретая сетевая вода
14	Котельная №16	130/70°C	115/70°C	Нагретая сетевая вода
15	Котельная №17	110/70°C	110/70°C	Нагретая сетевая вода
15.1	ЦТП №1701	95/70 °C	95/70 °C	Нагретая сетевая вода
16	Котельная № 18	130/70°C	115/70°C	Нагретая сетевая вода
16.1	ЦТП №1801	95/70 °C	95/70 °C	Нагретая сетевая вода
16.2	ЦТП №1802	95/70 °C	95/70 °C	Нагретая сетевая вода
17	Котельная №19	95/70 °C	95/70 °C	Нагретая сетевая вода

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения (теплового пункта)	Проектный температурный график	Фактический температурный график	Теплоноситель
18	Котельная №20	130/70°C	115/70°C	Нагретая сетевая вода
18.1	ЦТП №2001	95/70 °C	95/70 °C	Нагретая сетевая вода
19	Котельная №21	95/70 °C	95/70 °C	Нагретая сетевая вода
20	Котельная №23	95/70 °C	95/70 °C	Нагретая сетевая вода
21	Котельная №24	115/70 °C – 1 вывод 95/70 °C - вывод	115/70 °C – 1 вывод 95/70 °C – 2 вывод	Нагретая сетевая вода
22	Котельная №25	95/70 °C	95/70 °C	Нагретая сетевая вода
23	Котельная №26	95/70 °C	95/70 °C	Нагретая сетевая вода
24	Котельная №27	130/70°C	115/70°C	Нагретая сетевая вода
24.1	ЦТП №2701	95/70 °C	95/70 °C	Нагретая сетевая вода
25	Котельная №28	95/70 °C	95/70 °C	Нагретая сетевая вода
26	Котельная №29	95/70 °C	95/70 °C	Нагретая сетевая вода
27	Котельная №30	95/70 °C	95/70 °C	Нагретая сетевая вода
28	Котельная №31	95/70 °C	95/70 °C	Нагретая сетевая вода
29	Котельная №32	95/70 °C	95/70 °C	Нагретая сетевая вода
30	Котельная №33	95/70 °C	95/70 °C	Нагретая сетевая вода
31	Котельная №34	95/70 °C	95/70 °C	Нагретая сетевая вода
32	Котельная №35	95/70 °C	95/70 °C	Нагретая сетевая вода
33	Котельная №37	95/70°C	95/70°C	Нагретая сетевая вода
34	Котельная №38	105/70 °C	105/70 °C	Нагретая сетевая вода
35	Котельная №39	95/70 °C	95/70 °C	Нагретая сетевая вода
36	Котельная №40	130/70°C	115/70°C	Нагретая сетевая вода
36.1	ЦТП № 4001	95/70 °C	95/70 °C	Нагретая сетевая вода
36.2	ЦТП № 4002	95/70 °C	95/70 °C	Нагретая сетевая вода
37	Котельная №41	95/70 °C	95/70 °C	Нагретая сетевая вода
38.1	Котельная №43	115/70°C	115/70°C	Нагретая сетевая вода
38.1.1	ЦТП № 4301	95/70 °C	95/70 °C	Нагретая сетевая вода
38.2	Котельная №43/1	115/70°C	115/70°C	Нагретая сетевая вода
39	Котельная №45	95/70°C	95/70°C	Нагретая сетевая вода
40	Котельная №50	110/70°C	110/70°C	Нагретая сетевая вода



№ п/п	Наименование источника теплоснабжения (теплового пункта)	Проектный температурный график	Фактический температурный график	Теплоноситель
				вода
41	Котельная №51	130/70°C	115/70°C	Нагретая сетевая вода
41.1	ЦТП №5101	95/70 °C	95/70 °C	Нагретая сетевая вода
42	Котельная №52	95/70 °C	95/70 °C	Нагретая сетевая вода
43	Котельная №53	130/70°C	115/70°C	Нагретая сетевая вода
43.1	ЦТП № 5301	95/70 °C	95/70 °C	Нагретая сетевая вода
43.2	ЦТП № 5302	95/70 °C	95/70 °C	Нагретая сетевая вода
43.3	ЦТП № 5303	95/70 °C	95/70 °C	Нагретая сетевая вода
43.4	ЦТП № 5300А	95/70 °C	95/70 °C	Нагретая сетевая вода
43.5	ЦТП № 5304	95/70 °C	95/70 °C	Нагретая сетевая вода
43.6	ЦТП № 5305	95/70 °C	95/70 °C	Нагретая сетевая вода
43.7	ЦТП № 5306	95/70 °C	95/70 °C	Нагретая сетевая вода
43.8	ЦТП № 5307	95/70 °C	95/70 °C	Нагретая сетевая вода
43.9	ЦТП № 5308	95/70 °C	95/70 °C	Нагретая сетевая вода
43.10	ЦТП № 5309	95/70 °C	95/70 °C	Нагретая сетевая вода
43.11	ЦТП № 5319	95/70 °C	95/70 °C	Нагретая сетевая вода
44	Котельная №54	130/70°C	115/70°C	Нагретая сетевая вода
44.1	ЦТП № 5405	95/70 °C	95/70 °C	Нагретая сетевая вода
44.2	ЦТП № 5406	95/70 °C	95/70 °C	Нагретая сетевая вода
44.3	ЦТП № 5407	95/70 °C	95/70 °C	Нагретая сетевая вода
44.4	ЦТП № 5410	95/70 °C	95/70 °C	Нагретая сетевая вода
44.5	ЦТП № 5412	95/70 °C	95/70 °C	Нагретая сетевая вода
44.6	ЦТП № 5413	95/70 °C	95/70 °C	Нагретая сетевая вода
44.7	ЦТП № 5414	95/70 °C	95/70 °C	Нагретая сетевая вода
44.8	ЦТП № 5415	95/70 °C	95/70 °C	Нагретая сетевая вода
44.9	ЦТП № 5416	95/70 °C	95/70 °C	Нагретая сетевая вода
44.10	ЦТП № 5417	95/70 °C	95/70 °C	Нагретая сетевая вода
44.11	ЦТП № 5418	95/70 °C	95/70 °C	Нагретая сетевая вода
44.12	ЦТП № 5420	95/70 °C	95/70 °C	Нагретая сетевая вода

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения (теплового пункта)	Проектный температурный график	Фактический температурный график	Теплоноситель
45	Котельная №55	95 /70°C	95 /70°C	Нагретая сетевая вода
46	Котельная №56	105/70°C	105/70°C	Нагретая сетевая вода
46.1	ЦТП № 5600В	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
46.2	ЦТП № 5601	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
47	Котельная №57	105/70°C	105/70°C	Нагретая сетевая вода
47.1	ЦТП № 5701	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
48	Котельная №58	95/70°C	95/70°C	Нагретая сетевая вода
49	Котельная №60	130/70°C	115/70°C	Нагретая сетевая вода
50	Котельная №63	130/70°C	130/70°C	Нагретая сетевая вода
51	Котельная АО «Никольское»	95/70°C	95/70°C	Нагретая сетевая вода
52	Котельная ЗАО «Бецема»	115/70°C	115/70°C	Нагретая сетевая вода
52.1	ЦТП № 4801	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
52.2	ЦТП № 4802	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
53	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	115/70°C	110/75°C	Нагретая сетевая вода
53.1	ЦТП № 1	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
53.2	ЦТП № 2	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
53.3	ЦТП № 3	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
54	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	115/70°C	110/75°C	Нагретая сетевая вода
55	Котельная ПАО «КМЗ»	115/70°C	115/70°C	Нагретая сетевая вода
55.1	ЦТП № 4701	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
55.2	ЦТП № 4702	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
55.3	ЦТП № 4703	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
55.4	ЦТП № 4704	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
55.5	ЦТП № 4705	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
56	Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	110/70°C	110/70°C	Нагретая сетевая вода
57	Котельная ООО «Проектстройальянс»	100/70°C	100/70°C	Нагретая сетевая вода
58	Котельная ООО "ЭнергоИнвест"	115/70°C (ср. 110°C)	115/70°C (ср. 110°C)	Нагретая сетевая вода
59	Котельная ООО «НИГО-М»	115/70°C	115/70°C	Нагретая сетевая вода

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения (теплового пункта)	Проектный температурный график	Фактический температурный график	Теплоноситель
59.1	ЦТП	95/70°C	95/70°C	Нагретая сетевая вода
60	Котельная ООО "ТЭСИС"	105/70°C	105/70°C	Нагретая сетевая вода
61	Котельная ООО "ТермоТрон"	150/70°C (130°C)	150/70°C (130°C)	Нагретая сетевая вода
62	Котельная ТРЦ "ВЭЙПАРК"	95/70°C	95/70°C	Нагретая сетевая вода
63	Котельная 8 МВт	95/70°C	95/70°C	Нагретая сетевая вода
64	Котельная ООО "Самолет Энерго"	115/70°C	115/70°C	Нагретая сетевая вода
64.1	ЦТП № 2202	95/70 °C	95/70 °C	Нагретая сетевая вода
64.2	ЦТП № 2203	95/70 °C	95/70 °C	Нагретая сетевая вода
65	Котельная ОАО "РЖД"	95/70°C	95/70°C	Нагретая сетевая вода
66	Котельная ООО «Даном»	95/70°C	95/70°C	Нагретая сетевая вода
67	Котельная ОАО «Биомед»	130/70°C	95/70°C	Нагретая сетевая вода
68	Котельная пансионата «Петрово- Дальнее»	150/70°C	110/70°C	Нагретая сетевая вода
69	Котельная МГОБ № 62	150/70°C	130/80°C	Нагретая сетевая вода
69.1	ЦТП №1	109/70°C	105/70°C	Нагретая сетевая вода
69.2	ЦТП №2	109/70°C	105/70°C	Нагретая сетевая вода
70	Котельная ЗАО «Новая Усадьба»	95/70°C	95/70°C	Нагретая сетевая вода
71	Котельная "Новое Тушино"	150/70°C (ср. 130°C)	150/70°C (ср. 130°C)	Нагретая сетевая вода
72	КТС «Отрадное»	150/70°C	130/70°C	Нагретая сетевая вода
73	Котельная мкр. Красногорский	105/70°C	105/70°C	Нагретая сетевая вода
74	Котельная АО " 175 ДОК"	80/65°C	80/65°C	Нагретая сетевая вода
75	Котельная «Пятницкие кварталы»	150/70°C (ср. 130°C)	150/70°C (ср. 130°C)	Нагретая сетевая вода
76	Котельная ООО "РЭП-Красногорье"	95/70°C	95/70°C	Нагретая сетевая вода
77	Котельная ЗАО "Лагуна Грин"	95/70°C	95/70°C	Нагретая сетевая вода

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

Таблица 5.12.1 – Перспективные значения установленной тепловой мощности по первому варианту развития (приоритетному)

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Установленная мощность				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	Котельная № 1	АО "Красногорская теплосеть"	21,9	21,09	21,09	21,09	129,31
2	Котельная № 2	АО "Красногорская теплосеть"	61,9	61,900	61,900	61,900	Перевод на
3	Котельная № 4	АО "Красногорская теплосеть"	11,31	11,31	11,31	11,31	11,31
4	Котельная № 5	АО "Красногорская теплосеть"	14,1	14,1	14,1	14,1	14,1
5	Котельная №6	АО "Красногорская теплосеть"	1,75	10,750	10,750	10,750	Перевод
6	Котельная №7	АО "Красногорская теплосеть"	92,4	92,4	92,4	92,4	180,6
7	Котельная №8	АО "Красногорская теплосеть"	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
8	Котельная №9	АО "Красногорская теплосеть"	8,6	8,6	8,6	8,6	Перевод
9	Котельная №10	АО "Красногорская теплосеть"	18,48	18,48	18,48	18,48	Перевод н
10	Котельная №11	АО "Красногорская теплосеть"	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
11	Котельная №12	АО "Красногорская теплосеть"	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
12	Котельная №14	АО "Красногорская теплосеть"	8,86	8,86	8,86	8,86	8,86
13	Котельная №15	АО "Красногорская теплосеть"	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
14	Котельная №16	АО "Красногорская теплосеть"	15,600	15,6	15,6	15,6	15,6
15	Котельная №17	АО "Красногорская теплосеть"	17,200	17,2	17,2	17,2	17,2
16	Котельная №18	АО "Красногорская теплосеть"	90,000	90	90	90	90
17	Котельная №19	АО "Красногорская теплосеть"	5,160	5,16	5,16	5,16	5,16

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Установленная мощность				
			2019	2020	2021	2022	2023
18	Котельная №20	АО "Красногорская теплосеть"	10,400	10,4	10,4	10,4	10,4
19	Котельная №21	АО "Красногорская теплосеть"	0,170	0,17	0,17	0,17	0,17
20	Котельная №23	АО "Красногорская теплосеть"	12,040	12,04	12,04	12,04	12,04
21	Котельная №24	АО "Красногорская теплосеть"	12,000	12	12	12	15,48
22	Котельная №25	АО "Красногорская теплосеть"	17,200	17,2	17,2	17,2	17,2
23	Котельная №26	АО "Красногорская теплосеть"	5,160	5,16	5,16	5,16	5,16
24	Котельная №27	АО "Красногорская теплосеть"	10,400	10,4	10,4	10,4	10,4
25	Котельная №28	АО "Красногорская теплосеть"	2,600	2,6	2,6	2,6	2,6
26	Котельная №29	АО "Красногорская теплосеть"	0,190	0,19	0,19	0,19	0,19
27	Котельная №30	АО "Красногорская теплосеть"	0,600	0,6	0,6	0,6	0,6
28	Котельная №31 (электрическая)	АО "Красногорская теплосеть"	0,080	0,08	0,08	0,08	0,08
29	Котельная №32	АО "Красногорская теплосеть"	0,120	0,12	0,12	0,12	0,12
30	Котельная №33	АО "Красногорская теплосеть"	0,090	0,09	0,09	0,09	0,09
31	Котельная №34	АО "Красногорская теплосеть"	0,120	0,12	0,12	0,12	0,12
32	Котельная №35	АО "Красногорская теплосеть"	0,140	0,14	0,14	0,14	0,14
33	Котельная №37	АО "Красногорская теплосеть"	1,080	1,08	1,08	1,08	1,08
34	Котельная №38	АО "Красногорская теплосеть"	20,130	20,13	20,13	20,13	20,13
35	Котельная №39	АО "Красногорская теплосеть"	0,240	0,24	0,24	0,24	0,24
36	Котельная №40	АО "Красногорская теплосеть"	42,820	42,82	42,82	42,82	42,82
37	Котельная №41	АО "Красногорская теплосеть"	4,460	4,46	4,46	4,46	4,46
38	Котельная №43	АО "Красногорская теплосеть"	8,600	8,6	8,6	8,6	8,6
	Котельная №43/1	АО "Красногорская теплосеть"	3,400	3,4	3,4	3,4	3,4
39	Котельная № 45	АО "Красногорская теплосеть"	30,200	30,2	30,2	30,2	30,2
40	Котельная №50	АО "Красногорская теплосеть"	15,600	15,6	15,6	15,6	15,6
41	Котельная №51	АО "Красногорская теплосеть"	15,600	15,6	15,6	15,6	12,9
42	Котельная № 52	АО "Красногорская теплосеть"	22,400	22,4	22,4	22,4	22,4

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Установленная мощность				
			2019	2020	2021	2022	2023
43	Котельная №53*	АО "Красногорская теплосеть"	60,000	60	60	60	60
44	Котельная №54*	АО "Красногорская теплосеть"	56,8	56,8	56,8	56,8	56,8
45	Котельная №55	АО "Красногорская теплосеть"	1,500	1,34	1,34	1,34	1,34
46	Котельная №56	АО "Красногорская теплосеть"	15,600	15,6	15,6	15,6	34,39
47	Котельная №57	АО "Красногорская теплосеть"	7,660	7,66	7,66	7,66	7,66
48	Котельная №58	АО "Красногорская теплосеть"	2,920	2,92	2,92	2,92	2,92
49	Котельная №60	АО "Красногорская теплосеть"	35,260	35,26	35,26	35,26	35,26
50	Котельная №63	АО "Красногорская теплосеть"	35,260	35,26	35,26	35,26	35,26
51	Котельная АО «Никольское» (отопительный сезон работы)	АО «Никольское»/ АО "Красногорская теплосеть"	8,7	8,7	8,7	8,7	8,7
	Котельная АО «Никольское» (летний сезон работы)	АО «Никольское»/ АО "Красногорская теплосеть"					
52	Котельная ЗАО «Бецема»***	АО «Красногорская теплосеть» (ЗАО «Бецема» - на территории предприятия)	79,320	79,32	79,32	79,32	79,32
53	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1**	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	163,400	163,4	163,4	163,4	202,4
54	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2**	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	43,000	43	45,2	45,2	45,2
55	Котельная ПАО «КМЗ»***	АО «Красногорская теплосеть» (ПАО «КМЗ» - на территории предприятия)	175,800	175,8	175,8	175,8	175,8
56	Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	53,577	53,577	53,577	53,577	53,577
57	Котельная ООО «Проектстройальянс»	ООО «Проектстройальянс»	24,080	24,08	24,08	24,08	24,08
58	ООО "ЭнергоИнвест"	ООО "ЭнергоИнвест"	67,240	67,24	67,24	67,24	67,24
59	Котельная ООО «НИГО-М»	ООО «НИГО-М»	50,48	50,48	50,48	50,48	50,48
60	Котельная ООО "ТЭСИС"	ООО "ТЭСИС"	22,630	22,63	53,65	53,65	53,65
61	Котельная ООО "ТермоТрон"	ООО "ТермоТрон"	80,210	80,21	80,21	80,21	80,21

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Установленная мощность				
			2019	2020	2021	2022	2023
62	Котельная ТРЦ "ВЭЙПАРК"	ООО "Маркет Трейд Центр"	6,340	6,34	6,34	6,34	6,34
63	Котельная 8 МВт	ООО "Маркет Трейд Центр"	6,900	6,9	6,9	6,9	6,9
64	Котельная ООО "Самолет Энерго"	ООО «Самолет Энерго», АО "Красногорская теплосеть"	16,500	97,845	97,845	97,845	97,845
65	Котельная ОАО "РЖД"	ОАО "РЖД"	13,760	13,76	13,76	13,76	13,76
66	Котельная ООО «Даном»	ООО "Даном"	9,000	9	9	9	9
67	Котельная ОАО «Биомед»	АО «Энерго-коммунальный комплекс»	20,100	20,1	20,1	20,1	20,1
68	Котельная пансионата «Петрово- Дальнее»	ФГАУ "Оздоровительный комплекс "Рублёво-Успенский"	16,000	16	16	16	16
69	Котельная МГОБ № 62	ГКУ «Соцэнерго»	24,080	24,08	24,08	24,08	24,08
70	Котельная ЗАО «Новая Усадьба», д. Глухово	ЗАО «Новая Усадьба»	25,770	25,77	25,77	25,77	25,77
71	Котельная "Новое Тушино"	ООО "Теплосервис-М"	26,490	26,49	26,49	26,49	26,49
72	КТС "Отрадное"	ООО "ТСК Мосэнерго", филиал Подмосковский	13,900	13,9	13,9	13,9	13,9
73	Котельная мкр. Красногорский	ООО «ЭТС»	36,120	36,12	36,12	36,12	36,12
74	Котельная АО " 175 ДОК"	АО " 175 ДОК"	16,800	16,8	16,8	16,8	16,8
75	Котельная "Пятницкие кварталы"	ЗАО «САБ-УРБАН»	58,500	58,5	58,5	58,5	58,5
76	Котельная ООО "РЭП-Красногорье"	Муниципалитет	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76
77	Котельная ЗАО "Лагуна Грин"	ЗАО "Лагуна Грин"	25,77	25,77	25,77	25,77	25,77
78	Котельная №53-54	АО "Красногорская теплосеть"	-	-	-	-	-
79	Котельная ЖК Ангелово-резиденц 15 Гкал/ч	ЖК Ангелово-резиденц	-	-	-	-	15
80	Котельная ЖК Ильинские луга 35 Гкал/ч	ЖК Ильинские луга	-	35	35	35	35
81	Котельная ЖК Красногорск Парк 12 Гкал/ч	ЖК Красногорск Парк	-	-	-	-	-
82	Котельная ЖК Лесобережный 45 Гкал/ч	ЖК Лесобережный	-	-	-	45	45

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Установленная мощность				
			2019	2020	2021	2022	2023
83	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	ООО "Гранель Инжиниринг"	-	13,76	13,76	13,76	13,76
84	Перспективная котельная ЖК Новая Рига 15 Гкал/ч	ЖК Новая Рига	-	-	-	-	-
85	Перспективная котельная ООО "Самолёт Энерго" № 2	ООО «Самолет Энерго»,	-	-	-	-	-
86	Система теплоснабжения РТС "Пенягино" Филиал №9 ПАО "МОЭК"	Филиал №9 ПАО "МОЭК"	-	35	35	35	35
87	Котельная 11,2 Гкал/ч ЖК Миниполис Серебрица	ЖК Миниполис Серебрица	-	-	-	11,2	11,2
88	БМК Ильинское-Усово мощностью 15 Гкал/ч	ЖК Ильинское-Усово	-	-	-	-	-
89	Новая котельная вблизи ЦТП № 4801	АО "Красногорская теплосеть"	-	-	-	-	34,4
90	Котельная ЭЖК «Эдем»	В процессе передачи в АО "Красногорская теплосеть"	-	-	-	-	-
	<b>Итого:</b>		<b>1920,727</b>	<b>2084,862</b>	<b>2118,082</b>	<b>2174,282</b>	<b>2378,942</b>

\* В перспективе тепловые нагрузки с котельных № 53 и № 54 переводятся на новую котельную №53-54

\*\* Работают на одну сеть, общий резерв составит 1,49Гкал/ч

\*\*\*Производственные котельные, учтены нагрузки жилого фонда

### **5.13 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. Красногорск 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

### 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)

Таблица 6.1.1 – Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов теплопотребления

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития
1	Строительство магистральной кольцевой тепловой сети (от котельных № 1 и № 7) 1 Этап	АО "Красногорская теплосеть"	Разработка проектно-сметной документации на строительство кольцевой тепловой сети (от котельных №1 и №7): I этап: dy 150..800, L=2136 м;	
2	Строительство магистральной кольцевой тепловой сети (от котельных № 1 и № 7) 2 Этап	АО "Красногорская теплосеть"	Разработка проектно-сметной документации на строительство кольцевой тепловой сети (от котельных №1 и №7): II этап: dy 150..600, L=7151,9 м.	
3	Строительство магистральной кольцевой тепловой сети (от котельных № 1 и № 7)	АО "Красногорская теплосеть"	I этап: от ТК1 до ТК-новая2 - строительство магистральной котельной №1; от ТК-2 до т.16, от т.11 до ТК-1-7 - строительство тепловой сети от котельной №7; 2 dy 600, L=1307 м; 2 dy 500, L=270 м	
4	Строительство магистральной кольцевой тепловой сети (от котельной № 2)	АО "Красногорская теплосеть"	II этап: от ТК-3 до ТК-2-8 - реконструкция магистральной тепловой сети; dy 500, L=446,7 м; 2 dy 400, L=84 м	
5	Котельная №2 (новое ЦТП-Зоркий)	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство участка магистральной тепловой сети для подключения ЦТП-Зоркий: 2d 108 – 0,02км; Строительство распределительных тепловых сетей: 2d 108 – 0,02км.	
6	Строительство магистральной кольцевой тепловой сети (от котельных № 7 и № 2)	АО "Красногорская теплосеть"	III этап: от котельной №7 до ТК-2 - реконструкция магистральной тепловой сети; от ТК1-7 до У-14-А - реконструкция тепловой сети; 2dy 800, L=42 м; 2 dy 700, L=560 м; 2dy 600, L=265 м	

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития
7	Строительство магистральной кольцевой тепловой сети (от котельной № 7)	АО "Красногорская теплосеть"	VI этап: от ТК-нов. кольцо до ТК-новая 2 - строительство сети от котельной №7 в сторону котельной №1; 2dy 500, L=2dy 200, L=65 м; 2 dy 150, L=40 м	
8	Котельная 12, ЦТП 4802 котельной «Бецема»	АО «Красногорская теплосеть»	Строительство участка тепловой сети для переключения №12 на ЦТП №4802: 2d159 – 0.09 км; 2d108 – 0.025 км; 2 км	
9	Котельная №14	АО "Красногорская теплосеть"	<p>. Строительство тепловых сетей отопления и ГВС от ТК-1 строящейся ТК между домами по ул.Мира,14 и ул.Мира,1 0,17 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм в ППУ-изоляции);</p> <p>2. Строительство тепловых сетей ГВС от вновь строящейся ул.Мира,14 и ул.Мира,1 до т.15 (котельной №14) общей протяженностью 0,17 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т3, Т4 = Ду80мм в ППУ-изоляции);</p> <p>3. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС от т.15 (котельной №14) общей протяженностью 0,35 км в 4-х трубном исполнении (Т1, Т2 = Ду250мм, Т3 = Ду125мм, Т4 = Ду80мм в ППУ-изоляции);</p> <p>4. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС от ТК-1 (котельной №14) общей протяженностью 0,12 км в 4-х трубном исполнении (Т1, Т2 = Ду250мм, Т3 = Ду150мм, Т4 = Ду100мм в ППУ-изоляции);</p> <p>5. Реконструкция тепловых сетей отопления от т.10 (котельной №14) общей протяженностью 0,065 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250мм в ППУ-изоляции).</p> <p>ИТОГО: общая протяженность сетей отопления - 0,71 км</p> <p>Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС, в т.ч.:</p> <p>1. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей протяженностью 0,17 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм в ППУ-изоляции);</p> <p>2. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей протяженностью 0,17 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм в ППУ-изоляции);</p> <p>3. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей протяженностью 0,35 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм в ППУ-изоляции);</p>	
10	Котельная №38	АО "Красногорская теплосеть"	<p>Строительство магистральной тепловой сети: 2d 300 – 0,24 км; Реконструкция квартальных тепловых сетей отопления и горячего водоснабжения стальными трубопроводами в ППУ изоляции. Трубопроводы отопления: 2d250 – 0,2004 км, 2d200 – 0,072 км, 2d125 – 0,084 км; 2d80 – 0,06 км; Трубопроводы горячего водоснабжения: 2d125 – 0,2004 км; 2d100 – 0,0072 км; 2d80 – 0,0516 км; 2d60 – 0,036 км.</p>	
11	Новая котельная 53-54	АО "Красногорская теплосеть"	<p>1. Строительство тепловых сетей от новой котельной до ТК-1 по ул. Парковая, в/г 4а общей протяженностью 0,1 км в 2-х трубном исполнении (Т1, Т2 = Ду700 мм в ППУ-изоляции);</p> <p>2. Реконструкция тепловых сетей от ТК-5 до котельной №5 общей протяженностью 2,4 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду500 мм в ППУ-изоляции)</p> <p>3. Реконструкция тепловых сетей от ТК-8 до ЦТП "РКР", ул. Свободы, общей протяженностью 0,3 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм в ППУ-изоляции)</p> <p>4. Реконструкция тепловых сетей от ТК-8 до ЦТП №4, ул. Свободы, общей протяженностью 0,42 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм в ППУ-изоляции);</p> <p>5. Реконструкция тепловых сетей от ТК-1 до ТК-9 общей протяженностью 0,1 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм в ППУ-изоляции);</p>	

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития
			х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду500 мм в 6. Реконструкция тепловых сетей от ТК-9 до ТК-15 общей протяженностью 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду500 мм в 7. Реконструкция тепловых сетей от ТК-19 до ТК-15 общей протяженностью 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду400 мм в 8. Реконструкция тепловых сетей от ТК-19 до ТК-20 общей протяженностью 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду400 мм в ИТОГО: общая протяженность реконструируемых сетей - 4	
12	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"		Реконструкция переемычки между теплосетями котельной № 2 (ТК-8), Ду500 , по адресу: М.О., г.о. Кр
13	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"		Наладка тепловой сети от котельной №2 . Зимний режим подключения потребителей котельной №1 по адресу: Павшинский бульвар, д.4, стр.1

Таблица 6.1.2 - Мероприятия по реконструкции тепловых сетей

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития
1	Котельная №20	АО "Красногорская теплосеть"	Перекладка наружных тепловых сетей от ТК-2А до ТК-3 протяженностью 460 п.м. бесканальная 2До-273 ППУ-ПЭ		
2	Котельная №20	АО "Красногорская теплосеть"	Перекладка наружных тепловых сетей от ТК-3 до ЦТП № 2001 протяженностью 304 п.м. бесканальная 2До-273 ППУ-ПЭ		
3	Котельная №40	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция тепловых сетей поселка. Прокладка стальных трубопроводов в ППМИ изоляции: Ду 529, Лобщ.= 16 м, Ду 426, Лобщ.= 1084 м, Ду 377, Лобщ.= 580 м, Ду 325, Лобщ.= 434 м, Ду 273, Лобщ.= 54 м, Ду 219, Лобщ.= 150 м, Ду 159, Лобщ.= 1274 м, Ду 133, Лобщ.= 694 м, Ду 108, Лобщ.= 2904 м, Ду 89, Лобщ.= 1144 м, Ду 76, Лобщ.= 1996 м, Ду 57, Лобщ.= 1453 м, Ду 45, Лобщ.= 241 м, Ду 38, Лобщ.= 120 м, Ду 32, Лобщ.= 110 м. Прокладка трубопроводов Изопрофлекс в изоляции ППУ: Ду 160, Лобщ.= 2289 м, Ду 140, Лобщ.= 146 м, Ду 110, Лобщ.= 1347 м, Ду 90, Лобщ.= 181 м, Ду 75, Лобщ.= 768 м, Ду 63, Лобщ.= 1518 м, Ду 50, Лобщ.= 935 м, Ду 40, Лобщ.= 102 м Итого – реконструкция тепловых сетей котельной №40 – 12,254 км (в однострубно		
4	Котельная №40 (ЦТП4002)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция тепловых сетей отопления стальными трубопроводами в ППУ изоляции, бесканально: Ду 200 – 0,385 км; Ду 150 – 0,690 км; Ду 70 – 0,780 км; Ду 50 – 0,380 км.Итого: реконструкция тепловых сетей отопления – 2,235 км (в однострубно		
5	Котельная №-43 (ЦТП-4301)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция тепловых сетей отопления стальными трубопроводами в ППУ изоляции, бесканально: Ду 200 – 0,03 км; Ду 150 – 0,830 км; Ду 125 – 0,41; Ду 100 – 0,610 км; Ду 80 – 0,565 км; Ду 70 – 0,485 км; Ду 50 – 0,520 км; Ду 32 – 0,060 км; Ду 25 – 0,125 км. Итого: реконструкция тепловых сетей отопления - 3,635 км (в однострубно		

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития
			Реконструкция тепловых сетей ГВС бесканально: Трубопроводы Изопрофлекс-А - Ду 125 – 0,015 км; Ду 110 – 0,525 км; Ду 90 – 0,070 км; Ду 75 – 0,625 км; Ду 63 – 0,745 км; Ду 50 – 1,160 км; Ду 40 – 2,5 км; Стальные трубопроводы – Ду 100 – 0,015 км; Ду 80 – 0,015 км; Ду 50 – 0,060 км; Ду 40 – 0,060 км. Итого: реконструкция тепловых сетей ГВС - 5,79 км (в однострубно́м исчислении).		
6	Котельная №53 (Новая котельная №53-54)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция участка магистральной тепловой сети от ТК-12 ул. Парковая до Новой тепловой камеры по ул. Карбышева: 2d325 – 0.492км		
7	Новая котельная 53-54	АО "Красногорская теплосеть"	<p>1. Строительство тепловых сетей от новой котельной до ТК-1 у котельной №53, ул. Парковая, в/г 4а общей протяженностью 0,1 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду700 мм в ППУ-изоляции);</p> <p>2. Реконструкция тепловых сетей от ТК-5 до котельной №53, ул. Парковая, в/г 4а общей протяженностью 2,4 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду500 мм в ППУ-изоляции)</p> <p>3. Реконструкция тепловых сетей от ТК-8 до ЦТП "РКР", ул. Полевая общей протяженностью 0,3 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250 мм в ППУ-изоляции)</p> <p>4. Реконструкция тепловых сетей от ТК-8 до ЦТП №4, ул. Старая, в/г 1 общей протяженностью 0,42 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду300 мм в ППУ-изоляции);</p> <p>5. Реконструкция тепловых сетей от ТК-1 до ТК-9 общей протяженностью 0,6 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду500 мм в ППУ-изоляции);</p> <p>6. Реконструкция тепловых сетей от ТК-9 до ТК-15 общей протяженностью 0,35 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду500 мм в ППУ-изоляции);</p> <p>7. Реконструкция тепловых сетей от ТК-19 до ТК-15 общей протяженностью 0,2 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду400 мм в ППУ-изоляции);</p> <p>8. Реконструкция тепловых сетей от ТК-19 до ТК-20 общей протяженностью 0,06 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду400 мм в ППУ-изоляции);</p> <p>ИТОГО: общая протяженность реконструируемых сетей - 4,43 км</p>		
8	Котельная №56	АО "Красногорская теплосеть"	<p>Первый этап: 1. Реконструкция тепловых сетей от котельной до ТК-3 общей протяженностью 0,03 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду400 мм в ППУ-изоляции);</p> <p>2. Реконструкция тепловых сетей от ТК-22 до ТК-220 общей протяженностью 0,4 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250 мм в ППУ-изоляции);</p> <p>3. Реконструкция тепловых сетей от ТК-213 до здания (Универмаг) по ул.Советская,32 общей протяженностью 0,06 км в 2-х трубном канальном исполнении (Т1, Т2 = Ду50 мм в ППУ-изоляции);</p> <p>4. Реконструкция тепловых сетей от ТК-220 до котельной общей протяженностью 0,38 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду350 мм в ППУ-изоляции);</p> <p>ИТОГО: общая протяженность реконструируемых сетей - 0,87 км</p>		
9	Котельная №56	АО "Красногорская теплосеть"	Второй этап :1. Реконструкция тепловых сетей от ТК-21 до т.2 общей протяженностью 0,15 км в 2-х трубном		

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития
				канальном исполнении (Т1, Т2 = Ду200 мм в ППУ-изоляции); 2. Реконструкция тепловых сетей от т.2 до ТК-220 общей протяженностью 0,1 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250 мм в ППУ-изоляции); ИТОГО: общая протяженность реконструируемых сетей - 0,25 км	
10	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"		Капитальный ремонт тепловой сети отопления котельной КМЗ с тепловой камерой ТК-9 от ЦТП № 4701 до ТК-9: тепловые сети, проложенные бесканальным способом До-219 мм., L=120м	
11	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"		Капитальный ремонт тепловой сети отопления котельной КМЗ ул. Пионерская, от ТК-10 до жилого дома №17 тепловые сети, проложенные бесканальным способом До-89 мм L=52м.	
12	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"		Капитальный ремонт тепловой сети отопления котельной КМЗ с тепловой камерой ТК-10, от ТК-10 до ТК-11 тепловые сети, проложенные бесканальным способом До-219мм L=294м.	
13	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"		Капитальный ремонт тепловой сети отопления котельной и ГВС КМЗ ул. Пионерская, от ТК-11 до жилого дома №15 тепловые сети, проложенные бесканальным способом До-125мм L=52м, ГВС Д-110мм L=26м, Д-63мм L=26м.	
14	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"		Капитальный ремонт тепловой сети отопления котельной КМЗ с тепловой камерой ТК-11 от ТК-11 до ТК-12 тепловые сети, проложенные бесканальным способом	
15	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"		Капитальный ремонт тепловой сети отопления котельной КМЗ с тепловой камерой ТК-12, ТК-15. от ТК-12 до ТК-16 через ТК-15 проложенные бесканальным способом До-159мм L=280м.	
16	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"		Капитальный ремонт тепловой сети горячего водоснабжения и отопления ул. Вокзальная, ЦТП № 4801, от ТК-8 через Т-3 до ж/д 8 тепловые сети, проложенные бесканальным способом До-159мм L=360м., До-89мм L=20м. ГВС Д-110мм. L=180м, Д-90мм. L=180м., Д-63мм. L=10м	
17	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"		Капитальный ремонт тепловой сети горячего водоснабжения от УТ-9 до ж/д 7 по ул. Королева, котельной №16 тепловые сети ГВС, проложенные бесканальным способом. ГВС Д-160мм. L=150м, Д-110мм. L=150м.	
18	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"		Капитальный ремонт тепловой сети горячего водоснабжения и отопления ул. Строительная, ЦТП № 4802, от ТК-22 до ТК-23 тепловые сети, проложенные бесканальным способом До-159мм L=80м., До-90мм. L=72м., ГВС Д-160мм. L=60м, Д-90мм. L=60м.	
19	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"		Ремонт тепловой сети отопления ЦТП № 4801 от ТК-11 до ж/д № 22 по ул. Вокзальная тепловые сети, проложенные бесканальным способом До-89мм L=20м., ГВС Д-75мм. L=10м, Д-63мм. L=10м.	
20	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"		Ремонт тепловой сети отопления котельная № 16 от т.врезки № 1 до ж/д № 5 по ул. Королева тепловые сети ГВС, проложенные бесканальным способом. ГВС Д-160мм. L=40м, Д-110мм. L=40м.	
21	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"		Ремонт внутриквартальных тепловых сетей г. Красногорск М.О. тепловые сети котельной №2. Теплосеть от ЦТП № 0219 до ТК 2.19.1 по ул. Ленина тепловые сети ГВС, проложенные бесканальным	

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития
			способом.ГВС Д- 160мм. L=40м, Д-110мм. L=40м.		
22	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"	Ремонт внутриквартальных тепловых сетей г. Красногорск М.О. тепловые сети котельной №2.Теплосеть от ТК 2.19.1 до ТК 2.19.2 по ул. Ленина L=29 м канальная 2До- 133, Дгв-89, Дц-57		
23	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"	Ремонт внутриквартальных тепловых сетей г. Красногорск М.О. тепловые сети котельной №2.Теплосеть от ТК 2.19.2 до ж/д № 15 по ул. Ленина L=31 м канальная 2До 159, Дгв-133, Дц-76		
24	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"	Капитальный ремонт тепловой сети отопления котельной КМЗ с тепловой камерой ТК-11 от ТК-11 до ТК-12 тепловые сети , проложенные бесканальным способом До-219мм L=158м.		
25	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"	ремонт тепловой сети горячего водоснабжения и отопления ул. Вокзальная, ЦТП № 4801, от ТК-10 через ТК-11 до ж/д 23 тепловые сети, проложенные бесканальным способом До-159мм L=100м.,До-108мм L=70м. ГВС Д-110мм. L=50м., Д-90мм. L=50м., Д-75мм. L=35м., Д-63мм, L=35м.		
26	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"	ремонт тепловой сети горячего водоснабжения и отопления ул. Строительная, ЦТП № 4802, от ТК-22 до ТК-23 тепловые сети, проложенные бесканальным способом До-159мм L=80м., До-90мм. L=72м, ГВС Д-160мм L=60м, Д-90мм. L=60м.		
27	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"	Ремонт тепловой сети отопления ЦТП № 4801 от ТК-11 до ж/д № 22 по ул. Вокзальная тепловые сети, проложенные бесканальным способом До-89мм L=20м. ГВС Д- 75мм. L=10м, Д-63мм. L=10м.		
28	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Техническое обследование , ПИР и СМР по устройству водоотведения грунтовых вод из каналов тепловой сети от котельной №1 по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Красногорский бульвар		
29	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Реконструкция тепловой сети котельной №1 от т.103 до корпуса 26 , Ду108 L=30м , по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Павшинский б-р ,д.26.		
30	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Реконструкция тепловой сети котельной №2 закольцовка от ТК-3.9 до ТК-3.10, Ду250 L=70м , по адресу: М.О., г.о. Красногорск ул Спасская, д.10		
31	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Реконструкция тепловой сети котельной №2 от ТК-3.9 до дома 12 ул. Спасская, Ду100 L=60м , по адресу: М.О., г.о. Красногорск, ул Спасская.		
32	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Техническое обследование, ПИР и СМР по устройству водоотведения грунтовых вод из каналов тепловой сети от котельной №2 по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Павшинский бульвар		
33	ЦТП № 0714, г. Красногорск, ул. Парковая, около д.1	АО "Красногорская теплосеть"	Замена ветхих участков тепловых сетей котельной №7 с ЦТП № 0702, ЦТП № 0705 , ЦТП № 0706 и ЦТП № 0707 на трубопроводы с новой энергоэффективной теплоизоляцией (ППУ)		
34	Котельная №14, г. Красногорск, мкр. Опалиха, ул. Мира, д. 25	АО "Красногорская теплосеть"	Замена ветхих участков тепловых сетей котельной №14 на трубопроводы с новой энергоэффективной теплоизоляцией (ППУ)		
35	ЦТП № 1802, городской округ с. Петрово-Далнее, ул.Садовая, около д.9	АО "Красногорская теплосеть"	Замена ветхих участков тепловых сетей котельной №18 на трубопроводы с новой энергоэффективной теплоизоляцией (ППУ)		
36	Котельная №27, городской округ Красногорск, п. Светлые горы	АО "Красногорская теплосеть"	Замена ветхих участков тепловых сетей котельной №27 на трубопроводы с новой энергоэффективной теплоизоляцией (ППУ)		
37	Котельная №50, городской	АО "Красногорская	Замена ветхих участков тепловых сетей котельной №50 на		

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития
	округ Красногорск, с. Николо Урюпино ул. Инженерная 1.	теплосеть"	трубопроводы с новой энергоэффективной теплоизоляцией (ППУ)		
38	ЦТП № 5306 (котельная №53)	АО "Красногорская теплосеть"	Замена ветхих участков тепловых сетей котельной №53 с ЦТП № 5302, ЦТП № 5303 и ЦТП № 5304 на трубопроводы с новой энергоэффективной теплоизоляцией (ППУ)		
39	ЦТП № 5418	АО "Красногорская теплосеть"	Замена ветхих участков тепловых сетей котельной №54 с ЦТП № 5407, ЦТП № 5410 и ЦТП № 5412 на трубопроводы с новой энергоэффективной теплоизоляцией (ППУ)		
40	ЦТП № 5600В (в здании недостроенной котельной)	АО "Красногорская теплосеть"	Замена ветхих участков тепловых сетей котельной №56 с ЦТП № 5600В на трубопроводы с новой энергоэффективной теплоизоляцией (ППУ)		
41	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	ООО "Гранель Инжиниринг"	Расчет гидравлических режимов работы тепловых сетей, балансировка перепадов давления на вводимых участках		

## **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».

В таблице 6.2.1 приведены сведения по строительству тепловых сетей для обеспечения приростов тепловых нагрузок. В случаях, где сведений по внутриквартальным и внутрицеховым сетям не предоставлены, рассматривается только головной участок врезки в существующую магистраль. Трассировка остальных участков будет определяться на стадии проектно-изыскательских работ.



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

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки
1	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей			2020-2024
2	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей			2020-2024
3	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей			2025-2029
4	ООО "ЭнергоИнвест"	ООО "ЭнергоИнвест"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей			2020-2024
5	Котельная ООО «НИГО-М»	ООО «НИГО-М»	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей			2020-2024
6	Котельная ООО «НИГО-М»	ООО «НИГО-М»	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей			2025-2029
7	Котельная ООО "ТЭСИС"	ООО "ТЭСИС"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей			2020-2024
8	Котельная ООО "ТЭСИС"	ООО "ТЭСИС"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей			2025-2029
9	Котельная ООО "ТермоТрон"	ООО "ТермоТрон"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей			2020-2024
10	Котельная ООО "Самолет Энерго"	ООО «Самолет Энерго», АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей			2020-2024
11	Котельная ООО "Самолет Энерго"	ООО «Самолет Энерго», АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей			2025-2029

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки
12	Котельная ЗАО «Новая Усадьба», д. Глухово	ЗАО «Новая Усадьба»	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей			2020-2024
13	Котельная мкр. Красногорский	ООО «ЭТС»	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей			2020-2024
14	Котельная мкр. Красногорский	ООО «ЭТС»	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей			2025-2029
15	Котельная "Пятницкие кварталы"	ЗАО «САБ-УРБАН»	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей			2020-2024
16	Котельная ЖК Ангелово-резиденц 15 Гкал/ч	ЖК Ангелдово-резиденц	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей			2020-2024
17	Котельная ЖК Ильинские луга 35 Гкал/ч	ЖК Ильинские луга	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей			2020-2024
18	Котельная ЖК Красногорск Парк 12 Гкал/ч	ЖК Красногорск Парк	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей			2020-2024
19	Котельная ЖК Лесобережный 45 Гкал/ч	ЖК «Опалиха парк»	Строительство тепловых сетей для новых потребителей ЖК «Опалиха парк»			2021-2028
20	Котельная ЖК Лесобережный 45 Гкал/ч	ЖК Лесобережный	Строительство тепловых сетей для новых потребителей ЖК «Лесобережный»			2025-2029
21	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	ООО "Гранель Инжиниринг"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей			2020-2024
22	Перспективная котельная ЖК Новая Рига 15 Гкал/ч	ЖК Новая Рига	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей			2020-2024
23	Перспективная котельная ЖК Новая Рига 15 Гкал/ч	ЖК Новая Рига	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей			2025-2029
24	Перспективная котельная ООО "Самолёт Энерго" № 2	ООО «Самолет Энерго»	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей			2030-2034

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки
25	Система теплоснабжения РТС "Пенягино" Филиал №9 ПАО "МОЭК"	Филиал №9 ПАО "МОЭК"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей			2020-2024
26	Котельная 11,2 Гкал/ч ЖК Миниполис Серебрица	ЖК Миниполис Серебрица	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей			2020-2024
27	БМК Ильинское-Усово мощностью 15 Гкал/ч	ЖК Ильинское-Усово	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей			2035-2039
28	Котельная № 4	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей			2021-2024
29	Котельная №7	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей			20210-2024
30	Котельная №7	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей			2025-2029
31	Котельная №10	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей			2021-2022
32	Котельная №14	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей			2021-2024
33	Котельная №20	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей			2020-2024
34	Котельная №24	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей			2020-2024
35	Котельная №27	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей			2021-2024
36	Котельная №40	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей для новых подключения потребителей			2021-2024
37	Котельная №41	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей			2021-2024

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки
38	Котельная №53	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей для новых подключения потребителей			2020-2021
39	Котельная №54	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей для новых подключения потребителей			2020-2021
40	Котельная №56	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей			2021-2024
41	Котельная №60	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей			2020-2024
42	Котельная №63	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей			2020-2024
43	БМК №1 ООО "Фокса"	ООО "Фокса"	-	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	-	2025-2029
44	БМК №2 ООО "Фокса"	ООО "Фокса"	-	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	-	2030-2034
45	БМК №3 ООО "Фокса"	ООО "Фокса"	-	-	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2025-2029
46	БМК №3 ООО "Фокса"	ООО "Фокса"	-	-	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2030-2034

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки
47	Котельная ЗАО «Бецема»	АО "Красногорская теплосеть" (строительство сетей)	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей			2020-2024
48	Новая котельная вблизи ЦТП 4801	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей для новых потребителей			2023-2026
49	Строительство тепловой сети I категории для подключения здания ГБУЗ МО «Московская областная детская больница» по адресу: МО, г.о. Красногорск, кадастровый номер ЗУ : 50:11:0010104:1 от магистральной тепловой сети ПАО «МОЭК»	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство магистральной тепловой сети от точки врезки в тепловые сети ПАО «МОЭК до границы здания подключаемого Объекта: 2d 250 – 0,275км.			2021

### **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**

Предложения по строительству и реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения нормативной надёжности представлены в таблице 6.1.2.

### **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, строительство дополнительных ЦТП и установка ИТП у потребителей**

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, строительство дополнительных ЦТП и установка ИТП у потребителей, 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

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки
1	Котельная № 1(ЦТП № 0101)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Вывод из эксплуатации существующего оборудования ЦТП со строительством нового автоматизированного на площадке в непосредственной близости (на территории офиса ПАО "Красногорская теплосеть"); 2. изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую, с использованием теплообменного оборудования; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП)			2021-2023
2	Котельная № 1 (ЦТП №0102)	АО "Красногорская теплосеть"	1. реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);			2021-2023
3	Котельная № 1 (ЦТП №0103)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).			2021-2023
4	Котельная № 1(ЦТП №0104)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).			2021-2023
5	Котельная № 1 (ЦТП №0105)	АО "Красногорская теплосеть"	1.Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 2.установка частотного регулирования на насосном оборудовании; 3.установка системы погодозависимого регулирования с использованием 3-х ходовых клапанов с эл.приводом (или 2-х ходовых с с линией смещения)			2021-2023
6	Котельная № 2 (ЦТП	АО "Красногорская	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;			2021-2023

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки
	№0205)	теплосеть"	2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП). 4. Перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее реконструкции.			
7	Котельная № 2 (ЦТП №0206)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП). 4. Перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее реконструкции.			2021-2023
8	Котельная № 2 (ЦТП №0207)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция ЦТП №7 котельной №2: 1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП). 4. Перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее реконструкции.			2021-2023
9	Котельная № 2 (ЦТП №0208)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП). 4. Перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее реконструкции.			2021-2023
10	Котельная № 2 (ЦТП №0209)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП). 4. Перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее			2021-2023



№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки
			реконструкции.			
11	Котельная № 2 (ЦТП №02010)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП). 4. Перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее реконструкции.			2021-2023
12	Котельная № 2 (ЦТП №0211)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП). 4. Перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее реконструкции.			2021-2023
13	Котельная № 2 (ЦТП №0212)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП). 4. Перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее реконструкции.			2021-2023
14	Котельная № 2 (ЦТП №0218)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП). 4. Перевод ЦТП на работу от котельной №7 после ее реконструкции.			2021-2023
15	Котельная № 2(ЦТП №0219)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей			2021-2023

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки
			данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП). 4. Перевод ЦТП на работу от котельной №7 после ее реконструкции.			
16	Котельная № 2 (ЦТП №0220)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП). 4. Перевод ЦТП на работу от котельной №7 после ее реконструкции.			2021-2023
17	Котельная № 2 (ЦТП №0221)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП). 4. Перевод ЦТП на работу от котельной №7 после ее реконструкции.			2021-2023
18	Котельная № 2	АО "Красногорская теплосеть"	Переключение потребителей ЦТП №0205-0212 котельной №2, на реконструированную котельную №1. Переключение потребителей ЖК «Брусчатый посёлок» 1 и 2 очереди с котельной № 2 на котельную №7			2023-2025
19	Котельная №2 (новое ЦТП-Зоркий)	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство нового ЦТП –Зоркий мощностью 1МВт от существующей котельной №2 (в перспективе от реконструированной котельной №7) для переключения потребителей, запитанных от магистральной тепловой сети АО «КМЗ»: Пионерская, 31 (Спортзал); Советская, 11, ВЗУ; Советская,б/н,1,трибуна Восточная; Советская,б/н,2,трибуна Западная; Маяковская,б/н,х/клуб; Советская,б/н,гараж; Советская,б/н,хозблок (туалет);Советская,б/н,холод-к.			2021-2023
20	Котельная № 5 (ЦТП №0501)	АО "Красногорская теплосеть"	1. реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);			2021-2024
21	Котельная №7	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция ЦТП №0701 котельной №7: 1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с			2023-2024

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки
			зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).			
22	Котельная №7	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция ЦТП №0702 котельной №7: 1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).			2023-2024
23	Котельная №7	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция ЦТП №0703 котельной №7: 1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).			2023-2024
24	Котельная №7	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция ЦТП №0704 котельной №7: 1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).			2023-2024
25	Котельная №7	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция ЦТП №0705 котельной №7: 1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).			2023-2024
26	Котельная №7	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция ЦТП №0706 котельной №7: 1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).			2023-2024

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки
27	Котельная №7	АО "Красногорская теплосеть"	<p>Реконструкция ЦТП №0707 котельной №7:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;</li> <li>2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую;</li> <li>3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).</li> </ol>			2023-2024
28	Котельная №7	АО "Красногорская теплосеть"	<p>Реконструкция ЦТП №0709 котельной №7:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;</li> <li>2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую;</li> <li>3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).</li> </ol>			2023-2024
29	Котельная №7	АО "Красногорская теплосеть"	<p>Реконструкция ЦТП №07011 котельной №7:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования</li> <li>2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую;</li> <li>3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).</li> </ol>			2023-2024
30	Котельная ЗАО «Бецема»	АО «Красногорская теплосеть» (ЗАО «Бецема» - на территории предприятия)	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Реконструкция и перенос здания ЦТП на земельный участок вблизи территории ЗАО «Бецема», чтобы освободить занимаемый земельный участок для размещения «Пристройки к МБОУ № 9 на 975 мест по ул. Вокзальная д.19» (согласно генплану), так же сократить участок аварийного паропровода, проходящего вдоль жилой застройки по ул. Вокзальная.</li> </ol>			2021-2023
31	Котельная №17 (ЦТП №1701)	АО "Красногорская теплосеть"	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования</li> <li>2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);</li> </ol>			2021-2024
32	Котельная №18 (ЦТП 1801)	АО "Красногорская теплосеть"	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования</li> <li>2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).</li> </ol>			2021-2025
33	Котельная №18 (ЦТП 1802)	АО "Красногорская теплосеть"	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования</li> <li>2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей</li> </ol>			2021-2025

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки
			данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).			
34	Котельная №18 (новое ЦТП 1803)	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство блочного ЦТП мощностью 1,3 МВт для обеспечения нужд горячего водоснабжения потребителей п. Мечниково по адресу: п. Мечниково, д. 2; п. Мечниково, д.20, п. Мечниково, д.21, ул. Колхозная, д.33А; ул. Новый поселок, д.5А; МБДОУ д/с №18.			2021-2025
35	Котельная №20 (ЦТП 2001)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).			2021-2024
36	Котельная №27 (ЦТП 2701)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).			2024-2029
37	Котельная №38 (новое ЦТП №3801)	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство ЦТП №3801 для переключения части потребителей котельной №16: Ильинский тупик, д. 1А, 9,11 (общезитие, столовая),13.			2021-2024
38	Котельная №38 (новое ЦТП №3802)	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство ЦТП №3802 для переключения части потребителей котельной №16, ЦТП №4802 котельной АО «Бецема»: ул. Королева, д. 5,7,9; ул. Промышленная, д.42; Южный б-р, д. 2,4,6.			2021-2024
39	Котельная №40 (ЦТП 4001)	АО "Красногорская теплосеть"	Закрытие ЦТП с переключением нагрузки на строящееся ЦТП-новое-4002 и последующим демонтажем здания.			2021-2025
40	Котельная №40 (ЦТП 4002)	АО "Красногорская теплосеть"	Закрытие ЦТП с переключением нагрузки на строящееся ЦТП-новое-4002 и последующим демонтажем здания.			2021-2025
41	Котельная №40 (ЦТП – новое-4002)	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство нового ЦТП мощностью 9,75 МВт(8,38 Гкал/ч) в непосредственной близости от существующего ЦТП 4002 для переключения нагрузок потребителей с ЦТП 4001 и ЦТП 4002.			2021-2025
42	Котельная №53 (новое ЦТП по ул.11 Саперов)	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство нового ЦТП мощностью 1,4 МВт от котельной №53 (в перспективе от реконструируемой котельной №53-54) по адресу: МО, г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. 11 Саперов для переключения части потребителей ЦТП № 5307: ул. 11 Саперов, д. 6, 6А,8,10,12; ул. Карбышева, 1 (спортзал),			2021-2022
43	Котельная №53 (ЦТП №5301)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей			2021-2029

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки
			данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Создание раздельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС; 4. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			
44	Котельная №53 (ЦТП №5302)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Создание раздельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС; 4. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			2021-2029
45	Котельная №53 (ЦТП №5303)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Создание раздельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС; 4. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			2021-2029
46	Котельная №53 (ЦТП №5303А)	АО "Красногорская теплосеть"	Закрытие ЦТП с переключением потребителей на ЦТП №5303.			2021-2029
47	Котельная №53 (ЦТП №5304)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			2021-2029
48	Котельная №53 (ЦТП №5305)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			2021-2029
49	Котельная №53 (ЦТП)	АО "Красногорская	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;			2021-2029

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки
	№5306)	теплосеть"	2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии; 4. капитальный ремонт здания ЦТП.			
50	Котельная №53 (ЦТП №5307)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 2. Создание отдельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС; 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			2021-2029
51	Котельная №53 (ЦТП №5308)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 2. Организация автоматической подпитки квартальных сетей из обратного трубопровода магистральной тепловой сети; 3. Создание отдельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС; 4. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			2021-2029
52	Котельная №53 (ЦТП №5309)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 2. Создание отдельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС; 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			2021-2029
53	Котельная №53 (ЦТП №5319)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 2. Создание отдельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС;			2021-2029

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки
			3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			
54	Котельная №54 (ЦТП №5410)	АО "Красногорская теплосеть"	1. реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования с увеличением мощности для переключения нагрузки потребителей ЦТП №5417; 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			2021-2029
55	Котельная №54 (ЦТП №5412)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Создание отдельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС; 4. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			2021-2029
56	Котельная №54 (ЦТП №5413)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 2. Создание отдельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС; 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			2021-2029
57	Котельная №54 (ЦТП №5414)	АО "Красногорская теплосеть"	1. реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. создание отдельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС; 4. установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			2021-2029
58	Котельная №54 (ЦТП №5415)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);			2021-2029



№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки
			2.Создание отдельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС; 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			
59	Котельная №54 (ЦТП №5416)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 2.Создание отдельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС; 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии; 4. Увеличение мощности теплообменного оборудования.			2021-2029
60	Котельная №54 (ЦТП №5417)	АО "Красногорская теплосеть"	Закрытие ЦТП с переключением потребителей на ЦТП №5410			2021-2029
61	Котельная №54 (ЦТП №5418)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 2.Создание отдельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС; 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			2021-2029
62	Котельная №54 (ЦТП №5420)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 2.Создание отдельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС; 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			2021-2029
63	Котельная №56 (новое ЦТП 5602)	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство нового ЦТП от котельной №56 мощностью 7,0МВт для подключения потребителей АО «РЖД».			2021-2023
64	Котельная №56 (ЦТП №5601)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 2.Организация автоматической подпитки квартальных сетей из обратного трубопровода магистральной тепловой			2021-2029

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки
			сети; 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			
65	Котельная №57 (ЦТП 5701)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Создание раздельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС; 4. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			2021-2024
66	Котельная ПАО «КМЗ» (ЦТП 4701)	АО «Красногорская теплосеть» (ПАО «КМЗ» - на территории предприятия)	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую, с использованием теплообменного оборудования 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 4. Перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее реконструкции			2021-2029
67	Котельная ПАО «КМЗ» (ЦТП 4702)	АО «Красногорская теплосеть» (ПАО «КМЗ» - на территории предприятия)	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую, с использованием теплообменного оборудования 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 4. Перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее реконструкции			2021-2029
68	Котельная ПАО «КМЗ» (ЦТП 4703)	АО «Красногорская теплосеть» (ПАО «КМЗ» - на территории предприятия)	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования с увеличением установленной мощности для переключения потребителей котельной №19 и части потребителей с КМЗ 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую, с использованием теплообменного оборудования 3. Установка блока ГВС 4. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей			2021-2029

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки
			данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 5. Перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее реконструкции			
69	Котельная ПАО «КМЗ» (ЦТП 4704)	АО «Красногорская теплосеть» (ПАО «КМЗ» - на территории предприятия)	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую, с использованием теплообменного оборудования 3. Установка блока ГВС 4. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП) 5. Перевод ЦТП на работу от котельной №7 после ее реконструкции.			2021-2029

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

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

Нормативные показатели безотказности тепловых сетей обеспечиваются следующими мероприятиями:

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

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

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки
<b>4. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей</b>						
4.1	Котельная № 1 (ЦТП №0101)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Вывод из эксплуатации существующего оборудования ЦТП со строительством нового автоматизированного на площадке в непосредственной близости (на территории офиса ПАО "Красногорская теплосеть"); 2. изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую, с использованием теплообменного оборудования; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП)			2021-2023
4.2	Котельная № 1 (ЦТП №0102)	АО "Красногорская теплосеть"	1. реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);			2021-2023
4.3	Котельная № 1 (ЦТП №0103)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).			2021-2023

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки
4.4	Котельная № 1 (ЦТП №0104)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).			2021-2023
4.5	Котельная № 1(ЦТП №0105)	АО "Красногорская теплосеть"	1.Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 2.установка частотного регулирования на насосном оборудовании; 3.установка системы погодозависимого регулирования с использованием 3-х ходовых клапанов с эл.приводом (или 2-х ходовых с с линией смещения)			2021-2023
4.6	Котельная № 2 (ЦТП №0205)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 4. Перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее реконструкции.			2021-2023
4.7	Котельная № 2 (ЦТП №0206)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 4. Перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее реконструкции.			2021-2023

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки
4.8	Котельная № 2 (ЦТП №0207)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 4. Перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее реконструкции.			2021-2023
4.9	Котельная № 2 (ЦТП №0208)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 4. Перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее реконструкции.			2021-2023
4.10	Котельная № 2 (ЦТП №0209)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 4. Перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее реконструкции.			2021-2023
4.11	Котельная № 2 (ЦТП №0210)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 4. Перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее реконструкции.			2021-2023

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки
4.12	Котельная № 2 (ЦТП №0211)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 4. Перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее реконструкции.			2021-2023
4.13	Котельная № 2 (ЦТП №0212)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП). 4. Перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее реконструкции.			2021-2023
4.14	Котельная № 2 (ЦТП №0218)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 4. Перевод ЦТП на работу от котельной №7 после ее реконструкции.			2021-2023
4.15	Котельная № 2(ЦТП №0219)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП). 4. Перевод ЦТП на работу от котельной №7 после ее реконструкции.			2021-2023



№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки
4.16	Котельная № 2(ЦТП №0220)	АО "Красногорская теплосеть"	<p>1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;</p> <p>2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую;</p> <p>3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).</p> <p>4. Перевод ЦТП на работу от котельной №7 после ее реконструкции.</p>			2021-2023
4.17	Котельная № 2 (ЦТП №0221)	АО "Красногорская теплосеть"	<p>1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;</p> <p>2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую;</p> <p>3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).</p> <p>4. Перевод ЦТП на работу от котельной №7 после ее реконструкции.</p>			2021-2023
4.18	Котельная № 2	АО "Красногорская теплосеть"	<p>Переключение потребителей ЦТП №0205-0212 котельной №2, на реконструированную котельную №1. Переключение потребителей ЖК «Брусчатый посёлок» 1 и 2 очереди с котельной №2 на котельную №7</p>			2023-2025
4.19	Котельная №2 (новое ЦТП-Зоркий)	АО "Красногорская теплосеть"	<p>Строительство нового ЦТП –Зоркий мощностью 1МВт от существующей котельной №2 (в перспективе от реконструированной котельной №7) для переключения потребителей, запитанных от магистральной тепловой сети АО «КМЗ»: Пионерская, 31 (Спортзал); Советская, 11, ВЗУ; Советская,б/н,1, трибуна Восточная; Советская,б/н,2, трибуна Западная; Маяковская,б/н,х/клуб; Советская,б/н,гараж; Советская,б/н,хозблок (туалет);Советская,б/н,холод-к.</p>			2021-2023

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки
4.20	Котельная № 5 (ЦТП №0501)	АО "Красногорская теплосеть"	1. реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);			2021-2024
4.21	Котельная №7 (ЦТП №0701)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).			2023-2024
4.22	Котельная №7 (ЦТП №0702)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).			2023-2024
4.23	Котельная №7 (ЦТП №0703)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).			2023-2024
4.24	Котельная №7 (ЦТП №0704)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).			2023-2024

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки
4.25	Котельная №7 (ЦТП №0705)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).			2023-2024
4.26	Котельная №7 (ЦТП №0706)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).			2023-2024
4.27	Котельная №7 (ЦТП №0707)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).			2023-2024
4.28	Котельная №7 (ЦТП №0709)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).			2023-2024
4.29	Котельная №7 (ЦТП №0711)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).			2023-2024

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки
4.30	Котельная ЗАО «Бецема»	АО «Красногорская теплосеть» (ЗАО «Бецема» - на территории предприятия)	1.Реконструкция и перенос здания ЦТП на земельный участок вблизи территории ЗАО «Бецема», чтобы освободить занимаемый земельный участок для размещения «Пристройки к МБОУ № 9 на 425 мест по ул. Вокзальная» (согласно генплану), так же сократить участок аварийного паропровода, проходящего вдоль жилой застройки по ул. Вокзальная.			2021-2023
4.31	Котельная №17 (ЦТП №1701)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);			2021-2024
4.32	Котельная №18 (ЦТП 1801)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).			2021-2025
4.33	Котельная №18 (ЦТП 1802)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).			2021-2025
4.34	Котельная №18 (новое ЦТП 1803)	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство блочного ЦТП мощностью 1,3 МВт для обеспечения нужд горячего водоснабжения потребителей п. Мечниково по адресу: п. Мечниково, д. 2; п. Мечниково, д.20, п. Мечниково, д.21, ул. Колхозная, д.33А; ул. Новый поселок, д.5А; МБДОУ д/с №18.			2021-2025

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки
4.35	Котельная №20 (ЦТП 2001)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).			2021-2024
4.36	Котельная №27 (ЦТП 2701)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).			2024-2029
4.37	Котельная №38(новое ЦТП №3801)	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство ЦТП №3801 для переключения части потребителей котельной №16: Ильинский тупик, д. 1А, 9,11 (общежитие, столовая),13.			2021-2024
4.38	Котельная №38 (новое ЦТП №3802)	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство ЦТП №3802 для переключения части потребителей котельной №16, ЦТП №4802 котельной АО «Бецема»: ул. Королева, д. 5,7,9; ул. Промышленная, д.42; Южный б-р, д. 2,4,6.			2021-2024
4.39	Котельная №40 (ЦТП 4001)	АО "Красногорская теплосеть"	Закрытие ЦТП с переключением нагрузки на строящее ЦТП-новое-4002 и последующим демонтажем здания.			2021-2025

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки
4.40	Котельная №40 (ЦТП 4002)	АО "Красногорская теплосеть"	Закрытие ЦТП с переключением нагрузки на строящее ЦТП-новое-4002 и последующим демонтажем здания.			2021-2025
4.41	Котельная №40 (ЦТП – новое-4002)	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство нового ЦТП мощностью 9,75 МВт(8,38 Гкал/ч) в непосредственной близости от существующего ЦТП 4002 для переключения нагрузок потребителей с ЦТП 4001 и ЦТП 4002.			2021-2025
4.42	Котельная №53 (новое ЦТП по ул.11 Саперов)	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство нового ЦТП мощностью 1,4 МВт от котельной №53 (в перспективе от реконструируемой котельной №53-54) по адресу: МО, г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. 11 Саперов для переключения части потребителей ЦТП № 5307: ул. 11 Саперов, д. 6, 6А,8,10,12; ул. Карбышева, 1 (спортзал),			2021-2022
4.43	Котельная №53 (ЦТП №5301)	АО "Красногорская теплосеть"	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;</li> <li>2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);</li> <li>3. Создание отдельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС;</li> <li>4. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.</li> </ol>			2021-2029

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки
4.44	Котельная №53 (ЦТП №5302)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Создание раздельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС; 4. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			2021-2029
4.45	Котельная №53 (ЦТП №5303)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Создание раздельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС; 4. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			2021-2029
4.46	Котельная №53 (ЦТП №5303А)	АО "Красногорская теплосеть"	Закрытие ЦТП с переключением потребителей на ЦТП №5303.			2021-2029
4.47	Котельная №53 (ЦТП №5304)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			2021-2029

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки
4.48	Котельная №53 (ЦТП №5305)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			2021-2029
4.49	Котельная №53 (ЦТП №5306)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии; 4. капитальный ремонт здания ЦТП.			2021-2029
4.50	Котельная №53 (ЦТП №5307)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 2. Создание отдельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС; 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			2021-2029
4.51	Котельная №53 (ЦТП №5308)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 2. Организация автоматической подпитки квартальных сетей из обратного трубопровода магистральной тепловой сети; 3. Создание отдельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС; 4. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			2021-2029



№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки
4.52	Котельная №53 (ЦТП №5309)	АО "Красногорская теплосеть"	<p>1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);</p> <p>2. Создание раздельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС;</p> <p>3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.</p>			2021-2029
4.53	Котельная №53 (ЦТП №5319)	АО "Красногорская теплосеть"	<p>1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);</p> <p>2. Создание раздельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС;</p> <p>3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.</p>			2021-2029
4.54	Котельная №54 (ЦТП №5410)	АО "Красногорская теплосеть"	<p>1. реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования с увеличением мощности для переключения нагрузки потребителей ЦТП №5417;</p> <p>2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);</p> <p>3. установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.</p>			2021-2029
4.55	Котельная №54 (ЦТП №5412)	АО "Красногорская теплосеть"	<p>1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;</p> <p>2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);</p> <p>3. Создание раздельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС;</p> <p>4. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.</p>			2021-2029

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки
4.56	Котельная №54 (ЦТП №5413)	АО "Красногорская теплосеть"	<p>1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);</p> <p>2. Создание отдельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС;</p> <p>3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.</p>			2021-2029
4.57	Котельная №54 (ЦТП №5414)	АО "Красногорская теплосеть"	<p>1. реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;</p> <p>2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);</p> <p>3. создание отдельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС;</p> <p>4. установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.</p>			2021-2029
4.58	Котельная №54 (ЦТП №5415)	АО "Красногорская теплосеть"	<p>1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);</p> <p>2. Создание отдельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС;</p> <p>3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.</p>			2021-2029
4.59	Котельная №54 (ЦТП №5416)	АО "Красногорская теплосеть"	<p>1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);</p> <p>2. Создание отдельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС;</p> <p>3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии;</p> <p>4. Увеличение мощности теплообменного оборудования.</p>			2021-2029

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки
4.60	Котельная №54 (ЦТП №5417)	АО "Красногорская теплосеть"	Закрытие ЦТП с переключением потребителей на ЦТП №5410			2021-2029
4.61	Котельная №54 (ЦТП №5418)	АО "Красногорская теплосеть"	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);</li> <li>2. Создание отдельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС;</li> <li>3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.</li> </ol>			2021-2029
4.62	Котельная №54 (ЦТП №5420)	АО "Красногорская теплосеть"	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);</li> <li>2. Создание отдельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС;</li> <li>3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.</li> </ol>			2021-2029
4.63	Котельная №56 (новое ЦТП №5602)	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство нового ЦТП от котельной №56 мощностью 7,0МВт для подключения потребителей АО «РЖД».			2021-2023
4.64	Котельная №56 ( ЦТП №5601)	АО "Красногорская теплосеть"	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);</li> <li>2. Организация автоматической подпитки квартальных сетей из обратного трубопровода магистральной тепловой сети;</li> <li>3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.</li> </ol>			2021-2029

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки
4.65	Котельная №57 (ЦТП 5701)	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Создание раздельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС; 4. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			2021-2024
4.66	Котельная ПАО «КМЗ» (ЦТП 4701)	АО «Красногорская теплосеть» (ПАО «КМЗ» - на территории предприятия)	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую, с использованием теплообменного оборудования 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 4. Перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее реконструкции			2021-2029
4.67	Котельная ПАО «КМЗ» (ЦТП 4702)	АО «Красногорская теплосеть» (ПАО «КМЗ» - на территории предприятия)	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую, с использованием теплообменного оборудования 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 4. Перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее реконструкции			2021-2029
4.68	Котельная ПАО «КМЗ» (ЦТП 4703)	АО «Красногорская теплосеть» (ПАО «КМЗ» - на территории предприятия)	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования с увеличением установленной мощности для переключения потребителей котельной №19 и части потребителей с КМЗ 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую, с использованием теплообменного оборудования 3. Установка блока ГВС 4. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей			2021-2029

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки
			данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 5. Перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее реконструкции			
4.69	Котельная ПАО «КМЗ» (ЦТП 4704)	АО «Красногорская теплосеть» (ПАО «КМЗ» - на территории предприятия)	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую, с использованием теплообменного оборудования 3. Установка блока ГВС 4. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП) 5. Перевод ЦТП на работу от котельной №7 после ее реконструкции.			2021-2029
4.70	Котельная ПАО «КМЗ» (ЦТП 4705)	АО «Красногорская теплосеть» (ПАО «КМЗ» - на территории предприятия)	Не планируются работы в связи с отсутствием оборудования.			-
4.71	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Наладка тепловой сети от котельной №2 . Зимний режим. Летний режим с подключением потребителей котельной №1 по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Павшинский бульвар, д.4, стр.1			2021
<b>5. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей</b>						
5.1	Котельная № 1	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция магистральных тепловых сетей в связи с их износом общей протяженностью 0,38 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250мм в ППУ-изоляции)			2021-2022

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки
5.2	Строительство магистральной кольцевой тепловой сети (от котельных № 1 и № 7) 1 Этап	АО "Красногорская теплосеть"	Разработка проектно-сметной документации на строительство магистральной кольцевой тепловой сети (от котельных №1 и №7): I этап dy 150..800, L=2136 м;			2021
5.3	Строительство магистральной кольцевой тепловой сети (от котельных № 1 и № 7) 2 Этап	АО "Красногорская теплосеть"	Разработка проектно-сметной документации на строительство магистральной кольцевой тепловой сети (от котельных №1 и №7): II этап: dy 150..600, L=7151,9 м.			2021
5.4	Строительство магистральной кольцевой тепловой сети (от котельных № 1 и № 7)	АО "Красногорская теплосеть"	I этап: от ТК1 до ТК-новая2 - строительство магистральной тепловой сети от котельной №1; от ТК-2 до т.16, от т.11 до ТК-1-7 - строительство магистральной тепловой сети от котельной №7; 2 dy 600, L=1307 м; 2 dy 500, L=772,7 м; dy 200, L=270 м			2021-2023
5.5	Котельная № 1 (ЦТП0101)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,23 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125, Т3 = 80мм, Т4 = 65мм в ППУ-изоляции)			2021-2022
5.6	Котельная № 1 (ЦТП0102)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,1 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду159, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)			2021-2022
5.7	Котельная № 1 (ЦТП 0103)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,55 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100, Т3 = 80мм, Т4 = 65мм в ППУ-изоляции)			2021-2022

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки
5.8	Котельная № 1 (ЦТП 0104)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,75 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100, Т3 = 65мм, Т4 = 50мм в ППУ-изоляции)			2021-2022
5.9	Строительство магистральной кольцевой тепловой сети (от котельной № 2)	АО "Красногорская теплосеть"	II этап:от ТК-3 до ТК-2-8 - реконструкция магистральной тепловой сети от котельной №2; dy 500, L=446,7 м; 2 dy 400, L=844,5 м			2021-2023
5.10	Котельная № 2	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция магистральных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция магистральных тепловых сетей общей протяженностью 0,63 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250мм в ППУ-изоляции)			2021-2023
5.11	Котельная № 2 (ЦТП №0205)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,4 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)			2021-2023
5.12	Котельная № 2 (ЦТП №0206)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,1 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм, Т3 = 80мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)			2021-2023
5.13	Котельная № 2 (ЦТП №0207)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,3 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм, Т3 = 80мм, Т4 = 65мм в ППУ-изоляции)			2021-2023
5.14	Котельная № 2 (ЦТП №0208)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом:1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,2 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80, Т3 = 80мм, Т4 = 50мм в ППУ-изоляции)			2021-2023

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки
5.15	Котельная № 2 (ЦТП №0209)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,35 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм, Т3 = 80мм, Т4 = 50мм в ППУ-изоляции)			2021-2023
5.16	Котельная № 2 (ЦТП №0210)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,32 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм, Т3 = 80мм, Т4 = 50мм в ППУ-изоляции)			2021-2023
5.17	Котельная № 2 (ЦТП №0211)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,42 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100, Т3 = 80мм, Т4 = 65мм в ППУ-изоляции).			2021-2023
5.18	Котельная № 2 (ЦТП №0212)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,2 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции).			2021-2023
5.19	Котельная № 2 (ЦТП №0218)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,1 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)			2021-2023
5.20	Котельная № 2 (ЦТП №0219)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,27 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125мм, Т3 = 80мм, Т4 = 50мм в ППУ-изоляции)			2021-2023
5.17	Котельная № 2 (ЦТП №0220)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,3 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм, Т3 = 80мм, Т4 = 65мм в ППУ-изоляции)			2021-2023



№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки
5.18	Котельная № 2 (ЦТП №0221)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,1 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду65мм, Т3 = 65мм, Т4 = 50мм в ППУ-изоляции)			2021-2023
	Котельная №2 (новое ЦТП-Зоркий)	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство участка магистральной тепловой сети для подключения ЦТП- Зоркий: 2d 108 – 0,02км; Строительство распределительных тепловых сетей: 2do108 – 0.02км; dg 89, dц57 – 0,02км.			2021-2023
5.19	Котельная № 5	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС, в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей отопления общей протяженностью 0,25 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм в ППУ-изоляции); 2. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей протяженностью 0,1 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм, Т3 = Ду50мм, Т4 = Ду50мм в ППУ-изоляции); 3. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей протяженностью 0,2 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду200мм, Т3 = Ду100мм, Т4 = Ду80мм в ППУ-изоляции)			2021-2022
5.20	Котельная №6	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 1,58 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм в ППУ-изоляции)			2021-2022
5.21	Реконструкция тепловой сети (от котельной № 7)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция магистральной сети от ТК-1 до ТК-2 ул.Карбышева Реконструкция магистральной сети: в соответствии с ПСД			2021-2022

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки
5.22	Строительство магистральной кольцевой тепловой сети (от котельных № 7 и № 2)	АО "Красногорская теплосеть"	III этап: от котельной №7 до ТК-2 - реконструкция магистральной тепловой сети котельной №7; от ТК1-7 до У-14-А - реконструкция тепловой сети от котельной №2; 2dy 800, L=42 м; 2 dy 700, L=560 м; 2dy 600, L=265 м; 2 2 dy 500, L=380 м			2022
5.23	Строительство магистральной кольцевой тепловой сети (от котельной № 7)	АО "Красногорская теплосеть"	VI этап: от ТК-нов. кольцо до ТК-новая 2 - строительство магистральной тепловой сети от котельной №7 в сторону котельной №1; 2dy 500, L=3715 м; 2 dy 250, L=580 м; 2dy 200, L=65 м; 2 dy 150, L=40 м			2022
5.24	Котельная №7 (ЦТП 0701)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,4 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм, Т3 = 80мм, Т4 = 65мм в ППУ-изоляции)			2020-2022
5.25	Котельная №7 (ЦТП 0702)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,1 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)			2020-2022
5.26	Котельная №7 (ЦТП 0703)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,67 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)			2020-2022
5.27	Котельная №7(ЦТП 0704)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,65 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)			2020-2022

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки
5.28	Котельная №7 (ЦТП 0705)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,47 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)			2020-2022
5.29	Котельная №7 (ЦТП 0706)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 4,0 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100 в ППУ-изоляции); 2. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,35 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125, Т3 = 65мм, Т4 = 65мм в ППУ-изоляции)			2020-2022
5.30	Котельная №7 (ЦТП 0707)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,16 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду50мм в ППУ-изоляции); 2. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,54 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду200мм, Т3 = 150мм, Т4 = 125мм в ППУ-изоляции)			2020-2022
5.31	Котельная №7 (ЦТП 0708)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,28 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм, Т3 = 100мм, Т4 = 100мм в ППУ-изоляции)			2020-2022
5.32	Котельная №7 ((ЦТП 0709)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,67 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)			2020-2022

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки
5.33	Котельная №7 (ЦТП 0710)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,34 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)			2020-2022
5.34	Котельная №8	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,05 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду65мм в ППУ-изоляции)			2021-2022
5.35	Котельная №9	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,25 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)			2020-2022
5.36	Котельная №10	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 1,0 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125мм, Т3 = 80мм, Т4 = 65мм в ППУ-изоляции)			2021-2022
5.37	Котельная №11	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС, в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей отопления общей протяженностью 0,07 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм в ППУ-изоляции)			2021-2022
5.38	Котельная №12	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,24 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125мм, Т3 = 125мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)			2021-2022

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки
5.39	Котельная 12, ЦТП 4802 котельной «Бецема»	АО «Красногорская теплосеть»	Строительство участка тепловой сети для переключения потребителей котельной №12 на ЦТП №4802: 2до159 – 0.09 км; 2до108 – 0.025 км; 2д89 - 0.09 км; 2д50 – 0.025 км			2024-2029
5.40	Котельная №14	АО "Красногорская теплосеть"	<p>. Строительство тепловых сетей отопления и ГВС от ТК-1 (котельной №28) до вновь строящейся ТК между домами по ул.Мира, 14 и ул.Мира, 16 общей протяженностью 0,17 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм, Т3, Т4 = Ду80мм в ППУ-изоляции);</p> <p>2. Строительство тепловых сетей ГВС от вновь строящейся ТК между домами по ул.Мира, 14 и ул.Мира, 1 до т.15 (котельной №14) общей протяженностью 0,1 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т3, Т4 = Ду80мм в ППУ-изоляции);</p> <p>3. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС от т.15 (котельной №14) до ТК-7 (котельной №14) общей протяженностью 0,35км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250мм, Т3 = Ду125мм, Т4 = Ду80мм в ППУ-изоляции);</p> <p>4. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС от ТК-7 (котельной №14) до т.10 (котельной №14) общей протяженностью 0,12 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250мм, Т3 = Ду150мм, Т4 = Ду100мм в ППУ-изоляции);</p> <p>5. Реконструкция тепловых сетей отопления от т.10 (котельной №14) до котельной №14 общей протяженностью 0,065 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250мм в ППУ-изоляции).</p> <p>ИТОГО: общая протяженность сетей отопления - 0,71 км; сетей ГВС - 0,74 км.</p> <p>Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС, в связи с их износом:</p> <p>1. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей</p>			2021-2022

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки
			<p>протяженностью 0,4 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм, Т3 = 100мм, Т4 = 65мм в ППУ-изоляции);</p> <p>Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС, в связи с их износом:</p> <p>2. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей протяженностью 0,3 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм, Т3 = 65мм, Т4 = 50мм в ППУ-изоляции);</p> <p>3. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей протяженностью 0,2 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции);</p>			
5.41	Котельная №19	АО "Красногорская теплосеть"	<p>Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом:</p> <p>1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,25 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)</p>			2021-2022
5.42	Котельная №20	АО "Красногорская теплосеть"	<p>Перекладка наружных тепловых сетей от ТК-2А до ТК-3 протяженностью 460 п.м. бесканальная 2До-273 ППУ-ПЭ</p>			2021

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки
5.43	Котельная №20	АО "Красногорская теплосеть"	Перекладка наружных тепловых сетей от ТК-3 до ЦТП 1-20-5 протяженность 304 п.м. бесканальная 2До-273 ППУ-ПЭ			2021
5.44	Котельная №24	АО "Красногорская теплосеть"	<p>Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС, в связи с их износом:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей протяженностью 0,37 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду200мм, Т3 = Ду125мм, Т4 = Ду100мм в ППУ-изоляции);</li> <li>2. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей протяженностью 0,03 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм, Т3 = Ду100мм, Т4 = Ду80мм в ППУ-изоляции);</li> <li>3. Реконструкция тепловых сетей отопления общей протяженностью 0,02 км в 2-х трубном канальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм в ППУ-изоляции);</li> <li>4. Реконструкция тепловых сетей отопления общей протяженностью 0,03 км в 2-х трубном канальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм в ППУ-изоляции);</li> <li>5. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей протяженностью 0,08 км в 4-х трубном канальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм, Т3 = Ду65мм, Т4 = Ду50мм в ППУ-изоляции);</li> <li>6. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей протяженностью 0,12 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду200мм, Т3 = Ду150мм, Т4 = Ду100мм в ППУ-изоляции)</li> </ol>			2020-2022

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки
5.45	Котельная №28	АО "Красногорская теплосеть"	<p>Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС, в связи с их износом:</p> <p>1. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей протяженностью 0,15 км в 4-х трубном канальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм, Т3 = 80мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции);</p> <p>2. Реконструкция тепловых сетей отопления общей протяженностью 0,06 км в 2-х трубном канальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм в ППУ-изоляции)</p>			2021-2022
5.46	Котельная №38	АО "Красногорская теплосеть"	<p>Строительство магистральной тепловой сети: 2d 300 – 0,24 км;</p> <p>Реконструкция квартальных тепловых сетей отопления и горячего водоснабжения стальными трубопроводами в ППУ изоляции.</p> <p>Трубопроводы отопления: 2d250 – 0,2004 км, 2d200 – 0,072км; 2d150 – 0,3816 км; 2d125 – 0,084 км; 2d80 – 0,06 км;</p> <p>Трубопроводы горячего водоснабжения: 2d125 – 0,2004 км; 2d100 – 0,0072 км; 2d80 – 0,0516 км; 2d65 – 0,414 км; 2d40 – 0,06 км.</p>			2021-2024
5.47	Котельная №40	АО "Красногорская теплосеть"	<p>Реконструкция тепловых сетей поселка .</p> <p>Прокладка стальных трубопроводов в ППМИ изоляции: Ду 529, Лобщ.= 16 м, Ду 426, Лобщ.= 1084 м, Ду 377, Лобщ.= 580 м, Ду 325, Лобщ.= 434 м, Ду 273, Лобщ.= 54 м, Ду 219, Лобщ.= 150 м, Ду 159, Лобщ.= 1274 м, Ду 133, Лобщ.= 694 м, Ду 108, Лобщ.= 2904 м, Ду 89, Лобщ.= 1144 м, Ду 76, Лобщ.= 1996 м, Ду 57, Лобщ.= 1453 м, Ду 45, Лобщ.= 241 м, Ду 38, Лобщ.= 120 м, Ду 32, Лобщ.= 110 м.</p> <p>Прокладка трубопроводов Изопрофлекс в изоляции ППУ: Ду 160, Лобщ.= 2289 м, Ду 140, Лобщ.= 146 м, Ду 110, Лобщ.= 1347 м, Ду 90, Лобщ.= 181 м, Ду 75, Лобщ.= 768 м, Ду 63, Лобщ.= 1518 м, Ду 50, Лобщ.= 935 м, Ду 40, Лобщ.= 102 м.Итого – реконструкция тепловых сетей котельной №40 – 12,254 км (в однострубном исчислении).</p>			2021-2022



№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки
5.48	Котельная №40 (ЦТП 4002)	АО "Красногорская теплосеть"	<p>Реконструкция тепловых сетей отопления стальными трубопроводами в ППУ изоляции, бесканально: Ду 200 – 0,385 км; Ду 150 – 0,690 км; Ду 70 – 0,780 км; Ду 50 – 0,380 км. Итого: реконструкция тепловых сетей отопления – 2,235 км (в однострубно́м исчислении). Реконструкция тепловых сетей ГВС бесканально: Трубопроводы Изопрофлекс-А - Ду 125 – 0,170 км; Ду 110 – 0,595 км; Ду 90 – 0,535 км; Ду 75 – 1,325 км; Ду 63 – 1,06 км; Ду 50 – 0,970 км; Ду 40 – 2,590 км. Стальные трубопроводы – Ду 150 – 0,015 км; Ду 100 – 0,015 км; Ду 80 – 0,010 км; Ду 50 – 0,025 км; Ду 40 – 0,060 км; Ду 25 – 0,015 км. Итого: реконструкция тепловых сетей ГВС – 7,385 км (в однострубно́м исчислении).</p>			2020-2022
5.49	Котельная №43 (ЦТП-4301)	АО "Красногорская теплосеть"	<p>Мероприятия по перекладке тепловых сетей ЦТП №4301 запланированы в рамках реконструкции тепловых сетей котельной №40, т.к. планируется переподключение данного ЦТП к магистральным тепловым сетям котельной №40. Мероприятия по строительству магистральной тепловой сети от котельной №40 до ЦТП 4301 учтены в мероприятиях по тепловым сетям Котельной №40(поселок).</p> <p>Реконструкция тепловых сетей отопления стальными трубопроводами в ППУ изоляции, бесканально: Ду 200 – 0,03 км; Ду 150 – 0,830 км; Ду 125 – 0,41; Ду 100 – 0,610 км; Ду 80 – 0,565 км; Ду 70 – 0,485 км; Ду 50 – 0,520 км; Ду 32 – 0,060 км; Ду 25 – 0,125 км. Итого: реконструкция тепловых сетей отопления - 3,635 км (в однострубно́м исчислении).</p> <p>Реконструкция тепловых сетей ГВС бесканально: Трубопроводы Изопрофлекс-А - Ду 125 – 0,015 км; Ду 110 – 0,525 км; Ду 90 – 0,070 км; Ду 75 – 0,625 км; Ду 63 – 0,745 км; Ду 50 – 1,160 км; Ду 40 – 2,5 км; Стальные трубопроводы – Ду 100 – 0,015 км; Ду 80 – 0,015 км; Ду 50 – 0,060 км; Ду 40 – 0,060 км. Итого: реконструкция тепловых сетей ГВС - 5,79 км (в</p>			2020-2022

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки
			однотрубном исчислении).			
5.50	Котельная №53 (Новая котельная №53-54)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция участка магистральной тепловой сети от ТК-12 ул. Парковая до Новой тепловой камеры по ул. Карбышева: 2d325 – 0.492км			2021-2023

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки
5.51	Новая котельная 53-54	АО "Красногорская теплосеть"	<p>1. Строительство тепловых сетей от новой котельной до ТК-1 у котельной №53, ул. Парковая, в/г 4а общей протяженностью 0,1 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду700 мм в ППУ-изоляции);</p> <p>2. Реконструкция тепловых сетей от ТК-5 до котельной №53, ул. Парковая, в/г 4а общей протяженностью 2,4 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду500 мм в ППУ-изоляции)</p> <p>3. Реконструкция тепловых сетей от ТК-8 до ЦТП "РКР", ул. Полевая общей протяженностью 0,3 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250 мм в ППУ-изоляции)</p> <p>4. Реконструкция тепловых сетей от ТК-8 до ЦТП №4, ул. Старая, в/г 1 общей протяженностью 0,42 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду300 мм в ППУ-изоляции);</p> <p>5. Реконструкция тепловых сетей от ТК-1 до ТК-9 общей протяженностью 0,6 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду500 мм в ППУ-изоляции);</p> <p>6. Реконструкция тепловых сетей от ТК-9 до ТК-15 общей протяженностью 0,35 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду500 мм в ППУ-изоляции);</p> <p>7. Реконструкция тепловых сетей от ТК-19 до ТК-15 общей протяженностью 0,2 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду400 мм в ППУ-изоляции);</p> <p>8. Реконструкция тепловых сетей от ТК-19 до ТК-20 общей протяженностью 0,06 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду400 мм в ППУ-изоляции);</p> <p>ИТОГО: общая протяженность реконструируемых сетей - 4,43 км</p>			2022-2024

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки
5.52	Котельная №56	АО "Красногорская теплосеть"	<p>Первый этап: 1. Реконструкция тепловых сетей от котельной до ТК-3 общей протяженностью 0,03 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду400 мм в ППУ-изоляции);</p> <p>2. Реконструкция тепловых сетей от ТК-22 до ТК-220 общей протяженностью 0,4 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250 мм в ППУ-изоляции);</p> <p>3. Реконструкция тепловых сетей от ТК-213 до здания (Универмаг) по ул.Советская,32 общей протяженностью 0,06 км в 2-х трубном канальном исполнении (Т1, Т2 = Ду50 мм в ППУ-изоляции);</p> <p>4. Реконструкция тепловых сетей от ТК-220 до котельной общей протяженностью 0,38 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду350 мм в ППУ-изоляции);</p> <p>ИТОГО: общая протяженность реконструируемых сетей - 0,87 км</p>			2021-2023
5.53	Котельная №56	АО "Красногорская теплосеть"	<p>Второй этап :1. Реконструкция тепловых сетей от ТК-21 до т.2 общей протяженностью 0,15 км в 2-х трубном канальном исполнении (Т1, Т2 = Ду200 мм в ППУ-изоляции);</p> <p>2. Реконструкция тепловых сетей от т.2 до ТК-220 общей протяженностью 0,1 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250 мм в ППУ-изоляции);</p> <p>ИТОГО: общая протяженность реконструируемых сетей - 0,25 км</p>			2022-2027
5.55	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"	<p>Капитальный ремонт тепловой сети отопления котельной КМЗ с тепловой камерой ТК-9 от ЦТП-1 до ТК-9: тепловые сети, проложенные бесканальным способом До-219 мм., L=120м</p>			2021

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки
5.56	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"	Капитальный ремонт тепловой сети отопления котельной КМЗ ул. Пионерская, от ТК-10 до жилого дома №17 тепловые сети, проложенные бесканальным способом До-89 мм L=52м.			2021
5.57	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"	Капитальный ремонт тепловой сети отопления котельной КМЗ с тепловой камерой ТК-10, от ТК-10 до ТК-11 тепловые сети, проложенные бесканальным способом До-219мм L=294м.			2021
5.58	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"	Капитальный ремонт тепловой сети отопления котельной и ГВС КМЗ ул. Пионерская, от ТК-11 до жилого дома №15 тепловые сети, проложенные бесканальным способом До-125мм L=52м, ГВС Д-110мм L=26м, Д-63мм L=26м.			2021
5.59	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"	Капитальный ремонт тепловой сети отопления котельной КМЗ с тепловой камерой ТК-11 от ТК-11 до ТК-12 тепловые сети, проложенные бесканальным способом			2021
5.60	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"	Капитальный ремонт тепловой сети отопления котельной КМЗ с тепловой камерой ТК-12, ТК-15. от ТК-12 до ТК-16 через ТК-15 проложенные бесканальным способом До-159мм L=280м.			2021

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки
5.61	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"	Капитальный ремонт тепловой сети горячего водоснабжения и отопления ул. Вокзальная, ЦТП №22, от ТК-8 через Т-3 до ж/д 8 тепловые сети, проложенные бесканальным способом До-159мм L=360м., До-89мм L=20м. ГВС Д-110мм. L=180м, Д-90мм. L=180м., Д-63мм. L=10м			2021
5.62	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"	Капитальный ремонт тепловой сети горячего водоснабжения от УТ-9 до ж/д 7 по ул. Королева, котельной №16 тепловые сети ГВС, проложенные бесканальным способом. ГВС Д-160мм. L=150м, Д-110мм. L=150м.			2021
5.63	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"	Капитальный ремонт тепловой сети горячего водоснабжения и отопления ул. Строительная, ЦТП №26, от ТК-22 до ТК-23 тепловые сети, проложенные бесканальным способом До-159мм L=80м., До-90мм. L=72м., ГВС Д-160мм. L=60м, Д-90мм. L=60м.			2021
5.64	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"	Ремонт тепловой сети отопления ЦТП № 22 от ТК-11 до ж/д № 22 по ул. Вокзальная тепловые сети, проложенные бесканальным способом До-89мм L=20м., ГВС Д-75мм. L=10м, Д-63мм. L=10м.			2021
5.65	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"	Ремонт тепловой сети отопления котельная № 16 от т.врезки № 1 до ж/д № 5 по ул. Королева тепловые сети ГВС, проложенные бесканальным способом. ГВС Д-160мм. L=40м, Д-110мм. L=40м.			2021

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки
5.66	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"		Ремонт внутриквартальных тепловых сетей г. Красногорск М.О. тепловые сети котельной №2. Теплосеть от ЦТП-19-2-1 до ТК 2.19.1 по ул. Ленина тепловые сети ГВС, проложенные бесканальным способом. ГВС Д- 160мм. L=40м, Д-110мм. L=40м.		2021
5.67	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"		Ремонт внутриквартальных тепловых сетей г. Красногорск М.О. тепловые сети котельной №2. Теплосеть от ТК 2.19.1 до ТК 2.19.2 по ул. Ленина L=29 м канальная 2До- 133, Дгв-89, Дц-57		2021
5.68	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"		Ремонт внутриквартальных тепловых сетей г. Красногорск М.О. тепловые сети котельной №2. Теплосеть от ТК 2.19.2 до ж/д № 15 по ул. Ленина L=31 м канальная 2До 159, Дгв-133, Дц-76		2021
5.69	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"		Капитальный ремонт тепловой сети отопления котельной КМЗ с тепловой камерой ТК-11 от ТК-11 до ТК-12 тепловые сети , проложенные бесканальным способом До-219мм L=158м.		2021
5.70	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"		ремонт тепловой сети горячего водоснабжения и отопления ул. Вокзальная, ЦТП №22, от ТК-10 через ТК-11 до ж/д 23 тепловые сети, проложенные бесканальным способом До-159мм L=100м., До-108мм L=70м. ГВС Д-110мм. L=50м., Д-90мм. L=50м., Д-75мм. L=35м., Д-63мм, L=35м.		2021

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки
5.71	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"	ремонт тепловой сети горячего водоснабжения и отопления ул. Строительная, ЦТП №26, от ТК-22 до ТК-23 тепловые сети, проложенные бесканальным способом До-159мм L=80м., До-90мм. L=72м, ГВС Д-160мм L=60м, Д-90мм. L=60м.			2021
5.72	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"	Ремонт тепловой сети отопления ЦТП № 22 от ТК-11 до ж/д № 22 по ул. Вокзальная тепловые сети, проложенные бесканальным способом До-89мм L=20м. ГВС Д- 75мм. L=10м, Д-63мм. L=10м.			2021
5.73	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Техническое обследование , ПИР и СМР по устройству водоотведения грунтовых вод из каналов тепловой сети от котельной №1 по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Красногорский бульвар			2023-2024
5.74	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Реконструкция тепловой сети котельной №1 от т.103 до корпуса 26 , Ду108 L=30м , по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Павшинский б-р ,д.26.			2022
5.75	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Реконструкция перемычки между теплосетями котельной № 1 (ТК-208) и котельной № 2 (ТК-8), Ду500 , по адресу: М.О., г.о. Красногорск			2021
5.76	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Реконструкция тепловой сети котельной №2 закольцовка от ТК-3.9 до ТК-3.10, Ду250 L=70м , по адресу: М.О., г.о. Красногорск ул Спасская, д.10			2021-2022
5.77	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Реконструкция тепловой сети котельной №2 от ТК-3.9 до дома 12 ул. Спасская, Ду100 L=60м , по адресу: М.О., г.о. Красногорск, ул Спасская.			2022-2023



№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	
5.78	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"				Техническое обследование, ПИР и СМР по устройству водоотведения грунтовых вод из каналов тепловой сети от котельной №2 по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Павшинский бульвар	2022-2023
5.79	Котельная ПАО «КМЗ» (ЦТП 4701)	АО «Красногорская теплосеть» (ПАО «КМЗ» - на территории предприятия)				Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,42 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм, Т3 = 50мм, Т4 = 50мм в ППУ-изоляции) 2. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 1,1 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм в ППУ-изоляции)	2021-2022
5.80	Котельная ПАО «КМЗ» (ЦТП 4702)	АО «Красногорская теплосеть» (ПАО «КМЗ» - на территории предприятия)				Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,16 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм в ППУ-изоляции)	2021-2022
5.81	Котельная ПАО «КМЗ» (ЦТП 4703)	АО «Красногорская теплосеть» (ПАО «КМЗ» - на территории предприятия)				1. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС от ЦТП №3-КМЗ-7 до ТК-8 общей протяженностью 0,9км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду200мм, Т3 = Ду125мм, Т4 = Ду80мм в ППУ-изоляции). Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,35 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм в ППУ-изоляции).	2021-2022

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки
5.82	Котельная ПАО «КМЗ» (ЦТП 4704)	АО «Красногорская теплосеть» (ПАО «КМЗ» - на территории предприятия)	<p>Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом:</p> <p>1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,95 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)</p> <p>2. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,37 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм в ППУ-изоляции)</p>			2021-2022
5.83	Котельная ООО "Самолет Энерго"	ООО «Самолет Энерго», АО "Красногорская теплосеть"	<p>Реконструкция тепловых сетей существующих потребителей, в связи с их износом:</p> <p>1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 1,3 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм в ППУ-изоляции)</p> <p>2. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,78 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм, Т3 = 80мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)</p>			2020-2022
5.84	Котельная ООО «Даном»	ООО "Даном"	<p>Реконструкция тепловых сетей , в связи с их износом:</p> <p>1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,7 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм, Т3 = 80мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)</p>			2020-2022
5.85	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	<p>Наладка тепловой сети от котельной №2 . Зимний режим. Летний режим с подключением потребителей котельной №1 по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Павшинский бульвар, д.4, стр.1</p>			2021
5.86	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	ООО "Гранель Инжиниринг"	<p>Расчет гидравлических режимов работы тепловых сетей, балансировка перепадов давления на вводимых участках</p>			2021

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки
5.87	Котельная АО «Никольское»	АО «Красногорская теплосеть» (АО «Никольское» - на территории предприятия)	<p>Ремонт теплотрасс :1.СО и ГВС От ТК-1а до ТК-4 и до ввода в тепловой узл мкд №24 ул. Ткацкой фабрики, протяжённость 276 м. по акту обследования тепловых сетей от 05.07.2019 г. подписанный представителями АО «Красногорская теплосеть» АО «Никольское» со стороны администрации г.о. Красногорск Агарковым А.П.</p> <p>2.Транзитный участок между мкд №1а и мкд №3а по ул. Ткацкой фабрики, протяжённость 16 метров.3. Тепловые сети отопления от ТК-7 до ТК-7а, протяжённость 166 м.</p>			2021-2022

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

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

На территории г.о. Красногорск открытые системы теплоснабжения 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**

На территории г.о. Красногорск открытые системы теплоснабжения отсутствуют.

## **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. Красногорск 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)

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Потребление топлива, куб. м				
			2020	2024	2029	2034	2039
1	Котельная № 1	АО "Красногорская теплосеть"	10474330,00	50146315,17	50146315,17	50146315,17	50146315,17
2	Котельная № 2	АО "Красногорская теплосеть"	28551090,00	Перевод нагрузок на реконструированные котельные №1 и №7. Котельная ликвидируется			
3	Котельная № 4	АО "Красногорская теплосеть"	2107407,00	4648136,69	4648136,69	4648136,69	4648136,69
4	Котельная № 5	АО "Красногорская теплосеть"	2487761,00	2487761,00	2487761,00	2487761,00	2487761,00
5	Котельная №6	АО "Красногорская теплосеть"	3560270,00	Перевод нагрузок на реконструированную котельную №1. Котельная ликвидируется			
6	Котельная №7	АО "Красногорская теплосеть"	34592250,00	61054550,10	61214098,64	61214098,64	61214098,64
7	Котельная №8	АО "Красногорская теплосеть"	46820,00	46820,00	46820,00	46820,00	46820,00
8	Котельная №9	АО "Красногорская теплосеть"	1690580,00	Перевод нагрузок на реконструированную котельную №1. Котельная ликвидируется			
9	Котельная №10	АО "Красногорская теплосеть"	6982042,00	7199499,61	Перевод нагрузок на новую котельную вблизи ЦТП №4801. Котельная ликвидируется		
10	Котельная №11	АО "Красногорская теплосеть"	268259,00	Перевод нагрузок на реконструированную котельную №14. Котельная ликвидируется			
11	Котельная №12	АО "Красногорская теплосеть"	4400357,00	7258027,61	Перевод нагрузок на ЦТП №4802 котельной ЗАО «Бецема». Котельная ликвидируется		
12	Котельная №14	АО "Красногорская теплосеть"	2637428,00	3175223,24	3175223,24	3175223,24	3175223,24
13	Котельная №15	АО "Красногорская теплосеть"	116033,00	116033,00	116033,00	116033,00	116033,00
14	Котельная №16	АО "Красногорская теплосеть"	3995283,00	1257557,25	1257557,25	1257557,25	1257557,25
15	Котельная №17	АО "Красногорская теплосеть"	4604457,00	4604457,00	4604457,00	4604457,00	4604457,00
16	Котельная №18	АО "Красногорская теплосеть"	5578836,00	6124008,18	6124008,18	6124008,18	6124008,18
17	Котельная №19	АО "Красногорская	808 226,00	Перевод нагрузок на реконструированную котельную №1. Котельная			

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Потребление топлива, куб. м				
			2020	2024	2029	2034	2039
		теплосеть"		ликвидируется			
18	Котельная №20	АО "Красногорская теплосеть"	2718439,00	3534357,39	3534357,39	3534357,39	3534357,39
19	Котельная №21	АО "Красногорская теплосеть"	21470,00	21470,00	21470,00	21470,00	21470,00
20	Котельная №23	АО "Красногорская теплосеть"	4115012,00	4115012,00	4115012,00	4115012,00	4115012,00
21	Котельная №24	АО "Красногорская теплосеть"	6931078,00	7211522,34	7211522,34	7211522,34	7211522,34
22	Котельная №25	АО "Красногорская теплосеть"	5025725,00	5025725,00	5025725,00	5025725,00	5025725,00
23	Котельная №26	АО "Красногорская теплосеть"	2147617,00	2147617,00	2147617,00	2147617,00	2147617,00
24	Котельная №27	АО "Красногорская теплосеть"	1634948,05	1634948,05	1634948,05	1634948,05	1634948,05
25	Котельная №28	АО "Красногорская теплосеть"	366520,00	Перевод нагрузок на реконструированную котельную №14. Котельная ликвидируется			
26	Котельная №29	АО "Красногорская теплосеть"	35419,00	35419,00	35419,00	35419,00	35419,00
27	Котельная №30	АО "Красногорская теплосеть"	48211,00	Котельная планируется под закрытие в связи с расселением и сносом жилого дома.			
28	Котельная №31 (электрическая)	АО "Красногорская теплосеть"	-	-	-	-	-
29	Котельная №32	АО "Красногорская теплосеть"	20588,00	20588,00	20588,00	20588,00	20588,00
30	Котельная №33	АО "Красногорская теплосеть"	12914,00	12914,00	12914,00	12914,00	12914,00
31	Котельная №34	АО "Красногорская теплосеть"	13710,00	13710,00	13710,00	13710,00	13710,00
32	Котельная №35	АО "Красногорская теплосеть"	18589,00	18589,00	18589,00	18589,00	18589,00
33	Котельная №37	АО "Красногорская теплосеть"	261503,00	Перевод нагрузок на реконструированную котельную №7. Котельная ликвидируется			
34	Котельная №38	АО "Красногорская теплосеть"	4400357,00	8901448,41	8901448,41	8901448,41	8901448,41
35	Котельная №39	АО "Красногорская теплосеть"	64858,00	64858,00	64858,00	64858,00	64858,00
36	Котельная №40	АО "Красногорская	14767760,29	32366476,68	32366476,68	32366476,68	32366476,68

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Потребление топлива, куб. м				
			2020	2024	2029	2034	2039
		теплосеть"					
37	Котельная №41	АО "Красногорская теплосеть"	1276943,00	1316918,68	1316918,68	1316918,68	1316918,68
38	Котельная №43	АО "Красногорская теплосеть"	929733,00	929733,00	929733,00	929733,00	929733,00
	Котельная №43/1	АО "Красногорская теплосеть"	1327517,00	1327517,00	1327517,00	1327517,00	1327517,00
39	Котельная № 45	АО "Красногорская теплосеть"	6097000,00	6097000,00	6097000,00	6097000,00	6097000,00
40	Котельная №50	АО "Красногорская теплосеть"	2256045,00	2256045,00	2256045,00	2256045,00	2256045,00
41	Котельная №51	АО "Красногорская теплосеть"	3954107,00	3954107,00	3954107,00	3954107,00	3954107,00
42	Котельная № 52	АО "Красногорская теплосеть"	4471973,00	4471973,00	4471973,00	4471973,00	4471973,00
43	Котельная №53	АО "Красногорская теплосеть"	18874843,00	18999748,77	ликвидация котельных, нагрузки переводятся на новую котельную № 53-54		
44	Котельная №54	АО "Красногорская теплосеть"	13988409,00	16139816,91	ликвидация котельных, нагрузки переводятся на новую котельную № 53-54		
45	Котельная №55	АО "Красногорская теплосеть"	427549,00	427549,00	427549,00	427549,00	427549,00
46	Котельная №56	АО "Красногорская теплосеть"	10101660,81	19412366,63	19412366,63	19412366,63	19412366,63
47	Котельная №57	АО "Красногорская теплосеть"	1698150,00	1698150,00	1698150,00	1698150,00	1698150,00
48	Котельная №58	АО "Красногорская теплосеть"	470718,00	470718,00	470718,00	470718,00	470718,00
49	Котельная №60	АО "Красногорская теплосеть"	8045316,00	13002601,31	13002601,31	13002601,31	13002601,31
50	Котельная №63	АО "Красногорская теплосеть"	6475420,00	17024475,13	17024475,13	17024475,13	17024475,13
51	Котельная ЗАО «Никольское» (отопительный сезон работы)	АО «Никольское»/ АО "Красногорская теплосеть"	1416281,14	1416281,14	1416281,14	1416281,14	1416281,14
	Котельная ЗАО «Никольское» (летний сезон работы)	АО «Никольское»/ АО "Красногорская теплосеть"	174418,86	174418,86	174418,86	174418,86	174418,86
52	Котельная ЗАО «Бецема»	АО «Красногорская теплосеть» (ЗАО «Бецема» - на территории предприятия)	7980657,85	5979728,75	4173530,42	4173530,42	4173530,42



№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Потребление топлива, куб. м				
			2020	2024	2029	2034	2039
53	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	36430549,00	36491002,70	36903897,33	36903897,33	36903897,33
54	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	12258859,00	14849731,18	14849731,18	14849731,18	14849731,18
55	Котельная ПАО «КМЗ»	АО «Красногорская теплосеть» (ПАО «КМЗ» - на территории предприятия)	34985696,00	Перевод нагрузок на реконструированную котельную №1. Котельная работает на собственные нужды.			
56	Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	11688447,33	18878769,45	18878769,45	18878769,45	18878769,45
57	Котельная ООО «Проектстройальянс»	ООО «Проектстройальянс»	7048890,00	7048890,00	7048890,00	7048890,00	7048890,00
58	ООО "ЭнергоИнвест"	ООО "ЭнергоИнвест"	11604687,00	11604687,00	11604687,00	11604687,00	11604687,00
59	Котельная ООО «НИГО-М»	ООО «НИГО-М»	10285504,24	15208901,43	15912243,89	15912243,89	15912243,89
60	Котельная ООО "ТЭСИС"	ООО "ТЭСИС"	5603488,31	7783995,55	13275592,57	13275592,57	13275592,57
61	Котельная ООО "ТермоТрон"	ООО "ТермоТрон"	9241123,88	9938143,84	9938143,84	9938143,84	9938143,84
62	Котельная ТРЦ "ВЭЙПАРК"	ООО "Маркет Трейд Центр"	16466645,00	16466645,00	16466645,00	16466645,00	16466645,00
63	Котельная 8 МВт	ООО "Маркет Трейд Центр"	2336944,00	2336944,00	2336944,00	2336944,00	2336944,00
64	Котельная ООО "Самолет Энерго"	ООО «Самолет Энерго», АО "Красногорская теплосеть"	35494902,97	228459669,16	510540764,56	510540764,56	510540764,56
65	Котельная ОАО "РЖД"	ОАО "РЖД"	1622717,00	Перевод нагрузок на реконструированную котельную №56. Котельная работает на собственные нужды.			
66	Котельная ООО «Даном»	ООО "Даном"	588990,00	588990,00	588990,00	588990,00	588990,00
67	Котельная ОАО «Биомед»	АО «Энерго-коммунальный комплекс»	10985000,00	10985000,00	10985000,00	10985000,00	10985000,00
68	Котельная пансионата «Петрово- Дальнее»	ФГАУ "Оздоровительный комплекс "Рублёво-Успенский"	7747000,00	4541542,56	4541542,56	4541542,56	4541542,56
69	Котельная МГОб № 62	ГКУ «Соцэнерго»	3826239,00	3826239,00	3826239,00	3826239,00	3826239,00
70	Котельная ЗАО «Новая Усадьба», д. Глухово	ЗАО «Новая Усадьба»	3608289,45	5849184,65	5849184,65	5849184,65	5849184,65
71	Котельная "Новое Тушино"	ООО "Теплосервис-М"	9385798,00	9385798,00	9385798,00	9385798,00	9385798,00
72	КТС "Отрадное"	ООО "ТСК Мосэнерго", филиал Подмосковский	4711165,16	8467773,99	8467773,99	8467773,99	8467773,99
73	Котельная мкр. Красногорский	ООО «ЭТС»	40254029,90	195331030,33	248783102,82	248783102,82	248783102,82
74	Котельная АО " 175 ДОК"	АО " 175 ДОК"	1234487,00	1234487,00	1234487,00	1234487,00	1234487,00
75	Котельная "Пятницкие кварталы"	ЗАО «САБ-УРБАН»	70104280,01	661882518,41	661882518,41	661882518,41	661882518,41
76	Котельная ООО "РЭП-	ООО "РЭП-Красногорье"	514806,00	514806,00	514806,00	514806,00	514806,00

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Потребление топлива, куб. м				
			2020	2024	2029	2034	2039
	Красногорье"						
77	Котельная ЗАО "Лагуна Грин"	ЗАО "Лагуна Грин"	2225909,00	2225909,00	2225909,00	2225909,00	2225909,00
78	Котельная 53-54	АО "Красногорская теплосеть"	-	-	21797640,90	21797640,90	21797640,90
79	Котельная ЖК Ангелово-резиденц 15 Гкал/ч	ЖК Ангелдово-резиденц	-	3317713,08	3317713,08	3317713,08	3317713,08
80	Котельная ЖК Ильинские луга 35 Гкал/ч	ЖК Ильинские луга	4216260,4	8432520,74	8432520,74	8432520,74	8432520,74
81	Котельная ЖК Красногорск Парк 12 Гкал/ч	ЖК Красногорск Парк	-	2488284,81	2488284,81	2488284,81	2488284,81
82	Котельная ЖК Лесобережный 45 Гкал/ч	ЖК Лесобережный	-	2764760,9	5529521,80	5529521,80	5529521,80
83	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	ООО "Гранель Инжиниринг"	3492445,97	3492445,97	3492445,97	3492445,97	3492445,97
84	Перспективная котельная ЖК Новая Рига 15 Гкал/ч	ЖК Новая Рига	-	2640346,66	2640346,66	2640346,66	2640346,66
85	Перспективная котельная ООО "Самолёт Энерго" № 2	ООО «Самолет Энерго»,	-	-	-	5203556,49	5203556,49
86	Система теплоснабжения РТС "Пенягино" Филиал №9 ПАО "МОЭК"	Филиал №9 ПАО "МОЭК"	5044582,74	5044582,74	5044582,74	5044582,74	5044582,74
87	Котельная 11,2 Гкал/ч ЖК Миниполис Серебрица	ЖК Миниполис Серебрица	-	2598875,25	2598875,25	2598875,25	2598875,25
88	БМК Ильинское-Усово мощностью 15 Гкал/ч	ЖК Ильинское-Усово	-	-	-	-	3594189,17
89	Новая котельная вблизи ЦТП 22-Бецема-6	АО "Красногорская теплосеть"	-	9406,01	12227,81	12227,81	12227,81
90	Котельная ЭЖК «Эдем»	АО "Красногорская теплосеть"	-	450,36	450,36	450,36	450,36
<b>Итого:</b>			<b>608480625,36</b>	<b>1633032236,67</b>	<b>1948494719,58</b>	<b>1953698276,07</b>	<b>1957292465,24</b>

Таблица 8.1.2 – Максимальные часовые расходы основного вида топлива для зимнего, летнего и переходного периодов для первого варианта развития

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Часовые расходы газа, куб. м/ч											
			2024			2029			2034			2039		
			Отопительный	Переходный	Летний	Отопительный	Переходный	Летний	Отопительный	Переходный	Летний	Отопительный	Переходный	Летний
1	Котельная № 1	АО "Красногорская теплосеть"	14505,2	2152,86	1722,29	14505,2	2152,86	1722,29	14505,2	2152,86	1722,29	14505,2	2152,86	1722,29
2	Котельная № 2	АО "Красногорская теплосеть"	Перевод нагрузок на реконструированные котельные №1 и №7. Котельная ликвидируется											
3	Котельная № 4	АО "Красногорская теплосеть"	1768,72	222,57	178,06	1768,72	222,57	178,06	1768,72	222,57	178,06	1768,72	222,57	178,06
4	Котельная № 5	АО "Красногорская теплосеть"	835,47	96,93	77,54	835,47	96,93	77,54	835,47	96,93	77,54	835,47	96,93	77,54
5	Котельная №6	АО "Красногорская теплосеть"	Перевод нагрузок на реконструированную котельную №1. Котельная ликвидируется											
6	Котельная №7	АО "Красногорская теплосеть"	11780,36	2019,42	1615,53	11826,16	2027,27	1621,81	11826,16	2027,27	1621,81	11826,16	2027,27	1621,81
7	Котельная №8	АО "Красногорская теплосеть"	23,01	17,26	0	23,01	17,26	0	23,01	17,26	0	23,01	17,26	0
8	Котельная №9	АО "Красногорская теплосеть"	Перевод нагрузок на реконструированную котельную №1. Котельная ликвидируется											
9	Котельная №10	АО "Красногорская теплосеть"	2457,78	449,07	359,26	Перевод нагрузок на новую котельную вблизи ЦТП №4801. Котельная ликвидируется								
10	Котельная №11	АО "Красногорская теплосеть"	Перевод нагрузок на реконструированную котельную №14. Котельная ликвидируется											
11	Котельная №12	АО "Красногорская теплосеть"	0,13	0,04	0,03	Перевод нагрузок на ЦТП №4802 котельной ЗАО «Бецема». Котельная ликвидируется								
12	Котельная №14	АО "Красногорская теплосеть"	1151,87	145,19	116,15	1151,87	145,19	116,15	1151,87	145,19	116,15	1151,87	145,19	116,15
13	Котельная №15	АО "Красногорская теплосеть"	49,29	2,09	1,67	49,29	2,09	1,67	49,29	2,09	1,67	49,29	2,09	1,67
14	Котельная №16	АО "Красногорская теплосеть"	611,67	63	50,4	611,67	63	50,4	611,67	63	50,4	611,67	63	50,4
15	Котельная №17	АО "Красногорская теплосеть"	1506,25	249,21	199,37	1506,25	249,21	199,37	1506,25	249,21	199,37	1506,25	249,21	199,37
16	Котельная №18	АО "Красногорская теплосеть"	2246,27	129,55	103,64	2246,27	129,55	103,64	2246,27	129,55	103,64	2246,27	129,55	103,64
17	Котельная №19	АО "Красногорская теплосеть"	Перевод нагрузок на реконструированную котельную №1. Котельная ликвидируется											
18	Котельная №20	АО "Красногорская теплосеть"	1183,62	152,06	121,65	1183,62	152,06	121,65	1183,62	152,06	121,65	1183,62	152,06	121,65
19	Котельная №21	АО "Красногорская теплосеть"	12,11	9,08	0	12,11	9,08	0	12,11	9,08	0	12,11	9,08	0
20	Котельная №23	АО "Красногорская теплосеть"	1391,07	206,55	165,24	1391,07	206,55	165,24	1391,07	206,55	165,24	1391,07	206,55	165,24
21	Котельная №24	АО "Красногорская теплосеть"	2018,73	574,97	459,97	2018,73	574,97	459,97	2018,73	574,97	459,97	2018,73	574,97	459,97
22	Котельная №25	АО "Красногорская теплосеть"	1874,86	345,7	276,56	1874,86	345,7	276,56	1874,86	345,7	276,56	1874,86	345,7	276,56
23	Котельная №26	АО "Красногорская теплосеть"	672,77	113,31	90,65	672,77	113,31	90,65	672,77	113,31	90,65	672,77	113,31	90,65
24	Котельная №27	АО "Красногорская теплосеть"	574,15	50,12	40,1	574,15	50,12	40,1	574,15	50,12	40,1	574,15	50,12	40,1
25	Котельная №28	АО "Красногорская теплосеть"	Перевод нагрузок на реконструированную котельную №14. Котельная ликвидируется											
26	Котельная №29	АО "Красногорская теплосеть"	10,33	1,11	0,89	10,33	1,11	0,89	10,33	1,11	0,89	10,33	1,11	0,89
27	Котельная №30	АО "Красногорская теплосеть"	Котельная планируется под закрытие в связи с расселением и сносом жилого дома.											
28	Котельная №31 (электрическая)	АО "Красногорская теплосеть"	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Часовые расходы газа, куб. м/ч											
			2024			2029			2034			2039		
			Отопительный	Переходный	Летний	Отопительный	Переходный	Летний	Отопительный	Переходный	Летний	Отопительный	Переходный	Летний
29	Котельная №32	АО "Красногорская теплосеть"	5,89	1,33	1,06	5,89	1,33	1,06	5,89	1,33	1,06	5,89	1,33	1,06
30	Котельная №33	АО "Красногорская теплосеть"	4,18	3,13	0	4,18	3,13	0	4,18	3,13	0	4,18	3,13	0
31	Котельная №34	АО "Красногорская теплосеть"	3,98	2,99	0	3,98	2,99	0	3,98	2,99	0	3,98	2,99	0
32	Котельная №35	АО "Красногорская теплосеть"	5,31	3,98	0	5,31	3,98	0	5,31	3,98	0	5,31	3,98	0
33	Котельная №37	АО "Красногорская теплосеть"	Перевод нагрузок на реконструированную котельную №7. Котельная ликвидируется											
34	Котельная №38	АО "Красногорская теплосеть"	3069,74	194,1	155,28	3069,74	194,1	155,28	3069,74	194,1	155,28	3069,74	194,1	155,28
35	Котельная №39	АО "Красногорская теплосеть"	35,99	26,99	0	35,99	26,99	0	35,99	26,99	0	35,99	26,99	0
36	Котельная №40	АО "Красногорская теплосеть"	6383,66	767,06	613,64	6383,66	767,06	613,64	6383,66	767,06	613,64	6383,66	767,06	613,64
37	Котельная №41	АО "Красногорская теплосеть"	467,62	54,97	43,98	467,62	54,97	43,98	467,62	54,97	43,98	467,62	54,97	43,98
38	Котельная №43	АО "Красногорская теплосеть"	47,5	5,77	4,62	47,5	5,77	4,62	47,5	5,77	4,62	47,5	5,77	4,62
	Котельная №43/1	АО "Красногорская теплосеть"	69,23	14,57	11,66	69,23	14,57	11,66	69,23	14,57	11,66	69,23	14,57	11,66
39	Котельная № 45	АО "Красногорская теплосеть"	555,34	49,79	39,83	555,34	49,79	39,83	555,34	49,79	39,83	555,34	49,79	39,83
40	Котельная №50	АО "Красногорская теплосеть"	675,96	97,5	78	675,96	97,5	78	675,96	97,5	78	675,96	97,5	78
41	Котельная №51	АО "Красногорская теплосеть"	364,3	51,36	41,09	364,3	51,36	41,09	364,3	51,36	41,09	364,3	51,36	41,09
42	Котельная № 52	АО "Красногорская теплосеть"	439,35	183,89	147,11	439,35	183,89	147,11	439,35	183,89	147,11	439,35	183,89	147,11
43	Котельная №53	АО "Красногорская теплосеть"	6631,53	911,98	729,58	ликвидация котельных, нагрузки переводятся на новую котельную № 53-54								
44	Котельная №54	АО "Красногорская теплосеть"	5556,74	1032,38	825,91	ликвидация котельных, нагрузки переводятся на новую котельную № 53-54								
45	Котельная №55	АО "Красногорская теплосеть"	118,38	19,52	15,62	118,38	19,52	15,62	118,38	19,52	15,62	118,38	19,52	15,62
46	Котельная №56	АО "Красногорская теплосеть"	4817,59	979,86	783,89	4817,59	979,86	783,89	4817,59	979,86	783,89	4817,59	979,86	783,89
47	Котельная №57	АО "Красногорская теплосеть"	500,86	108,47	86,78	500,86	108,47	86,78	500,86	108,47	86,78	500,86	108,47	86,78
48	Котельная №58	АО "Красногорская теплосеть"	101,67	11,6	9,28	101,67	11,6	9,28	101,67	11,6	9,28	101,67	11,6	9,28
49	Котельная №60	АО "Красногорская теплосеть"	1971,62	431,18	344,94	1971,62	431,18	344,94	1971,62	431,18	344,94	1971,62	431,18	344,94
50	Котельная №63	АО "Красногорская теплосеть"	168,31	126,24	0	168,31	126,24	0	168,31	126,24	0	168,31	126,24	0
51	Котельная АО «Никольское» (отопительный сезон работы)	АО «Никольское»/ АО "Красногорская теплосеть"	648,27	99,79	79,84	648,27	99,79	79,84	648,27	99,79	79,84	648,27	99,79	79,84
	Котельная АО «Никольское» (летний сезон работы)	АО «Никольское»/ АО "Красногорская теплосеть"	79,84	99,79	79,84	79,84	99,79	79,84	79,84	99,79	79,84	79,84	99,79	79,84
52	Котельная ЗАО «Бецема»	АО «Красногорская теплосеть» (ЗАО «Бецема» - на территории предприятия)	3310,75	675,24	540,2	1791,22	365,33	292,26	1791,22	365,33	292,26	1791,22	365,33	292,26

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Часовые расходы газа, куб. м/ч											
			2024			2029			2034			2039		
			Отопительный	Переходный	Летний	Отопительный	Переходный	Летний	Отопительный	Переходный	Летний	Отопительный	Переходный	Летний
53	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	24303	10974	8217	24303	10974	8217	24303	10974	8217	24303	10974	8217
54	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	8857	4023	2905	8857	4023	2905	8857	4023	2905	8857	4023	2905
55	Котельная ПАО «КМЗ»	АО «Красногорская теплосеть» (ПАО «КМЗ» - на территории предприятия)	Перевод нагрузок на реконструированную котельную №1. Котельная работает на собственные нужды.											
56	Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	5283,87	1651,2	1320,97	5283,87	1651,2	1320,97	5283,87	1651,2	1320,97	5283,87	1651,2	1320,97
57	Котельная ООО «Проектстройальянс»	ООО «Проектстройальянс»	2071,99	647,49	517,99	2071,99	647,49	517,99	2071,99	647,49	517,99	2071,99	647,49	517,99
58	ООО "ЭнергоИнвест"	ООО "ЭнергоИнвест"	10000,92	4411,82	3529,46	10000,92	4411,82	3529,46	10000,92	4411,82	3529,46	10000,92	4411,82	3529,46
59	Котельная ООО «НИГО-М»	ООО «НИГО-М»	6352,29	2111,69	1689,35	6646,05	2209,35	1767,48	6646,05	2209,35	1767,48	6646,05	2209,35	1767,48
60	Котельная ООО "ТЭСИС"	ООО "ТЭСИС"	3262,11	528,75	423	5563,52	901,78	721,42	5563,52	901,78	721,42	5563,52	901,78	721,42
61	Котельная ООО "ТермоТрон"	ООО "ТермоТрон"	5560,11	3079,73	2463,78	5560,11	3079,73	2463,78	5560,11	3079,73	2463,78	5560,11	3079,73	2463,78
62	Котельная ТРЦ "ВЭЙПАРК"	ООО "Маркет Трейд Центр"	3767,89	471,08	376,87	3767,89	471,08	376,87	3767,89	471,08	376,87	3767,89	471,08	376,87
63	Котельная 8 МВт	ООО "Маркет Трейд Центр"	785,9	98,22	78,58	785,9	98,22	78,58	785,9	98,22	78,58	785,9	98,22	78,58
64	Котельная ООО "Самолет Энерго"	ООО «Самолет Энерго», АО "Красногорская теплосеть"	10355,75	2356,44	1885,15	23142,09	5265,95	4212,76	23142,09	5265,95	4212,76	23142,09	5265,95	4212,76
65	Котельная ОАО "РЖД"	ОАО "РЖД"	Перевод нагрузок на реконструированную котельную №56. Котельная работает на собственные нужды.											
66	Котельная ООО «Даном»	ООО «Даном»	1630,28	51,9	41,52	1630,28	51,9	41,52	1630,28	51,9	41,52	1630,28	51,9	41,52
67	Котельная ОАО «Биомед»	АО «Энерго-коммунальный комплекс»	1340,2	23,51	18,81	1340,2	23,51	18,81	1340,2	23,51	18,81	1340,2	23,51	18,81
68	Котельная пансионата «Петрово- Дальнее»	ФГАУ "Оздоровительный комплекс "Рублёво-Успенский"	451,23	93,94	75,15	451,23	93,94	75,15	451,23	93,94	75,15	451,23	93,94	75,15
69	Котельная МГОб № 62	ГКУ «Соцэнерго»	662,02	249,89	199,92	662,02	249,89	199,92	662,02	249,89	199,92	662,02	249,89	199,92
70	Котельная ЗАО «Новая Усадьба», д. Глухово	ЗАО «Новая Усадьба»	2057,35	641,4	513,12	2057,35	641,4	513,12	2057,35	641,4	513,12	2057,35	641,4	513,12
71	Котельная "Новое Тушино"	ООО "Теплосервис-М"	3427,46	982,03	785,63	3427,46	982,03	785,63	3427,46	982,03	785,63	3427,46	982,03	785,63
72	КТС "Отрадное"	ООО "ТСК Мосэнерго", филиал Подмосковный	4341,12	385,78	308,62	4341,12	385,78	308,62	4341,12	385,78	308,62	4341,12	385,78	308,62
73	Котельная мкр. Красногорский	ООО «ЭТС»	3039,78	949,93	759,94	3871,61	1209,88	967,9	3871,61	1209,88	967,9	3871,61	1209,88	967,9
74	Котельная АО " 175 ДОК"	АО " 175 ДОК"	900,58	259,78	207,83	900,58	259,78	207,83	900,58	259,78	207,83	900,58	259,78	207,83
75	Котельная "Пятницкие кварталы"	ЗАО «САБ-УРБАН»	6866,01	2784,54	2227,63	6866,01	2784,54	2227,63	6866,01	2784,54	2227,63	6866,01	2784,54	2227,63
76	Котельная ООО "РЭП-Красногорье"	ООО "РЭП-Красногорье"	274,24	205,68	0	274,24	205,68	0	274,24	205,68	0	274,24	205,68	0
77	Котельная ЗАО "Лагуна Грин"	ЗАО "Лагуна Грин"	1269,15	395,67	316,54	1269,15	395,67	316,54	1269,15	395,67	316,54	1269,15	395,67	316,54
78	Котельная 53-54	АО "Красногорская теплосеть"	-	-	-	12428,4	3874,71	3099,77	12428,4	3874,71	3099,77	12428,4	3874,71	3099,77
79	Котельная ЖК Ангелово-резиденц 15 Гкал/ч	ЖК Ангелово-резиденц	1891,67	589,75	471,8	1891,67	589,75	471,8	1891,67	589,75	471,8	1891,67	589,75	471,8
80	Котельная ЖК Ильинские	ЖК Ильинские луга	4807,99	1498,95	1199,16	4807,99	1498,95	1199,16	4807,99	1498,95	1199,16	4807,99	1498,95	1199,16

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Часовые расходы газа, куб. м/ч											
			2024			2029			2034			2039		
			Отопительный	Переходный	Летний	Отопительный	Переходный	Летний	Отопительный	Переходный	Летний	Отопительный	Переходный	Летний
	луга 35 Гкал/ч													
81	Котельная ЖК Красногорск Парк 12 Гкал/ч	ЖК Красногорск Парк	1418,75	442,31	353,85	1418,75	442,31	353,85	1418,75	442,31	353,85	1418,75	442,31	353,85
82	Котельная ЖК Лесобережный 45 Гкал/ч	ЖК Лесобережный	1576,39	491,46	393,165	3152,78	982,92	786,33	3152,78	982,92	786,33	3152,78	982,92	786,33
83	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	ООО "Гранель Инжиниринг"	1991,29	620,81	496,65	1991,29	620,81	496,65	1991,29	620,81	496,65	1991,29	620,81	496,65
84	Перспективная котельная ЖК Новая Рига 15 Гкал/ч	ЖК Новая Рига	1505,45	469,34	375,47	1505,45	469,34	375,47	1505,45	469,34	375,47	1505,45	469,34	375,47
85	Перспективная котельная ООО "Самолёт Энерго" № 2	ООО «Самолет Энерго»,	-	-	-	-	-	-	2966,92	924,98	739,98	2966,92	924,98	739,98
86	Система теплоснабжения РТС "Пенягино" Филиал №9 ПАО "МОЭК"	Филиал №9 ПАО "МОЭК"	2876,28	896,72	717,37	2876,28	896,72	717,37	2876,28	896,72	717,37	2876,28	896,72	717,37
87	Котельная 11,2 Гкал/ч ЖК Миниполис Серебрица	ЖК Миниполис Серебрица	1481,81	461,97	369,58	1481,81	461,97	369,58	1481,81	461,97	369,58	1481,81	461,97	369,58
88	БМК Ильинское-Усово мощностью 15 Гкал/ч	ЖК Ильинское-Усово	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2049,31	638,9	511,12
89	Новая котельная вблизи ЦТП 22-Бецема-6	АО "Красногорская теплосеть"	2741,76	854,78	683,82	3564,29	1111,21	888,97	3564,29	1111,21	888,97	3564,29	1111,21	888,97
90	Котельная ЭЖК «Эдем»	В процессе передачи в АО "Красногорская теплосеть"	0,08	0,02	0,02	0,08	0,02	0,02	0,08	0,02	0,02	0,08	0,02	0,02
<b>Итого:</b>			<b>207858,99</b>	<b>56657,15</b>	<b>44133,90</b>	<b>222779,7</b>	<b>62224,37</b>	<b>48587,66</b>	<b>225746,7</b>	<b>63149,35</b>	<b>49327,64</b>	<b>227796</b>	<b>63788,25</b>	<b>49838,76</b>

## 8.2.Перспективные топливные балансы для нецентрализованных систем теплоснабжения

Таблица 8.2.1 – Потребление природного газа в зонах индивидуального теплоснабжения

Годы	2020	2025	2030	2035	2039
Потребление природного газа, тыс.куб.м	435265,000	522318,000	574549,800	632004,780	632004,780

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

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

Таблица 8.3.1- Виды потребляемого топлива источниками теплоснабжения

№	Источник теплоснабжения	Вид основного топлива	Ед.изм	Величина фактического потребления, 2019 г.
1	Котельная № 1	Природный газ	куб.м	8 409 634
2	Котельная № 2	Природный газ	куб.м	19 420 874
3	Котельная № 4	Природный газ	куб.м	1 870 188
4	Котельная № 5	Природный газ	куб.м	285 085
5	Котельная №6	Природный газ	куб.м	2 355 650
6	Котельная №7	Природный газ	куб.м	25 330 562
7	Котельная №8	Природный газ	куб.м	36 404
8	Котельная №9	Природный газ	куб.м	1 475 650
9	Котельная №10	Природный газ	куб.м	3 841 915
10	Котельная №11	Природный газ	куб.м	268 259
11	Котельная №12	Природный газ	куб.м	812 368
12	Котельная №14	Природный газ	куб.м	1 858 738
13	Котельная №15	Природный газ	куб.м	92 557
14	Котельная №16	Природный газ	куб.м	2 512 529
15	Котельная №17	Природный газ	куб.м	4 604 457
16	Котельная №18	Природный газ	куб.м	4 037 580
17	Котельная №19	Природный газ	куб.м	808 226
18	Котельная №20	Природный газ	куб.м	1 994 161
19	Котельная №21	Природный газ	куб.м	18 509
20	Котельная №23	Природный газ	куб.м	2 954 123
21	Котельная №24	Природный газ	куб.м	3 627 796
22	Котельная №25	Природный газ	куб.м	3 146 171
23	Котельная №26	Природный газ	куб.м	1 350 864
24	Котельная №27	Природный газ	куб.м	958 679

№	Источник теплоснабжения	Вид основного топлива	Ед.изм	Величина фактического потребления, 2019 г.
25	Котельная №28	Природный газ	куб.м	311 748
26	Котельная №29	Природный газ	куб.м	35 419
27	Котельная №30	Природный газ	куб.м	40 976
28	Котельная №31 (электрическая)	-	-	-
29	Котельная №32	Природный газ	куб.м	28 201
30	Котельная №33	Природный газ	куб.м	12 914
31	Котельная №34	Природный газ	куб.м	13 710
32	Котельная №35	Природный газ	куб.м	18 589
33	Котельная №37	Природный газ	куб.м	210 164
34	Котельная №38	Природный газ	куб.м	2 062 888
35	Котельная №39	Природный газ	куб.м	40 801
36	Котельная №40	Природный газ	куб.м	6 738 044
37	Котельная №41	Природный газ	куб.м	929 584
38	Котельная №43	Природный газ	куб.м	517800
	Котельная №43/1	Природный газ	куб.м	739726
39	Котельная № 45	Природный газ	куб.м	6097000
40	Котельная №50	Природный газ	куб.м	2 256 045
41	Котельная №51	Природный газ	куб.м	3 954 107
42	Котельная № 52	Природный газ	куб.м	4471973
43	Котельная №53	Природный газ	куб.м	14 330 924
44	Котельная №54	Природный газ	куб.м	9 616 538
45	Котельная №55	Природный газ	куб.м	407 891
46	Котельная №56	Природный газ	куб.м	5 256 626
47	Котельная №57	Природный газ	куб.м	1 698 150
48	Котельная №58	Природный газ	куб.м	357 582
49	Котельная №60	Природный газ	куб.м	4 509 024
50	Котельная №63	Природный газ	куб.м	1884602
51	Котельная АО «Никольское»	Природный газ	куб.м	1590700
52	Котельная ЗАО «Бецема»	Природный газ	куб.м	10985000
53	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	Природный газ	куб.м	36430549
54	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	Природный газ	куб.м	12258859
55	Котельная ПАО «КМЗ»	Природный газ	куб.м	34985696
56	Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	Природный газ	куб.м	11944081,37
57	Котельная ООО «Проектстройальянс»	Природный газ	куб.м	7048890
58	Котельная ООО "ЭнергоИнвест"	Природный газ	куб.м	11604687
59	Котельная ООО «НИГО-М»	Природный газ	куб.м	6955900
60	Котельная ООО "ТЭСИС"	Природный газ	куб.м	4033800
61	Котельная ООО "ТермоТрон"	Природный газ	куб.м	8592990



№	Источник теплоснабжения	Вид основного топлива	Ед.изм	Величина фактического потребления, 2019 г.
62	Котельная ТРЦ "ВЭЙПАРК"	Природный газ	куб.м	16466645
63	Котельная 8 МВт	Природный газ	куб.м	2336944
64	Котельная ООО "Самолет Энерго"	Природный газ	куб.м	5514707
65	Котельная ОАО "РЖД"	Природный газ	куб.м	1622717
66	Котельная ООО «Даном»	Природный газ	куб.м	588990
67	Котельная ОАО «Биомед»	Природный газ	куб.м	10985000
68	Котельная пансионата «Петрово- Дальнее»	Природный газ	куб.м	7747000
69	Котельная МГОБ № 62	Природный газ	куб.м	3826239
70	Котельная ЗАО «Новая Усадьба», д. Глухово	Природный газ	куб.м	2225909
71	Котельная "Новое Тушино"	Природный газ	куб.м	9385798
72	КТС "Отрадное"	Природный газ	куб.м	2621123
73	Котельная мкр. Красногорский	Природный газ	куб.м	8295594
74	Котельная АО " 175 ДОК"	Природный газ	куб.м	1234487
75	Котельная "Пятницкие кварталы"	Природный газ	куб.м	7425200
76	Котельная ООО "РЭП-Красногорье"	Природный газ	куб.м	514806
77	Котельная ЗАО "Лагуна Грин"	Природный газ	куб.м	2225909
<b>ИТОГО</b>				<b>388060225</b>

**8.4. Виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 "Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), их 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. м<sup>3</sup>), приведённую к стандартным условиям. На основании заключенного договора на поставку топлива для источников тепловой энергии г.о. Клин качество предоставляемого природного газа соответствует ГОСТ 5542-87.

Таблица 8.5.1 – 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 <sup>3</sup> (ккал/ м <sup>3</sup> )	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,8 (7600)
2	Число Воббе высшее	МДж/м <sup>3</sup> (ккал/ м <sup>3</sup> )	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 <sup>3</sup>	ГОСТ 22387.2-97	не более 0,02
5	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м <sup>3</sup>	ГОСТ 22387.2-97	не более 0,036
6	Масса механических примесей в 1м <sup>3</sup>	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 <sup>3</sup>	ГОСТ 31369-2008	-

**8.5. 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. Красногорск является природный газ.

**8.6. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа**

На территории г.о. Красногорск 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 трёх вариантов развития с указанием источника инвестиций

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	1 вариант развития, ориентировочная стоимость, тыс.руб с НДС	2 вариант развития, ориентировочная стоимость, тыс.руб с НДС	3 вариант развития, ориентировочная стоимость, тыс.руб с НДС	Источник финансирования	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, программы энергосбережения
<b>1. Перечень мероприятий по строительству и реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях городского округа</b>											
1.1	Котельная № 1	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция существующей котельной с увеличением мощности до 150 МВт (129,31 Гкал/ч) для возможности переключения потребителей котельных №6, 9, 19, ЦТП №5-12 котельной №2, ЦТП №1-3, 5 котельной КМЗ, обеспечения подключения новых потребителей; ликвидация физически изношенного оборудования; 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			2021-2023	980000,00	980000,00	980000,00	Средства бюджета муниципального образования, ср-ва бюджета Московской области	-
1.2	Котельная № 5	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция котельной с выводом из эксплуатации существующих котлов, с установкой 2-х парогенераторов производительностью 0,5 т/ч каждый и двух котлов общей мощностью 5,5 МВт для обеспечения нужд ГВС в летний период, в том числе потребителей котельной №17.			2021-2024	35000,00	35000,00	35000,00	Собственные ср-ва РСО	-
1.3	Котельная №7	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция существующей котельной с увеличением мощности до 210 МВт (180,6 Гкал/ч) для возможности переключения потребителей котельных №37, ЦТП №0218-0221 котельной №2, ЦТП № 4704 котельной КМЗ, обеспечения подключения новых потребителей; ликвидация физически изношенного оборудования; 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			2021-2025	750000,00	750000,00	750000,00	Средства бюджета муниципального образования, ср-ва бюджета Московской области, собственные ср-ва РСО	-

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	1 вариант развития, ориентировочная стоимость, тыс.руб с НДС	2 вариант развития, ориентировочная стоимость, тыс.руб с НДС	3 вариант развития, ориентировочная стоимость, тыс.руб с НДС	Источник финансирования	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, программы энергосбережения
1.4	Котельная №8	АО "Красногорская теплосеть"	<p>1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования</p> <p>2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);</p> <p>3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.</p>			2021-2024	15000,00	15000,00	15000,00	Собственные ср-ва РСО	-
1.5	Котельная №14	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция котельной с увеличением установленной мощности до 15 МВт (12,931 Гкал/ч) для переключения существующих потребителей котельной №11,28.			2021-2024	45000,00	45000,00	45000,00	Собственные ср-ва РСО, ср-ва за тех.прис.	-
1.6	Котельная №16	АО "Красногорская теплосеть"	Отказ от аренды котельной и передача ее в аренду "Союзснаб", с переключением части потребителей (жилые дома ул.Ильинский тупик, 1а, 9, 11, 13; ул. Королева, 5, 7, 9; ул.Промышленная, 42; Южный б-р, 2, 4, 6) на котельную №38.			2023	-	-	-	Собственные ср-ва РСО	-
1.7	Котельная №17	АО "Красногорская теплосеть"	<p>1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);</p> <p>2. Монтаж системы частотного регулирования на насосное оборудование;</p> <p>3. Организация автоматического подпитки хим.очищенной водой квартальных тепловых сетей, подключенных к ЦТП 1-17-4.</p>			2021-2024	15000,00	15000,00	15000,00	Собственные ср-ва РСО	-
1.8	Котельная №18	АО "Красногорская теплосеть"	<p>1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования \</p> <p>2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);</p> <p>3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.</p>			2021-2025	50000,00	50000,00	50000,00	Собственные ср-ва РСО	-

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	1 вариант развития, ориентировочная стоимость, тыс.руб с НДС	2 вариант развития, ориентировочная стоимость, тыс.руб с НДС	3 вариант развития, ориентировочная стоимость, тыс.руб с НДС	Источник финансирования	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, программы энергосбережения
1.9	Котельная №20	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования с дополнительной установкой 2-х парогенераторов единичной мощностью 1 т/ч; 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			2021-2024	40000,00	40000,00	40000,00	Собственные ср-ва РСО	-
1.10	Котельная №21	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			2021-2024	35000,00	35000,00	35000,00	Собственные ср-ва РСО и прочие источники финансирования	-
1.11	Котельная №23	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			2021-2024	36000,00	36000,00	36000,00	Собственные ср-ва РСО и прочие источники финансирования	-
1.12	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Техническое обследование теплоэнергетического комплекса котельной № 2 с выдачей рекомендаций по доведению до проектной мощности по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Павшинский бульвар, д.4, стр.1			2020	1500,00	1500,00	1500,00	Прибыль	Инвестиционная программа ООО "ТеплоВодоСнабжение" г.о. Красногорск Московской области на 2020-2024 годы
1.13	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Техническое перевооружение электрощитов, щитов и датчиков автоматики, диспетчеризация, в котельной №2 по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Павшинский бульвар, д.4, стр.1			2020-2021	15000,00	15000,00	15000,00	Прибыль	Инвестиционная программа ООО "ТеплоВодоСнабжение" г.о. Красногорск Московской области на 2020-2024 годы
1.14	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Техническое перевооружение схемы обвязки экономайзеров с автоматизацией электроприводов и стабилизацией гидравлического режима в котельной №2 по адресу: М.О. г.о. Красногорск Павшинский бульвар д.4 стр.1			2020	10470,30	10470,30	10470,30	Прибыль	Инвестиционная программа ООО "ТеплоВодоСнабжение" г.о. Красногорск Московской области на 2020-2024 годы
1.15	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Техническое перевооружение оборудование химводоподготовки в котельной №2 по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Павшинский бульвар, д.4, стр.1			2020	891,10	891,10	891,10	Прибыль	Инвестиционная программа ООО "ТеплоВодоСнабжение" г.о. Красногорск Московской области на 2020-2024 годы

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	1 вариант развития, ориентировочная стоимость, тыс.руб с НДС	2 вариант развития, ориентировочная стоимость, тыс.руб с НДС	3 вариант развития, ориентировочная стоимость, тыс.руб с НДС	Источник финансирования	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, программы энергосбережения
1.16	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Технологические испытания теплоэнергетического комплекса котельной № 2 с доработкой схем с выводом котельной на проектную мощность по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Павшинский бульвар, д.4, стр.1			2020-2021	10000,00	10000,00	10000,00	Прибыль	Инвестиционная программа ООО "ТеплоВодоСнабжение" г.о. Красногорск Московской области на 2020-2024 годы
1.17	Котельная №24	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство новой автоматизированной котельной № 24 мощностью 18 МВт на площадке в непосредственной близости к существующему источнику			2021-2023	161455,00	161455,00	161455,00	Средства бюджета муниципального образования, ср-ва бюджета Московской обл.	-
1.18	Котельная №25	АО "Красногорская теплосеть"	1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 2. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			2021-2024	25000,00	25000,00	25000,00	Собственные ср-ва РСО	-
1.19	Котельная №26	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция котельной с доведением располагаемой мощности до установленной для ликвидации дефицита тепловой мощности котельной.			2021-2024	50000,00	50000,00	50000,00	Собственные ср-ва РСО	-
1.20	Котельная №27	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования. 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			2021-2024	45000,00	45000,00	45000,00	Собственные ср-ва РСО	-
1.21	Котельная №29	АО "Красногорская теплосеть"	1. реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования; 2. установка оборудования ХВП; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 4. установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии; 5. монтаж циркуляционного трубопровода ГВС.			2021-2024	30000,00	30000,00	30000,00	Собственные ср-ва РСО	-
1.22	Котельная №31	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция электрической котельной с переводом на природный газ.			2021-2029	35000,00	35000,00	35000,00	Собственные ср-ва РСО	-
1.23	Котельная №32	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			2021-2029	45200,00	45200,00	45200,00	Собственные ср-ва РСО	-

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	1 вариант развития, ориентировочная стоимость, тыс.руб с НДС	2 вариант развития, ориентировочная стоимость, тыс.руб с НДС	3 вариант развития, ориентировочная стоимость, тыс.руб с НДС	Источник финансирования	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, программы энергосбережения
1.24	Котельная №33	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			2021-2029	35000,00	35000,00	35000,00	Собственные ср-ва РСО	-
1.25	Котельная №34	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			2021-2029	36000,00	36000,00	36000,00	Собственные ср-ва РСО	-
1.26	Котельная №35	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			2021-2029	45000,00	45000,00	45000,00	Собственные ср-ва РСО	-
1.27	Котельная №38	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция котельной с увеличением установленной мощности до 50 МВт для возможности переключения части потребителей с котельной №16, части потребителей с ЦТП №4802. 2. Строительство двух ЦТП - ЦТП №3801 (подключенная мощность 0,97 Гкал/ч), ЦТП №3802 (подключенная мощность 9,067 Гкал/ч)			2022-2024	310000,00	310000,00	310000,00	Средства за тех.присоединение, внебюджетные источники (инвестиции)	-
1.28	Котельная №40	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция котельной с увеличением мощности до 60 МВт и переводом в автоматический режим			2020-2024	413849,16	413849,16	413849,16	Средства бюджета муниципального образования, ср-ва бюджета Московской обл.	-
1.29	Котельная №43	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			2021-2025	35000,00	35000,00	35000,00	Собственные ср-ва РСО и прочие источники финансирования	-
1.30	Котельная №43/1	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			2021-2025	28000,00	28000,00	28000,00	Собственные ср-ва РСО и прочие источники финансирования	-
1.31	Котельная №50	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			2020-2024	32000,000	32000,000	32000,00	Собственные ср-ва РСО и прочие источники финансирования	-
1.32	Новая котельная №53-54	АО "Красногорская теплосеть"	1. Строительство нового источника тепловой энергии мощностью 120 МВт в непосредственной близости от существующих котельных №№ 53,54 для переключения потребителей данных котельных и подключения перспективных. 2. Реконструкция резервного топливного хозяйства в части перевода на легкое жидкое топливо;			2021-2029	963538,60	963538,60	963538,60	Средства бюджета муниципального образования, ср-ва бюджета Московской обл.	-



№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	1 вариант развития, ориентировочная стоимость, тыс.руб с НДС	2 вариант развития, ориентировочная стоимость, тыс.руб с НДС	3 вариант развития, ориентировочная стоимость, тыс.руб с НДС	Источник финансирования	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, программы энергосбережения
			3. Подогрев резервного топлива с использованием перегретой воды.								
1.33	Котельная №55	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция газовой автоматизированной котельной мощностью 1,56 МВт			2020	23491,25	23491,25	23491,25	Амортизационные отчисления. Прибыль, направленная на инвестиции	Инвестиционная программа по реконструкции, модернизации и развитию систем теплоснабжения АО "Красногорская теплосеть" на 2018-2022 годы
1.34	Котельная №56	АО "Красногорская теплосеть"	. Строительство новой котельной мощностью 40 МВт на площадке рядом с действующим источником с возможностью расширения для подключения перспективных потребителей; перевод потребителей котельной АО «РЖД» на новую котельную №56 2. Вывод из эксплуатации действующего источника			2021-2023	219133,90	219133,90	219133,90	Средства бюджета муниципального образования, ср-ва бюджета Московской обл., Внебюджетные источники (инвестиции)	-
1.35	Котельная №51	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция котельной с увеличением мощности до 15 МВт.			2021-2023	180000	180000	180000	Средства бюджета муниципального образования, ср-ва бюджета Московской обл. Внебюджетные источники	-
1.36	Котельная №57	АО "Красногорская теплосеть"	1. реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования (кроме котла ЗиоСаб 3000) и увеличением мощности до 10МВт; 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			2021-2024	30000,00	30000,00	30000,00	Собственные ср-ва РСО и прочие источники финансирования	-
1.37	Котельная №58	АО "Красногорская теплосеть"	1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 2. Установка оборудования ХВО производительностью ХВП 2 куб.м/ч для подпитки тепловых сетей; 3. Сокращение площади котельного зала, с установкой ограждающих конструкций; 4. Капитальный ремонт здания котельной.			2021-2024	25000,00	25000,00	25000,00	Собственные ср-ва РСО и прочие источники финансирования	-
1.38	Котельная ЭЖК «Эдем»	В процессе передачи в АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция котельной мощностью 2,386 Гкал/ч со 100% заменой оборудования; 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);			2021-2024	15000,00	15000,00	15000,00	Собственные ср-ва РСО и прочие источники финансирования	-
1.39	Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	Увеличение теплопроизводительности основного оборудования котельной для подключения перспективных потребителей			2020-2024	250000,00	250000,00	250000,00	Средства за техническое присоединение.	-
1.40	Котельная ООО "ТЭСИС"	ООО "ТЭСИС"	Реконструкция автоматизированной газовой котельной до 62,4 МВт			2021	120235,00	120235,00	120235,00	Амортизация, прибыль	-

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	1 вариант развития, ориентировочная стоимость, тыс.руб с НДС	2 вариант развития, ориентировочная стоимость, тыс.руб с НДС	3 вариант развития, ориентировочная стоимость, тыс.руб с НДС	Источник финансирования	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, программы энергосбережения
1.41	Котельная ООО "Самолет Энерго"	ООО «Самолет Энерго», АО "Красногорская теплосеть"	Строительство перспективной котельной для теплоснабжения комплексной жилой застройки с объектами инфраструктуры с поэтапным вводом тепловых мощностей. Итоговая теплопроизводительность котельной составит 147 Гкал/ч. Строительство тепловых сетей для новых абонентов.			2020	2200000,00	2200000,00	2200000,00	Плата за технологическое подключение	-
1.42	КТС "Отрадное"	ООО "ТСК Мосэнерго", филиал Подмосковский	Реконструкция основного оборудования КТС "Отрадное" с переводом существующих котлов в водогрейный режим для ликвидации дефицита тепловой мощности			2021-2024	27900,77	27900,77	27900,77	Амортизация, прибыль, направленная на инвестиции	-
1.43	Котельная ЖК Ангелово-резиденц 15 Гкал/ч	ЖК Ангелово-резиденц	Строительство новой котельной мощностью 15 Гкал/ч			2020-2024	150234,00	150234,00	150234,00	Средства инвестора-застройщика	-
1.44	Котельная ЖК Ильинские луга 35 Гкал/ч	ЖК Ильинские луга	Строительство новой котельной мощностью 35 Гкал/ч			2020-2024	250467,00	250467,00	250467,00	Средства инвестора-застройщика	-
1.45	Котельная ЖК Лесобережный 45 Гкал/ч	ЖК Лесобережный	Строительство новой котельной мощностью 45 Гкал/ч			2021-2028	215478,00	215478,00	215478,00	Средства инвестора-застройщика	-
1.46	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	ООО "Гранель Инжиниринг"	Строительство новой котельной мощностью 13,76 Гкал/ч			2019-2020	147892,00	147892,00	147892,00	Средства инвестора-застройщика	-
1.47	Котельная ЖК Красногорск Парк 12 Гкал/ч	ЖК Красногорск Парк	Строительство новой котельной мощностью 12 Гкал/ч			2020-2024	145267,00	145267,00	145267,00	Средства инвестора-застройщика	-
1.48	Перспективная котельная ЖК Новая Рига 15 Гкал/ч	ЖК Новая Рига	Строительство новой котельной мощностью 15 Гкал/ч			2020-2024	54987,00	54987,00	54987,00	Средства инвестора-застройщика	-
1.49	Перспективная котельная ООО "Самолёт Энерго" № 2	ООО «Самолет Энерго»	Строительство новой котельной мощностью 25 Гкал/ч			2030-2034	90457,00	90457,00	90457,00	Средства инвестора-застройщика	-
1.50	Котельная 11,2 Гкал/ч ЖК Миниполис Серебрица	ЖК Миниполис Серебрица	Строительство новой котельной мощностью 11,2 Гкал/ч			2020-2024	32549,00	32549,00	32549,00	Средства инвестора-застройщика	-
1.51	БМК Ильинское-Усово мощностью 15 Гкал/ч	ЖК Ильинское-Усово	Строительство новой котельной мощностью 15 Гкал/ч			2035-2039	54987,00	54987,00	54987,00	Средства инвестора-застройщика	-
1.53	Новая котельная вблизи ЦТП 4801	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство нового источника тепловой энергии мощностью 40МВт для переключения потребителей котельной №10 (после выработки срока службы котельной №10), потребителей ЦТП 4801, учетом потребителей по ул. Вокзальная, 19; ул. Вокзальная, 19а; ул. Вокзальная, 19б; ул. Вокзальная, 19в, а также перспективных подключений.			2022-2023	416000,00	416000,00	416000,00	Средства за тех.присоединение, внебюджетные источники (инвестиции)	-
1.54	Котельная АО «Никольское»	АО «Никольское»/ АО "Красногорская теплосеть"	Строительство новой котельной мощностью 10 Гкал/ч взамен физически изношенной с переводом всех потребителей на новую котельную.			2020-2024	30158,50	30158,50	30158,50	Средства бюджета муниципального образования, ср-ва бюджета Московской обл.	-
1.55	БМК №1 ООО "Фокса"	ООО "Фокса"	-	Строительство котельной мощностью 6 Гкал/ч	-	2025-2029	0,00	27849,00	0,00	Средства инвестора-застройщика	-
1.56	БМК №2 ООО "Фокса"	ООО "Фокса"	-	Строительство котельной мощностью 8	-	2030-2034	0,00	32654,00	0,00	Средства инвестора-застройщика	-

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	1 вариант развития, ориентировочная стоимость, тыс.руб с НДС	2 вариант развития, ориентировочная стоимость, тыс.руб с НДС	3 вариант развития, ориентировочная стоимость, тыс.руб с НДС	Источник финансирования	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, программы энергосбережения
				Гкал/ч							
1.57	БМК №3 ООО "Фокса"	ООО "Фокса"	-	-	Строительство котельной, мощностью 14 Гкал/ч	2025-2029	0,00	0,00	50467,00	Средства инвестора-застройщика	-
1.58	АИТ	АИТ	Строительство 103 автономных источника тепла			2020-2024	19000,00	19000,00	19000,00	Собственные средства абонентов	-
1.59	АИТ	АИТ	Строительство 6 автономных источников тепла	Строительство 5 автономных источников тепла		2025-2029	1200,00	1000,00	1000,00	Собственные средства абонентов	-
1.60	АИТ	АИТ	Строительство 5 автономных источников тепла	Строительство 4 автономных источника тепла		2030-2034	1000,00	800,00	800,00	Собственные средства абонентов	-
1.61	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Реконструкция котельной с доведением установленной мощности до 210,14 Гкал/ч (установка дополнительного котла на 7,74 Гкал/ч)			2026-2027	48000,00	48000,00	48000,00	Собственные ср-ва РСО	-
<b>2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения</b>											
2.1	Котельная № 2	АО "Красногорская теплосеть"	Закрытие котельной с переключением потребителей на реконструируемые котельные №1 и №7.			2023-2025	учтено в мероприятиях котельной №1 и в перспективе котельной № 7	учтено в мероприятиях котельной №1 и в перспективе котельной № 7	учтено в мероприятиях котельной №1 и в перспективе котельной № 7	учтено в мероприятиях котельной №1 и в перспективе котельной № 7	
2.2	Котельная №6	АО "Красногорская теплосеть"	Переключение потребителей котельной №6, на реконструированную котельную №1. Строительство ЦТП № 0106 взамен котельной №6.			2021-2023	учтено в мероприятиях котельной №1	учтено в мероприятиях котельной №1	учтено в мероприятиях котельной №1	учтено в мероприятиях котельной №1	-
2.3	Котельная №9	АО "Красногорская теплосеть"	Переключение потребителей котельной № 9 на реконструированную котельную № 1. Строительство ЦТП №0109 взамен котельной №9.			2021-2023	учтено в мероприятиях котельной №1	учтено в мероприятиях котельной №1	учтено в мероприятиях котельной №1	учтено в мероприятиях котельной №1	-
2.4	Котельная №10	АО "Красногорская теплосеть"	1. После выработки котельной №10 срока службы основного оборудования - закрытие котельной с переключением потребителей на строящуюся котельную вблизи ЦТП 4801 котельной Бецема; 2. переключение нагрузки ЦТП 4801 (с учетом потребителей по ул. Вокзальная, 19; ул. Вокзальная, 19а; ул. Вокзальная, 19б; ул. Вокзальная, 19в) на строящуюся котельную вблизи ЦТП №4801.			2023-2029	учтено в мероприятиях по новой котельной вблизи ЦТП 4801	учтено в мероприятиях по новой котельной вблизи ЦТП 4801	учтено в мероприятиях по новой котельной вблизи ЦТП 4801	учтено в мероприятиях по новой котельной вблизи ЦТП 4801	-
2.5	Котельная №11	АО "Красногорская теплосеть"	Закрытие котельной с переключением потребителей на реконструируемую котельную №14.			2021-2024	учтено в мероприятиях котельной №14	учтено в мероприятиях котельной №14	учтено в мероприятиях котельной №14	учтено в мероприятиях котельной №14	
2.6	Котельная №12	АО "Красногорская теплосеть"	Увеличение подключенной нагрузки за счет переключения отопления ж/д №№1,2 по ул. Королева. Мероприятия по реконструкции котельной не предусмотрены.			2021-2024	-	-	-	-	-

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	1 вариант развития, ориентировочная стоимость, тыс.руб с НДС	2 вариант развития, ориентировочная стоимость, тыс.руб с НДС	3 вариант развития, ориентировочная стоимость, тыс.руб с НДС	Источник финансирования	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, программы энергосбережения
2.7	Котельная 12	АО «Красногорская теплосеть»	Закрытие котельной с переключением потребителей на ЦТП №4802 котельной «Бецема».			2024-2029	учтено в мероприятиях по ЦТП №4802 котельной ЗАО «Бецема»	учтено в мероприятиях по ЦТП №4802 котельной ЗАО «Бецема»	учтено в мероприятиях по ЦТП №4802 котельной ЗАО «Бецема»	учтено в мероприятиях по ЦТП №4802 котельной ЗАО «Бецема»	-
2.8	Котельная №19	АО "Красногорская теплосеть"	Закрытие котельной с переключением потребителей котельной №19 на реконструированную котельную №1			2024-2025	учтено в в мероприятиях котельной №1	учтено в в мероприятиях котельной №1	учтено в в мероприятиях котельной №1	учтено в в мероприятиях котельной №1	-
2.9	Котельная №28	АО "Красногорская теплосеть"	Закрытие котельной с переключением потребителей на реконструируемую котельную №14.			2021-2024	учтено в мероприятиях по котельной №14	учтено в мероприятиях по котельной №14	учтено в мероприятиях по котельной №14	учтено в мероприятиях по котельной №14	-
2.10	Котельная №30	АО "Красногорская теплосеть"	Котельная планируется под закрытие в связи с расселением и сносом жилого дома.			2022-2024	-	-	-	-	-
2.11	Котельная №37	АО "Красногорская теплосеть"	Закрытие котельной с переключением существующих потребителей на реконструируемую котельную №7.			2024-2029	учтено в мероприятиях по котельной №7	учтено в мероприятиях по котельной №7	учтено в мероприятиях по котельной №7	учтено в мероприятиях по котельной №7	-
2.12	Котельная №53	АО "Красногорская теплосеть"	Закрытие котельной и перевод потребителей котельной №53 на новую котельную №53-54			2024-2029	учтено в в мероприятиях котельной №53-54	учтено в в мероприятиях котельной №53-54	учтено в в мероприятиях котельной №53-54	учтено в в мероприятиях котельной №53-54	-
2.13	Котельная №54	АО "Красногорская теплосеть"	Закрытие котельной и перевод потребителей котельной №54 на новую котельную №53-54			2024-2029	учтено в в мероприятиях котельной №53-54	учтено в в мероприятиях котельной №53-54	учтено в в мероприятиях котельной №53-54	учтено в в мероприятиях котельной №53-54	-
2.14	Котельная ПАО «КМЗ»	АО «Красногорская теплосеть» (ПАО «КМЗ» - на территории предприятия)	Переключение потребителей ЦТП №1-3, 5 котельной КМЗ на реконструированную котельную №1; переключение потребителей ЦТП №4 на реконструированную котельную №7.			2021-2023	учтено в в мероприятиях котельной №1	учтено в в мероприятиях котельной №1	учтено в в мероприятиях котельной №1	учтено в в мероприятиях котельной №1	-
<b>3. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надёжности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения</b>											
3.1	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Техническое обследование теплоэнергетического комплекса котельной №1, с уточнением фактической присоединенной нагрузки и выдачей рекомендаций по приведению котельной к проектной мощности по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Красногорский бульвар, д.4., соор.1			2020	15500,00	15500,00	15500,00	Прибыль	Инвестиционная программа ООО "ТеплоВодоСнабжение" г.о. Красногорск Московской области на 2020-2024 годы
3.2	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Разработка проектно-сметной документации по увеличению мощности котельной №1, по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Красногорский бульвар, д.4., соор.1			2020-2022	15670,00	15670,00	15670,00	Прибыль и прочие источники фин-я	Инвестиционная программа ООО "ТеплоВодоСнабжение" г.о. Красногорск Московской области на 2020-2024 годы

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	1 вариант развития, ориентировочная стоимость, тыс.руб с НДС	2 вариант развития, ориентировочная стоимость, тыс.руб с НДС	3 вариант развития, ориентировочная стоимость, тыс.руб с НДС	Источник финансирования	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, программы энергосбережения
3.3	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Модернизация горелочных устройств котельной №1 (10 горелок) по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Красногорский бульвар, д.4., соор.1			2021-2023	48250,00	48250,00	48250,00	Прибыль	Инвестиционная программа ООО "ТеплоВодоСнабжение" г.о. Красногорск Московской области на 2020-2024 годы
3.4	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Модернизация насосного оборудования котельной №1 с установкой сетевого насоса, по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Красногорский бульвар, д.4., соор.1			2021-2023	33143,00	33143,00	33143,00	Прибыль и прочие источники фин-я	Инвестиционная программа ООО «ТеплоВодоСнабжение» г.о. Красногорск Московской области на 2020-2024 годы
3.5	Котельная ООО «ТеплоВодоСнабжение» №1	ООО «ТеплоВодоСнабжение»	Техническое перевооружение электрощитов, щитов и датчиков автоматики, диспетчеризация, в котельной №1 по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Красногорский бульвар, д.4.соор.1			2021-2022	10000,00	10000,00	10000,00	Прибыль	Инвестиционная программа ООО «ТеплоВодоСнабжение» г.о. Красногорск Московской области на 2020-2024 годы
3.6	Котельная ООО «ТеплоВодоСнабжение» №1	ООО «ТеплоВодоСнабжение»	ПИР и СМР по стабилизации гидравлического режима теплоэнергетического комплекса котельной №1, по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Красногорский бульвар, д.4., соор.1			2020-2021	11181,10	11181,10	11181,10	Прибыль	Инвестиционная программа ООО «ТеплоВодоСнабжение» г.о. Красногорск Московской области на 2020-2024 годы
3.7	Котельная ООО «ТеплоВодоСнабжение» №1	ООО «ТеплоВодоСнабжение»	Техническое перевооружение котельной №1 с увеличением установленной мощности (СМР и ПНР) для обеспечения присоединенных договорных нагрузок, по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Красногорский бульвар, д.4., соор.1			2023-2024	107066,50	107066,50	107066,50	Прибыль, амортизация и прочие источники фин-я	Инвестиционная программа ООО «ТеплоВодоСнабжение» г.о. Красногорск Московской области на 2020-2024 годы
3.8	Котельная ООО «ТеплоВодоСнабжение» №1	ООО «ТеплоВодоСнабжение»	Техническое перевооружение схемы обвязки экономайзеров с автоматизацией электроприводов в котельной №1 по адресу: М.О.,г.о. Красногорск, Красногорский бульвар, д.4.соор.1			2022-2023	12544,60	12544,60	12544,60	Прибыль и прочие источники фин-я	Инвестиционная программа ООО «ТеплоВодоСнабжение» г.о. Красногорск Московской области на 2020-2024 годы
3.9	Котельная ООО «ТеплоВодоСнабжение» №1	ООО «ТеплоВодоСнабжение»	Технологические испытания теплоэнергетического комплекса котельной №1 с доработкой технологических схем с выводом котельной на проектную мощность по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Красногорский бульвар, д.4.соор.1			2022	15000,00	15000,00	15000,00	Прибыль и прочие источники фин-я	Инвестиционная программа ООО «ТеплоВодоСнабжение» г.о. Красногорск Московской области на 2020-2024 годы
3.10	Котельная ООО «ТеплоВодоСнабжение» №1	ООО «ТеплоВодоСнабжение»	Техническое перевооружение системы автоматизации ЦТП 1 и 2, диспетчеризация ЦТП 1,2,3 по адресу: М.О., г.о. Красногорск			2024	14898,90	14898,90	14898,90	Прибыль	Инвестиционная программа ООО «ТеплоВодоСнабжение» г.о. Красногорск Московской области на 2020-2024 годы
3.11	Котельная ООО «ТеплоВодоСнабжение» №2	ООО «ТеплоВодоСнабжение»	Установка шламоотводителей в котельной №2 по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Павшинский бульвар, д.4, стр.1			2021-2022	5095,60	5095,60	5095,60	Прибыль	Инвестиционная программа ООО «ТеплоВодоСнабжение» г.о. Красногорск Московской области на 2020-2024 годы

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	1 вариант развития, ориентировочная стоимость, тыс.руб с НДС	2 вариант развития, ориентировочная стоимость, тыс.руб с НДС	3 вариант развития, ориентировочная стоимость, тыс.руб с НДС	Источник финансирования	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, программы энергосбережения
3.12	Котельная ООО «ТеплоВодоСнабжение» №2	ООО «ТеплоВодоСнабжение»	Устройство системы видеонаблюдения и пожарной сигнализации в котельной №2 по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Павшинский бульвар, д.4, стр.1			2023	1985,10	1985,10	1985,10	Прибыль	Инвестиционная программа ООО «ТеплоВодоСнабжение» г.о. Красногорск Московской области на 2020-2024 годы
3.13	Котельная ООО «ТеплоВодоСнабжение» №2	ООО «ТеплоВодоСнабжение»	Техническое перевооружение узлов учета энергоресурсов в котельной №2 по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Павшинский бульвар, д.4, стр.1			2022	10151,30	10151,30	10151,30	Прибыль	Инвестиционная программа ООО «ТеплоВодоСнабжение» г.о. Красногорск Московской области на 2020-2024 годы
3.15	КТС «Отрадное»	ООО «ТСК Мосэнерго», филиал Подмосковный	УстановкаУУТЭ в кам.1308/1 с заменой запорной арматуры Ду 600 на шаровые краны Ду 700 (2 шт)			2023	8819,00	8819,00	8819,00	Амортизация, заёмные средства	Инвестиционная программа по строительству и реконструкции системы теплоснабжения обособленного подразделения Подмосковный филиал ООО «ТСК Мосэнерго» на период 2021-2023 годы
3.16	КТС «Отрадное»	ООО «ТСК Мосэнерго», филиал Подмосковный	Реконструкция тепловой сети к.501-к.503			2019-2022	69593,00	69593,00	69593,00	Амортизация, заёмные средства	Инвестиционная программа по строительству и реконструкции системы теплоснабжения обособленного подразделения Подмосковный филиал ООО «ТСК Мосэнерго» на период 2021-2023 годы
3.17	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	ООО «Гранель Инжиниринг»	Проведение режимно-наладочных испытаний топочного и водного режимов котельных агрегатов			2021	360,00	360,00	360,00	Прибыль	Программа энергосбережения ГИ г.о. Красногорск
3.18	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	ООО «Гранель Инжиниринг»	Проведение режимно-наладочных испытаний установок химводоподготовки			2021	100,00	100,00	100,00	Прибыль	Программа энергосбережения ГИ г.о. Красногорск
3.19	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	ООО «Гранель Инжиниринг»	замена осветительных приборов, на энергоэффективные, с использованием светодиодов			2020	14,00	14,00	14,00	Прибыль	Программа энергосбережения ГИ г.о. Красногорск
3.20	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	ООО «Гранель Инжиниринг»	Разработка и внедрение системы «умного» освещения с использованием датчиков присутствия			2022	100,00	100,00	100,00	Прибыль	Программа энергосбережения ГИ г.о. Красногорск

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	1 вариант развития, ориентировочная стоимость, тыс.руб с НДС	2 вариант развития, ориентировочная стоимость, тыс.руб с НДС	3 вариант развития, ориентировочная стоимость, тыс.руб с НДС	Источник финансирования	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, программы энергосбережения
3.21	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	ООО «Гранель Инжиниринг»	Теплоизоляция дверных, стекольных проёмов здания котельной, замена треснувших и рабитых стекол			2020	10,00	10,00	10,00	Прибыль	Программа энергосбережения ГИ г.о. Красногорск
3.22	Котельная МГОБ № 62	ГКУ «Соцэнерго»	Замена дымогарных труб, передней и задней трубной доски котла 2 котлов			2020	10234,00	10234,00	10234,00	Собственные средства РСО	-
Итого, по всем проектам						2019-2039	9467057,68	9527160,68	9517124,68		

## 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

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	1 вариант развития, ориентировочная стоимость, тыс.руб с НДС	2 вариант развития, ориентировочная стоимость, тыс.руб с НДС	3 вариант развития, ориентировочная стоимость, тыс.руб с НДС	Источник финансирования	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, программы энергосбережения
<b>4. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей</b>											
4.1	Котельная № 1 (ЦТП №0101)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Вывод из эксплуатации существующего оборудования ЦТП со строительством нового автоматизированного на площадке в непосредственной близости (на территории офиса ПАО «Красногорская теплосеть»); 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую, с использованием теплообменного оборудования; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП)			2021-2023	35760,00	35760,00	35760,00	Средства бюджета муниципального образования, ср-ва бюджета Московской области. Внебюджетные источники (инвестиции)	-
4.2	Котельная № 1 (ЦТП №0102)	АО «Красногорская теплосеть»	1. реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);			2021-2023	32589,45	32589,45	32589,45	Собственные ср-ва РСО	-
4.3	Котельная № 1 (ЦТП №0103)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).			2021-2023	36510,00	36510,00	36510,00	Средства бюджета муниципального образования, ср-ва бюджета Московской области. Внебюджетные источники (инвестиции)	-

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	1 вариант развития, ориентировочная стоимость, тыс.руб с НДС	2 вариант развития, ориентировочная стоимость, тыс.руб с НДС	3 вариант развития, ориентировочная стоимость, тыс.руб с НДС	Источник финансирования	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, программы энергосбережения
4.4	Котельная № 1 (ЦТП №0104)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).			2021-2023	34880,00	34880,00	34880,00	Средства бюджета муниципального образования, ср-ва бюджета Московской области. Внебюджетные источники (инвестиции)	-
4.5	Котельная № 1(ЦТП №0105)	АО «Красногорская теплосеть»	1.Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 2.установка частотного регулирования на насосном оборудовании; 3.установка системы погодозависимого регулирования с использованием 3-х ходовых клапанов с эл.приводом (или 2-х ходовых с с линией смещения)			2021-2023	30547,50	30547,50	30547,50	Средства бюджета муниципального образования, ср-ва бюджета Московской области. Внебюджетные источники (инвестиции)	-
4.6	Котельная № 2 (ЦТП №0205)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 4. Перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее реконструкции.			2021-2023	30270,00	30270,00	30270,00	Средства бюджета муниципального образования, ср-ва бюджета Московской области. Внебюджетные источники (инвестиции)	-
4.7	Котельная № 2 (ЦТП №0206)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 4. Перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее реконструкции.			2021-2023	33410,00	33410,00	33410,00	Средства бюджета муниципального образования, ср-ва бюджета Московской области. Внебюджетные источники (инвестиции)	-
4.8	Котельная № 2 (ЦТП №0207)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 4. Перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее реконструкции.			2021-2023	31250,00	31250,00	31250,00	Средства бюджета муниципального образования, ср-ва бюджета Московской области. Внебюджетные источники (инвестиции)	-
4.9	Котельная № 2 (ЦТП №0208)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 4. Перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее реконструкции.			2021-2023	34500,00	34500,00	34500,00	Средства бюджета муниципального образования, ср-ва бюджета Московской области. Внебюджетные источники (инвестиции)	-



№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	1 вариант развития, ориентировочная стоимость, тыс.руб с НДС	2 вариант развития, ориентировочная стоимость, тыс.руб с НДС	3 вариант развития, ориентировочная стоимость, тыс.руб с НДС	Источник финансирования	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, программы энергосбережения
4.10	Котельная № 2 (ЦТП №0209)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 4. Перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее реконструкции.			2021-2023	37700,00	37700,00	37700,00	Средства бюджета муниципального образования, ср-ва бюджета Московской области. Внебюджетные источники (инвестиции)	-
4.11	Котельная № 2 (ЦТП №0210)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 4. Перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее реконструкции.			2021-2023	31690,00	31690,00	31690,00	Средства бюджета муниципального образования, ср-ва бюджета Московской области. Внебюджетные источники (инвестиции)	-
4.12	Котельная № 2 (ЦТП №0211)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 4. Перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее реконструкции.			2021-2023	28600,00	28600,00	28600,00	Средства бюджета муниципального образования, ср-ва бюджета Московской области. Внебюджетные источники (инвестиции)	-
4.13	Котельная № 2 (ЦТП №0212)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП). 4. Перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее реконструкции.			2021-2023	32100,00	32100,00	32100,00	Собственные ср-ва РСО	-
4.14	Котельная № 2 (ЦТП №0218)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 4. Перевод ЦТП на работу от котельной №7 после ее реконструкции.			2021-2023	32100,00	32100,00	32100,00	Средства бюджета муниципального образования, ср-ва бюджета Московской области. Внебюджетные источники (инвестиции)	-
4.15	Котельная № 2(ЦТП №0219)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП). 4. Перевод ЦТП на работу от котельной №7 после ее реконструкции.			2021-2023	32100,00	32100,00	32100,00	Собственные ср-ва РСО	-

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	1 вариант развития, ориентировочная стоимость, тыс.руб с НДС	2 вариант развития, ориентировочная стоимость, тыс.руб с НДС	3 вариант развития, ориентировочная стоимость, тыс.руб с НДС	Источник финансирования	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, программы энергосбережения
4.16	Котельная № 2(ЦТП №0220)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП). 4. Перевод ЦТП на работу от котельной №7 после ее реконструкции.			2021-2023	35900,00	35900,00	35900,00	Средства бюджета муниципального образования, ср-ва бюджета Московской области. Внебюджетные источники (инвестиции)	-
4.17	Котельная № 2 (ЦТП №0221)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП). 4. Перевод ЦТП на работу от котельной №7 после ее реконструкции.			2021-2023	49400,00	49400,00	49400,00	Средства бюджета муниципального образования, ср-ва бюджета Московской области. Внебюджетные источники (инвестиции)	Инвестиционная программа по реконструкции, модернизации и развитию систем теплоснабжения АО «Красногорская теплосеть» на 2018-2022 годы
4.18	Котельная № 2	АО «Красногорская теплосеть»	Переключение потребителей ЦТП №0205-0212 котельной №2, на реконструированную котельную №1. Переключение потребителей ЖК «Брусчатый посёлок» 1 и 2 очереди с котельной №2 на котельную №7			2023-2025	учтено в мероприятиях по котельной №7	учтено в мероприятиях по котельной №7	учтено в мероприятиях по котельной №7	Собственные ср-ва РСО	-
4.19	Котельная №2 (новое ЦТП-Зоркий)	АО «Красногорская теплосеть»	Строительство нового ЦТП –Зоркий мощностью 1МВт от существующей котельной №2 (в перспективе от реконструированной котельной №7) для переключения потребителей, запитанных от магистральной тепловой сети АО «КМЗ»: Пионерская, 31 (Спортзал); Советская, 11, ВЗУ; Советская,б/н,1,трибуна Восточная; Советская,б/н,2,трибуна Западная; Маяковская,б/н,х/клуб; Советская,б/н,гараж; Советская,б/н,хозблок (туалет);Советская,б/н,холод-к.			2021-2023	41550,50	41550,50	41550,50	Собственные ср-ва РСО	-
4.20	Котельная № 5 (ЦТП №0501)	АО «Красногорская теплосеть»	1. реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);			2021-2024	29120,00	29120,00	29120,00	Собственные ср-ва РСО	-
4.21	Котельная №7 (ЦТП №0701)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).			2023-2024	29120,00	29120,00	29120,00	Средства бюджета муниципального образования, ср-ва бюджета Московской обл. Внебюджетные источники (инвестиции)	-
4.22	Котельная №7 (ЦТП №0702)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).			2023-2024	35840,00	35840,00	35840,00	Средства бюджета муниципального образования, ср-ва бюджета Московской обл. Внебюджетные источники	-

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	1 вариант развития, ориентировочная стоимость, тыс.руб с НДС	2 вариант развития, ориентировочная стоимость, тыс.руб с НДС	3 вариант развития, ориентировочная стоимость, тыс.руб с НДС	Источник финансирования	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, программы энергосбережения
										(инвестиции)	
4.23	Котельная №7 (ЦТП №0703)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).			2023-2024	42590,00	42590,00	42590,00	Средства бюджета муниципального образования, ср-ва бюджета Московской обл. Внебюджетные источники (инвестиции)	-
4.24	Котельная №7 (ЦТП №0704)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).			2023-2024	30270,00	30270,00	30270,00	Средства бюджета муниципального образования, ср-ва бюджета Московской обл. Внебюджетные источники (инвестиции)	-
4.25	Котельная №7 (ЦТП №0705)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).			2023-2024	42190,00	42190,00	42190,00	Средства бюджета муниципального образования, ср-ва бюджета Московской обл. Внебюджетные источники (инвестиции)	-
4.26	Котельная №7 (ЦТП №0706)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).			2023-2024	43400,00	43400,00	43400,00	Средства бюджета муниципального образования, ср-ва бюджета Московской обл. Внебюджетные источники (инвестиции)	-
4.27	Котельная №7 (ЦТП №0707)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).			2023-2024	46500,00	46500,00	46500,00	Средства бюджета муниципального образования, ср-ва бюджета Московской обл. Внебюджетные источники (инвестиции)	-
4.28	Котельная №7 (ЦТП №0709)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).			2023-2024	50740,00	50740,00	50740,00	Средства бюджета муниципального образования, ср-ва бюджета Московской обл. Внебюджетные источники (инвестиции)	-

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	1 вариант развития, ориентировочная стоимость, тыс.руб с НДС	2 вариант развития, ориентировочная стоимость, тыс.руб с НДС	3 вариант развития, ориентировочная стоимость, тыс.руб с НДС	Источник финансирования	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, программы энергосбережения
4.29	Котельная №7 (ЦТП №0711)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).			2023-2024	42500,00	42500,00	42500,00	Средства бюджета муниципального образования, ср-ва бюджета Московской обл. Внебюджетные источники (инвестиции)	-
4.30	Котельная ЗАО «Бецема»	АО «Красногорская теплосеть» (ЗАО «Бецема» - на территории предприятия)	1. Реконструкция и перенос здания ЦТП на земельный участок вблизи территории ЗАО «Бецема», чтобы освободить занимаемый земельный участок для размещения «Пристройки к МБОУ № 9 на 975 мест по ул. Вокзальная, 19» (согласно генплану), так же сократить участок аварийного паропровода, проходящего вдоль жилой застройки по ул. Вокзальная.			2021-2023	45872,60	45872,60	45872,60	Собственные ср-ва РСО	-
4.31	Котельная №17 (ЦТП №1701)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);			2021-2024	40980,70	40980,70	40980,70	Собственные ср-ва РСО	-
4.32	Котельная №18 (ЦТП 1801)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).			2021-2025	35475,90	35475,90	35475,90	Собственные ср-ва РСО	-
4.33	Котельная №18 (ЦТП 1802)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).			2021-2025	45280,45	45280,45	45280,45	Собственные ср-ва РСО	-
4.34	Котельная №18 (новое ЦТП 1803)	АО «Красногорская теплосеть»	Строительство блочного ЦТП мощностью 1,3 МВт для обеспечения нужд горячего водоснабжения потребителей п. Мечниково по адресу: п. Мечниково, д. 2; п. Мечниково, д.20, п. Мечниково, д.21, ул. Колхозная, д.33А; ул. Новый поселок, д.5А; МБДОУ д/с №18.			2021-2025	43168,97	43168,97	43168,97	Собственные ср-ва РСО	-
4.35	Котельная №20 (ЦТП 2001)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).			2021-2024	45250,55	45250,55	45250,55	Собственные ср-ва РСО	-

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	1 вариант развития, ориентировочная стоимость, тыс.руб с НДС	2 вариант развития, ориентировочная стоимость, тыс.руб с НДС	3 вариант развития, ориентировочная стоимость, тыс.руб с НДС	Источник финансирования	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, программы энергосбережения
4.36	Котельная №27 (ЦТП 2701)	АО «Красногорская теплосеть»	1 вариант: 1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).			2024-2029	44257,80	44257,80	44257,80	Собственные ср-ва РСО	-
4.37	Котельная №38(новое ЦТП №3801)	АО «Красногорская теплосеть»	Строительство ЦТП №3801 для переключения части потребителей котельной №16: Ильинский тупик, д. 1А, 9,11 (общежитие, столовая),13.			2021-2024	15355,09	15355,09	15355,09	Собственные ср-ва РСО	-
4.38	Котельная №38 (новое ЦТП №3802)	АО «Красногорская теплосеть»	Строительство ЦТП №3802 для переключения части потребителей котельной №16, ЦТП №4802 котельной АО «Бецема»: ул. Королева, д. 5,7,9; ул. Промышленная, д.42; Южный б-р, д. 2,4,6.			2021-2024	67526,71	67526,71	67526,71	Собственные ср-ва РСО	-
4.39	Котельная №40 (ЦТП 4001)	АО «Красногорская теплосеть»	Закрытие ЦТП с переключением нагрузки на строящее ЦТП-новое-4002 и последующим демонтажем здания.			2021-2025	43580,65	43580,65	43580,65	Собственные ср-ва РСО	-
4.40	Котельная №40 (ЦТП 4002)	АО «Красногорская теплосеть»	Закрытие ЦТП с переключением нагрузки на строящее ЦТП-новое-4002 и последующим демонтажем здания.			2021-2025	41368,25	41368,25	41368,25	Собственные ср-ва РСО	-
4.41	Котельная №40 (ЦТП – новое-4002)	АО «Красногорская теплосеть»	Строительство нового ЦТП мощностью 9,75 МВт(8,38 Гкал/ч) в непосредственной близости от существующего ЦТП 4002 для переключения нагрузок потребителей с ЦТП 4001 и ЦТП 4002.			2021-2025	42980,00	42980,00	42980,00	Собственные ср-ва РСО	-
4.42	Котельная №53 (новое ЦТП по ул.11 Саперов)	АО «Красногорская теплосеть»	Строительство нового ЦТП мощностью 1,4 МВт от котельной №53 (в перспективе от реконструируемой котельной №53-54) по адресу: МО, г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. 11 Саперов для переключения части потребителей ЦТП № 5307: ул. 11 Саперов, д. 6, 6А,8,10,12; ул. Карбышева, 1 (спортзал),			2021-2022	14879,01	14879,01	14879,01	Собственные ср-ва РСО	-

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	1 вариант развития, ориентировочная стоимость, тыс.руб с НДС	2 вариант развития, ориентировочная стоимость, тыс.руб с НДС	3 вариант развития, ориентировочная стоимость, тыс.руб с НДС	Источник финансирования	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, программы энергосбережения
4.43	Котельная №53 (ЦТП №5301)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Создание раздельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС; 4. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			2021-2029	45948,26	45948,26	45948,26	Собственные ср-ва РСО	-
4.44	Котельная №53 (ЦТП №5302)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Создание раздельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС; 4. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			2021-2029	46755,25	46755,25	46755,25	Собственные ср-ва РСО	-
4.45	Котельная №53 (ЦТП №5303)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Создание раздельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС; 4. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			2021-2029	40950,70	40950,70	40950,70	Собственные ср-ва РСО	-
4.46	Котельная №53 (ЦТП №5303А)	АО «Красногорская теплосеть»	Закрытие ЦТП с переключением потребителей на ЦТП №5303.			2021-2029	48765,50	48765,50	48765,50	Собственные ср-ва РСО	-
4.47	Котельная №53 (ЦТП №5304)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			2021-2029	43650,50	43650,50	43650,50	Собственные ср-ва РСО	-
4.48	Котельная №53 (ЦТП №5305)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			2021-2029	42560,70	42560,70	42560,70	Собственные ср-ва РСО	-
4.49	Котельная №53 (ЦТП №5306)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии; 4. капитальный ремонт здания ЦТП.			2021-2029	45160,50	45160,50	45160,50	Собственные ср-ва РСО	-

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	1 вариант развития, ориентировочная стоимость, тыс.руб с НДС	2 вариант развития, ориентировочная стоимость, тыс.руб с НДС	3 вариант развития, ориентировочная стоимость, тыс.руб с НДС	Источник финансирования	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, программы энергосбережения
4.50	Котельная №53 (ЦТП №5307)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 2. Создание раздельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС; 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			2021-2029	45250,85	45250,85	45250,85	Собственные ср-ва РСО	-
4.51	Котельная №53 (ЦТП №5308)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 2. Организация автоматической подпитки квартальных сетей из обратного трубопровода магистральной тепловой сети; 3. Создание раздельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС; 4. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			2021-2029	42687,90	42687,90	42687,90	Собственные ср-ва РСО	-
4.52	Котельная №53 (ЦТП №5309)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 2. Создание раздельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС; 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			2021-2029	45630,24	45630,24	45630,24	Собственные ср-ва РСО	-
4.53	Котельная №53 (ЦТП №5319)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 2. Создание раздельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС; 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			2021-2029	42625,30	42625,30	42625,30	Собственные ср-ва РСО	-
4.54	Котельная №54 (ЦТП №5410)	АО «Красногорская теплосеть»	1. реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования с увеличением мощности для переключения нагрузки потребителей ЦТП №5417; 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			2021-2029	41645,50	41645,50	41645,50	Собственные ср-ва РСО	-
4.55	Котельная №54 (ЦТП №5412)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Создание раздельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС; 4. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			2021-2029	41645,50	41645,50	41645,50	Собственные ср-ва РСО	-

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	1 вариант развития, ориентировочная стоимость, тыс.руб с НДС	2 вариант развития, ориентировочная стоимость, тыс.руб с НДС	3 вариант развития, ориентировочная стоимость, тыс.руб с НДС	Источник финансирования	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, программы энергосбережения
4.56	Котельная №54 (ЦТП №5413)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 2. Создание раздельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС; 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			2021-2029	41645,50	41645,50	41645,50	Собственные ср-ва РСО	-
4.57	Котельная №54 (ЦТП №5414)	АО «Красногорская теплосеть»	1. реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. создание раздельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС; 4. установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			2021-2029	41645,50	41645,50	41645,50	Собственные ср-ва РСО	-
4.58	Котельная №54 (ЦТП №5415)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 2. Создание раздельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС; 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			2021-2029	41645,50	41645,50	41645,50	Собственные ср-ва РСО	-
4.59	Котельная №54 (ЦТП №5416)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 2. Создание раздельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС; 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии; 4. Увеличение мощности теплообменного оборудования.			2021-2029	41645,50	41645,50	41645,50	Собственные ср-ва РСО	-
4.60	Котельная №54 (ЦТП №5417)	АО «Красногорская теплосеть»	Закрытие ЦТП с переключением потребителей на ЦТП №5410			2021-2029	41645,50	41645,50	41645,50	Собственные ср-ва РСО	-
4.61	Котельная №54 (ЦТП №5418)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 2. Создание раздельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС; 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			2021-2029	41645,50	41645,50	41645,50	Собственные ср-ва РСО	-
4.62	Котельная №54 (ЦТП №5420)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 2. Создание раздельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС; 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой			2021-2029	41645,50	41645,50	41645,50	Собственные ср-ва РСО	-



№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	1 вариант развития, ориентировочная стоимость, тыс.руб с НДС	2 вариант развития, ориентировочная стоимость, тыс.руб с НДС	3 вариант развития, ориентировочная стоимость, тыс.руб с НДС	Источник финансирования	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, программы энергосбережения
			энергии.								
4.63	Котельная №56 (новое ЦТП №5602)	АО «Красногорская теплосеть»	Строительство нового ЦТП от котельной №56 мощностью 7,0МВт для подключения потребителей АО «РЖД».			2021-2023	28791,69	28791,69	28791,69	Средства бюджета муниципального образования, ср-ва бюджета Московской обл.	-
4.64	Котельная №56 ( ЦТП №5601)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 2. Организация автоматической подпитки квартальных сетей из обратного трубопровода магистральной тепловой сети; 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			2021-2029	40528,50	40528,50	40528,50	Собственные ср-ва РСО	-
4.65	Котельная №57 (ЦТП 5701)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Создание раздельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС; 4. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			2021-2024	42560,60	42560,60	42560,60	Собственные ср-ва РСО	-
4.66	Котельная ПАО «КМЗ» (ЦТП 4701)	АО «Красногорская теплосеть» (ПАО «КМЗ» - на территории предприятия)	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую, с использованием теплообменного оборудования 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 4. Перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее реконструкции			2021-2029	41570,50	41570,50	41570,50	Собственные ср-ва РСО	-
4.67	Котельная ПАО «КМЗ» (ЦТП 4702)	АО «Красногорская теплосеть» (ПАО «КМЗ» - на территории предприятия)	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую, с использованием теплообменного оборудования 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 4. Перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее реконструкции			2021-2029	40582,46	40582,46	40582,46	Собственные ср-ва РСО	-
4.68	Котельная ПАО «КМЗ» (ЦТП 4703)	АО «Красногорская теплосеть» (ПАО «КМЗ» - на территории предприятия)	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования с увеличением установленной мощности для переключения потребителей котельной №19 и части потребителей с КМЗ 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую, с использованием теплообменного оборудования 3. Установка блока ГВС 4. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей			2021-2029	40582,46	40582,46	40582,46	Собственные ср-ва РСО	-

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	1 вариант развития, ориентировочная стоимость, тыс.руб с НДС	2 вариант развития, ориентировочная стоимость, тыс.руб с НДС	3 вариант развития, ориентировочная стоимость, тыс.руб с НДС	Источник финансирования	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, программы энергосбережения
			данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 5. Перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее реконструкции								
4.69	Котельная ПАО «КМЗ» (ЦТП 4704)	АО «Красногорская теплосеть» (ПАО «КМЗ» - на территории предприятия)	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую, с использованием теплообменного оборудования 3. Установка блока ГВС 4. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП) 5. Перевод ЦТП на работу от котельной №7 после ее реконструкции.			2021-2029	40582,46	40582,46	40582,46	Собственные ср-ва РСО	-
4.70	Котельная ПАО «КМЗ» (ЦТП 4705)	АО «Красногорская теплосеть» (ПАО «КМЗ» - на территории предприятия)	Не планируются работы в связи с отсутствием оборудования.			-	-	-	-	-	-
4.71	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Наладка тепловой сети от котельной №2 . Зимний режим. Летний режим с подключением потребителей котельной №1 по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Павшинский бульвар, д.4, стр.1			2021	1492,30	1492,30	1492,30	Прибыль	Инвестиционная программа ООО "ТеплоВодоСнабжение" г.о. Красногорск Московской области на 2020-2024 годы
<b>5. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей</b>											
5.1	Котельная № 1	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция магистральных тепловых сетей в связи с их износом общей протяженностью 0,38 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250мм в ППУ-изоляции)			2021-2022	11642,35	11642,35	11642,35	Средства за техническое присоединение и прочие источники финансирования	-
5.2	Строительство магистральной кольцевой тепловой сети (от котельных № 1 и № 7) 1 Этап	АО "Красногорская теплосеть"	Разработка проектно-сметной документации на строительство магистральной кольцевой тепловой сети (от котельных №1 и №7); I этап dy 150..800, L=2136 м;			2021	19820,20	19820,20	19820,20	Средства бюджета муниципального образования, ср-ва бюджета Московской обл.	
5.3	Строительство магистральной кольцевой тепловой сети (от котельных № 1 и № 7) 2 Этап	АО "Красногорская теплосеть"	Разработка проектно-сметной документации на строительство магистральной кольцевой тепловой сети (от котельных №1 и №7); II этап: dy 150..600, L=7151,9 м.			2021	65538,85	65538,85	65538,85	Средства бюджета муниципального образования, ср-ва бюджета Московской обл.	
5.4	Строительство магистральной кольцевой тепловой сети (от котельных № 1 и № 7)	АО "Красногорская теплосеть"	I этап: от ТК1 до ТК-новая2 - строительство магистральной тепловой сети от котельной №1; отТК-2 до т.16, от т.11 до ТК-1-7 - строительство магистральной тепловой сети от котельной №7; 2 dy 600, L=1307 м; 2 dy 500, L=772,7 м; dy 200, L=270 м			2021-2023	371887,69	371887,69	371887,69	Средства бюджета муниципального образования, ср-ва бюджета Московской обл.	-

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	1 вариант развития, ориентировочная стоимость, тыс.руб с НДС	2 вариант развития, ориентировочная стоимость, тыс.руб с НДС	3 вариант развития, ориентировочная стоимость, тыс.руб с НДС	Источник финансирования	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, программы энергосбережения
5.5	Котельная № 1 (ЦТП0101)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,23 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125, Т3 = 80мм, Т4 = 65мм в ППУ-изоляции)			2021-2022	5228,38	5228,38	5228,38	Средства за техническое присоединение и прочие источники финансирования	-
5.6	Котельная № 1 (ЦТП0102)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,1 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду159, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)			2021-2022	2668,66	2668,66	2668,66	Средства за техническое присоединение и прочие источники финансирования	-
5.7	Котельная № 1 (ЦТП 0103)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,55 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100, Т3 = 80мм, Т4 = 65мм в ППУ-изоляции)			2021-2022	14677,62	14677,62	14677,62	Средства за техническое присоединение и прочие источники финансирования	-
5.8	Котельная № 1 (ЦТП 0104)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,75 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100, Т3 = 65мм, Т4 = 50мм в ППУ-изоляции)			2021-2022	17049,05	17049,05	17049,05	Средства за техническое присоединение и прочие источники финансирования	-
5.9	Строительство магистральной кольцевой тепловой сети (от котельной № 2)	АО "Красногорская теплосеть"	II этап:от ТК-3 до ТК-2-8 - реконструкция магистральной тепловой сети от котельной №2; dy 500, L=446,7 м; 2 dy 400, L=844,5 м			2021-2023	208423,18	208423,18	208423,18	Средства бюджета муниципального образования, ср-ва бюджета Московской обл.	-
5.10	Котельная № 2	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция магистральных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция магистральных тепловых сетей общей протяженностью 0,63 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250мм в ППУ-изоляции)			2021-2023	19301,79	19301,79	19301,79	Средства за техническое присоединение и прочие источники финансирования	-
5.11	Котельная № 2 (ЦТП №0205)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,4 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)			2021-2023	10674,63	10674,63	10674,63	Средства за техническое присоединение и прочие источники финансирования	-
5.12	Котельная № 2 (ЦТП №0206)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,1 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм, Т3 = 80мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)			2021-2023	2273,21	2273,21	2273,21	Средства за техническое присоединение и прочие источники финансирования	-
5.13	Котельная № 2 (ЦТП №0207)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,3 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм, Т3 = 80мм, Т4 = 65мм в ППУ-изоляции)			2021-2023	6819,62	6819,62	6819,62	Средства за техническое присоединение и прочие источники финансирования	-
5.14	Котельная № 2 (ЦТП №0208)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом:1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,2 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80, Т3 = 80мм, Т4 = 50мм в ППУ-изоляции)			2021-2023	4546,41	4546,41	4546,41	Средства за техническое присоединение и прочие источники финансирования	-

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	1 вариант развития, ориентировочная стоимость, тыс.руб с НДС	2 вариант развития, ориентировочная стоимость, тыс.руб с НДС	3 вариант развития, ориентировочная стоимость, тыс.руб с НДС	Источник финансирования	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, программы энергосбережения
5.15	Котельная № 2 (ЦТП №0209)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,35 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм, Т3 = 80мм, Т4 = 50мм в ППУ-изоляции)			2021-2023	7956,22	7956,22	7956,22	Средства за техническое присоединение и прочие источники финансирования	-
5.16	Котельная № 2 (ЦТП №0210)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,32 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм, Т3 = 80мм, Т4 = 50мм в ППУ-изоляции)			2021-2023	7274,26	7274,26	7274,26	Средства за техническое присоединение и прочие источники финансирования	-
5.17	Котельная № 2 (ЦТП №0211)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,42 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100, Т3 = 80мм, Т4 = 65мм в ППУ-изоляции).			2021-2023	9547,47	9547,47	9547,47	Средства за техническое присоединение и прочие источники финансирования	-
5.18	Котельная № 2 (ЦТП №0212)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,2 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции).			2021-2023	5337,32	5337,32	5337,32	Средства за техническое присоединение и прочие источники финансирования	-
5.19	Котельная № 2 (ЦТП №0218)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,1 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)			2021-2023	2668,66	2668,66	2668,66	Средства за техническое присоединение и прочие источники финансирования	-
5.20	Котельная № 2 (ЦТП №0219)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,27 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125мм, Т3 = 80мм, Т4 = 50мм в ППУ-изоляции)			2021-2023	6137,66	6137,66	6137,66	Средства за техническое присоединение и прочие источники финансирования	-
5.17	Котельная № 2 (ЦТП №0220)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,3 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм, Т3 = 80мм, Т4 = 65мм в ППУ-изоляции)			2021-2023	6819,62	6819,62	6819,62	Средства за техническое присоединение и прочие источники финансирования	-
5.18	Котельная № 2 (ЦТП №0221)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,1 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду65мм, Т3 = 65мм, Т4 = 50мм в ППУ-изоляции)			2021-2023	2273,21	2273,21	2273,21	Средства за техническое присоединение и прочие источники финансирования	-
5.18.1	Котельная №2 (новое ЦТП-Зоркий)	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство участка магистральной тепловой сети для подключения ЦТП- Зоркий: 2d 108 – 0,02км; Строительство распределительных тепловых сетей: 2d108 – 0.02км; dg 89, dc57 – 0,02км.			2021-2023	815,99	815,99	815,99	Собственные ср-ва РСО	-

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	1 вариант развития, ориентировочная стоимость, тыс.руб с НДС	2 вариант развития, ориентировочная стоимость, тыс.руб с НДС	3 вариант развития, ориентировочная стоимость, тыс.руб с НДС	Источник финансирования	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, программы энергосбережения
5.19	Котельная № 5	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС, в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей отопления общей протяженностью 0,25 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм в ППУ-изоляции); 2. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей протяженностью 0,1 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм, Т3 = Ду50мм, Т4 = Ду50мм в ППУ-изоляции); 3. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей протяженностью 0,2 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду200мм, Т3 = Ду100мм, Т4 = Ду80мм в ППУ-изоляции)			2021-2022	13343,29	13343,29	13343,29	Средства за техническое присоединение и прочие источники финансирования	-
5.20	Котельная №6	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей, в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 1,58 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм в ППУ-изоляции)			2021-2022	21082,40	21082,40	21082,40	Средства за техническое присоединение и прочие источники финансирования	-
5.21	Реконструкция тепловой сети (от котельной № 7)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция магистральной сети от ТК-1 до ТК-2 ул.Карбышева Реконструкция магистральной сети: в соответствии с ПСД			2021-2022	12000,00	12000,00	12000,00	Средства бюджета муниципального образования, ср-ва бюджета Московской обл.	
5.22	Строительство магистральной кольцевой тепловой сети (от котельных № 7 и № 2)	АО "Красногорская теплосеть"	III этап: от котельной №7 до ТК-2 - реконструкция магистральной тепловой сети котельной №7; от ТК1-7 до У-14-А - реконструкция тепловой сети от котельной №2; 2dy 800, L=42 м; 2 dy 700, L=560 м; 2dy 600, L=265 м; 2 2 dy 500, L=380 м			2022	114950,53	114950,53	114950,53	Средства бюджета муниципального образования, ср-ва бюджета Московской обл.	
5.23	Строительство магистральной кольцевой тепловой сети (от котельной № 7)	АО "Красногорская теплосеть"	VI этап: от ТК-нов.кольцо до ТК-новая 2 - строительство магистральной тепловой сети от котельной №7 в сторону котельной №1; 2dy 500, L=3715 м; 2 dy 250, L=580 м; 2dy 200, L=65 м; 2 dy 150, L=40 м			2022	364514,08	364514,08	364514,08	Средства бюджета муниципального образования, ср-ва бюджета Московской обл.	
5.24	Котельная №7 (ЦТП 0701)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей, в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,4 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм, Т3 = 80мм, Т4 = 65мм в ППУ-изоляции)			2020-2022	10674,63	10674,63	10674,63	Средства за техническое присоединение и прочие источники финансирования	-
5.25	Котельная №7 (ЦТП 0702)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей, в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,1 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)			2020-2022	2668,66	2668,66	2668,66	Средства за техническое присоединение и прочие источники финансирования	-
5.26	Котельная №7 (ЦТП 0703)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей, в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,67 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)			2020-2022	17880,01	17880,01	17880,01	Средства за техническое присоединение и прочие источники финансирования	-

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	1 вариант развития, ориентировочная стоимость, тыс.руб с НДС	2 вариант развития, ориентировочная стоимость, тыс.руб с НДС	3 вариант развития, ориентировочная стоимость, тыс.руб с НДС	Источник финансирования	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, программы энергосбережения
5.27	Котельная №7(ЦТП 0704)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,65 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)			2020-2022	17346,28	17346,28	17346,28	Средства за техническое присоединение и прочие источники финансирования	-
5.28	Котельная №7 (ЦТП 0705)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,47 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)			2020-2022	12542,69	12542,69	12542,69	Средства за техническое присоединение и прочие источники финансирования	-
5.29	Котельная №7 (ЦТП 0706)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 4,0 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100 в ППУ-изоляции); 2. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,35 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125, Т3 = 65мм, Т4 = 65мм в ППУ-изоляции)			2020-2022	60044,81	60044,81	60044,81	Средства за техническое присоединение и прочие источники финансирования	-
5.30	Котельная №7 (ЦТП 0707)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,16 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду50мм в ППУ-изоляции); 2. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,54 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду200мм, Т3 = 150мм, Т4 = 125мм в ППУ-изоляции)			2020-2022	18680,61	18680,61	18680,61	Средства за техническое присоединение и прочие источники финансирования	-
5.31	Котельная №7 (ЦТП 0708)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,28 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм, Т3 = 100мм, Т4 = 100мм в ППУ-изоляции)			2020-2022	7472,24	7472,24	7472,24	Средства за техническое присоединение и прочие источники финансирования	-
5.32	Котельная №7 ((ЦТП 0709)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,67 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)			2020-2022	17880,01	17880,01	17880,01	Средства за техническое присоединение и прочие источники финансирования	-
5.33	Котельная №7 (ЦТП 0710)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом:1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,34 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)			2020-2022	9073,44	9073,44	9073,44	Средства за техническое присоединение и прочие источники финансирования	-
5.34	Котельная №8	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,05 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду65мм в ППУ-изоляции)			2021-2022	1220,08	1220,08	1220,08	Средства за техническое присоединение и прочие источники финансирования	-
5.35	Котельная №9	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,25 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)			2020-2022	6671,65	6671,65	6671,65	Средства за техническое присоединение и прочие источники финансирования	-

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	1 вариант развития, ориентировочная стоимость, тыс.руб с НДС	2 вариант развития, ориентировочная стоимость, тыс.руб с НДС	3 вариант развития, ориентировочная стоимость, тыс.руб с НДС	Источник финансирования	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, программы энергосбережения
5.36	Котельная №10	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 1,0 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125мм, Т3 = 80мм, Т4 = 65мм в ППУ-изоляции)			2021-2022	26686,58	26686,58	26686,58	Средства за техническое присоединение и прочие источники финансирования	-
5.37	Котельная №11	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС, в связи с их износом:1. реконструкция тепловых сетей отопления общей протяженностью 0,07 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм в ППУ-изоляции)			2021-2022	1220,08	1220,08	1220,08	Средства за техническое присоединение и прочие источники финансирования	-
5.38	Котельная №12	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,24 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125мм, Т3 = 125мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)			2021-2022	7369,02	7369,02	7369,02	Средства за техническое присоединение и прочие источники финансирования	-
5.39	Котельная 12, ЦТП 4802 котельной «Бецема»	АО «Красногорская теплосеть»	Строительство участка тепловой сети для переключения потребителей котельной №12 на ЦТП №4802: 2d0159 – 0.09 км; 2d0108 – 0.025 км; 2d89 - 0.09 км; 2d50 – 0.025 км			2024-2029	11416,15	11416,15	11416,15	Собственные ср-ва РСО и прочие источники финансирования	-
5.40	Котельная №14	АО "Красногорская теплосеть"	. Строительство тепловых сетей отопления и ГВС от ТК-1 (котельной №28) до вновь строящейся ТК между домами по ул.Мира,14 и ул.Мира,16 общей протяженностью 0,17 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм, Т3, Т4 = Ду80мм в ППУ-изоляции); 2. Строительство тепловых сетей ГВС от вновь строящейся ТК между домами по ул.Мира,14 и ул.Мира,1 до т.15 (котельной №14) общей протяженностью 0,1 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т3, Т4 = Ду80мм в ППУ-изоляции); 3. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС от т.15 (котельной №14) до ТК-7 (котельной №14) общей протяженностью 0,35км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250мм, Т3 = Ду125мм, Т4 = Ду80мм в ППУ-изоляции); 4. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС от ТК-7 (котельной №14) до т.10 (котельной №14) общей протяженностью 0,12 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250мм, Т3 = Ду150мм, Т4 = Ду100мм в ППУ-изоляции); 5. Реконструкция тепловых сетей отопления от т.10 (котельной №14) до котельной №14 общей протяженностью 0,065 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250мм в ППУ-изоляции). ИТОГО: общая протяженность сетей отопления - 0,71 км; сетей ГВС - 0,74 км.  Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС, в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей протяженностью 0,4 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм, Т3 = 100мм, Т4 = 65мм в			2021-2022	70167,60	70167,60	70167,60	Средства за техническое присоединение и прочие источники финансирования	-

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	1 вариант развития, ориентировочная стоимость, тыс.руб с НДС	2 вариант развития, ориентировочная стоимость, тыс.руб с НДС	3 вариант развития, ориентировочная стоимость, тыс.руб с НДС	Источник финансирования	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, программы энергосбережения
			ППУ-изоляции); Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС, в связи с их износом: 2. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей протяженностью 0,3 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм, Т3 = 65мм, Т4 = 50мм в ППУ-изоляции); 3. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей протяженностью 0,2 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции);								
5.41	Котельная №19	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей, в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,25 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)			2021-2022	8714,89	8714,89	8714,89	Средства за техническое присоединение и прочие источники финансирования	-
5.42	Котельная №20	АО "Красногорская теплосеть"	Перекладка наружных тепловых сетей от ТК-2А до ТК-3 протяженность 460 п.м. бесканальная 2До-273 ППУ-ПЭ			2021	15360,44	15360,44	15360,44	Собственные средства РСО. Амортизационные отчисления. Прибыль, направленная на инвестиции	Инвестиционная программа по реконструкции, модернизации и развитию систем теплоснабжения ПАО "Красногорская теплосеть" на 2018-2022 годы
5.43	Котельная №20	АО "Красногорская теплосеть"	Перекладка наружных тепловых сетей от ТК-3 до ЦТП 1-20-5 протяженность 304 п.м. бесканальная 2До-273 ППУ-ПЭ			2021	12121,84	12121,84	12121,84	Собственные средства РСО. Амортизационные отчисления. Прибыль, направленная на инвестиции	Инвестиционная программа по реконструкции, модернизации и развитию систем теплоснабжения ПАО "Красногорская теплосеть" на 2018-2022 годы
5.44	Котельная №24	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС, в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей протяженностью 0,37 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду200мм, Т3 = Ду125мм, Т4 = Ду100мм в ППУ-изоляции); 2. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей протяженностью 0,03 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм, Т3 = Ду100мм, Т4 = Ду80мм в ППУ-изоляции); 3. Реконструкция тепловых сетей отопления общей протяженностью 0,02 км в 2-х трубном канальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм в ППУ-изоляции); 4. Реконструкция тепловых сетей отопления общей протяженностью 0,03 км в 2-х трубном канальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм в ППУ-изоляции); 5. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей протяженностью 0,08 км в 4-х трубном канальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм, Т3 = Ду65мм, Т4 = Ду50мм в ППУ-изоляции); 6. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей протяженностью 0,12 км в 4-х трубном бесканальном			2020-2022	8673,14	8673,14	8673,14	Плата за техническое присоединения, прибыль, направленная на инвестиции, кредиты	-



№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	1 вариант развития, ориентировочная стоимость, тыс.руб с НДС	2 вариант развития, ориентировочная стоимость, тыс.руб с НДС	3 вариант развития, ориентировочная стоимость, тыс.руб с НДС	Источник финансирования	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, программы энергосбережения
			исполнении (Т1, Т2 = Ду200мм, Т3 = Ду150мм, Т4 = Ду100мм в ППУ-изоляции)								
5.45	Котельная №28	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС, в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей протяженностью 0,15 км в 4-х трубном канальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм, Т3 = 80мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции); 2. Реконструкция тепловых сетей отопления общей протяженностью 0,06 км в 2-х трубном канальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм в ППУ-изоляции)			2021-2022	3335,82	3335,82	3335,82	Средства за техническое присоединение и прочие источники финансирования	-
5.46	Котельная №38	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство магистральной тепловой сети: 2d 300 – 0,24 км; Реконструкция квартальных тепловых сетей отопления и горячего водоснабжения стальными трубопроводами в ППУ изоляции. Трубопроводы отопления: 2d250 – 0,2004 км, 2d200 – 0,072км; 2d150 – 0,3816 км; 2d125 – 0,084 км; 2d80 – 0,06 км; Трубопроводы горячего водоснабжения: 2d125 – 0,2004 км; 2d100 – 0,0072 км; 2d80 – 0,0516 км; 2d65 – 0,414 км; 2d40 – 0,06 км.			2021-2024	83620,82	83620,82	83620,82	Собственные ср-ва РСО и прочие источники финансирования	-
5.47	Котельная №40	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция тепловых сетей поселка . Прокладка стальных трубопроводов в ППМИ изоляции: Ду 529, Лобщ.= 16 м, Ду 426, Лобщ.= 1084 м, Ду 377, Лобщ.= 580 м, Ду 325, Лобщ.= 434 м, Ду 273, Лобщ.= 54 м, Ду 219, Лобщ.= 150 м, Ду 159, Лобщ.= 1274 м, Ду 133, Лобщ.= 694 м, Ду 108, Лобщ.= 2904 м, Ду 89, Лобщ.= 1144 м, Ду 76, Лобщ.= 1996 м, Ду 57, Лобщ.= 1453 м, Ду 45, Лобщ.= 241 м, Ду 38, Лобщ.= 120 м, Ду 32, Лобщ.= 110 м. Прокладка трубопроводов Изопрофлекс в изоляции ППУ: Ду 160, Лобщ.= 2289 м, Ду 140, Лобщ.= 146 м, Ду 110, Лобщ.= 1347 м, Ду 90, Лобщ.= 181 м, Ду 75, Лобщ.= 768 м, Ду 63, Лобщ.= 1518 м, Ду 50, Лобщ.= 935 м, Ду 40, Лобщ.= 102 м.Итого – реконструкция тепловых сетей котельной №40 – 12,254 км (в однострубно исчислении).			2020-2022	299156,60	299156,60	299156,60	Плата за техническое присоединения, прибыль, направленная на инвестиции, кредиты	-
5.48	Котельная №40 (ЦТП 4002)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция тепловых сетей отопления стальными трубопроводами в ППУ изоляции, бесканально: Ду 200 – 0,385 км; Ду 150 – 0,690 км; Ду 70 – 0,780 км; ду 50 – 0,380 км.Итого: реконструкция тепловых сетей отопления – 2,235 км (в однострубно исчислении).Реконструкция тепловых сетей ГВС бесканально: Трубопроводы Изопрофлекс-А - Ду 125 – 0,170 км; Ду 110 – 0,595 км; Ду 90 – 0,535 км; Ду 75 – 1,325 км; Ду 63 – 1,06 км; Ду 50 – 0,970 км; Ду 40 – 2,590 км. Стальные трубопроводы – Ду 150 – 0,015 км; Ду 100 – 0,015 км; Ду 80 – 0,010 км; Ду 50 – 0,025 км; Ду 40 – 0,060 км; Ду 25 – 0,015 км.Итого: реконструкция тепловых сетей ГВС – 7,385 км (в однострубно исчислении).			2020-2022	98540,21	98540,21	98540,21	Плата за техническое присоединения, прибыль, направленная на инвестиции, кредиты	-

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	1 вариант развития, ориентировочная стоимость, тыс.руб с НДС	2 вариант развития, ориентировочная стоимость, тыс.руб с НДС	3 вариант развития, ориентировочная стоимость, тыс.руб с НДС	Источник финансирования	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, программы энергосбережения
5.49	Котельная №43 (ЦТП-4301)	АО "Красногорская теплосеть"	<p>Мероприятия по перекладке тепловых сетей ЦТП №4301 запланированы в рамках реконструкции тепловых сетей котельной №40, т.к. планируется переподключение данного ЦТП к магистральным тепловым сетям котельной №40.</p> <p>Мероприятия по строительству магистральной тепловой сети от котельной №40 до ЦТП 4301 учтены в мероприятиях по тепловым сетям Котельной №40(поселок).</p> <p>Реконструкция тепловых сетей отопления стальными трубопроводами в ППУ изоляции, бесканально:  Ду 200 – 0,03 км; Ду 150 – 0,830 км; Ду 125 – 0,41; Ду 100 – 0,610 км; Ду 80 – 0,565 км; Ду 70 – 0,485 км; Ду 50 – 0,520 км; Ду 32 – 0,060 км; Ду 25 – 0,125 км.</p> <p>Итого: реконструкция тепловых сетей отопления - 3,635 км (в однострубно́м исчислении).</p> <p>Реконструкция тепловых сетей ГВС бесканально:  Трубопроводы Изопрофлекс-А - Ду 125 – 0,015 км; Ду 110 – 0,525 км; Ду 90 – 0,070 км; Ду 75 – 0,625 км; Ду 63 – 0,745 км; Ду 50 – 1,160 км; Ду 40 – 2,5 км;  Стальные трубопроводы – Ду 100 – 0,015 км; Ду 80 – 0,015 км; Ду 50 – 0,060 км; Ду 40 – 0,060 км.</p> <p>Итого: реконструкция тепловых сетей ГВС - 5,79 км (в однострубно́м исчислении).</p>			2020-2022	77257,66	77257,66	77257,66	Плата за техническое присоединения, прибыль, направленная на инвестиции, кредиты	-
5.50	Котельная №53 (Новая котельная №53-54)	АО "Красногорская теплосеть"	<p>Реконструкция участка магистральной тепловой сети от ТК-12 ул. Парковая до Новой тепловой камеры по ул. Карбышева: 2d325 – 0.492км</p>			2021-2023	39747,27	39747,27	39747,27	Собственные ср-ва РСО и прочие источники финансирования	-
5.51	Новая котельная 53-54	АО "Красногорская теплосеть"	<p>1. Строительство тепловых сетей от новой котельной до ТК-1 у котельной №53, ул. Парковая, в/г 4а общей протяженностью 0,1 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду700 мм в ППУ-изоляции);</p> <p>2. Реконструкция тепловых сетей от ТК-5 до котельной №53, ул. Парковая, в/г 4а общей протяженностью 2,4 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду500 мм в ППУ-изоляции)</p> <p>3. Реконструкция тепловых сетей от ТК-8 до ЦТП "РКР", ул. Полевая общей протяженностью 0,3 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250 мм в ППУ-изоляции)</p> <p>4. Реконструкция тепловых сетей от ТК-8 до ЦТП №4, ул. Старая, в/г 1 общей протяженностью 0,42 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду300 мм в ППУ-изоляции);</p> <p>5. Реконструкция тепловых сетей от ТК-1 до ТК-9 общей протяженностью 0,6 км в 2-х трубном бесканальном</p>			2022-2024	339566,50	339566,50	339566,50	Собственные ср-ва РСО и прочие источники финансирования	-

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	1 вариант развития, ориентировочная стоимость, тыс.руб с НДС	2 вариант развития, ориентировочная стоимость, тыс.руб с НДС	3 вариант развития, ориентировочная стоимость, тыс.руб с НДС	Источник финансирования	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, программы энергосбережения
			<p>исполнении (Т1, Т2 = Ду500 мм в ППУ-изоляции);</p> <p>6. Реконструкция тепловых сетей от ТК-9 до ТК-15 общей протяженностью 0,35 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду500 мм в ППУ-изоляции);</p> <p>7. Реконструкция тепловых сетей от ТК-19 до ТК-15 общей протяженностью 0,2 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду400 мм в ППУ-изоляции);</p> <p>8. Реконструкция тепловых сетей от ТК-19 до ТК-20 общей протяженностью 0,06 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду400 мм в ППУ-изоляции);</p> <p>ИТОГО: общая протяженность реконструируемых сетей - 4,43 км</p>								
5.52	Котельная №56	АО "Красногорская теплосеть"	<p>Первый этап: 1. Реконструкция тепловых сетей от котельной до ТК-3 общей протяженностью 0,03 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду400 мм в ППУ-изоляции);</p> <p>2. Реконструкция тепловых сетей от ТК-22 до ТК-220 общей протяженностью 0,4 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250 мм в ППУ-изоляции);</p> <p>3. Реконструкция тепловых сетей от ТК-213 до здания (Универмаг) по ул.Советская,32 общей протяженностью 0,06 км в 2-х трубном канальном исполнении (Т1, Т2 = Ду50 мм в ППУ-изоляции);</p> <p>4. Реконструкция тепловых сетей от ТК-220 до котельной общей протяженностью 0,38 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду350 мм в ППУ-изоляции);</p> <p>ИТОГО: общая протяженность реконструируемых сетей - 0,87 км</p>			2021-2023	32494,63	32494,63	32494,63	Средства за техническое присоединение и прочие источники финансирования	-
5.53	Котельная №56	АО "Красногорская теплосеть"	<p>Второй этап : 1. Реконструкция тепловых сетей от ТК-21 до т.2 общей протяженностью 0,15 км в 2-х трубном канальном исполнении (Т1, Т2 = Ду200 мм в ППУ-изоляции);</p> <p>2. Реконструкция тепловых сетей от т.2 до ТК-220 общей протяженностью 0,1 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250 мм в ППУ-изоляции);</p> <p>ИТОГО: общая протяженность реконструируемых сетей - 0,25 км</p>			2022-2027	7659,44	7659,44	7659,44	Средства за техническое присоединение и прочие источники финансирования	-

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	1 вариант развития, ориентировочная стоимость, тыс.руб с НДС	2 вариант развития, ориентировочная стоимость, тыс.руб с НДС	3 вариант развития, ориентировочная стоимость, тыс.руб с НДС	Источник финансирования	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, программы энергосбережения
5.54	Строительство тепловой сети I категории для подключения здания ГБУЗ МО «Московская областная детская больница» по адресу: МО, г.о. Красногорск, кадастровый номер ЗУ : 50:11:0010104:1 от магистральной тепловой сети ПАО «МОЭК»	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство магистральной тепловой сети от точки врезки в тепловые сети ПАО «МОЭК до границы здания подключаемого Объекта: 2d 250 – 0,275км.			2021	110000,00	110000,00	110000,00	Собственные ср-ва РСО и прочие источники финансирования	-
5.55	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"	Капитальный ремонт тепловой сети отопления котельной КМЗ с тепловой камерой ТК-9 от ЦТП-1 до ТК-9: тепловые сети, проложенные бесканальным способом До-219 мм., L=120м			2021	4462,59	4462,59	4462,59	Средства бюджета муниципального образования, ср-ва бюджета Московской обл.	-
5.56	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"	Капитальный ремонт тепловой сети отопления котельной КМЗ ул. Пионерская, от ТК-10 до жилого дома №17 тепловые сети, проложенные бесканальным способом До-89 мм L=52м.			2021	1312,79	1312,79	1312,79	Средства бюджета муниципального образования, ср-ва бюджета Московской обл.	-
5.57	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"	Капитальный ремонт тепловой сети отопления котельной КМЗ с тепловой камерой ТК-10, от ТК-10 до ТК-11 тепловые сети, проложенные бесканальным способом До-219мм L=294м.			2021	9217,78	9217,78	9217,78	Средства бюджета муниципального образования, ср-ва бюджета Московской обл.	-
5.58	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"	Капитальный ремонт тепловой сети отопления котельной и ГВС КМЗ ул. Пионерская, от ТК-11 до жилого дома №15 тепловые сети, проложенные бесканальным способом До-125мм L=52м, ГВС Д-110мм L=26м, Д-63мм L=26м.			2021	4282,76	4282,76	4282,76	Средства бюджета муниципального образования, ср-ва бюджета Московской обл.	-
5.59	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"	Капитальный ремонт тепловой сети отопления котельной КМЗ с тепловой камерой ТК-11 от ТК-11 до ТК-12 тепловые сети, проложенные бесканальным способом			2021	5362,25	5362,25	5362,25	Средства бюджета муниципального образования, ср-ва бюджета Московской обл.	-
5.60	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"	Капитальный ремонт тепловой сети отопления котельной КМЗ с тепловой камерой ТК-12, ТК-15. от ТК-12 до ТК-16 через ТК-15 проложенные бесканальным способом До-159мм L=280м.			2021	7600,02	7600,02	7600,02	Средства бюджета муниципального образования, ср-ва бюджета Московской обл.	-

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	1 вариант развития, ориентировочная стоимость, тыс.руб с НДС	2 вариант развития, ориентировочная стоимость, тыс.руб с НДС	3 вариант развития, ориентировочная стоимость, тыс.руб с НДС	Источник финансирования	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, программы энергосбережения
5.61	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"	Капитальный ремонт тепловой сети горячего водоснабжения и отопления ул. Вокзальная, ЦТП №22, от ТК-8 через Т-3 до ж/д 8 тепловые сети, проложенные бесканальным способом До-159мм L=360м., До-89мм L=20м. ГВС Д-110мм. L=180м, Д-90мм. L=180м., Д-63мм. L=10м			2021	13561,83	13561,83	13561,83	Средства бюджета муниципального образования, ср-ва бюджета Московской обл.	-
5.62	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"	Капитальный ремонт тепловой сети горячего водоснабжения от УТ-9 до ж/д 7 по ул. Королева, котельной №16 тепловые сети ГВС, проложенные бесканальным способом.ГВС Д-160мм. L=150м,Д-110мм. L=150м.			2021	5384,46	5384,46	5384,46	Средства бюджета муниципального образования, ср-ва бюджета Московской обл.	-
5.63	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"	Капитальный ремонт тепловой сети горячего водоснабжения и отопления ул. Строительная, ЦТП №26, от ТК-22 до ТК-23 тепловые сети, проложенные бесканальным способом До-159мм L=80м., До-90мм.L=72м.,ГВС Д-160мм. L=60м, Д-90мм. L=60м.			2021	2772,22	2772,22	2772,22	Средства бюджета муниципального образования, ср-ва бюджета Московской обл.	-
5.64	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"	Ремонт тепловой сети отопления ЦТП № 22 от ТК-11 до ж/д № 22 по ул. Вокзальная тепловые сети, проложенные бесканальным способом До-89мм L=20м., ГВС Д-75мм. L=10м, Д-63мм. L=10м.			2021	534,6	534,6	534,6	Средства бюджета муниципального образования, ср-ва бюджета Московской обл.	-
5.65	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"	Ремонт тепловой сети отопления котельная № 16 от т.врезки № 1 до ж/д № 5 по ул. Королева тепловые сети ГВС, проложенные бесканальным способом.ГВС Д-160мм. L=40м, Д-110мм. L=40м.			2021	2299,25	2299,25	2299,25	Средства бюджета муниципального образования, ср-ва бюджета Московской обл.	-
5.66	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"	Ремонт внутриквартальных тепловых сетей г. Красногорск М.О. тепловые сети котельной №2.Теплосеть от ЦТП-19-2-1 до ТК 2.19.1 по ул. Ленина тепловые сети ГВС, проложенные бесканальным способом.ГВС Д- 160мм. L=40м, Д-110мм. L=40м.			2021	1961,81	1961,81	1961,81	Средства бюджета муниципального образования, ср-ва бюджета Московской обл.	-
5.67	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"	Ремонт внутриквартальных тепловых сетей г. Красногорск М.О. тепловые сети котельной №2.Теплосеть от ТК 2.19.1 до ТК 2.19.2 по ул. Ленина L=29 м канальная 2До- 133, Дгв-89, Дц-57			2021	1211,11	1211,11	1211,11	Средства бюджета муниципального образования, ср-ва бюджета Московской обл.	-
5.68	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"	Ремонт внутриквартальных тепловых сетей г. Красногорск М.О. тепловые сети котельной №2.Теплосеть от ТК 2.19.2 до ж/д № 15 по ул. Ленина L=31 м канальная 2До 159, Дгв-133, Дц-76			2021	1838,52	1838,52	1838,52	Средства бюджета муниципального образования, ср-ва бюджета Московской обл.	-

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	1 вариант развития, ориентировочная стоимость, тыс.руб с НДС	2 вариант развития, ориентировочная стоимость, тыс.руб с НДС	3 вариант развития, ориентировочная стоимость, тыс.руб с НДС	Источник финансирования	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, программы энергосбережения
5.69	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"	Капитальный ремонт тепловой сети отопления котельной КМЗ с тепловой камерой ТК-11 от ТК-11 до ТК-12 тепловые сети, проложенные бесканальным способом До-219мм L=158м.			2021	5362,25	5362,25	5362,25	Средства бюджета муниципального образования, ср-ва бюджета Московской обл.	-
5.70	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"	ремонт тепловой сети горячего водоснабжения и отопления ул. Вокзальная, ЦТП №22, от ТК-10 через ТК-11 до ж/д 23 тепловые сети, проложенные бесканальным способом До-159мм L=100м., До-108мм L=70м. ГВС Д-110мм. L=50м., Д-90мм. L=50м., Д-75мм. L=35м., Д-63мм, L=35м.			2021	116585,87	116585,87	116585,87	Средства бюджета муниципального образования, ср-ва бюджета Московской обл.	-
5.71	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"	ремонт тепловой сети горячего водоснабжения и отопления ул. Строительная, ЦТП №26, от ТК-22 до ТК-23 тепловые сети, проложенные бесканальным способом До-159мм L=80м., До-90мм. L=72м, ГВС Д-160мм L=60м, Д-90мм. L=60м.			2021	2772,22	2772,22	2772,22	Средства бюджета муниципального образования, ср-ва бюджета Московской обл.	-
5.72	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"	Ремонт тепловой сети отопления ЦТП № 22 от ТК-11 до ж/д № 22 по ул. Вокзальная тепловые сети, проложенные бесканальным способом До-89мм L=20м. ГВС Д- 75мм. L=10м, Д-63мм. L=10м.			2021	534,60	534,60	534,60	Средства бюджета муниципального образования, ср-ва бюджета Московской обл.	-
5.73	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Техническое обследование, ПИР и СМР по устройству водоотведения грунтовых вод из каналов тепловой сети от котельной №1 по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Красногорский бульвар			2023-2024	6164,10	6164,10	6164,10	Прибыль	Инвестиционная программа ООО "ТеплоВодоСнабжение" г.о. Красногорск Московской области на 2020-2024 годы
5.74	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Реконструкция тепловой сети котельной №1 от т.103 до корпуса 26, Ду108 L=30м, по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Павшинский б-р ,д.26.			2022	3764,60	3764,60	3764,60	Прибыль	Инвестиционная программа ООО "ТеплоВодоСнабжение" г.о. Красногорск Московской области на 2020-2024 годы
5.75	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Реконструкция переемычки между теплосетями котельной № 1 (ТК-208) и котельной № 2 (ТК-8), Ду500, по адресу: М.О., г.о. Красногорск			2021	6886,60	6886,60	6886,60	Прибыль и амортизация	Инвестиционная программа ООО "ТеплоВодоСнабжение" г.о. Красногорск Московской области на 2020-2024 годы
5.76	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Реконструкция тепловой сети котельной №2 закольцовка от ТК-3.9 до ТК-3.10, Ду250 L=70м, по адресу: М.О., г.о. Красногорск ул Спасская, д.10			2021-2022	9517,40	9517,40	9517,40	Прибыль и амортизация	Инвестиционная программа ООО "ТеплоВодоСнабжение" г.о. Красногорск Московской области на 2020-2024 годы
5.77	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Реконструкция тепловой сети котельной №2 от ТК-3.9 до дома 12 ул. Спасская, Ду100 L=60м, по адресу: М.О., г.о. Красногорск, ул Спасская.			2022-2023	4457,30	4457,30	4457,30	Прибыль	Инвестиционная программа ООО "ТеплоВодоСнабжение" г.о. Красногорск Московской области на 2020-2024 годы

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	1 вариант развития, ориентировочная стоимость, тыс.руб с НДС	2 вариант развития, ориентировочная стоимость, тыс.руб с НДС	3 вариант развития, ориентировочная стоимость, тыс.руб с НДС	Источник финансирования	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, программы энергосбережения
5.78	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Техническое обследование, ПИР и СМР по устройству водоотведения грунтовых вод из каналов тепловой сети от котельной №2 по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Павшинский бульвар			2022-2023	5935,80	5935,80	5935,80	Прибыль	Инвестиционная программа ООО "ТеплоВодоСнабжение" г.о. Красногорск Московской области на 2020-2024 годы
5.79	Котельная ПАО «КМЗ» (ЦТП 4701)	АО «Красногорская теплосеть» (ПАО «КМЗ» - на территории предприятия)	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,42 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм, Т3 = 50мм, Т4 = 50мм в ППУ-изоляции) 2. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 1,1 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм в ППУ-изоляции)			2021-2022	19094,94	19094,94	19094,94	Средства за техническое присоединение и прочие источники финансирования	-
5.80	Котельная ПАО «КМЗ» (ЦТП 4702)	АО «Красногорская теплосеть» (ПАО «КМЗ» - на территории предприятия)	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом:1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,16 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм в ППУ-изоляции)			2021-2022	2788,76	2788,76	2788,76	Средства за техническое присоединение и прочие источники финансирования	-
5.81	Котельная ПАО «КМЗ» (ЦТП 4703)	АО «Красногорская теплосеть» (ПАО «КМЗ» - на территории предприятия)	1. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС от ЦТП №3-КМЗ-7 до ТК-8 общей протяженностью 0,9км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду200мм, Т3 = Ду125мм, Т4 = Ду80мм в ППУ-изоляции). Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,35 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм в ППУ-изоляции).			2021-2022	21787,23	21787,23	21787,23	Средства за техническое присоединение и прочие источники финансирования	-
5.82	Котельная ПАО «КМЗ» (ЦТП 4704)	АО «Красногорская теплосеть» (ПАО «КМЗ» - на территории предприятия)	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,95 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции) 2. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,37 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм в ППУ-изоляции)			2021-2022	18013,44	18013,44	18013,44	Средства за техническое присоединение и прочие источники финансирования	-
5.83	Котельная ООО "Самолет Энерго"	ООО «Самолет Энерго», АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция тепловых сетей существующих потребителей, в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 1,3 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм в ППУ-изоляции) 2. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,78 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм, Т3 = 80мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)			2020-2022	41931,98	41931,98	41931,98	Амортизация, прибыль, собственные средства РСО	-
5.84	Котельная ООО «Даном»	ООО "Даном"	Реконструкция тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,7 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм, Т3 = 80мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)			2020-2022	20157,07	20157,07	20157,07	Средства за техническое присоединение и прочие источники финансирования	-

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	1 вариант развития, ориентировочная стоимость, тыс.руб с НДС	2 вариант развития, ориентировочная стоимость, тыс.руб с НДС	3 вариант развития, ориентировочная стоимость, тыс.руб с НДС	Источник финансирования	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, программы энергосбережения
5.85	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Наладка тепловой сети от котельной №2 . Зимний режим. Летний режим с подключением потребителей котельной №1 по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Павшинский бульвар, д.4, стр.1			2021	1492,30	1492,30	1492,30	Прибыль	Инвестиционная программа ООО "ТеплоВодоСнабжение" г.о. Красногорск Московской области на 2020-2024 годы
5.86	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	ООО "Гранель Инжиниринг"	Расчет гидравлических режимов работы тепловых сетей, балансировка перепадов давления на вводимых участках			2021	80,00	80,00	80,00	Прибыль	Программа энергосбережения ГИ г.о. Красногорск
5.87	Котельная АО «Никольское»	АО «Красногорская теплосеть» (АО «Никольское» - на территории предприятия)	Ремонт теплотрасс :1.СО и ГВС От ТК-1а до ТК-4 и до ввода в тепловой узл мкд №24 ул. Ткацкой фабрики, протяжённость 276 м. по акту обследования тепловых сетей от 05.07.2019 г. подписанный представителями АО «Красногорская теплосеть» АО «Никольское» со стороны администрации г.о. Красногорск Агарковым А.П. 2.Транзитный участок между мкд №1а и мкд №3а по ул. Ткацкой фабрики, протяжённость 16 метров.3. Тепловые сети отопления от ТК-7 до ТК-7а, протяжённость 166 м.			2021-2022	уточняется на стадии СМР	уточняется на стадии СМР	уточняется на стадии СМР	уточняется на стадии СМР	-
<b>6. Строительство тепловых сетей для перспективных абонентов</b>											
6.1	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей			2020-2024	24893,00	24893,00	24893,00	Средства за техническое присоединение	-
6.2	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей			2020-2024	29847,00	29847,00	29847,00	Средства за техническое присоединение	-
6.3	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей			2025-2029	23652,00	23652,00	23652,00	Средства за техническое присоединение	-
6.5	ООО "ЭнергоИнвест"	ООО "ЭнергоИнвест"	Строительство тепловых сетей подключения для новых потребителей			2020-2024	13488,00	13488,00	13488,00	Средства за техническое присоединение	-
6.6	Котельная ООО «НИГО-М»	ООО «НИГО-М»	Строительство тепловых сетей подключения для новых потребителей			2020-2024	15467,00	15467,00	15467,00	Средства за техническое присоединение	-
6.7	Котельная ООО «НИГО-М»	ООО «НИГО-М»	Строительство тепловых сетей подключения для новых потребителей			2025-2029	21657,00	21657,00	21657,00	Средства за техническое присоединение	-
6.8	Котельная ООО "ТЭСИС"	ООО "ТЭСИС"	Строительство тепловых сетей подключения для новых потребителей			2020-2024	24581,00	24581,00	24581,00	Средства за техническое присоединение	-
6.9	Котельная ООО "ТЭСИС"	ООО "ТЭСИС"	Строительство тепловых сетей подключения для новых потребителей			2025-2029	23895,00	23895,00	23895,00	Средства за техническое присоединение	-
6.10	Котельная ООО "ТермоТрон"	ООО "ТермоТрон"	Строительство тепловых сетей подключения для новых потребителей			2020-2024	125467,00	125467,00	125467,00	Средства за техническое присоединение	-
6.11	Котельная ООО "Самолет Энерго"	ООО «Самолет Энерго», АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей подключения для новых потребителей			2020-2024	учтено в мероприятиях по котельной ООО "Самолет Энерго"	учтено в мероприятиях по котельной ООО "Самолет Энерго"	учтено в мероприятиях по котельной ООО "Самолет Энерго"	Средства за техническое присоединение	-



№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	1 вариант развития, ориентировочная стоимость, тыс.руб с НДС	2 вариант развития, ориентировочная стоимость, тыс.руб с НДС	3 вариант развития, ориентировочная стоимость, тыс.руб с НДС	Источник финансирования	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, программы энергосбережения
6.12	Котельная ООО "Самолет Энерго"	ООО «Самолет Энерго», АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей подключения для новых потребителей			2025-2029	учтено в мероприятиях по котельной ООО "Самолет Энерго"	учтено в мероприятиях по котельной ООО "Самолет Энерго"	учтено в мероприятиях по котельной ООО "Самолет Энерго"	Средства за техническое присоединение	-
6.13	Котельная ЗАО «Новая Усадьба», д. Глухово	ЗАО «Новая Усадьба»	Строительство тепловых сетей подключения для новых потребителей			2020-2024	16549,00	16549,00	16549,00	Средства за техническое присоединение	-
6.16	Котельная мкр. Красногорский	ООО «ЭТС»	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей			2020-2024	12568,00	12568,00	12568,00	Средства за техническое присоединение	-
6.17	Котельная мкр. Красногорский	ООО «ЭТС»	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей			2025-2029	17894,00	17894,00	17894,00	Средства за техническое присоединение	-
6.18	Котельная "Пятницкие кварталы"	ЗАО «САБ-УРБАН»	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей			2020-2024	26544,00	26544,00	26544,00	Средства за техническое присоединение	-
6.19	Котельная ЖК Ангелово-резиденц 15 Гкал/ч	ЖК Ангелово-резиденц	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей			2020-2024	19874,00	19874,00	19874,00	Средства за техническое присоединение	-
6.20	Котельная ЖК Ильинские луга 35 Гкал/ч	ЖК Ильинские луга	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей			2020-2024	23568,00	23568,00	23568,00	Средства за техническое присоединение	-
6.21	Котельная ЖК Красногорск Парк 12 Гкал/ч	ЖК Красногорск Парк	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей			2020-2024	18954,00	18954,00	18954,00	Средства за техническое присоединение	-
6.22	Котельная ЖК Лесобережный 45 Гкал/ч	ЖК Опалиха парк	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей ЖК Опалиха парк			2021-2028	9872,00	9872,00	9872,00	Средства за техническое присоединение	-
6.22.1	Котельная ЖК Лесобережный 45 Гкал/ч	ЖК Лесобережный	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей ЖК Лесобережный			2025-2029	15596,00	15596,00	15596,00	Средства за техническое присоединение	-
6.23	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	ООО "Гранель Инжиниринг"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей			2020-2024	45987,00	45987,00	45987,00	Средства за техническое присоединение	-
6.24	Перспективная котельная ЖК Новая Рига 15 Гкал/ч	ЖК Новая Рига	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей			2020-2024	35649,00	35649,00	35649,00	Средства за техническое присоединение	-
6.25	Перспективная котельная ЖК Новая Рига 15 Гкал/ч	ЖК Новая Рига	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей			2025-2029	24957,00	24957,00	24957,00	Средства за техническое присоединение	-
6.26	Перспективная котельная ООО "Самолёт Энерго" № 2	ООО «Самолет Энерго»	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей			2030-2034	32657,00	32657,00	32657,00	Средства за техническое присоединение	-
6.27	Система теплоснабжения РТС "Пенягино" Филиал №9 ПАО "МОЭК"	Филиал №9 ПАО "МОЭК"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей			2020-2024	56942,00	56942,00	56942,00	Средства за техническое присоединение	-
6.28	Котельная 11,2 Гкал/ч ЖК Миниполис Серебрица	ЖК Миниполис Серебрица	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей			2020-2024	23461,00	23461,00	23461,00	Средства за техническое присоединение	-
6.29	БМК Ильинское-Усово мощностью 15 Гкал/ч	ЖК Ильинское-Усово	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей			2035-2039	19465,00	19465,00	19465,00	Средства за техническое присоединение	-

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	1 вариант развития, ориентировочная стоимость, тыс.руб с НДС	2 вариант развития, ориентировочная стоимость, тыс.руб с НДС	3 вариант развития, ориентировочная стоимость, тыс.руб с НДС	Источник финансирования	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, программы энергосбережения
6.31	Котельная № 4	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей			2021-2024	12645,00	12645,00	12645,00	Средства за техническое присоединение	
6.32	Котельная №7	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей			2020-2024	11567,00	11567,00	11567,00	Средства за техническое присоединение	-
6.33	Котельная №7	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей			2025-2029	23947,00	23947,00	23947,00	Средства за техническое присоединение	-
6.34	Котельная №10	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей			2021-2022	37561,6	37561,6	37561,6	Средства за техническое присоединение	-
6.35	Котельная №14	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей			2021-2024	23468,00	23468,00	23468,00	Средства за техническое присоединение	-
6.36	Котельная №20	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей			2020-2024	21648,00	21648,00	21648,00	Средства за техническое присоединение	-
6.37	Котельная №24	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей			2020-2024	19843,00	19843,00	19843,00	Средства за техническое присоединение	-
6.38	Котельная №40	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей			2020-2024	35468,00	35468,00	35468,00	Средства за техническое присоединение	
6.39	Котельная №41	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей			2021-2024	10294,00	10294,00	10294,00	Средства за техническое присоединение	
6.40	Котельная №53	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей			2020-2021	29467,00	29467,00	29467,00	Средства за техническое присоединение	-
6.41	Котельная №54	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей			2020-2021	21564,00	21564,00	21564,00	Средства за техническое присоединение	-
6.42	Котельная №56	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей			2021-2024	27845,00	27845,00	27845,00	Средства за техническое присоединение	-
6.43	Котельная №60	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей			2020-2024	16954,00	16954,00	16954,00	Средства за техническое присоединение	-
6.44	Котельная №63	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей			2020-2024	13455,00	13455,00	13455,00	Средства за техническое присоединение	-
6.45	БМК №1 ООО "Фокса"	ООО "Фокса"	-	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	-	2025-2029	0,00	32548,00	0,00	Средства инвестора-застройщика, плата за присоединение	-
6.46	БМК №2 ООО "Фокса"	ООО "Фокса"	-	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	-	2030-2034	0,00	36581,00	0,00	Средства инвестора-застройщика, плата за присоединение	-

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки	1 вариант развития, ориентировочная стоимость, тыс.руб с НДС	2 вариант развития, ориентировочная стоимость, тыс.руб с НДС	3 вариант развития, ориентировочная стоимость, тыс.руб с НДС	Источник финансирования	Мероприятия, запланированные в рамках инвестиционной программы, программы энергосбережения
6.47	БМК №3 ООО "Фокса"	ООО "Фокса"	-	-	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2025-2029	0,00	0,00	32548,00	Средства инвестора-застройщика, плата за присоединение	-
6.48	БМК №3 ООО "Фокса"	ООО "Фокса"	-	-	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2030-2034	0,00	0,00	36581,00	Средства инвестора-застройщика, плата за присоединение	-
6.49	Котельная ЗАО «Бецема»	АО "Красногорская теплосеть" (строительство сетей)	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей (СОШ на 121 место и ДОУ на 59 мест) на ул.Вокзальная			2020-2024	9200,00	9200,00	9200,00	Средства инвестора-застройщика, плата за присоединение	
6.50	Новая котельная вблизи ЦТП 4801	АО "Красногорская теплосеть" (строительство сетей)	Строительство тепловых сетей для новых потребителей			2023-2026	9390,4	9390,4	9390,4	Средства инвестора-застройщика, плата за присоединение	
<b>Итого, по всем проектам</b>						<b>2020-2039</b>	<b>6828055,92</b>	<b>6897184,92</b>	<b>6897184,92</b>		

### **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. Красногорск открытые системы теплоснабжения отсутствуют.

### **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 разновременных 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)

Постановлением администрацией г.о. Красногорск от 20.08.2020 №1524/8 ООО «ТеплоВодоСнабжение» присвоен статус ЕТО.



#### АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА КРАСНОГОРСК МОСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ

#### ПОСТАНОВЛЕНИЕ

20.08.2020 № 1524/8

О наделении статусом единой теплоснабжающей организации  
ООО «ТеплоВодоСнабжение»

Руководствуясь ч.1 ст.14 Федерального закона от 06.10.2003 №131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Федеральным законом от 27.07.2010г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» с целью организации централизованного теплоснабжения городского округа Красногорск Московской области, постановляю:

1. Наделить ООО «ТеплоВодоСнабжение» статусом единой теплоснабжающей организации, осуществляющей деятельность в сфере теплоснабжения на территории городского округа Красногорск в границах зоны действия тепловых сетей и котельных:

Московская область, г. Красногорск, Павшинский бульвар, д.4, стр.1,  
Московская область, г. Красногорск, Красногорский бульвар, 4 с.1,

В границах зоны действия тепловых сетей от ЦТП:

ЦТП №1 Московская обл., Красногорский район, Павшинская пойма, мкр.4,

ЦТП №2 Московская обл., Красногорский район, Павшинская пойма, мкр.4,

ЦТП №3 Московская обл., Красногорский район, Павшинская пойма, мкр.4,

2. ООО «ТеплоВодоСнабжение» обеспечить устойчивое теплоснабжение потребителей в соответствии с требованиями действующего законодательства.

3. П.1 Постановления администрации городского округа Красногорск от 06.06.2019 №1209/6 дополнить словами: «за исключением территории в границах зоны действия тепловых сетей и котельных:

Московская область, г. Красногорск, Павшинский бульвар, д.4, стр.1,

Московская область, г. Красногорск, Красногорский бульвар, 4 с.1,

В границах зоны действия тепловых сетей от ЦТП:

ЦТП №1 Московская обл., Красногорский район, Павшинская пойма, мкр.4,

ЦТП №2 Московская обл., Красногорский район, Павшинская пойма, мкр.4,

ЦТП №3 Московская обл., Красногорский район, Павшинская пойма, мкр.4.

4. Опубликовать настоящее постановление в газете «Красногорские вести» и разместить на официальном сайте администрации городского округа Красногорск в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

\* 010073

5. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на первого заместителя главы администрации городского округа Красногорск Р.В. Комиссарова

Глава городского округа Красногорск

Э.А. Хаймурзина

Верно  
Старший инспектор общего отдела  
Управления делами



Ю.Г. Никифорова

Исполнитель

С.А. Голошапов

Разослано: в дело – 2, в прокуратуру, Комиссарову, АО «Красногорская теплосеть», ООО «ТеплоВодоСнабжение».

Схемой теплоснабжения на территории г.о. Красногорск в качестве единой теплоснабжающей организации рекомендуется наделить организации, представленные в таблице 10.1.1.

Таблица 10.1.1 - Реестр единых теплоснабжающих организаций

Код ЕТО	Наименование ЕТО	Зона ответственности ЕТО
01	АО "Красногорская теплосеть"	г.о. Красногорск Московской области
02	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	г.о. Красногорск Московской области
03	ООО «Проектстройальянс»	г.о. Красногорск Московской области
04	ООО «ЭТС»	г.о. Красногорск Московской области
05	ООО «НИГО-М»	г.о. Красногорск Московской области
06	ООО "ТермоТрон"	г.о. Красногорск Московской области
07	ООО "Маркет Трейд Центр"	г.о. Красногорск Московской области
08	ООО «Самолет Энерго»	г.о. Красногорск Московской области
09	ООО "ТСК Мосэнерго"	г.о. Красногорск Московской области

## 10.2.Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

Таблица 10.2.1 – Зоны действия ЕТО

Код ЕТО	Наименование ЕТО	Зона ответственности ЕТО
01	АО "Красногорская теплосеть"	г.о. Красногорск Московской области
02	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	г.о. Красногорск Московской области
03	ООО «Проектстройальянс»	г.о. Красногорск Московской области
04	ООО «ЭТС»	г.о. Красногорск Московской области
05	ООО «НИГО-М»	г.о. Красногорск Московской области
06	ООО "ТермоТрон"	г.о. Красногорск Московской области
07	ООО "Маркет Трейд Центр"	г.о. Красногорск Московской области
08	ООО «Самолет Энерго»	г.о. Красногорск Московской области
09	ООО "ТСК Мосэнерго"	г.о. Красногорск Московской области



### **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



### АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА КРАСНОГОРСК МОСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ

### ПОСТАНОВЛЕНИЕ

04.12.2020 № 2489/12

О наделении статусом единой теплоснабжающей организации  
ООО «НИГО-М»

Руководствуясь ч.1 ст.14 Федерального закона от 06.10.2003 №131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Федеральным законом от 27.07.2010г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» с целью организации централизованного теплоснабжения городского округа Красногорск Московской области, постановляю:

1. Наделить ООО «НИГО-М» статусом единой теплоснабжающей организации, осуществляющей деятельность в сфере теплоснабжения на территории городского округа Красногорск в границах зоны действия котельной общей тепловой мощностью 58,7 МВт, расположенной по адресу: го Красногорск, п. Отрадное, ул. Пятницкая, д. 7, тепловых сетей общей протяженностью 8041 м в двухтрубном исчислении и ЦТП ООО " НИГО-М ", расположенных в п. Отрадное, г.о. Красногорск.

2. ООО «НИГО-М» обеспечить устойчивое теплоснабжение потребителей в соответствии с требованиями действующего законодательства.

3. П.1 Постановления администрации городского округа Красногорск от 06.06.2019 №1209/6 дополнить словами: «и за исключением территории в границах зоны действия котельной общей тепловой мощностью 58,7 МВт, расположенной по адресу: го Красногорск, п. Отрадное, ул. Пятницкая, д. 7, тепловых сетей общей протяженностью 8041 м в двухтрубном исчислении и ЦТП ООО " НИГО-М ", расположенных в п. Отрадное, г.о. Красногорск.

4. Опубликовать настоящее постановление в газете «Красногорские вести» и разместить на официальном сайте администрации городского округа Красногорск в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

5. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на первого заместителя главы администрации городского округа Красногорск Р.В. Комиссарова

И.о. главы администрации  
городского округа Красногорск

Е.В. Коновалова

Верно: Заместитель начальника  
Управления делами – начальник общего отдела



Л.В. Пшонкина

\* 010085

**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

№	Источник теплоснабжения	Адрес источника теплоснабжения	Собственник источника теплоснабжения	Эксплуатирующая организация источника теплоснабжения	Собственник тепловых сетей	Эксплуатирующая организация тепловых сетей
1	Котельная №1	г.Красногорск, ул.Жуковского, д.9	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
2	Котельная №2	г.Красногорск, ул. 50 лет Октября	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
3	Котельная №4	г.Красногорск, мкр.Опалиха, ул.Новая Московская, д.60А	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
4	Котельная №5	г.Красногорск, ул.Светлая, д.1	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
5	Котельная №6	г.Красногорск, ул.Чайковского	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
6	Котельная №7	г. Красногорск, мкр. Чернево-1, ул. Карбышева	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
7	Котельная №8	г.о. Красногорск, с. Ангелово	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
8	Котельная №9	г. Красногорск, ул. Железнодорожный проезд	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
9	Котельная №10	г. Красногорск, ул. Вокзальная	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
10	Котельная №11	г. Красногорск, мкр. Опалиха, ул. Мира	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
11	Котельная №12	г. Красногорск, мкр. Южный, ул. Королёва	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
12	Котельная №14	г. Красногорск, мкр. Опалиха, ул. Мира, д. 25	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
13	Котельная №15	г. Красногорск, Коммунальный квартал, ул. Знаменская, д. 3	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
14	Котельная №16	г. Красногорск, ул. Ильинский тупик, д. 6	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
15	Котельная №17	г. Красногорск, ул. Светлая	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
16	Котельная №18	г.о. Красногорск, с. Петрово-Дальнее	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
17	Котельная №19	г. Красногорск, Оптический пер., д. 15	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
18	Котельная №20	г.о. Красногорск, с. Ильинское-Усово, ул. Центральная усадьба	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
19	Котельная №21	г.о. Красногорск, д. Поздняково	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
20	Котельная №23	г. Красногорск, мкр. Чернево-2	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
21	Котельная №24	г. Красногорск, мкр. Опалиха, ул. Геологов, д. 6в	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
22	Котельная №25	г. Красногорск, мкр. Чернево-2	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
23	Котельная №26	г. Красногорск, мкр. Южный, ул. Строительная, д. 10	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
24	Котельная №27	г.о. Красногорск, п. Светлые горы	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
25	Котельная №28	г. Красногорск, мкр. Опалиха, ул. Мира, у д. 6	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
26	Котельная №29	г. Красногорск, ул. Есенинская, д. 36	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
27	Котельная №30	г. Красногорск, ул. Почтовая, у д. 41	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
28	Котельная №31 (электрическая)	г. Красногорск, мкр. Опалиха, ул. Ольховая	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
29	Котельная №32	г.о. Красногорск, с. Дмитровское, ул. Колхозная, д. 92	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
30	Котельная №33	г.о. Красногорск, с. Дмитровское, ул. Садовая, д. 1	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
31	Котельная №34	г.о. Красногорск, с. Дмитровское, ул. Садовая, д. 2	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
32	Котельная №35	г.о. Красногорск, с. Дмитровское,	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"

№	Источник теплоснабжения	Адрес источника теплоснабжения	Собственник источника теплоснабжения	Эксплуатирующая организация источника теплоснабжения	Собственник тепловых сетей	Эксплуатирующая организация тепловых сетей
		ул. Садовая, д. 3				
33	Котельная №37	г. Красногорск, ул. Пионерская, д. 20	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
34	Котельная №38	г. Красногорск, ул. Ильинский тупик	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
35	Котельная №39	г. Красногорск, ул. Центральная, д. 68а	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
36	Котельная №40	г.о. Красногорск, п. Архангельское	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
37	Котельная №41	г.о. Красногорск, д. Путилково, ул. Братцевская, стр. 2	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
38	Котельная №43	г.о. Красногорск, п. д/х Архангельское	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
	Котельная №43/1	г.о. Красногорск, п. д/х Архангельское	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
39	Котельная №45	г.о. Красногорск, п. Новый в/г 79/2	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	ОАО «РЭУ» «Западный» ЭРТ «Красногорский»/ АО "Красногорская теплосеть"
40	Котельная №50	г.о. Красногорск, пос. Николо-Урюпино, в/г 8/1, литера 724а	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
41	Котельная №51	г.о. Красногорск, в/г. Павшино, в/г 33/1	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
42	Котельная №52	г.о. Красногорск, п. Новый в/г 79/2	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	ОАО «РЭУ» «Западный» ЭРТ «Красногорский»/ АО "Красногорская теплосеть"
43	Котельная №53	г.о. Красногорск, п. Нахабино, ул. Парковая, в/г 4а КЭЧ	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
44	Котельная №54	г.о. Красногорск, п. Нахабино, ул. Парковая, в/г 4а КЭЧ	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
45	Котельная №55	г.о. Красногорск, д. Козино, ул. Совхозная, д. 1в	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
46	Котельная №56	г.о. Красногорск, п. Нахабино, ул. Вокзальная, д. 11	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
47	Котельная №57	г.о. Красногорск, п. Нахабино, ул. Советская, д. 99	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
48	Котельная №58	г.о. Красногорск, д. Желябино, ул. Совпартшкола	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
49	Котельная №60	г.о. Красногорск, мкр.Опалиха, ул.Пришвина, д. 21	ООО «МОТГК»	АО "Красногорская теплосеть" осуществляет закупку тепла у ООО «МОТГК»	ППК «Фонд защиты прав граждан - участников долевого строительства»	АО "Красногорская теплосеть"
50	Котельная №63	г.о. Красногорск, д. Сабурово	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	ППК «Фонд защиты прав граждан - участников долевого строительства»	АО "Красногорская теплосеть"
51	Котельная АО «Никольское»	г. Красногорск, ул. Ткацкой Фабрики	АО «Никольское»	АО «Никольское»	Муниципалитет	АО «Никольское»/ АО "Красногорская теплосеть"
52	Котельная ЗАО «Бецема»	г. Красногорск, Ильинское ш. 2-ой км	ЗАО «Бецема»	ЗАО «Бецема»	Муниципалитет (ЗАО «Бецема» - на территории предприятия)	АО «Красногорская теплосеть» (ЗАО «Бецема» - на территории предприятия)
53	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	г.о. Красногорск, Красногорский бульвар, д.4.соор.1	ООО "Теплоцентральный"	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	ООО "Теплоцентральный"; ООО «ТСБ» тепловая сеть протяжённостью 2646 м в 2-х трубном исчислении диаметрами от 630 мм до 133 мм с кадастровым номером 50:11:0010417:5770	ООО "ТеплоВодоСнабжение"; ООО «ТСБ» тепловая сеть протяжённостью 2646 м в 2-х трубном исчислении диаметрами от 630 мм до 133 мм с кадастровым номером 50:11:0010417:5770
54	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	г.о. Красногорск, Павшинский бульвар, д.4, стр.1	АО "Восточные коммунальные системы"	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	АО "Восточные коммунальные системы"	ООО "ТеплоВодоСнабжение"
55	Котельная ПАО «КМЗ»	г. Красногорск, ул. Речная, д. 8	ПАО «КМЗ»	ПАО «КМЗ»	Муниципалитет (ПАО «КМЗ» - на территории предприятия)	АО «Красногорская теплосеть» (ПАО «КМЗ» - на территории предприятия)
56	Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	г. Красногорск, б-р Строителей д.2	АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	Муниципалитет, АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	АО «НАТЭК Инвест-Энерго»; АО "Красногорская теплосеть"
57	Котельная ООО «Проектстройальянс»	Московская область, г. Красногорск, ул. Центральная, д. 3А, сооружение 1	ООО "Блиц-Транс"	ООО «Проектстройальянс»	ООО "Блиц-Транс"	ООО «Проектстройальянс»
58	Котельная ООО "ЭнергоИнвест"	г. Красногорск, мкр. «Изумр. Холмы»	ООО "ЭнергоИнвест"	ООО "ЭнергоИнвест"	ООО "ЭнергоИнвест"	ООО "ЭнергоИнвест"
59	Котельная ООО «НИГО-	г.о. Красногорск, п.Отрадное	ООО «НИГО-М»	ООО «НИГО-М»	ООО «НИГО-М»	ООО «НИГО-М»

№	Источник теплоснабжения	Адрес источника теплоснабжения	Собственник источника теплоснабжения	Эксплуатирующая организация источника теплоснабжения	Собственник тепловых сетей	Эксплуатирующая организация тепловых сетей
	М»					
60	Котельная ООО "ТЭСИС"	г.о. Красногорск, п.Отрадное	ООО "ТЭСИС"	ООО "ТЭСИС"	ООО "ТЭСИС"	ООО "ТЭСИС"
61	Котельная ООО "ТермоТрон"	г.о. Красногорск, д. Путилково	ООО "ТермоТрон"	ООО "ТермоТрон"	ООО "ТермоТрон"	ООО "ТермоТрон"
62	Котельная ТРЦ "ВЭЙПАРК"	г.о. Красногорск, д. Путилково	ООО "Маркет Трейд Центр"	ООО "Маркет Трейд Центр"	ООО "Маркет Трейд Центр"	ООО "Маркет Трейд Центр"
63	Котельная 8 МВт	г.о. Красногорск, д. Путилково	ООО "Маркет Трейд Центр"	ООО "Маркет Трейд Центр"	ООО "Маркет Трейд Центр"	ООО "Маркет Трейд Центр"
64	Котельная ООО «Самолет Энерго»	г.о. Красногорск, д. Путилково	ООО «Самолет Энерго»	ООО «Самолет Энерго»	ООО «Самолет Энерго», муниципалитет	ООО «Самолет Энерго», АО "Красногорская теплосеть"
65	Котельная ОАО "РЖД"	г.о. Красногорск, п. Нахабино, ул. Красноармейская, д.1	ОАО "РЖД"	ОАО "РЖД"	ОАО "РЖД"; муниципалитет	ОАО "РЖД"; АО "Красногорская теплосеть"
66	Котельная ООО «Даном»	г.о. Красногорск, с. Дмитровское	ООО "Даном"	ООО "Даном"	ООО "Даном"; муниципалитет	ООО "Даном"; АО "Красногорская теплосеть"
67	Котельная ОАО «Биомед»	г.о. Красногорск, п. Мечниково	АО «Энерго-коммунальный комплекс»	АО «Энерго-коммунальный комплекс»	АО «Энерго-коммунальный комплекс»	АО «Энерго-коммунальный комплекс»
68	Котельная пансионата «Петрово - Дальнее»	г.о. Красногорск, п. Мечниково	Муниципалитет	ФГАУ "Оздоровительный комплекс "Рублёво-Успенский"	Муниципалитет	ФГАУ "Оздоровительный комплекс "Рублёво-Успенский"
69	Котельная МГОБ № 62	г.о. Красногорск, п/о Степановское, д. 27	Министерство здравоохранения	ГКУ «Соцэнерго»	Министерство здравоохранения	ГКУ «Соцэнерго»
70	Котельная "Новое Тушино"	г.о. Красногорск, д. Путилково	ООО "Теплосервис-М"	ООО "Теплосервис-М"	ООО "Теплосервис-М"	ООО "Теплосервис-М"
71	Котельная ЗАО «Новая Усадьба»	г.о. Красногорск, д. Глухово	ЗАО «Новая Усадьба»	ЗАО «Новая Усадьба»	ЗАО «Новая Усадьба»	ЗАО «Новая Усадьба»
72	КТС "Отрадное"	М.О., Красногорский р-н, Пятницкое ш., 6-й км, уч-к №36	ООО "ТСК Мосэнерго", филиал Подмосковский	ООО "ТСК Мосэнерго", филиал Подмосковский	ООО "ТСК Мосэнерго", филиал Подмосковский	ООО "ТСК Мосэнерго", филиал Подмосковский
73	Котельная мкр. Красногорский	г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. Королева д.1. стр 3	ООО «ЭТС»	ООО «ЭТС»	ООО «ЭТС»	ООО «ЭТС»
74	Котельная АО " 175 ДОК"	г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. Институтская, д. 18, комб/управ. ком. 56-60, каб. 204	Котельная АО " 175 ДОК"	Котельная АО " 175 ДОК"	Котельная АО " 175 ДОК"	Котельная АО " 175 ДОК"
75	Котельная "Пятницкие кварталы"	г.о. Красногорск, д. Сабурово	Котельная "Пятницкие кварталы"	ЗАО «САБ-УРБАН»	ЗАО «САБ-УРБАН»	ЗАО «САБ-УРБАН»
76	ООО "РЭП-Красногорье"	г.о. Красногорск, дер.Гольево, ул. Центральная	Котельная ООО "РЭП-Красногорье"	ООО "РЭП-Красногорье"	ООО "РЭП-Красногорье"	ООО "РЭП-Красногорье"
77	ЗАО "Лагуна Грин"	г.о. Красногорск п. Ильинское-Усово, проезд Александра Невского	Котельная ЗАО "Лагуна Грин"	ЗАО "Лагуна Грин"	ЗАО "Лагуна Грин"	ЗАО "Лагуна Грин"

## 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии

Таблица 11.1.1 – 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

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки
1	Строительство магистральной кольцевой тепловой сети (от котельных № 1 и № 7) 1 Этап	АО "Красногорская теплосеть"	Разработка проектно-сметной документации на строительство магистральной кольцевой тепловой сети (от котельных №1 и №7): I этап dy 150..800, L=2136 м;			2021
2	Строительство магистральной кольцевой тепловой сети (от котельных № 1 и № 7) 2 Этап	АО "Красногорская теплосеть"	Разработка проектно-сметной документации на строительство магистральной кольцевой тепловой сети (от котельных №1 и №7): II этап: dy 150..600, L=7151,9 м.			2021
3	Строительство магистральной кольцевой тепловой сети (от котельных № 1 и № 7)	АО "Красногорская теплосеть"	I этап: от ТК1 до ТК-новая2 - строительство магистральной тепловой сети от котельной №1; от ТК-2 до т.16, от т.11 до ТК-1-7 - строительство магистральной тепловой сети от котельной №7; 2 dy 600, L=1307 м; 2 dy 500, L=772,7 м; dy 200, L=270 м			2021-2023
4	Строительство магистральной кольцевой тепловой сети (от котельной № 2)	АО "Красногорская теплосеть"	II этап: от ТК-3 до ТК-2-8 - реконструкция магистральной тепловой сети от котельной №2; dy 500, L=446,7 м; 2 dy 400, L=844,5 м			2021-2023
5	Котельная №2 (новое ЦТП-Зоркий)	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство участка магистральной тепловой сети для подключения ЦТП- Зоркий: 2d 108 – 0,02км; Строительство распределительных тепловых сетей: 2d 108 – 0.02км; dg 89, dc 57 – 0,02км.			2021-2023

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки
6	Строительство магистральной кольцевой тепловой сети (от котельных № 7 и № 2)	АО "Красногорская теплосеть"	III этап: от котельной №7 до ТК-2 - реконструкция магистральной тепловой сети котельной №7; от ТК1-7 до У-14-А - реконструкция тепловой сети от котельной №2; 2dy 800, L=42 м; 2 dy 700, L=560 м; 2dy 600, L=265 м; 2 2 dy 500, L=380 м			2022
7	Строительство магистральной кольцевой тепловой сети (от котельной № 7)	АО "Красногорская теплосеть"	VI этап: от ТК-нов. кольцо до ТК-новая 2 - строительство магистральной тепловой сети от котельной №7 в сторону котельной №1; 2dy 500, L=3715 м; 2 dy 250, L=580 м; 2dy 200, L=65 м; 2 dy 150, L=40 м			2022
8	Котельная 12, ЦТП 4802 котельной «Бецема»	АО «Красногорская теплосеть»	Строительство участка тепловой сети для переключения потребителей котельной №12 на ЦТП №4802: 2do159 – 0.09 км; 2do108 – 0.025 км; 2d89 - 0.09 км; 2d50 – 0.025 км			2024-2029
9	Котельная №14	АО "Красногорская теплосеть"	<p>1. Строительство тепловых сетей отопления и ГВС от ТК-1 (котельной №28) до вновь строящейся ТК между домами по ул.Мира,14 и ул.Мира,16 общей протяженностью 0,17 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм, Т3, Т4 = Ду80мм в ППУ-изоляции);</p> <p>2. Строительство тепловых сетей ГВС от вновь строящейся ТК между домами по ул.Мира,14 и ул.Мира,1 до т.15 (котельной №14) общей протяженностью 0,1 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т3, Т4 = Ду80мм в ППУ-изоляции);</p> <p>3. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС от т.15 (котельной №14) до ТК-7 (котельной №14) общей протяженностью 0,35км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250мм, Т3 = Ду125мм, Т4 = Ду80мм в ППУ-изоляции);</p> <p>4. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС от ТК-7 (котельной №14) до т.10 (котельной №14) общей протяженностью 0,12 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250мм, Т3 = Ду150мм, Т4 = Ду100мм в ППУ-изоляции);</p> <p>5. Реконструкция тепловых сетей отопления от т.10 (котельной №14) до котельной №14 общей протяженностью 0,065 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250мм в ППУ-изоляции).</p> <p>ИТОГО: общая протяженность сетей отопления - 0,71 км; сетей ГВС - 0,74 км.</p> <p>Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС, в связи с их износом:</p> <p>1. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей протяженностью 0,4 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм, Т3 = 100мм, Т4 = 65мм в ППУ-изоляции);</p> <p>Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС, в связи с их износом:</p>			2021-2022



№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки
			2. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей протяженностью 0,3 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм, Т3 = 65мм, Т4 = 50мм в ППУ-изоляции); 3. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей протяженностью 0,2 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции);			
10	Котельная №38	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство магистральной тепловой сети: 2d 300 – 0,24 км; Реконструкция квартальных тепловых сетей отопления и горячего водоснабжения стальными трубопроводами в ППУ изоляции. Трубопроводы отопления: 2d250 – 0,2004 км, 2d200 – 0,072км; 2d150 – 0,3816 км; 2d125 – 0,084 км; 2d80 – 0,06 км; Трубопроводы горячего водоснабжения: 2d125 – 0,2004 км; 2d100 – 0,0072 км; 2d80 – 0,0516 км; 2d65 – 0,414 км; 2d40 – 0,06 км.			2021-2024
11	Новая котельная 53-54	АО "Красногорская теплосеть"	1. Строительство тепловых сетей от новой котельной до ТК-1 у котельной №53, ул. Парковая, в/г 4а общей протяженностью 0,1 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду700 мм в ППУ-изоляции); 2. Реконструкция тепловых сетей от ТК-5 до котельной №53, ул. Парковая, в/г 4а общей протяженностью 2,4 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду500 мм в ППУ-изоляции) 3. Реконструкция тепловых сетей от ТК-8 до ЦТП "РКР", ул. Полевая общей протяженностью 0,3 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250 мм в ППУ-изоляции) 4. Реконструкция тепловых сетей от ТК-8 до ЦТП №4, ул. Старая, в/г 1 общей протяженностью 0,42 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду300 мм в ППУ-изоляции); 5. Реконструкция тепловых сетей от ТК-1 до ТК-9 общей протяженностью 0,6 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду500 мм в ППУ-изоляции); 6. Реконструкция тепловых сетей от ТК-9 до ТК-15 общей протяженностью 0,35 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду500 мм в ППУ-изоляции); 7. Реконструкция тепловых сетей от ТК-19 до ТК-15 общей протяженностью 0,2 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду400 мм в ППУ-изоляции); 8. Реконструкция тепловых сетей от ТК-19 до ТК-20 общей протяженностью 0,06 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду400 мм в ППУ-изоляции); ИТОГО: общая протяженность реконструируемых сетей - 4,43 км			2022-2024
12	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Реконструкция переемычки между теплосетями котельной № 1 (ТК-208) и котельной № 2 (ТК-8), Ду500 , по адресу: М.О., г.о. Красногорск			2021

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	1 вариант развития	2 вариант развития	3 вариант развития	Ориентировочные сроки
13	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"			Наладка тепловой сети от котельной №2 . Зимний режим. Летний режим с подключением потребителей котельной №1 по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Павшинский бульвар, д.4, стр.1	2021

## 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.

Таблица 12.1 – Перечень бесхозных тепловых сетей на территории г.о. Красногорск

№ п/п	Наименование имущества	Год постройки ТС	Характеристика объекта	Единица измерения
1	<b>Магистральные тепловые сети котельной №1</b>			
2	Тепловые сети магистральные, ул. Жуковского, от т.О до т.3	2008г.	2-х трубная, надземная, ППУ оцинкованная, 2Д=219мм (протяж.= 45м). Запорная арматура: Ду=200-2шт., Ду=150-2шт.	45 п.м.
3	<b>Распределительные т/сети ЦТП №1 Котельной №1</b>			
4	Тепловые сети , Железнодорожный проезд, (ЦТП№1 кот.№1) от Т.1-1.7 до ж/д №7	2007г.	2-х трубная, подземная , бесканальная изол ППУ (2До=133, протяж=54 п.м).	54 п.м.
5	Тепловые сети , (ЦТП№1 кот.№1) от ж/д №7 до ж/д №9	2007г.	2-х трубная, подземная , бесканальная изол ППУ (2До=89, протяж=67 п.м).	67 п.м.
6	Тепловые сети, ул. Жуковского, (ЦТП№1 кот.№1) от ТК1-1-3 до ж/д №4	2007г.	4-х трубная, подземная , бесканальная, изол ППУ (2До=89, Дгв=57, Дц=34, протяж=36 п.м).	36 п.м.

№ п/п	Наименование имущества	Год постройки ТС	Характеристика объекта	Единица измерения
7	Тепловые сети , ул. Железнодорожная, д. 9А, (ЦТП №1 кот.№1)	2009г.	2-х трубная, подземная, бесканальная, изол. ППУ, (2Д <sub>о</sub> =76 мм, L=162,28 п.м.)	162 п.м.
8	<b>Распределительные т/сети ЦТП №3 Котельной № 1</b>			
9	Тепловые сети , ул.Комсомольская, от ж/д №3 до дома №4 (АТС) (ЦТП №3 кот №1)	2008г. , 1969г.- (31 п.м)	4-х трубная, подземная, три участка: 2008г.- 2Д <sub>о</sub> =159мм, 2Д <sub>г</sub> =57мм, L=48п.м, изол. ППУ, бесканальная; 2008г.- 2Д <sub>о</sub> =133мм, 2Д <sub>г</sub> =57мм, L=17 п.м (под дорогой в футляре без изоляции); 1969г.- 2Д <sub>о</sub> =159 мм, 2Д <sub>г</sub> =57мм, L=31 п.м, канальная, без изоляции.	96 п.м.
10	<b>Магистральные тепловые сети котельной №2</b>			
11	Тепловые сети , ул. 50 лет Октября, котельная №2, от ВР-1 до ВР-3	2005г.	2-х трубная, надземная, изол. мин.маты, 2Д=350 мм, L=52п.м. Оборудование ВР-1: задвижка Ду=350-2 шт, шаровые краны Ду=40-2 шт, вентиль Ду=20-2шт.	52 п.м.
12	Тепловые сети магистральные , ул. 50 лет Октября, от ВР-3 до ВР-2	2005г.	2-х трубная, подземная, бесканальная, изол. ППУ, 2Д=350мм, L=237 п.м.)	237 п.м.
13	Тепловые сети магистральные, ул.Димитрова, от ТК-2.6 до т.П (перемычка т/с кот.№2 и кот.№1)	2011г.	2х трубная, подземная, бесканальная, ППУ, 2Д=219х6ст, L=55,04п.м. Задвижки Ду=200-2 шт, ст. футляр Ду=400- 2шт.	55 п.м.
14	Тепловые сети магистральные, ул.50 лет Октября, от УТ1 до К3	2006г.	2х трубная, подземная, бесканальная, изоляция ППУ, 2Д=530, L=40п.м.	40 п.м.
15	Тепловые сети магистральные , ул. 50 лет Октября, от врезки ВР-5 на магистр.сети до ГСК "Автолюбитель"	2005г.	2-х трубная, надземная, изол. мин.маты, 2Д=76 мм, L=32 п.м. Задвижки Ду=70-2шт.	32 п.м.
16	<b>Распределительные т/сети ЦТП № 7 Котельная № 2</b>			
17	Тепловые сети , ул.Комсомольская, от ТК2.7.2 до ж/д №11 ЦТП №7 кот №2	1970г.	4-х трубная, подземная, канальная, изол. мин маты (2Д <sub>о</sub> =76мм, Д <sub>гв</sub> =76мм, Д <sub>ц</sub> =57 мм, L=17п.м.)	17 п.м.
18	Тепловые сети , ул.Комсомольская, от ЦТП №7 (кот. 2) до ж/д №37	1981г.	4х трубная, подземная, канальная, изол мин маты (2Д <sub>о</sub> =159мм, Д <sub>гв</sub> =159мм, Д <sub>ц</sub> =133мм, L=20п.м.)	20 п.м.
19	<b>Распределительные т/сети ЦТП №12 Котельной № 2</b>			
20	<b>Тепловые сети от ДК "Подмосковье"</b>			
21	Тепловые сети от ДК "Подмосковье" , Райцентр, от ТК2 П.3 до Воскресной школы	1989г.	2-х трубная, подземная, бесканальная, изоляция битум перлит. 2Д <sub>о</sub> =57 (Протяж=113 п.м.)	113 п.м.
22	Тепловые сети от ДК "Подмосковье" , Райцентр, от УП2 до Церкви	1989г.	2-х трубная, подземная, бесканальная, изоляция битум перлит. 2Д <sub>о</sub> =89 (Протяж=8 п.м)	8 п.м.
23	<b>Магистральные тепловые сети котельной №7</b>			

№ п/п	Наименование имущества	Год постройки ТС	Характеристика объекта	Единица измерения
24	Тепловые сети магистральные, ул.Ленина, от Т.Б2 до УТ 5	2006г., 1984г.	2 х трубная, 2Д=530, прот=91,7п.м, изоляция ППУ: 1) от Т.Б2 до Т.27 (2006г.) подземная, бесканальная, прот=74,7п.м; 2) от Т.27 до УТ 5 (1984г.) надземная, прот=17п.м.	92 п.м.
25	Тепловые сети магистральные, ул.Карбышева, от т.А до т.Б	2003г.	2 х трубная, бесканальная, подземная, изоляция ППУ, (2Д=530, прот=103п.м.)	103 п.м.
26	Тепловые сети магистральные, ул.Карбышева, от т.Б до ТК2	2005г.	2 х трубная, бесканальная, подземная, изоляция ППУ, (2Д=529, прот=60,4п.м.)	60 п.м.
27	<b>Распределительные тепловые сети от ЦТП № 6 1-я очередь (кот.7)</b>			
28	Тепловые сети, ул.Народного ополчения, от ЦТП №6 до гаражей	1970г.	2х трубная, подземная, бесканальная (Дгв=20, Дц=20, прот=41п.м.)	41 п.м.
29	<b>Распределительные сети от ЦТП №6 -(4-я очередь) кот.7</b>			
30	Тепловые сети, ул.Народного ополчения, от химчистки до гаражей	1970г.	2х трубная, подземная, бесканальная, изол.мин.маты, (Дгв=25, Дц=25, L=41 п.м.)	41 п.м.
31	Тепловые сети, ул.Центральный проезд, от Т.19 до ж/д №5	1964г.	2х трубная, бесканальная, подземная, изол.мин.маты, (2До=57, L=10 п.м.)	10 п.м.
32	<b>Распределительные сети от ЦТП № 12 (котельная №7)</b>			
33	Тепловые сети, ул.Успенская, (ЦТП 12 кот 7) от точки 1 до школы №15	2007г.	2х трубная, подземная, бесканальная, изоляция ППУ, (До.пр.=133, прот=159,42 - от т.1 до школы №15), (До.обр.=133, протяж.=164,47п.м. - от школы № 15 до ЦТП №12.)	159 п.м.
34	Тепловые сети, ул.Успенская, (ЦТП 12 кот 7) от УТ1 до ж/д №4	2006г.	4 х трубная, подземная, бесканальная, изоляция ППУ, (2До=159, Дгв=133, Дц=89, прот=82,2 п.м.)	82 п.м.
35	<b>Распределительные сети от ЦТП № 11 (Котельная №7)</b>			
36	Тепловые сети - пароконденсатопровод, ул.Карбышева, от котельной №7 до ЦТП №11	1992г.	2 х трубная, надземная, (Дпар=108, Дконденсат=57, прот=100п.м.)	100 п.м.
37	<b>Тепловые сети котельной №6</b>			
38	Тепловая сеть, от ж/д №8 ул.Чайковского до ж/д 1А ул.Железнодорожная	2005г.	4-х трубная, подземная, ППУ, 2До=159, Дгв=108, Дц=57, L=35 п.м.	35 п.м.
39	Тепловая сеть с ТК22, ул.Чайковского, от кот.№6 до ТК22	2006г.	Вместо Т32/56 (инв.№ 5101). 4х трубная, надземная, изол. ППУ (2До=159, Дгв=108, Дц=76, L=4 п.м.). Подземная, б/канальная, изол.ППУ (2До=159, Дгв=108, Дц=76, L=34,6 п.м.); ТК22 разм.2,2х2,6 кирпичная, перекрытие ж/б плиты.	39 п.м.
40	Тепловые сети, котельная №6 от ТК22 до П.1	2006г.	Вместо Т32/56 (инв.№ 5101) 4х трубная, подземная, б/канальная, изол. ППУ (2До=159, Дгв=108, Дц=76, L=22,4п.м); надземная, изол. ППУ (2До=159, Дгв=108, Дц=76, L=28,15п.м).	51 п.м.

№ п/п	Наименование имущества	Год постройки ТС	Характеристика объекта	Единица измерения
41	Тепловые сети , ул.Железнодорожная, от П.1. до Т.2	1997г.	Вместо Т32/56 (инв.№ 5101) 4х трубная, надземная, изол.мин.маты (2 До=108, 2Дгв=89, Дц=57, L=15 п.м.)	15 п.м.
42	Тепловые сети , ул.Железнодорожная, от Т.2 до ж/д 1 корп.3	1997г.	Вместо Т32/56 (инв.№ 5101) 4х трубная, подземн., б/канальная, изол.битумоперлитовая (2До=108, Дгв=89, Дц=57, L=29п.м.)	29 п.м.
43	<b>Тепловые сети котельной №10</b>			
44	Тепловые сети , от ТК2 до насосной станции	1964г.	2х трубная, канальная, изоляц.мин. 2До=57мм, L=5 п.м.	5 п.м.
45	Тепловые сети от котельной через УТ-1, УТ-2 к ж/д №2 ул. Павшинская	2008	2х трубная, надземная , изоляц.ППУ. 2Ду=273мм, L=25,5 п.м.; 2х трубная, подз. бесканальная , изоляц.ППУ. 2Ду=273мм, L=394,3 п.м	419 п.м.
46	<b>Распределительные сети ЦТП №22</b>			
47	Тепловые сети , ул.Вокзальная, от ТК5 до ТК6	1964г.	2х трубная, подземная, канальная, (2До=76, L=10 п.м.) трубопроводы окрашены грунтовкой, обернуты толью.	10 п.м.
48	Тепловые сети , ул.Вокзальная, ТК6 до ж/д №7	2006г.	2-х трубная, подземная, б/канальная, трубы ППМИ 2До=108, L=44,4 п.м.	45 п.м.
49	Тепловые сети , ул.Вокзальная, от Д/с №15 до спортзала д/сада 15	2003г.	4х трубная, подземная, б/канальная, изол. ППУ, трубы"Изопрофлекс" (2До=90, 2Дгв=25, L=46,2п.м.)	46 п.м.
50	Тепловые сети в ППУ , ул.Вокзальная,от Т9 до ТК3 от ЦТП №22	2010	2-х трубная, из 2-х участков. Участок №1: от Т9 до Т10 надземная, трубы стальные, изоляция ППУ (2До=133, L=23 п.м.); Участок №2: от Т10 до ТК3 подземная, бесканальная, трубы стальные, изоляция ППУ (2До=133, L=62 п.м.);	85 п.м.
51	<b>Тепловые сети котельной №14</b>			
52	Тепловые сети , мкр.Опалиха, ул.Мира, от ТК7А до Опалиховской гимназии	2003г.	4-х трубная, подземная, бесканальная, изоляция ППУ (2До=57, Дгв=48, Дц=48, протяж=37 п.м.	37 п.м.
53	Тепловые сети , мкр.Опалиха, ул.Мира, от Т.13 до ж/д 19		2-х трубная, надземная, в коробе (2До=57, протяж=8 п.м.)	8 п.м.
54	<b>Тепловые сети котельной №15</b>			
55	Тепловая сеть ,ул.Знаменская, д.3 от котельной №15 до здания "Скорой помощи"	2006г.	4-х трубная, подземная, бесканальная "Изопрофлекс" 2 do-90 2d ГВС-50, L=39 п.м.	39 п.м.
56	Тепловая сеть ,ул.Знаменская, д.3 от котельной №15 до здания станции заправки кислородом "Скорой помощи"	2010г.	2-х трубная, надземная, трубы стальные в ППУ-изоляции с оцинкованной оболочкой 2До=32/125, L=32,9 п.м.	33 п.м.
57	<b>Тепловые сети котельной №16</b>			
58	Тепловая сеть, Ильинский тупик, от ж/д №11 до Т.11	1988г.	2-х трубная, надземная, изоляция минвата, оцинкованное железо, 2До=159, L=41п.м.	41 п.м.

№ п/п	Наименование имущества	Год постройки ТС	Характеристика объекта	Единица измерения
59	<b>Тепловые сети котельной №18</b>			
60	Трубопровод ГВС от забора ФГАУ «ОК «Рублево-Успенская» до ж/д №2, 5а, 20, 21, 33а, д/с №18		2-х трубная, подземная, изоляция минвата,	594 п.м.
61	<b>Тепловые сети магистральные котельной №23</b>			
62	Тепловые сети магистральные (перемычка к кот.№7) , ул.Успенская,от УТ 10 до ЦТП №10 котельной №7	2004г.	2-х трубная, бесканальная, подземная, выполнена из стальных труб в ППУ изоляции от УТ-10 до ЦТП (2До219, протяж=305,4 п.м) Шаровые краны Баломакс Ду200 - 2шт.	305 п.м.
63	Тепловые сети , ул.Братьев Горожанкиных, от УТ-8 до насосной станции 2-го подъема	2014г., 2004г.	2х трубная, подземная, бесканальная: 1уч-к (от УТ-8 до коверов-2014г.) трубы ст., ППУ 2До=57, прот=1 п.м; 2 уч-к (от коверов до насосной станции-2004г.) трубы Профлекс-Термо 2До=63/110, прот= 49,5 п.м. Шаровые краны Баломакс Ду50-2шт, колодец-ковер Д=1400 мм, Н=1800мм.	61 п.м.
64	Тепловые сети , ул.Братьев Горожанкиных, от УТ-9 до ж/д №25	2004г.	4х трубная, подземная, бесканальная, изол. ППУ, от УТ-9 до ж/д 25 (2До=89, Дгв=57, Дц=57, протя= 108,8 п.м.), шаровые краны Баломакс Ду80-2шт, Ду50-2шт.	109 п.м.
65	<b>Распределительные сети от ЦТП № 26</b>			
66	Тепловые сети , от т.О до ТК-27 ул.Южный Бульвар	2005г.	4-х трубная, 6/канальная ППУ, 2До=159, Дгв=159, Дц=108, L=2 п.м.	2 п.м.
67	Тепловые сети , мкр.Южный, от ТК5 до КГБ №2 (Ильинское ш., д.2В)	2007г.	4-х трубная, подземная, бесканальная, труба "Изопрофлекс", 2До=110/160мм, 2Дгв=50/160мм, L= 45п.м	45 п.м.
68	Тепловые сети, мкр.Южный, ул.Заводская, от т.7 до ТК5 (через ТК4)	2007г.	4-х трубная, подземная, бесканальная, труба "Изопрофлекс", 2До=90/145мм, Дгв=50/100мм, Дц=32/70мм, L=142 п.м: 1уч-к от т.7 до ТК4 L= 92,6 п.м; 2 уч-к от ТК4 до ТК5 L= 49 п.м	142 п.м.
69	Тепловые сети , мкр.Южный, ул.Заводская, от ТК23 до т.7	2010г.	4-х трубная, подземная, бесканальная, труба "Изопрофлекс", 2До=110/160мм, Дг=63/100мм, Дц=32/70мм, L=112,6 п.м	113 п.м.
70	Тепловые сети ,мкр.Южный, ул.Заводская, от ЦТП №26 до т.М	1991г.	2х трубная, надземная, на ж/б опорах- 0,5 м от земли, изоляция 2008г.- мин.вата, рубероид, оцинк.сталь, Дг=57мм, Дц=40мм, L=156п.м.	156 п.м.
71	<b>Тепловые сети котельной № 27</b>			
72	Тепловая сеть, от магазина №35 до библиотеки, п. Светлые горы	2012	2х трубная, надземная, мин.вата, Дг=32мм, Дц=32мм,	10 п.м.
73	<b>Распределительные т/с ЦТП №1 (котельной КМЗ)</b>			
74	Тепловые сети , ул.Пионерская, от ТК 15 до ж/д№ 9	1972г.	2х трубная, подземная, канальная, мин вата, 2До=108, L= 7п.м	7 п.м.

№ п/п	Наименование имущества	Год постройки ТС	Характеристика объекта	Единица измерения
75	Тепловые сети ,ул. Октябрьская, от ТК3 до ТК4	1972г.	2хтрубная, подземная, бесканальная, минвата с покровным слоем, (Дг=89, Дц=57, L=32 п.м) ТК4 задвижки Ду=80-3 шт, Ду=50 - 1шт	32 п.м.
76	Тепловые сети , ул.Октябрьская, от ТК4 до ж/д 3	1972г.	2хтрубная, подземная, бесканальная, минвата с покровным слоем, (Дг=65, Дц=57, L=15 п.м)	15 п.м.
77	Тепловые сети ,ул. Октябрьская, от ж/д №9 до ж/д №10 ул.Пионерская	1972г.	2хтрубная, подземная, канальная, минвата с покровным слоем, (2До=159, L=15 п.м)	15 п.м.
78	Тепловые сети , ул.Пионерская, от ТК23 до КГБ №2 (д.21)	1972г.	4хтрубная, подземная, бесканальная, минвата с покровным слоем, (2До=57, Дг=25, Дц=15, L=7,5 п.м)	7,5 п.м.
79	Тепловые сети , ул.Пионерская, от ТК23 до д.23 МОУ ПИМС Центр Созвездие	1972г.	4хтрубная, подземная, бесканальная, минвата с покровным слоем, (2До=76, Дг=57, Дц=25, L=8,5 п.м)	8,5 п.м.
80	<b>Распределительные т/с ЦТП №2 (котельной КМЗ)</b>			
81	Тепловые сети ,ул.Октябрьская, до д.17- Поликлиника №1 от ТК3	1972г.	2хтрубная (отопление), бесканальная, минвата с покровным слоем, (2До=76, L=20 п.м)	20 п.м.
82	Тепловые сети ,ул. Октябрьская, до д.17- Поликлиника №1 от ТК5 (через ТК-4)	1972г.	2хтрубная (ГВС), бесканальная, минвата с покровным слоем, (2Дг=50, Дц=25, L=61 п.м)	61 п.м.
83	Тепловые сети ,Советская, от УТ-2 до ТК-5	1972г.	2хтрубная, подземная, бесканальная, изоляция мин.маты, (Дг=108, Дц=89, L=113 п.м)	113 п.м.
84	<b>Распределительные т/с ЦТП №3 (котельной КМЗ)</b>			
85	Тепловые сети ,Оптический переулок, от ЦТП 18 кв. до ТК7	2007г.	2-х трубная, подземная, канальная, мин вата (2До=159, L=4,5 п.м).	5 п.м.
86	Тепловые сети, Оптический переулок, от ТК7 до ж/д №5	2009г.	2-х трубная, подземная, бесканальная, изол. ППУ, (2До=159, L=113п.м). Переложена ООО "Кимик-88"	113 п.м.
87	Тепловые сети отопления , Оптический переулок, от ж/д №3 до ж/д №1	2011г.	2-х трубная, подземная, 1 уч-к: от ж/д №3 до т.5 1972 года- канальная, мин.вата (2До=108, L=20п.м.), 2 уч-к: от т.5 до ж/д №1 в 2011году переложена- бесканальная, изол. ППУ, (2До=108, L=20п.м.)	40 п.м.
88	Тепловые сети отопления , ул.Речная, от ж/д №2 до ВЗУ-7 по ул.Речная д.1А	1972г.	2-х трубная, канальная, мин вата (2До=57, L=40п.м).	40 п.м.
89	Тепловые сети, Оптический проезд, от ТК8 до ж/д16 (через ТК9 ТК5)	2010г.	4-х трубная, подземная, бесканальная, изоляция ППУ :1 уч-к от ТК8 до ТК9 2До=133, Дгв=57, Дц=40, L=58 п.м; 2 уч-к от ТК9 до ж/д №16 2До=89, Дгв=57, Дц=40, L=74 п.м.ТК9 ж/б, размеры 5,26x2,7x6,4(Н) м, шаровые краны Ду=125-2шт., Ду=80-2шт., Ду=50-4шт., Ду=20-4шт., Ду=15-4шт., 2 люка. ТК5 ж/б, размеры 2,02x1,8x1,7(Н) м, шаровые краны Ду=80-2шт., Ду=50-2шт., 2 люка.	132 п.м.
90	Тепловые сети, ул. Речная, от забора КМЗ до здания № 8 корп. 2 (РАНХ и ГС)	2013г.	2-х трубная, надземная, изол. ППУ-Ц, Дгв=159мм, Дц=89мм, L=166 п.м; подземная, бесканальная, L=16 п.м. ТС переложена в 2013г., подрядчик: ООО "Трансоник Инжиниринг".	182 п.м.



№ п/п	Наименование имущества	Год постройки ТС	Характеристика объекта	Единица измерения
91	Тепловые сети ГВС, ул.Речная, от точки Т4 до Т3 (под дорогой)	1975г.	2-х трубная, подземная, бесканальная, в стальных футлярах, мин. вата с покровным слоем, (Дгв=150, Дц=100, L=20 п.м).	20 п.м.
92	Тепловые сети ГВС, ул.Речная, от точки Т3 до ЦТП-18 кв.	1975г.	2-х трубная, надземная, изоляция армопенобетон, (Дгв=150, Дц=100, L=119 п.м).	119 п.м
93	<b>Распределительные т/с ЦТП №4 (котельной КМЗ)</b>			
95	Тепловые сети , ул.Первомайская, ТК 11 до ж/д №14	2014г.	4х трубная, подземная, бесканальная, трубы Изопрофлекс-А: 2До=75мм, Дгв=75мм, Дц=50, L=19 п.м, ТК11 задвижки Ду=80 - 3шт, Ду=50- 1 шт. (Участок т/сети под № 5648)	19 п.м.
96	Тепловые сети , ул. Первомайская, ТК 12 до ж/д №16	2014г.	4х трубная, подземная, бесканальная, трубы Изопрофлекс-А: 2До=75мм, Дгв=75мм, Дц=50, L=24 п.м (Участок т/сети под № 5648)	24 п.м.
97	<b>Тепловые сети магистральные котельной КМЗ</b>			
98	Тепловые сети магистральные, ул.Речная, от забора КМЗ до здания № 8 корп. 2 (РАНХ и ГС)	2013г.	2-х трубная, надземная, изол. ППУ-Ц, 2До=219мм, L=166 п.м; подземная, бесканальная, L=16 п.м. ТС переложена в 2013г., подрядчик: ООО "Трансоник Инжиниринг".	182 п.м.
99	Тепловые сети магистральные , ул.Речная, от точки Т4 до Т3 (под дорогой)	1975г.	2-х трубная, подземная, бесканальная, в стальных футлярах, изол. мин. вата с покровным слоем, (2До=219, L=20 п.м).	20 п.м.
100	Тепловые сети ГВС, ул.Речная, от точки Т3 до ЦТП-18 кв.	1975г.	2-х трубная, надземная, мин. вата с покровным слоем, (2До=219, L=119 п.м).	119 п.м
101	<b>Тепловые сети котельной № 25</b>			
102	Тепловые сети, ул. Братьев Горожанкиных, от УТ 6 до ж/д №15	2004г.	4-х трубная, подземная, бесканальная, подземная, выполнена из стальных труб в ППУ изоляции (2До133, Дг108, Дц89 протяж=184,7 п.м) Шаровые краны Баломакс Ду125 - 2шт., Ду100-1шт., Ду80-1шт.	185 п.м.
103	Тепловые сети, ул. Успенская, от УТ-12 до ж/д 16	2007г.	4-х трубная, подземная, бесканальная, подземная, выполнена из стальных труб в ППУ изоляции, (2До219, Дг159, Дц89 протяж=482,9 п.м)	483 п.м.
104	Тепловые сети, ул.Успенская, от ж/д №16 до ж/д №12	2007г.	4-х трубная, подземная, бесканальная, подземная, выполнена из стальных труб в ППУ изоляции, (2До159, Дг108, Дц89 протяж=39,7 п.м)	40 п.м.
105	Тепловые сети, ул.Успенская, от ж/д №12 до ж/д №8	2007г.	4-х трубная, подземная, бесканальная, подземная, выполнена из стальных труб в ППУ изоляции, (2До133, Дг89, Дц57 протяж=53,4 п.м)	54 п.м.
106	<b>Распределительные сети ЦТП 17 от кот. 17</b>			
107	Тепловые сети, ул.Вилора Трифонова, от Т3 до УТ3	2005г.	6-ти трубная в ППУ, подземная, бесканальная, 2До=219мм, Дг=108мм, Дц=89мм, Дг=108мм, Дц=89мм, протяж=34 п.м	34 п.м.

№ п/п	Наименование имущества	Год постройки ТС	Характеристика объекта	Единица измерения
108	Тепловые сети, ул.Вилора Трифонова, от ТК-1 до д/сада	2007г.	4х трубная, подземная, канальная, 2До=86/140 (трубы касафлекс), 2Дг=50/90 (трубы изопрофлекс), L=47 п.м.	47 п.м.
109	Тепловые сети, ул.Вилора Трифонова, от УТЗ до ж/д №1	2005г.	6-ти трубная в ППУ, подземная, бесканальная, 2До=219мм, Дг=108мм, Дц=89мм, Дг=108мм, Дц=89мм, протяж=61,5 п.м	62 п.м.
110	Тепловые сети, ул. Вилора Трифонова, от ЦТП 1-17-4 до ж/д №8	2007г.	6-ти трубная в ППУ, подземная, бесканальная, 2До=133мм, Дг=108мм, Дц=89мм, Дг=89мм, Дц=76мм, протяж=143 п.м	143 п.м.
111	Тепловые сети, ул.Вилора Трифонова, от Т4 до очистных сооружений	2007г.	2х трубная, подземная, бесканальная, изоляция ППУ, (2До=57, L=46,2 п.м.)	46 п.м.
112	Тепловые сети п. Эдем, д. Гаврилково, ЭЖК "Эдем", квартал XV, д. 6	2007	2х трубная, подземная, бесканальная, изоляция ППУ, (2Ду=219мм, L=95,9 п.м.; 2Ду=108мм, L=6,6 п.м)	102.5 п.м.
113	<b>Тепловые сети котельной № 29</b>			
114	Тепловые сети, мкр. Опалиха, ул.Есенинская, от котельной №29 до д/сада №20	2005г.	4-х трубная, канальная; До/пр. =76 мм, До/обр. =89 мм, 2Дг =57 мм; L=14 п.м.	14 п.м.
115	<b>Тепловые сети котельной № 54</b>			
116	Тепловая сеть до здания «ФОК-Нахабино» ул. Инженерная д.7 п. Нахабино	2016	2х трубная, подземная, бесканальная, изоляция ППУ, (2Ду=355мм, L=123,14 п.м., 2Ду=273мм, L=26,25п.м., 2Ду=133мм, L=16,39 п.м.)	165,78 п.м.
117	Тепловые сети мкр. Опалиха, г. Красногорск, (ул. Пришвина д. №№ 1-7, 9, 11, 13, 14)	2017	2х трубная, подземная, бесканальная, изоляция ППУ	1040 п.м.

Таблица 12.2 – Дополнительный список бесхозяйных тепловых сетей на территории г.о. Красногорск на момент разработки Схемы теплоснабжения на основании данных, полученных от администрации г.о. Красногорск

№ п/п	Адрес	Длина 1	Длина 2	Единица измерения	Год постройки ТС
1	Московская область, Красногорский район, вблизи д.Гольево (промзона)	н/д	519,00	м.	
2	Московская область, Красногорский р-н, дер. Путилково, д. 24	н/д	254,00	м.	01.01.2015
3	Московская область, Красногорский р-н, дер. Сабурово	н/д	н/д		
4	Теплосеть	45,50	н/д		
5	Теплосеть	45,50	н/д		
6	Московская область, Красногорский р-н, дер. Путилково	н/д	109,60	кв.м.	01.01.1976
7	Московская область, Красногорский р-н, пос. Отрадное, д. 15	н/д	60,00	п.м.	
8	Московская область, г.о. Красногорск, п. Архангельское, к д. 29, стр. 1	н/д	н/д		

№ п/п	Адрес	Длина 1	Длина 2	Единица измерения	Год постройки ТС
9	Московская область, г.о. Красногорск, от ул. Октябрьская, д. 10, до ул. Школьная, д. 16А	н/д	н/д		
10	Московская область, Красногорский район, п.Мечниково	н/д	594,00	м.	
11	Московская область, г.Красногорск, ул.Комсомольская	н/д	73,00	м.	
12	Московская область, г.Красногорск, ул. 50 лет Октября, д. 12	н/д	5,00	м.	
13	Московская область, г.Красногорск, ул.Комсомольская, от ЦТП-7 до жилого дома № 37	н/д	20,00	м.	
14	Московская область, г.Красногорск, от д. 10 Б по ул.Октябрьская до д. 1 по ул.Школьная	н/д	н/д		
15	Московская область, г.Красногорск, ул. 50 лет Октября, от ТК2.12.2 до жилого дома 7Б	н/д	н/д		



ПАО «Теплосеть»  
Общественное учреждение  
Теплосеть

АДМИНИСТРАЦИЯ  
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ КРАСНОГОРСК  
КРАСНОГОРСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА  
МОСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ

## ПОСТАНОВЛЕНИЕ

22.09.2016 № 86-7

О постановке на учет бесхозяйного объекта – тепловая сеть, расположенного по адресу: Московская область, г. Красногорск, от д. 10 Б по ул. Октябрьская  
до д. 1 по ул. Школьная

На основании ст.225 Гражданского Кодекса Российской Федерации, Федерального закона «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации» от 06.10.2003 г. №131-ФЗ, приказа Министерства экономического развития Российской Федерации от 22.11.2013 г. № 701 «Об установлении порядка принятия на учет бесхозяйных недвижимых вещей», в связи с обращением ОАО «Водоканал» № 01-08/693 от 04.06.2015г.,

п о с т а н о в л я ю:

1. Поставить на учет в органе, осуществляющем государственную регистрацию права, бесхозяйный объект: тепловая сеть, расположенный по адресу: Московская область, г. Красногорск, от д. 10 Б по ул. Октябрьская до д. 1 по ул. Школьная.

2. Организационному отделу администрации (Курапов С.С.) опубликовать информационное сообщение о выявленных бесхозяйных объектах и розыске собственников в газете «Красногорские вести» и разместить на официальном сайте администрации городского поселения Красногорск <http://www.gorodkrasnogorsk.ru>.

019355

3. МКУ «Управление имуществом городского поселения Красногорск» (Смирнова В.А.):

3.1. произвести рыночную оценку имущества, согласно пункту 1 настоящего постановления;

3.2. поставить на государственный кадастровый учет имущество, согласно пункту 1 настоящего постановления;

3.3. поставить на учет имущество, согласно пункту 1 настоящего постановления, в органе, осуществляющем государственную регистрацию прав.

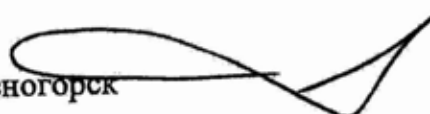
4. Юридическому сектору администрации (Кузнецова Е.С.): по истечении года со дня постановки на учет в регистрирующем органе имущества, указанного в п. 1 настоящего постановления, направить соответствующее исковое заявление в судебный орган.

5. МКУ «Централизованная бухгалтерия» (Зайцева Н.З.) поставить имущество, указанное в пункте 1 настоящего постановления, на бюджетный учет в муниципальную казну, по решению судебного органа.

6. ПАО «Теплосеть» (Чепелевский Б.В.) обеспечить эксплуатацию имущества, указанного в п. 1 настоящего постановления, в целях обеспечения услугами <sup>ТЕПЛО</sup> ~~электроснабжения~~ населения городского поселения Красногорск.

7. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на первого заместителя администрации городского поселения Красногорск А.П. Филиппова.

Глава городского поселения Красногорск



П.В.Стариков

### **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**

Газоснабжение г. о. Красногорск в настоящее время осуществляется от кольцевого газопровода Московской области (КГМО).

Газ по газопроводу высокого давления поступает в городское газовое кольцо высокого давления, а далее к газорегуляторным пунктам, от которых по сетям среднего и низкого давления подается потребителям.

Система газоснабжения города трехступенчатая – высокого, среднего и низкого давления. К газопроводам высокого давления подключены отопительные котельные и промышленные предприятия.

Проектом предусматривается дальнейшее развитие газовых сетей города. Природным газом намечено обеспечить всех городских потребителей – сохраняемую и новую жилую застройку, за исключением жилых домов выше 10-ти этажей, которые, как и предприятия общественного питания, предусматриваются на электроэнергии и расход газа для этой цели не учитывался, а также промышленные и отопительные котельные.

Система газоснабжения города сохраняется трехступенчатой с транспортировкой газа высокого (0,6 МПа), среднего (0,3 МПа) и низкого давления.

Новое жилищное строительство предлагается различного типа: многоэтажная (6-ти и выше), мало- и среднеэтажная (2-5) и 1-2-х этажная с участками.

Для нового жилищного строительства подача газа предусматривается: для многоэтажной и мало- и среднеэтажной на приготовление пищи (для домов выше 10-ти этажей, приготовление пищи предусмотрено на электроплитах для 1-2 этажных домов газ намечается использовать для приготовления пищи и горячей воды, а также на отопление домов. С этой целью в каждом доме устанавливаются автономные газовые источники тепла и газовая плита. В качестве источников тепла могут быть использованы отечественные аппараты различной производительности, в зависимости от площади отапливаемого помещения, либо аналогичные агрегаты зарубежных фирм.

Основной распределительной сетью в городе будет сеть высокого давления ( $P 0,6 \text{ МПа}$ ), по которой будет осуществляться подача газа на основные потребители газа в городе – котельные, промпредприятия. В черте г.о. Красногорск сохраняются существующие газопроводы высокого и низкого давления, а также ГРП и ШРП.

Достаточность их пропускной способности и необходимость их реконструкции должна решаться конкретным проектом.

На период расчетного срока, в том числе на первую очередь строительства намечено построить:

- в Северном планировочном районе подвести газопровод высокого давления к проектируемой площадке 1-2-х этажной застройки с участками и строительство 1 ГРП;

- в Восточном планировочном районе подвести газопровод высокого давления к проектируемой площадке под мало- и среднеэтажную застройку со строительством ГРП;

- на расчетный срок подвести газопровод высокого давления со строительством 2 ГРП к площадке 1-2-х этажной застройки.

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**

Газоснабжение г. о. Красногорск в настоящее время осуществляется от кольцевого газопровода Московской области (КГМО).

Газ по газопроводу высокого давления поступает в городское газовое кольцо высокого давления, а далее к газорегуляторным пунктам, от которых по сетям среднего и низкого давления подается потребителям.

Система газоснабжения города трехступенчатая – высокого, среднего и низкого давления. К газопроводам высокого давления подключены отопительные котельные и промышленные предприятия.

Проектом предусматривается дальнейшее развитие газовых сетей города. Природным газом намечено обеспечить всех городских потребителей – сохраняемую и новую жилую застройку, за исключением жилых домов выше 10-ти этажей, которые, как и предприятия общественного питания, предусматриваются на электроэнергии и расход газа для этой цели не учитывался, а также промышленные и отопительные котельные.

Система газоснабжения города сохраняется трехступенчатой с транспортировкой газа высокого (0,6 МПа), среднего (0,3 МПа) и низкого давления.

Новое жилищное строительство предлагается различного типа: многоэтажная (6-ти и выше), мало- и среднеэтажная (2-5) и 1-2-х этажная с участками.

Для нового жилищного строительства подача газа предусматривается: для многоэтажной и мало- и среднеэтажной на приготовление пищи (для домов выше 10-ти этажей, приготовление пищи предусмотрено на электроплитах для 1-2 этажных домов газ намечается использовать для приготовления пищи и горячей воды, а также на отопление домов. С этой целью в каждом доме устанавливаются автономные газовые источники тепла и газовая плита. В качестве источников тепла могут быть использованы отечественные аппараты различной



производительности, в зависимости от площади отапливаемого помещения, либо аналогичные агрегаты зарубежных фирм.

Основной распределительной сетью в городе будет сеть высокого давления (Р 0,6 МПа), по которой будет осуществляться подача газа на основные потребители газа в городе – котельные, промпредприятия. В черте г.о. Красногорск сохраняются существующие газопроводы высокого и низкого давления, а также ГРП и ШРП.

Достаточность их пропускной способности и необходимость их реконструкции должна решаться конкретным проектом.

На период расчетного срока, в том числе на первую очередь строительства намечено построить:

- в Северном планировочном районе подвести газопровод высокого давления к проектируемой площадке 1-2-х этажной застройки с участками и строительство 1 ГРП;

- в Восточном планировочном районе подвести газопровод высокого давления к проектируемой площадке под мало- и среднеэтажную застройку со строительством ГРП;

- на расчетный срок подвести газопровод высокого давления со строительством 2 ГРП к площадке 1-2-х этажной застройки.

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. Красногорск 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. Красногорск 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. Красногорск 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.

### 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. Красногорск 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 теплоснабжения	Эксплуатирующая организация источника теплоснабжения	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников, кг у.т./Гкал
1	Котельная №1	АО "Красногорская теплосеть"	162,12
2	Котельная №2	АО "Красногорская теплосеть"	162,7
3	Котельная №4	АО "Красногорская теплосеть"	159,08
4	Котельная №5	АО "Красногорская теплосеть"	166,24
5	Котельная №6	АО "Красногорская теплосеть"	163,27
6	Котельная №7	АО "Красногорская теплосеть"	159,4
7	Котельная №8	АО "Красногорская теплосеть"	162,81
8	Котельная №9	АО "Красногорская теплосеть"	157,94
9	Котельная №10	АО "Красногорская теплосеть"	158,42
10	Котельная №11	АО "Красногорская теплосеть"	188,68
11	Котельная №12	АО "Красногорская теплосеть"	168,07
12	Котельная №14	АО "Красногорская теплосеть"	161,39
13	Котельная №15	АО "Красногорская теплосеть"	156,64
14	Котельная №16	АО "Красногорская теплосеть"	163,03
15	Котельная №17	АО "Красногорская теплосеть"	158,01
16	Котельная №18	АО "Красногорская теплосеть"	165,84
17	Котельная №19	АО "Красногорская теплосеть"	161,89
18	Котельная №20	АО "Красногорская теплосеть"	163,94
19	Котельная №21	АО "Красногорская теплосеть"	157,54
20	Котельная №23	АО "Красногорская теплосеть"	156,9
21	Котельная №24	АО "Красногорская теплосеть"	157,76
22	Котельная №25	АО "Красногорская теплосеть"	159,83
23	Котельная №26	АО "Красногорская теплосеть"	161,89
24	Котельная №27	АО "Красногорская теплосеть"	168,77

<b>№ п/п</b>	<b>Источник теплоснабжения</b>	<b>Эксплуатирующая организация источника теплоснабжения</b>	<b>Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников, кг у.т./Гкал</b>
25	Котельная №28	АО "Красногорская теплосеть"	159,29
26	Котельная №29	АО "Красногорская теплосеть"	174,99
27	Котельная №30	АО "Красногорская теплосеть"	158,01
28	Котельная №31 (электрическая)	АО "Красногорская теплосеть"	165,65
29	Котельная №32	АО "Красногорская теплосеть"	173,78
30	Котельная №33	АО "Красногорская теплосеть"	173,16
31	Котельная №34	АО "Красногорская теплосеть"	173,21
32	Котельная №35	АО "Красногорская теплосеть"	173,19
33	Котельная №37	АО "Красногорская теплосеть"	159,62
34	Котельная №38	АО "Красногорская теплосеть"	160,83
35	Котельная №39	АО "Красногорская теплосеть"	165,69
36	Котельная №40	АО "Красногорская теплосеть"	159,7
37	Котельная №41	АО "Красногорская теплосеть"	160,4
38	Котельная №43	АО "Красногорская теплосеть"	156,3
	Котельная №43/1	АО "Красногорская теплосеть"	156,3
39	Котельная №45	АО "Красногорская теплосеть"	160,8
40	Котельная №50	АО "Красногорская теплосеть"	162,7
41	Котельная №51	АО "Красногорская теплосеть"	167,3
42	Котельная №52	АО "Красногорская теплосеть"	168,2
43	Котельная №53	АО "Красногорская теплосеть"	156,45
44	Котельная №54	АО "Красногорская теплосеть"	156,71
45	Котельная №55	АО "Красногорская теплосеть"	174,71
46	Котельная №56	АО "Красногорская теплосеть"	157,1
47	Котельная №57	АО "Красногорская теплосеть"	157,2
48	Котельная №58	АО "Красногорская теплосеть"	157,2
49	Котельная №60	АО "Красногорская теплосеть"	156,9
50	Котельная №63	АО "Красногорская теплосеть"	160,8
51	Котельная АО «Никольское»	АО «Никольское»	159,1
52	Котельная ЗАО «Бецема»	ЗАО «Бецема»	173,0
53	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	154,5
54	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	154,6
55	Котельная ПАО «КМЗ»	ПАО «КМЗ»	163,8
56	Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	140,0
57	Котельная ООО «Проектстройальянс»	ООО «Проектстройальянс»	153,6
58	Котельная ООО "ЭнергоИнвест"	ООО "ЭнергоИнвест"	153,2
59	Котельная ООО «НИГО-М»	ООО «НИГО-М»	155,7
60	Котельная ООО "ТЭСИС"	ООО "ТЭСИС"	148,7
61	Котельная ООО "ТермоТрон"	ООО "ТермоТрон"	163,8
62	Котельная ТРЦ "ВЭЙПАРК"	ООО "Маркет Трейд Центр"	155,7
63	Котельная 8 МВт	ООО "Маркет Трейд Центр"	155,7
64	Котельная ООО «Самолет Энерго»	ООО «Самолет Энерго»	155,9

№ п/п	Источник теплоснабжения	Эксплуатирующая организация источника теплоснабжения	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников, кг у.т./Гкал
65	Котельная ОАО "РЖД"	ОАО "РЖД"	170,2
66	Котельная ООО «Даном»	ООО "Даном"	168,5
67	Котельная ОАО «Биомед»	АО «Энерго-коммунальный комплекс»	166,4
68	Котельная пансионата «Петрово - Дальнее»	ФГАУ "Оздоровительный комплекс "Рублёво-Успенский"	159,4
69	Котельная МГОб № 62	ГКУ «Соцэнерго»	154,3
70	Котельная "Новое Тушино"	ООО "Теплосервис-М"	154,6
71	Котельная ЗАО «Новая Усадьба»	ЗАО «Новая Усадьба»	156,8
72	КТС "Отрадное"	ООО "ТСК Мосэнерго", филиал Подмосковный	163,8
73	Котельная мкр. Красногорский	ООО «ЭТС»	155,3
74	Котельная АО " 175 ДОК"	Котельная АО " 175 ДОК"	159,4
75	Котельная "Пятницкие кварталы"	ЗАО «САБ-УРБАН»	157,6
76	ООО "РЭП-Красногорье"	ООО "РЭП-Красногорье"	157,8
77	ЗАО "Лагуна Грин"	ЗАО "Лагуна Грин"	156,8

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

№	Наименование теплоснабжающей организации	Потери тепловой энергии, Гкал	Материальная характеристика, кв.м	Отношение технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике, Гкал/кв.м
1	АО "Красногорская теплосеть"	114545,66	62295,22	1,84
2	АО "Никольское"	1175,3	603,3689	1,95
3	ЗАО "Бецема"	3241,19	2142,4	1,51
4	ООО «ТеплоВодоСнабжение»*	16919,1	12430	1,36
5	ПАО «КМЗ»	7068,5	3933,1	1,80
6	АО "НАТЭК Инвест-Энерго"	5672,11	639,63	1,79
7	ООО "Проектстройальянс", (собственник ООО "Блиц-Транс")	318,7	173,592	1,84
8	ЗАО "Лагуна Грин"	1955,7	1491,232	1,31
9	ООО "ЭнергоИнвест"	1349,85	3042,006	0,44
10	ОАО "РЖД"	755,9	543,9	1,39
11	ООО "НИГО-М"	4694	3089,927	1,52
12	ООО "ТЭСИС"	813,9	1287,636	0,63
13	ООО "ТермоТрон"	88308,9	3342,918	26,42
14	ООО "Маркет Трейд Центр"	506,51	400,676	1,26
15	ООО "Самолет Энерго"	1701,9	1077,5	1,58

№	Наименование теплоснабжающей организации	Потери тепловой энергии, Гкал	Материальная характеристика, кв.м	Отношение технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике, Гкал/кв.м
16	ФГАУ «Оздоровительный комплекс «Рублёво-Успенский»	1059	16,135	65,63
17	ООО "Даном"	349,79	257,5	1,36
18	АО «Энерго-коммунальный комплекс»	8635	649,150	13,30
19	ООО "Теплосервис-М"	3038,22	794,315	3,82
20	ГКУ «Соцэнерго»	1048	8309,400	0,13
21	ЗАО «Новая Усадьба»	1955,7	1491,232	1,31
22	ОАО «РЭУ» «Западный» ЭРТ «Красногорский»	Данные по сетям АО «Красногорская теплосеть» учтены в поз.1 таблицы		
23	ООО "ТСК Мосэнерго", филиал Подмосковский	3 314,42	622,290	5,33
24	ООО "ЭТС"***	-	1547,554	-
25	АО " 175 ДОК"	712,8	532,029	1,34
26	ЗАО «САБ-УРБАН»	741,96	182,394	4,07
27	ООО «РЭП Красногорье»**	-	-	-
28	ООО «ТСБ»	Не утверждены	-	-
ИТОГО		269882,1	110895,1	142,93

\*-источники находились в ведении другого лица.

\*\*-не предоставлены.

Таблица 14.3 - Коэффициент использования установленной тепловой мощности

№	Источник теплоснабжения	Установленная мощность, Гкал/ч	Выработка тепловой энергии, Гкал	Число часов работы в год	Количество часов использ. УТМ в год, ч/год	Загрузка оборудования, %
1	Котельная № 1	21,9	61067,34	8424	2788	33,1
2	Котельная № 2	61,9	141383,04	8424	2284	27,1
3	Котельная № 4	11,31	13871,15	8424	1226	14,6
4	Котельная № 5	14,1	2008,39	8424	142	1,7
5	Котельная №6	10,75	16972,16	8424	1579	18,7
6	Котельная №7	92,4	183897,51	8424	1990	23,6
7	Котельная №8	0,42	263,16	5088	627	12,3
8	Котельная №9	8,6	10894,47	8424	1267	15,0
9	Котельная №10	18,48	28413,44	8424	1538	18,3
10	Котельная №11	2,8	1818,42	3312	649	19,6
11	Котельная №12	1,8	5443,63	8424	3024	35,9
12	Котельная №14	8,86	13447,01	8424	1518	18,0
13	Котельная №15	1,38	689,56	8424	500	5,9
14	Котельная №16	15,6	18456,98	8424	1183	14,0
15	Котельная №17	17,2	34303,00	8424	1994	23,7
16	Котельная №18	90	28552,24	8424	317	3,8
17	Котельная №19	5,16	5960,66	8424	1155	13,7
18	Котельная №20	10,4	13950,43	8425	1341	15,9
19	Котельная №21	0,17	131,53	5088	774	15,2

№	Источник теплоснабжения	Установленная мощность, Гкал/ч	Выработка тепловой энергии, Гкал	Число часов работы в год	Количество часов использ. УТМ в год, ч/год	Загрузка оборудования, %
20	Котельная №23	12,04	21942,04	8424	1822	21,6
21	Котельная №24	12	27139,77	8424	2262	26,8
22	Котельная №25	17,2	23481,14	8424	1365	16,2
23	Котельная №26	5,16	9822,71	8424	1904	22,6
24	Котельная №27	10,4	6765,67	8425	651	7,7
25	Котельная №28	2,6	2291,16	8424	881	10,5
26	Котельная №29	0,19	241,18	8424	1269	15,1
27	Котельная №30	0,6	303,29	5088	505	9,9
28	Котельная №31 (электрическая)	0,08	619,38	5088	7742	152,2
29	Котельная №32	0,12	200,18	8424	1668	19,8
30	Котельная №33	0,09	91,58	5088	1018	20,0
31	Котельная №34	0,12	97,27	5088	811	15,9
32	Котельная №35	0,14	131,85	5088	942	18,5
33	Котельная №37	1,08	1535,80	8424	1422	16,9
34	Котельная №38	20,13	15416,94	8424	766	9,1
35	Котельная №39	0,24	310,25	5088	1293	25,4
36	Котельная №40	42,82	47877,72	8424	1118	13,3
37	Котельная №41	4,46	6813,26	8424	1528	18,1
38	Котельная №43	8,6	5038,14	8424	586	7,0
	Котельная №43/1	3,4	7197,46	8424	2117	25,1
39	Котельная № 45	30,2	66370,42	8424	2198	26,1
40	Котельная №50	15,6	15765,63	8424	1011	12,0
41	Котельная №51	15,6	29081,73	8424	1864	22,1
42	Котельная № 52	22,4	43511,79	8424	1942	23,1
43	Котельная №53	60	109612,24	8424	1827	21,7
44	Котельная №54	56,8	74803,10	8424	1317	15,6
45	Котельная №55	1,5	3113,98	8424	2076	24,6
46	Котельная №56	15,6	38339,01	8424	2458	29,2
47	Котельная №57	7,66	12638,81	8424	1650	19,6
48	Котельная №58	2,92	2697,14	8424	924	11,0
49	Котельная №60	35,26	50006,74	8424	1418	16,8
50	Котельная №63	35,26	18336,97	5088	520	10,2
51	Котельная АО «Никольское»	8,7	12244,30	8424	1407	16,7
52	Котельная ЗАО «Бецема»	79,32	82390,27	8424	1039	12,3
53	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	163,4	276909	8424	1695	20,1
54	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	43	89918	8424	2091	24,8
55	Котельная ПАО «КМЗ»	175,8	252930,52	8424	1439	17,1
56	Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	53,577	46497,08	8424	925	10,98



№	Источник теплоснабжения	Установленная мощность, Гкал/ч	Выработка тепловой энергии, Гкал	Число часов работы в год	Количество часов использов. УТМ в год, ч/год	Загрузка оборудования, %
57	Котельная ООО «Проектстройальянс»	24,08	53549,70	8424	2224	26,4
58	Котельная ООО "ЭнергоИнвест"	67,24	31462,83	8424	468	5,6
59	Котельная ООО «НИГО-М»	50,48	53113,00	8424	1055	12,5
60	Котельная ООО "ТЭСИС"	22,63	31035,50	8424	1371	16,3
61	Котельная ООО "ТермоТрон"	80,21	88651,60	8424	1105	13,1
62	Котельная ТРЦ "ВЭЙПАРК"	6,34	21160,35	8424	3338	39,6
63	Котельная 8 МВт	6,9	18862,21	8424	2734	32,5
64	Котельная ООО "Самолет Энерго"	16,5	38272,07	8424	2320	27,5
65	Котельная ОАО "РЖД"	13,76	12288,90	8424	893	10,6
66	Котельная ООО «Даном»	9	6282,00	5088	698	13,7
67	Котельная ОАО «Биомед»	20,1	88978,00	8424	4427	52,5
68	Котельная пансионата «Петрово-Дальнее»	16	62747,00	8424	3922	46,6
69	Котельная МГОБ № 62	24,08	39977,00	8424	1660	19,7
70	Котельная ЗАО «Новая Усадьба», д. Глухово	25,77	16298,00	8424	632	7,5
71	Котельная "Новое Тушино"	26,49	35167,47	8424	1328	15,8
72	КТС "Отрадное"	13,9	19360,94	8424	1393	16,5
73	Котельная мкр. Красногорский	36,12	10345,60	8424	286	3,4
74	Котельная АО "175 ДОК"	16,8	10350,70	8424	616	7,3
75	Котельная "Пятницкие кварталы"	58,5	32486,23	8424	555	6,6
76	Котельная ООО "РЭП-Красногорье"	2,76	3813,20	5088	1382	27,2
77	Котельная ЗАО "Лагуна Грин"	25,77	16298,00	8424	632	7,5
ИТОГО		1920,727	2674508	-	-	-

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

№ п/п	Источник теплоснабжения	Материальная характеристика, кв.м	Подключенная тепловая нагрузка в 2020, Гкал/ч	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, кв.м/Гкал/ч
-------	-------------------------	-----------------------------------	---	---

№ п/п	Источник теплоснабжения	Материальная характеристика, кв.м	Подключенная тепловая нагрузка в 2020 , Гкал/ч	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, кв.м/Гкал/ч
1	Котельная №1	2210,1195	24,9093	88,73
2	Котельная №2	6660,22385	72,1737	92,28
3	Котельная №4	1413,397	5,7216	247,03
4	Котельная №5	759,9627	5,3777	141,32
5	Котельная №6	529,0734	11,1534	47,44
6	Котельная №7	8783,52969	82,5105	106,45
7	Котельная №8	7,12	0,157	45,35
8	Котельная №9	582,413	4,3093	135,15
9	Котельная №10	1193,37284	17,1468	69,60
10	Котельная №11	28,648	0,3825	74,90
11	Котельная №12	145,40466	1,2445	116,84
12	Котельная №14	603,30358	7,152	84,35
13	Котельная №15	13,0256	0,3471	37,53
14	Котельная №16	753,224	9,5845	78,59
15	Котельная №17	682,01506	10,9134	62,49
16	Котельная №18	3698,3791	14,8743	248,64
17	Котельная №19	119,19	2,569	46,40
18	Котельная № 20	1558,4168	6,1058	255,24
19	Котельная № 21	2,166	0,0682	31,76
20	Котельная №23	671,4258	10,286	65,28
21	Котельная №24	960,3726	14,3222	67,05
22	Котельная №25	431,2046	13,621	31,66
23	Котельная №26	388,9702	5,1012	76,25
24	Котельная №27	1207,1833	2,3534	512,95
25	Котельная №28	58,086	0,9344	62,16
26	Котельная №29	3,906	0,0697	56,04
27	Котельная №30	5,874	0,1564	37,56
28	Котельная №31	9,960	0,0575	173,22
29	Котельная №32	Сети отсутствуют	0,041	-
30	Котельная №33	Сети отсутствуют	0,029	-
31	Котельная №34	Сети отсутствуют	0,028	-
32	Котельная №35	Сети отсутствуют	0,0365	-
33	Котельная №37	14,88	0,6026	24,69
34	Котельная №38	854,5024	10,2179	83,63
35	Котельная №39	18,674	0,271	68,91
36	Котельная №40	4486,05995	19,622	228,62
37	Котельная №41	149,5014	3,3016	45,28
38	Котельная №43	1043,087	2,326	184,62
	Котельная №43/1		3,324	
39	Котельная №45	979,676	23,440	41,80

№ п/п	Источник теплоснабжения	Материальная характеристика, кв.м	Подключенная тепловая нагрузка в 2020 , Гкал/ч	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, кв.м/Гкал/ч
40	Котельная №50	1409,3509	4,68	301,14
41	Котельная №51	663,4128	12,631	52,52
42	Котельная №52	813,386	15,367	52,93
43	Котельная №53	14485,9	49,1861	172,69
44	Котельная №54		34,6984	
45	Котельная №55	591,362	0,9684	610,66
46	Котельная №56	2825,309	17,807	158,66
47	Котельная №57	577,524	3,6262	159,26
48	Котельная №58	470,516	1,4038	335,17
49	Котельная №60	1443,546	17,661	81,74
50	Котельная №63	692,369	7,343	94,29
51	Котельная АО "Никольское"	603,3689	4,560	132,32
52	Котельная ЗАО "Бецема"	1865,758	18,564	100,50
53	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1*	12430	230,4743	53,93
54	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2*			
55	Котельная ПАО «КМЗ»	3933,12853	23,440	167,80
56	Энергоцентр АО "НАТЭК Инвест-Энерго"	639,63	50,687	12,612
57	Котельная ООО «Проектстройальянс»	173,592	15,647	11,09
58	Котельная ООО "ЭнергоИнвест"	3042,006	25,434	119,60
59	Котельная ООО «НИГО-М»	3089,927	29,248	105,65
60	Котельная ООО "ТЭСИС"	1287,636	16,326	78,87
61	Котельная ООО "ТермоТрон"	3342,918	51,070	65,46
62	Котельная ТРЦ "ВЭЙПАРК"	400,676	4,949	36,06
63	Котельная 8 МВт		6,161	
64	Котельная ООО "Самолет Энерго"	2335,344	8,240	283,42
65	Котельная ОАО "РЖД"	543,8552	4,670	116,46
66	Котельная ООО "Даном"	257,5	1,335	192,88
67	Котельная ОАО "Биомед"	649,150	9,193	70,61
68	Котельная пансионата «Петрово- Дальнее»	16,135	2,702	5,97
69	Котельная МГОб № 62	8309,400	6,017	1380,99
70	Котельная ЗАО «Новая Усадьба», д. Глухово	1491,232	8,051	185,22
71	Котельная "Новое Тушино", ООО "Теплосервис-М"	794,315	22,190	35,80
72	КТС "Отрадное"	622,290	14,145	43,99
73	Котельная мкр. Красногорский, ООО «ЭТС»	1547,554	3,050	507,39
74	Котельная АО "175 ДОК"	532,029	6,500	81,85
75	Котельная "Пятницкие кварталы"	182,394	4,087	44,63
76	Котельная ООО "РЭП-Красногорье"	17,452	0,136	128,32

<b>№ п/п</b>	<b>Источник теплоснабжения</b>	<b>Материальная характеристика, кв.м</b>	<b>Подключенная тепловая нагрузка в 2020 , Гкал/ч</b>	<b>Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, кв.м/Гкал/ч</b>
77	Котельная ЗАО "Лагуна Грин"	1491,232	8,051	185,22
ИТОГО		114597,5	1127,141	9935,512

## 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 для первого варианта развития

№	Наименование теплоснабжающей организации	Тариф, руб./Гкал																				
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
1,1	АО "Красногорская теплосеть" (кот. 1-39,41,55-58)	1871,50	1921,70	1972,70	2057,53	2146,01	2238,29	2334,53	2381,22	2428,85	2477,42	2526,97	2577,51	2629,06	2681,64	2735,28	2789,98	2845,77	2902,69	2960,75	3019,96	3080,36
		1921,70	1972,70																			
1,2	АО "Красногорская теплосеть" (кот. 40,50)	1708,72	1807,40	1857,04	1936,90	2020,19	2107,06	2197,65	2241,61	2286,44	2332,16	2378,81	2426,39	2474,91	2524,42	2574,91	2626,40	2678,93	2732,50	2787,16	2842,90	2899,76
		1807,40	1857,04																			
1,3	АО "Красногорская теплосеть" (кот. 53,54)	1723,30	1807,40	1857,04	1936,90	2020,19	2107,06	2197,65	2241,61	2286,44	2332,16	2378,81	2426,39	2474,91	2524,42	2574,91	2626,40	2678,93	2732,50	2787,16	2842,90	2899,76
		1807,40	1857,04																			
1,4	АО "Красногорская теплосеть" (кот. 51)	1333,70	1333,70	1381,23	1440,63	1502,57	1567,19	1634,57	1667,27	1700,61	1734,62	1769,32	1804,70	1840,79	1877,61	1915,16	1953,47	1992,53	2032,38	2073,03	2114,49	2156,78
		1381,23	1381,23																			
2	АО "Никольское"	2054,20	2118,10	2123,09	2214,39	2309,61	2408,92	2512,50	2562,76	2614,01	2666,28	2719,62	2774,01	2829,48	2886,08	2943,80	3002,67	3062,72	3123,98	3186,46	3250,19	3315,19
		2118,10	2123,09																			
3	ЗАО "Бецема"	1539,50	1572,00	1616,30	1685,81	1758,30	1833,90	1912,76	1951,02	1990,04	2029,83	2070,43	2111,84	2154,07	2197,16	2241,10	2285,92	2331,64	2378,27	2425,84	2474,36	2523,84
		1572,00	1616,30																			
4,1	ООО «ТеплоВодоСнабжение», котельная №1	-	1833,28	1924,94	2007,72	2094,05	2184,09	2278,01	2323,57	2370,04	2417,43	2465,79	2515,11	2565,40	2616,72	2669,05	2722,43	2776,87	2832,41	2889,06	2946,84	3005,78
4,2	ООО «ТеплоВодоСнабжение», котельная №2	-	1958,61	2056,53	2144,97	2237,21	2333,41	2433,74	2482,42	2532,07	2582,70	2634,36	2687,05	2740,78	2795,61	2851,52	2908,54	2966,71	3026,05	3086,57	3148,30	3211,27
5	ПАО «КМЗ»	1573,20	1622,90	1668,00	1739,73	1814,54	1892,57	1973,94	2013,42	2053,69	2094,76	2136,66	2179,39	2222,98	2267,44	2312,79	2359,04	2406,22	2454,35	2503,43	2553,50	2604,57
		1622,90	1668,00																			
6	АО "НАТЭК Инвест-Энерго"	1765,20	1878,20	2070,60	2159,23	2252,07	2348,91	2449,91	2498,91	2548,89	2599,86	2651,87	2704,90	2759,00	2814,18	2870,47	2927,87	2986,43	3046,15	3107,08	3169,22	3232,60
		1878,20	2070,60																			
7	ООО "Проектстройальянс", (собственник ООО "Блиц-Транс")	2025,48	2072,40	2082,47	2172,02	2265,42	2362,84	2464,43	2513,73	2564,00	2615,27	2667,58	2720,94	2775,35	2830,86	2887,48	2945,23	3004,13	3064,21	3125,49	3188,00	3251,76
		2072,40	2082,47																			
8	ЗАО "Лагуна Грин"	1852,20	1940,50	1981,70	2066,92	2155,80	2248,50	2345,18	2392,09	2439,93	2488,72	2538,50	2589,27	2641,05	2693,88	2747,75	2802,71	2858,76	2915,93	2974,25	3033,74	3094,41
		1940,50	1981,70																			
9	ООО "ЭнергоИнвест"	1939,60	1952,30	1991,10	2076,72	2166,02	2259,16	2356,30	2403,43	2451,50	2500,52	2550,54	2601,55	2653,58	2706,66	2760,79	2816,00	2872,32	2929,76	2988,36	3048,13	3109,09
		1952,30	1991,10																			
10	ОАО "РЖД"	1457,80	1562,80	1590,20	1658,58	1729,90	1804,29	1881,87	1919,51	1957,90	1997,05	2037,00	2077,74	2119,29	2161,68	2204,91	2249,01	2293,99	2339,87	2386,67	2434,40	2483,09
		1562,80	1590,20																			
11	ООО "НИГО-М"	2227,30	2270,55	2384,07	2486,59	2593,52	2705,04	2821,35	2877,78	2935,34	2994,04	3053,92	3115,00	3177,30	3240,85	3305,67	3371,78	3439,21	3507,99	3578,15	3649,72	3722,71
12	ООО "ТЭСИС"	1699,30	1744,90	1780,40	1856,96	1936,81	2020,10	2106,96	2149,10	2192,08	2235,92	2280,64	2326,25	2372,77	2420,24	2468,64	2518,01	2568,37	2619,73	2672,13	2725,57	2780,08
		1744,90	1780,40																			
13	ООО "ТермоТрон"	2245,80	2299,20	2368,02	2469,85	2576,06	2686,83	2802,36	2858,41	2915,58	2973,88	3033,36	3094,03	3155,91	3219,03	3283,41	3349,08	3416,05	3484,38	3554,07	3625,15	3697,65

№	Наименование теплоснабжающей организации	Тариф, руб./Гкал																				
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
		2299,20	2368,02																			
14	ООО "Маркет Трейд Центр"	1344,20	1385,80	1412,26	1472,99	1536,33	1602,39	1671,29	1704,72	1738,82	1773,59	1809,06	1845,25	1882,15	1919,79	1958,19	1997,35	2037,30	2078,04	2119,60	2162,00	2205,24
		1385,80	1412,26																			
15	ООО "Самолет Энерго"	1462,40	1462,40	1535,52	1601,55	1670,41	1742,24	1817,16	1853,50	1890,57	1928,38	1966,95	2006,29	2046,41	2087,34	2129,09	2171,67	2215,10	2259,40	2304,59	2350,68	2397,70
16	ФГАУ «Оздоровительный комплекс «Рублёво- Успенский»	1447,08	1479,50	1508,23	1573,09	1640,73	1711,28	1784,87	1820,57	1856,98	1894,11	1932,00	1970,64	2010,05	2050,25	2091,26	2133,08	2175,74	2219,25	2263,64	2308,91	2355,09
		1479,50	1508,23																			
17	ООО "Даном"	1926,50	1969,66	2007,90	2094,25	2184,30	2278,23	2376,18	2423,71	2472,19	2521,62	2572,06	2623,50	2675,97	2729,49	2784,08	2839,76	2896,55	2954,48	3013,58	3073,85	3135,32
		1969,66	2007,90																			
18	АО «Энерго- коммунальный комплекс»	1829,40	1926,10	1978,10	2063,16	2151,88	2244,41	2340,92	2387,74	2435,50	2484,20	2533,89	2584,57	2636,25	2688,98	2742,76	2797,62	2853,56	2910,64	2968,85	3028,23	3088,79
		1926,10	1978,10																			
19	ООО "Теплосервис-М"	1798,40	1841,10	1877,40	1958,13	2042,33	2130,16	2221,75	2266,19	2311,51	2357,73	2404,89	2452,99	2502,05	2552,10	2603,14	2655,20	2708,30	2762,46	2817,71	2874,07	2931,55
		1841,10	1877,40																			
20	ГКУ «Соцэнерго»**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	ЗАО «Новая Усадьба»	1852,20	1940,50	1981,70	2066,92	2155,80	2248,50	2345,18	2392,09	2439,93	2488,72	2538,50	2589,27	2641,05	2693,88	2747,75	2802,71	2858,76	2915,93	2974,25	3033,74	3094,41
		1940,50	1981,70																			
22	ОАО «РЭУ» «Западный» ЭРТ «Красногорский»**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	ООО "ТСК Мосэнерго", филиал Подмосковский	1390,90	1435,70	1464,20	1527,17	1592,83	1661,33	1732,76	1767,42	1802,77	1838,82	1875,60	1913,11	1951,37	1990,40	2030,21	2070,81	2112,22	2154,47	2197,56	2241,51	2286,34
		1435,70	1464,20																			
24	ООО "ЭТС"	1871,30	1917,30	1965,20	2049,71	2137,85	2229,78	2325,65	2372,17	2419,61	2468,00	2517,36	2567,71	2619,06	2671,45	2724,88	2779,37	2834,95	2891,65	2949,49	3008,48	3068,65
		1901,30	1965,20																			
25	АО " 175 ДОК"	1549,83	1600,60	1637,36	1707,77	1781,21	1857,80	1937,68	1976,44	2015,97	2056,28	2097,41	2139,36	2182,14	2225,79	2270,30	2315,71	2362,02	2409,26	2457,45	2506,60	2556,73
		1600,60	1637,36																			
26	ЗАО «САБ-УРБАН»**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27	ООО «РЭП Красногорье»	1924,80	1998,70	2075,80	2165,07	2258,16	2355,27	2456,54	2505,67	2555,79	2606,89	2659,04	2712,22	2766,46	2821,80	2878,23	2935,79	2994,50	3054,39	3115,48	3177,79	3241,35
		1998,70	2075,80																			
28	ООО «ТСБ»**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

\*\*-тарифы не установлены.

Таблица 15.1.2– Оценка ценовых (тарифных) последствий по годам расчетного периода для потребителей тепловой энергии для второго варианта развития

№	Наименование теплоснабжающей организации	Тариф, руб./Гкал																				
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
1,1	АО "Красногорская теплосеть" (кот. 1- 39,41,55-58)	1871,50	1921,70	1973,9	2058,73	2147,21	2239,49	2335,73	2382,42	2430,05	2478,62	2528,17	2578,71	2630,26	2682,84	2736,48	2791,18	2846,97	2903,89	2961,95	3021,16	3081,56
		1921,70	1972,70																			
1,2	АО "Красногорская теплосеть" (кот. 40,50)	1708,72	1807,40	1858,24	1938,1	2021,39	2108,26	2198,85	2242,81	2287,64	2333,36	2380,01	2427,59	2476,11	2525,62	2576,11	2627,6	2680,13	2733,7	2788,36	2844,1	2900,96
		1807,40	1857,04																			
1,3	АО "Красногорская теплосеть" (кот. 53,54)	1723,30	1807,40	1858,24	1938,1	2021,39	2108,26	2198,85	2242,81	2287,64	2333,36	2380,01	2427,59	2476,11	2525,62	2576,11	2627,6	2680,13	2733,7	2788,36	2844,1	2900,96
		1807,40	1857,04																			
1,4	АО "Красногорская теплосеть" (кот. 51)	1333,70	1333,70	1382,43	1441,83	1503,77	1568,39	1635,77	1668,47	1701,81	1735,82	1770,52	1805,9	1841,99	1878,81	1916,36	1954,67	1993,73	2033,58	2074,23	2115,69	2157,98
			1381,23																			
2	АО "Никольское"	2054,20	2118,10	2124,29	2215,59	2310,81	2410,12	2513,7	2563,96	2615,21	2667,48	2720,82	2775,21	2830,68	2887,28	2945	3003,87	3063,92	3125,18	3187,66	3251,39	3316,39
		2118,10	2123,09																			
3	ЗАО "Бецема"	1539,50	1572,00	1617,5	1687,01	1759,5	1835,1	1913,96	1952,22	1991,24	2031,03	2071,63	2113,04	2155,27	2198,36	2242,3	2287,12	2332,84	2379,47	2427,04	2475,56	2525,04
		1572,00	1616,30																			

№	Наименование теплоснабжающей организации	Тариф, руб./Гкал																				
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
4,1	ООО «ТеплоВодоСнабжение», котельная №1	-	1833,28	1926,14	2008,92	2095,25	2185,29	2279,21	2324,77	2371,24	2418,63	2466,99	2516,31	2566,6	2617,92	2670,25	2723,63	2778,07	2833,61	2890,26	2948,04	3006,98
4,2	ООО «ТеплоВодоСнабжение», котельная №2	-	1958,61	2057,73	2146,17	2238,41	2334,61	2434,94	2483,62	2533,27	2583,9	2635,56	2688,25	2741,98	2796,81	2852,72	2909,74	2967,91	3027,25	3087,77	3149,5	3212,47
5	ПАО «КМЗ»	1573,20	1622,90	1669,2	1740,93	1815,74	1893,77	1975,14	2014,62	2054,89	2095,96	2137,86	2180,59	2224,18	2268,64	2313,99	2360,24	2407,42	2455,55	2504,63	2554,7	2605,77
		1622,90	1668,00																			
6	АО "НАТЭК Инвест- Энерго"	1765,20	1878,20	2071,4	2160,43	2253,27	2350,11	2451,11	2500,11	2550,09	2601,06	2653,07	2706,1	2760,2	2815,38	2871,67	2929,07	2987,63	3047,35	3108,28	3170,42	3233,8
		1878,20	2070,60																			
7	ООО "Проектстройальянс", (собственник ООО "Блиц-Транс")	2025,48	2072,40	2083,67	2173,22	2266,62	2364,04	2465,63	2514,93	2565,2	2616,47	2668,78	2722,14	2776,55	2832,06	2888,68	2946,43	3005,33	3065,41	3126,69	3189,2	3252,96
		2072,40	2082,47																			
8	ЗАО "Лагуна Грин"	1852,20	1940,50	1982,9	2068,12	2157	2249,7	2346,38	2393,29	2441,13	2489,92	2539,7	2590,47	2642,25	2695,08	2748,95	2803,91	2859,96	2917,13	2975,45	3034,94	3095,61
		1940,50	1981,70																			
9	ООО "ЭнергоИнвест"	1939,60	1952,30	1992,3	2077,92	2167,22	2260,36	2357,5	2404,63	2452,7	2501,72	2551,74	2602,75	2654,78	2707,86	2761,99	2817,2	2873,52	2930,96	2989,56	3049,33	3110,29
		1952,30	1991,10																			
10	ОАО "РЖД"	1457,80	1562,80	1591,4	1659,78	1731,1	1805,49	1883,07	1920,71	1959,1	1998,25	2038,2	2078,94	2120,49	2162,88	2206,11	2250,21	2295,19	2341,07	2387,87	2435,6	2484,29
		1562,80	1590,20																			
11	ООО "НИГО-М"	2227,30	2270,55	2385,27	2487,79	2594,72	2706,24	2822,55	2878,98	2936,54	2995,24	3055,12	3116,2	3178,5	3242,05	3306,87	3372,98	3440,41	3509,19	3579,35	3650,92	3723,91
12	ООО "ТЭСИС"	1699,30	1744,90	1781,6	1858,16	1938,01	2021,3	2108,16	2150,3	2193,28	2237,12	2281,84	2327,45	2373,97	2421,44	2469,84	2519,21	2569,57	2620,93	2673,33	2726,77	2781,28
		1744,90	1780,40																			
13	ООО "ТермоТрон"	2245,80	2299,20	2369,22	2471,05	2577,26	2688,03	2803,56	2859,61	2916,78	2975,08	3034,56	3095,23	3157,11	3220,23	3284,61	3350,28	3417,25	3485,58	3555,27	3626,35	3698,85
		2299,20	2368,02																			
14	ООО "Маркет Трейд Центр"	1344,20	1385,80	1413,46	1474,19	1537,53	1603,59	1672,49	1705,92	1740,02	1774,79	1810,26	1846,45	1883,35	1920,99	1959,39	1998,55	2038,5	2079,24	2120,8	2163,2	2206,44
		1385,80	1412,26																			
15	ООО "Самолет Энерго"	1462,40	1462,40	1536,72	1602,75	1671,61	1743,44	1818,36	1854,7	1891,77	1929,58	1968,15	2007,49	2047,61	2088,54	2130,29	2172,87	2216,3	2260,6	2305,79	2351,88	2398,9
16	ФГАУ «Оздоровительный комплекс «Рублёво- Успенский»	1447,08	1479,50	1509,43	1574,29	1641,93	1712,48	1786,07	1821,77	1858,18	1895,31	1933,2	1971,84	2011,25	2051,45	2092,46	2134,28	2176,94	2220,45	2264,84	2310,11	2356,29
		1479,50	1508,23																			
17	ООО "Даном"	1926,50	1969,66	2009,1	2095,45	2185,5	2279,43	2377,38	2424,91	2473,39	2522,82	2573,26	2624,7	2677,17	2730,69	2785,28	2840,96	2897,75	2955,68	3014,78	3075,05	3136,52
		1969,66	2007,90																			
18	АО «Энерго- коммунальный комплекс»	1829,40	1926,10	1979,3	2064,36	2153,08	2245,61	2342,12	2388,94	2436,7	2485,4	2535,09	2585,77	2637,45	2690,18	2743,96	2798,82	2854,76	2911,84	2970,05	3029,43	3089,99
		1926,10	1978,10																			
19	ООО "Теплосервис-М"	1798,40	1841,10	1878,6	1959,33	2043,53	2131,36	2222,95	2267,39	2312,71	2358,93	2406,09	2454,19	2503,25	2553,3	2604,34	2656,4	2709,5	2763,66	2818,91	2875,27	2932,75
		1841,10	1877,40																			
20	ГКУ «Соцэнерго»**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	ЗАО «Новая Усадьба»	1852,20	1940,50	1982,9	2068,12	2157	2249,7	2346,38	2393,29	2441,13	2489,92	2539,7	2590,47	2642,25	2695,08	2748,95	2803,91	2859,96	2917,13	2975,45	3034,94	3095,61
		1940,50	1981,70																			
22	ОАО «РЭУ» «Западный» ЭРТ «Красногорский»**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	ООО "ТСК Мосэнерго", филиал Подмосковский	1390,90	1435,70	1465,4	1528,37	1594,03	1662,53	1733,96	1768,62	1803,97	1840,02	1876,8	1914,31	1952,57	1991,6	2031,41	2072,01	2113,42	2155,67	2198,76	2242,71	2287,54
		1435,70	1464,20																			
24	ООО "ЭТС"	1871,30	1917,30	1966,4	2050,91	2139,05	2230,98	2326,85	2373,37	2420,81	2469,2	2518,56	2568,91	2620,26	2672,65	2726,08	2780,57	2836,15	2892,85	2950,69	3009,68	3069,85
		1901,30	1965,20																			
25	АО " 175 ДОК"	1549,83	1600,60	1638,56	1708,97	1782,41	1859	1938,88	1977,64	2017,17	2057,48	2098,61	2140,56	2183,34	2226,99	2271,5	2316,91	2363,22	2410,46	2458,65	2507,8	2557,93

№	Наименование теплоснабжающей организации	Тариф, руб./Гкал																				
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
		1600,60	1637,36																			
26	ЗАО «САБ-УРБАН»**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27	ООО «РЭП Красногорье»	1924,80	1998,70	2077	2166,27	2259,36	2356,47	2457,74	2506,87	2556,99	2608,09	2660,24	2713,42	2767,66	2823	2879,43	2936,99	2995,7	3055,59	3116,68	3178,99	3242,55
		1998,70	2075,80																			
28	ООО «ТСБ»**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

\*\*-тарифы не установлены.

Таблица 15.1.3– Оценка ценовых (тарифных) последствий по годам расчетного периода для потребителей тепловой энергии для третьего варианта развития

№	Наименование теплоснабжающей организации	Тариф, руб./Гкал																				
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
1,1	АО "Красногорская теплосеть" (кот. 1- 39,41,55-58)	1871,50	1921,70	1973,2	2058,03	2146,51	2238,79	2335,03	2381,72	2429,35	2477,92	2527,47	2578,01	2629,56	2682,14	2735,78	2790,48	2846,27	2903,19	2961,25	3020,46	3080,86
		1921,70	1972,70																			
1,2	АО "Красногорская теплосеть" (кот. 40,50)	1708,72	1807,40	1857,54	1937,4	2020,69	2107,56	2198,15	2242,11	2286,94	2332,66	2379,31	2426,89	2475,41	2524,92	2575,41	2626,9	2679,43	2733	2787,66	2843,4	2900,26
		1807,40	1857,04																			
1,3	АО "Красногорская теплосеть" (кот. 53,54)	1723,30	1807,40	1857,54	1937,4	2020,69	2107,56	2198,15	2242,11	2286,94	2332,66	2379,31	2426,89	2475,41	2524,92	2575,41	2626,9	2679,43	2733	2787,66	2843,4	2900,26
		1807,40	1857,04																			
1,4	АО "Красногорская теплосеть" (кот. 51)	1333,70	1333,70	1381,73	1441,13	1503,07	1567,69	1635,07	1667,77	1701,11	1735,12	1769,82	1805,2	1841,29	1878,11	1915,66	1953,97	1993,03	2032,88	2073,53	2114,99	2157,28
			1381,23																			
2	АО "Никольское"	2054,20	2118,10	2123,59	2214,89	2310,11	2409,42	2513	2563,26	2614,51	2666,78	2720,12	2774,51	2829,98	2886,58	2944,3	3003,17	3063,22	3124,48	3186,96	3250,69	3315,69
		2118,10	2123,09																			
3	ЗАО "Бецема"	1539,50	1572,00	1616,8	1686,31	1758,8	1834,4	1913,26	1951,52	1990,54	2030,33	2070,93	2112,34	2154,57	2197,66	2241,6	2286,42	2332,14	2378,77	2426,34	2474,86	2524,34
		1572,00	1616,30																			
4,1	ООО «ТеплоВодоСнабжение», котельная №1	-	1833,28	1925,44	2008,22	2094,55	2184,59	2278,51	2324,07	2370,54	2417,93	2466,29	2515,61	2565,9	2617,22	2669,55	2722,93	2777,37	2832,91	2889,56	2947,34	3006,28
4,2	ООО «ТеплоВодоСнабжение», котельная №2	-	1958,61	2057,03	2145,47	2237,71	2333,91	2434,24	2482,92	2532,57	2583,2	2634,86	2687,55	2741,28	2796,11	2852,02	2909,04	2967,21	3026,55	3087,07	3148,8	3211,77
5	ПАО «КМЗ»	1573,20	1622,90	1668,5	1740,23	1815,04	1893,07	1974,44	2013,92	2054,19	2095,26	2137,16	2179,89	2223,48	2267,94	2313,29	2359,54	2406,72	2454,85	2503,93	2554	2605,07
		1622,90	1668,00																			
6	АО "НАТЭК Инвест- Энерго"	1765,20	1878,20	2070,7	2159,73	2252,57	2349,41	2450,41	2499,41	2549,39	2600,36	2652,37	2705,4	2759,5	2814,68	2870,97	2928,37	2986,93	3046,65	3107,58	3169,72	3233,1
		1878,20	2070,60																			
7	ООО "Проектстройальянс", (собственник ООО "Блиц-Транс")	2025,48	2072,40	2082,97	2172,52	2265,92	2363,34	2464,93	2514,23	2564,5	2615,77	2668,08	2721,44	2775,85	2831,36	2887,98	2945,73	3004,63	3064,71	3125,99	3188,5	3252,26
		2072,40	2082,47																			
8	ЗАО "Лагуна Грин"	1852,20	1940,50	1982,2	2067,42	2156,3	2249	2345,68	2392,59	2440,43	2489,22	2539	2589,77	2641,55	2694,38	2748,25	2803,21	2859,26	2916,43	2974,75	3034,24	3094,91
		1940,50	1981,70																			
9	ООО "ЭнергоИнвест"	1939,60	1952,30	1991,6	2077,22	2166,52	2259,66	2356,8	2403,93	2452	2501,02	2551,04	2602,05	2654,08	2707,16	2761,29	2816,5	2872,82	2930,26	2988,86	3048,63	3109,59
		1952,30	1991,10																			
10	ОАО "РЖД"	1457,80	1562,80	1590,7	1659,08	1730,4	1804,79	1882,37	1920,01	1958,4	1997,55	2037,5	2078,24	2119,79	2162,18	2205,41	2249,51	2294,49	2340,37	2387,17	2434,9	2483,59
		1562,80	1590,20																			
11	ООО "НИГО-М"	2227,30	2270,55	2384,57	2487,09	2594,02	2705,54	2821,85	2878,28	2935,84	2994,54	3054,42	3115,5	3177,8	3241,35	3306,17	3372,28	3439,71	3508,49	3578,65	3650,22	3723,21
12	ООО "ТЭСИС"	1699,30	1744,90	1780,9	1857,46	1937,31	2020,6	2107,46	2149,6	2192,58	2236,42	2281,14	2326,75	2373,27	2420,74	2469,14	2518,51	2568,87	2620,23	2672,63	2726,07	2780,58
		1744,90	1780,40																			
13	ООО "ТермоТрон"	2245,80	2299,20	2368,52	2470,35	2576,56	2687,33	2802,86	2858,91	2916,08	2974,38	3033,86	3094,53	3156,41	3219,53	3283,91	3349,58	3416,55	3484,88	3554,57	3625,65	3698,15



№	Наименование теплоснабжающей организации	Тариф, руб./Гкал																				
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
		2299,20	2368,02																			
14	ООО "Маркет Трейд Центр"	1344,20	1385,80	1412,76	1473,49	1536,83	1602,89	1671,79	1705,22	1739,32	1774,09	1809,56	1845,75	1882,65	1920,29	1958,69	1997,85	2037,8	2078,54	2120,1	2162,5	2205,74
		1385,80	1412,26																			
15	ООО "Самолет Энерго"	1462,40	1462,40	1536,02	1602,05	1670,91	1742,74	1817,66	1854	1891,07	1928,88	1967,45	2006,79	2046,91	2087,84	2129,59	2172,17	2215,6	2259,9	2305,09	2351,18	2398,2
16	ФГАУ «Оздоровительный комплекс «Рублёво- Успенский»	1447,08	1479,50	1508,73	1573,59	1641,23	1711,78	1785,37	1821,07	1857,48	1894,61	1932,5	1971,14	2010,55	2050,75	2091,76	2133,58	2176,24	2219,75	2264,14	2309,41	2355,59
		1479,50	1508,23																			
17	ООО "Даном"	1926,50	1969,66	2008,4	2094,75	2184,8	2278,73	2376,68	2424,21	2472,69	2522,12	2572,56	2624	2676,47	2729,99	2784,58	2840,26	2897,05	2954,98	3014,08	3074,35	3135,82
		1969,66	2007,90																			
18	АО «Энерго- коммунальный комплекс»	1829,40	1926,10	1978,6	2063,66	2152,38	2244,91	2341,42	2388,24	2436	2484,7	2534,39	2585,07	2636,75	2689,48	2743,26	2798,12	2854,06	2911,14	2969,35	3028,73	3089,29
		1926,10	1978,10																			
19	ООО "Теплосервис-М"	1798,40	1841,10	1877,9	1958,63	2042,83	2130,66	2222,25	2266,69	2312,01	2358,23	2405,39	2453,49	2502,55	2552,6	2603,64	2655,7	2708,8	2762,96	2818,21	2874,57	2932,05
		1841,10	1877,40																			
20	ГКУ «Соцэнерго»**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	ЗАО «Новая Усадьба»	1852,20	1940,50	1982,2	2067,42	2156,3	2249	2345,68	2392,59	2440,43	2489,22	2539	2589,77	2641,55	2694,38	2748,25	2803,21	2859,26	2916,43	2974,75	3034,24	3094,91
		1940,50	1981,70																			
22	ОАО «РЭУ» «Западный» ЭРТ «Красногорский»**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	ООО "ТСК Мосэнерго", филиал Подмосковный	1390,90	1435,70	1464,7	1527,67	1593,33	1661,83	1733,26	1767,92	1803,27	1839,32	1876,1	1913,61	1951,87	1990,9	2030,71	2071,31	2112,72	2154,97	2198,06	2242,01	2286,84
		1435,70	1464,20																			
24	ООО "ЭТС"	1871,30	1917,30	1965,7	2050,21	2138,35	2230,28	2326,15	2372,67	2420,11	2468,5	2517,86	2568,21	2619,56	2671,95	2725,38	2779,87	2835,45	2892,15	2949,99	3008,98	3069,15
		1901,30	1965,20																			
25	АО " 175 ДОК"	1549,83	1600,60	1637,86	1708,27	1781,71	1858,3	1938,18	1976,94	2016,47	2056,78	2097,91	2139,86	2182,64	2226,29	2270,8	2316,21	2362,52	2409,76	2457,95	2507,1	2557,23
		1600,60	1637,36																			
26	ЗАО «САБ-УРБАН»**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27	ООО «РЭП Красногорье»	1924,80	1998,70	2076,3	2165,57	2258,66	2355,77	2457,04	2506,17	2556,29	2607,39	2659,54	2712,72	2766,96	2822,3	2878,73	2936,29	2995	3054,89	3115,98	3178,29	3241,85
		1998,70	2075,80																			
28	ООО «ТСБ»**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

## 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 для первого варианта развития

№	Наименование теплоснабжающей организации	Тариф, руб./Гкал																				
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
1,1	АО "Красногорская теплосеть" (кот. 1- 39,41,55-58)	1871,50	1921,70	1972,70	2057,53	2146,01	2238,29	2334,53	2381,22	2428,85	2477,42	2526,97	2577,51	2629,06	2681,64	2735,28	2789,98	2845,77	2902,69	2960,75	3019,96	3080,36
		1921,70	1972,70																			
1,2	АО "Красногорская теплосеть" (кот. 40,50)	1708,72	1807,40	1857,04	1936,90	2020,19	2107,06	2197,65	2241,61	2286,44	2332,16	2378,81	2426,39	2474,91	2524,42	2574,91	2626,40	2678,93	2732,50	2787,16	2842,90	2899,76
		1807,40	1857,04																			
1,3	АО "Красногорская теплосеть" (кот. 53,54)	1723,30	1807,40	1857,04	1936,90	2020,19	2107,06	2197,65	2241,61	2286,44	2332,16	2378,81	2426,39	2474,91	2524,42	2574,91	2626,40	2678,93	2732,50	2787,16	2842,90	2899,76
		1807,40	1857,04																			
1,4	АО "Красногорская теплосеть" (кот. 51)	1333,70	1333,70	1381,23	1440,63	1502,57	1567,19	1634,57	1667,27	1700,61	1734,62	1769,32	1804,70	1840,79	1877,61	1915,16	1953,47	1992,53	2032,38	2073,03	2114,49	2156,78
		1333,70	1381,23																			
4,1	ООО «ТеплоВодоСнабжение», котельная №1	-	1833,28	1924,94	2007,72	2094,05	2184,09	2278,01	2323,57	2370,04	2417,43	2465,79	2515,11	2565,40	2616,72	2669,05	2722,43	2776,87	2832,41	2889,06	2946,84	3005,78
4,2	ООО «ТеплоВодоСнабжение», котельная №2	-	1958,61	2056,53	2144,97	2237,21	2333,41	2433,74	2482,42	2532,07	2582,70	2634,36	2687,05	2740,78	2795,61	2851,52	2908,54	2966,71	3026,05	3086,57	3148,30	3211,27

№	Наименование теплоснабжающей организации	Тариф, руб./Гкал																				
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
7	ООО "Проектстройальянс", (собственник ООО "Блиц-Транс")	2025,48	2072,40	2082,47	2172,02	2265,42	2362,84	2464,43	2513,73	2564,00	2615,27	2667,58	2720,94	2775,35	2830,86	2887,48	2945,23	3004,13	3064,21	3125,49	3188,00	3251,76
		2072,40	2082,47																			
11	ООО "НИГО-М"	2227,30	2270,55	2384,07	2486,59	2593,52	2705,04	2821,35	2877,78	2935,34	2994,04	3053,92	3115,00	3177,30	3240,85	3305,67	3371,78	3439,21	3507,99	3578,15	3649,72	3722,71
13	ООО "ТермоТрон"	2245,80	2299,20	2368,02	2469,85	2576,06	2686,83	2802,36	2858,41	2915,58	2973,88	3033,36	3094,03	3155,91	3219,03	3283,41	3349,08	3416,05	3484,38	3554,07	3625,15	3697,65
		2299,20	2368,02																			
14	ООО "Маркет Трейд Центр"	1344,20	1385,80	1412,26	1472,99	1536,33	1602,39	1671,29	1704,72	1738,82	1773,59	1809,06	1845,25	1882,15	1919,79	1958,19	1997,35	2037,30	2078,04	2119,60	2162,00	2205,24
		1385,80	1412,26																			
15	ООО "Самолет Энерго"	1462,40	1462,40	1535,52	1601,55	1670,41	1742,24	1817,16	1853,50	1890,57	1928,38	1966,95	2006,29	2046,41	2087,34	2129,09	2171,67	2215,10	2259,40	2304,59	2350,68	2397,70
23	ООО "ТСК Мосэнерго", филиал Подмосковский	1390,90	1435,70	1464,20	1527,17	1592,83	1661,33	1732,76	1767,42	1802,77	1838,82	1875,60	1913,11	1951,37	1990,40	2030,21	2070,81	2112,22	2154,47	2197,56	2241,51	2286,34
		1435,70	1464,20																			
24	ООО "ЭТС"	1871,30	1917,30	1965,20	2049,71	2137,85	2229,78	2325,65	2372,17	2419,61	2468,00	2517,36	2567,71	2619,06	2671,45	2724,88	2779,37	2834,95	2891,65	2949,49	3008,48	3068,65
		1901,30	1965,20																			
		1998,70	2075,80																			

Таблица 15.2 .2– Оценка ценовых (тарифных) последствий по каждой единой теплоснабжающей организации для второго варианта развития

№	Наименование теплоснабжающей организации	Тариф, руб./Гкал																				
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
1,1	АО "Красногорская теплосеть" (кот. 1-39,41,55-58)	1871,50	1921,70	1973,9	2058,73	2147,21	2239,49	2335,73	2382,42	2430,05	2478,62	2528,17	2578,71	2630,26	2682,84	2736,48	2791,18	2846,97	2903,89	2961,95	3021,16	3081,56
		1921,70	1972,70																			
1,2	АО "Красногорская теплосеть" (кот. 40,50)	1708,72	1807,40	1858,24	1938,1	2021,39	2108,26	2198,85	2242,81	2287,64	2333,36	2380,01	2427,59	2476,11	2525,62	2576,11	2627,6	2680,13	2733,7	2788,36	2844,1	2900,96
		1807,40	1857,04																			
1,3	АО "Красногорская теплосеть" (кот. 53,54)	1723,30	1807,40	1858,24	1938,1	2021,39	2108,26	2198,85	2242,81	2287,64	2333,36	2380,01	2427,59	2476,11	2525,62	2576,11	2627,6	2680,13	2733,7	2788,36	2844,1	2900,96
		1807,40	1857,04																			
1,4	АО "Красногорская теплосеть" (кот. 51)	1333,70	1333,70	1382,43	1441,83	1503,77	1568,39	1635,77	1668,47	1701,81	1735,82	1770,52	1805,9	1841,99	1878,81	1916,36	1954,67	1993,73	2033,58	2074,23	2115,69	2157,98
		1381,23	1381,23																			
4,1	ООО «ТеплоВодоСнабжение», котельная №1	-	1833,28	1926,14	2008,92	2095,25	2185,29	2279,21	2324,77	2371,24	2418,63	2466,99	2516,31	2566,6	2617,92	2670,25	2723,63	2778,07	2833,61	2890,26	2948,04	3006,98
4,2	ООО «ТеплоВодоСнабжение», котельная №2	-	1958,61	2057,73	2146,17	2238,41	2334,61	2434,94	2483,62	2533,27	2583,9	2635,56	2688,25	2741,98	2796,81	2852,72	2909,74	2967,91	3027,25	3087,77	3149,5	3212,47
7	ООО "Проектстройальянс", (собственник ООО "Блиц-Транс")	2025,48	2072,40	2083,67	2173,22	2266,62	2364,04	2465,63	2514,93	2565,2	2616,47	2668,78	2722,14	2776,55	2832,06	2888,68	2946,43	3005,33	3065,41	3126,69	3189,2	3252,96
		2072,40	2082,47																			
11	ООО "НИГО-М"	2227,30	2270,55	2385,27	2487,79	2594,72	2706,24	2822,55	2878,98	2936,54	2995,24	3055,12	3116,2	3178,5	3242,05	3306,87	3372,98	3440,41	3509,19	3579,35	3650,92	3723,91
13	ООО "ТермоТрон"	2245,80	2299,20	2369,22	2471,05	2577,26	2688,03	2803,56	2859,61	2916,78	2975,08	3034,56	3095,23	3157,11	3220,23	3284,61	3350,28	3417,25	3485,58	3555,27	3626,35	3698,85
		2299,20	2368,02																			
14	ООО "Маркет Трейд Центр"	1344,20	1385,80	1413,46	1474,19	1537,53	1603,59	1672,49	1705,92	1740,02	1774,79	1810,26	1846,45	1883,35	1920,99	1959,39	1998,55	2038,5	2079,24	2120,8	2163,2	2206,44
		1385,80	1412,26																			
15	ООО "Самолет Энерго"	1462,40	1462,40	1536,72	1602,75	1671,61	1743,44	1818,36	1854,7	1891,77	1929,58	1968,15	2007,49	2047,61	2088,54	2130,29	2172,87	2216,3	2260,6	2305,79	2351,88	2398,9
23	ООО "ТСК Мосэнерго", филиал Подмосковский	1390,90	1435,70	1465,4	1528,37	1594,03	1662,53	1733,96	1768,62	1803,97	1840,02	1876,8	1914,31	1952,57	1991,6	2031,41	2072,01	2113,42	2155,67	2198,76	2242,71	2287,54
		1435,70	1464,20																			
24	ООО "ЭТС"	1871,30	1917,30	1966,4	2050,91	2139,05	2230,98	2326,85	2373,37	2420,81	2469,2	2518,56	2568,91	2620,26	2672,65	2726,08	2780,57	2836,15	2892,85	2950,69	3009,68	3069,85
		1901,30	1965,20																			

Таблица 15.2 .3– Оценка ценовых (тарифных) последствий по каждой единой теплоснабжающей организации для третьего варианта развития

№	Наименование теплоснабжающей организации	Тариф, руб./Гкал																				
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
1,1	АО "Красногорская теплосеть" (кот. 1-39,41,55-58)	1871,50	1921,70	1973,2	2058,03	2146,51	2238,79	2335,03	2381,72	2429,35	2477,92	2527,47	2578,01	2629,56	2682,14	2735,78	2790,48	2846,27	2903,19	2961,25	3020,46	3080,86
		1921,70	1972,70																			
1,2	АО "Красногорская теплосеть" (кот. 40,50)	1708,72	1807,40	1857,54	1937,4	2020,69	2107,56	2198,15	2242,11	2286,94	2332,66	2379,31	2426,89	2475,41	2524,92	2575,41	2626,9	2679,43	2733	2787,66	2843,4	2900,26
		1807,40	1857,04																			
1,3	АО "Красногорская теплосеть" (кот. 53,54)	1723,30	1807,40	1857,54	1937,4	2020,69	2107,56	2198,15	2242,11	2286,94	2332,66	2379,31	2426,89	2475,41	2524,92	2575,41	2626,9	2679,43	2733	2787,66	2843,4	2900,26
		1807,40	1857,04																			
1,4	АО "Красногорская теплосеть" (кот. 51)	1333,70	1333,70	1381,73	1441,13	1503,07	1567,69	1635,07	1667,77	1701,11	1735,12	1769,82	1805,2	1841,29	1878,11	1915,66	1953,97	1993,03	2032,88	2073,53	2114,99	2157,28
			1381,23																			
4,1	ООО «ТеплоВодоСнабжение», котельная №1	-	1833,28	1925,44	2008,22	2094,55	2184,59	2278,51	2324,07	2370,54	2417,93	2466,29	2515,61	2565,9	2617,22	2669,55	2722,93	2777,37	2832,91	2889,56	2947,34	3006,28
4,2	ООО «ТеплоВодоСнабжение», котельная №2	-	1958,61	2057,03	2145,47	2237,71	2333,91	2434,24	2482,92	2532,57	2583,2	2634,86	2687,55	2741,28	2796,11	2852,02	2909,04	2967,21	3026,55	3087,07	3148,8	3211,77
7	ООО "Проектстройальянс", (собственник ООО "Блиц-Транс")	2025,48	2072,40	2082,97	2172,52	2265,92	2363,34	2464,93	2514,23	2564,5	2615,77	2668,08	2721,44	2775,85	2831,36	2887,98	2945,73	3004,63	3064,71	3125,99	3188,5	3252,26
		2072,40	2082,47																			
11	ООО "НИГО-М"	2227,30	2270,55	2384,57	2487,09	2594,02	2705,54	2821,85	2878,28	2935,84	2994,54	3054,42	3115,5	3177,8	3241,35	3306,17	3372,28	3439,71	3508,49	3578,65	3650,22	3723,21
13	ООО "ТермоТрон"	2245,80	2299,20	2368,52	2470,35	2576,56	2687,33	2802,86	2858,91	2916,08	2974,38	3033,86	3094,53	3156,41	3219,53	3283,91	3349,58	3416,55	3484,88	3554,57	3625,65	3698,15
		2299,20	2368,02																			
14	ООО "Маркет Трейд Центр"	1344,20	1385,80	1412,76	1473,49	1536,83	1602,89	1671,79	1705,22	1739,32	1774,09	1809,56	1845,75	1882,65	1920,29	1958,69	1997,85	2037,8	2078,54	2120,1	2162,5	2205,74
		1385,80	1412,26																			
15	ООО "Самолет Энерго"	1462,40	1462,40	1536,02	1602,05	1670,91	1742,74	1817,66	1854	1891,07	1928,88	1967,45	2006,79	2046,91	2087,84	2129,59	2172,17	2215,6	2259,9	2305,09	2351,18	2398,2
23	ООО "ТСК Мосэнерго", филиал Подмосковный	1390,90	1435,70	1464,7	1527,67	1593,33	1661,83	1733,26	1767,92	1803,27	1839,32	1876,1	1913,61	1951,87	1990,9	2030,71	2071,31	2112,72	2154,97	2198,06	2242,01	2286,84
		1435,70	1464,20																			
24	ООО "ЭТС"	1871,30	1917,30	1965,7	2050,21	2138,35	2230,28	2326,15	2372,67	2420,11	2468,5	2517,86	2568,21	2619,56	2671,95	2725,38	2779,87	2835,45	2892,15	2949,99	3008,98	3069,15
		1901,30	1965,20																			

### 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. Красногорск.