



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.

Заместитель главы администрации




подпись

/Лобачева Е.С./

Разработчик:



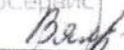
ГРУППА КОМПАНИЙ

РусЭнергоСервис

www.rosenservis.ru

Генеральный директор




подпись

/Вялкова Е.И./

2021 г.
г.Москва

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДСКОГО ОКРУГА КРАСНОГОРСК МОСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ НА
ПЕРИОД С 2021 ПО 2039 гг.**

КНИГА 1

**СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА,
ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ
ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

Оглавление

1.Функциональная структура теплоснабжения.....	9
1.1.Описание административного состава поселения, городского округа с указанием на единой ситуационной карте границ и наименований территорий, входящих в состав. Численный состав населения по территориям и элементам территориального (кадастрового) деления	9
1.2.Перечень лиц, владеющих на праве собственности или другом законном основании объектами централизованной системы теплоснабжения, с указанием объектов, принадлежащих этим лицам	12
1.3.Описание зон деятельности (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих и теплосетевых организаций и и описание структуры договорных отношений между ними. Схема поселения, городского округа с указанием зон деятельности (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих и теплосетевых организаций	16
1.4.Ситуационная схема зон действия источников централизованного теплоснабжения поселения, городского округа относительно потребителей с указанием мест расположения, наименований и адресов источников тепловой энергии. Описание зон действия котельных, указанных на ситуационной схеме.....	20
1.5.Описание зон действия индивидуального теплоснабжения.....	51
1.6.Описание изменений, произошедших в функциональной структуре теплоснабжения поселения, городского округа за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения.....	52
2.Источники тепловой энергии.....	63
2.1.Структура и технические характеристики основного оборудования	63
2.3.Ограничения тепловой мощности и параметры располагаемой тепловой мощности по поселению, городскому округу в целом и по каждой системе отдельно	85
2.4.Затраты тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды и параметры тепловой мощности нетто в целом и по каждой системе отдельно	93
2.5.Срок ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонтов, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса	96
2.6.Схемы выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	105
2.7.Способы регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха	122
2.8.Среднегодовая загрузка оборудования источников тепловой энергии.....	128
2.9.Способы учета тепловой энергии, отпущенной в тепловые сети	131
2.10.Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии	132
2.11.Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии	132

2.12.Перечень источников тепловой энергии и (или) оборудования (турбоагрегатов), входящего в их состав (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), которые отнесены к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей	133
2.13.Описание изменений технических характеристик основного оборудования источников тепловой энергии, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения.....	133
3.Тепловые сети, сооружения на них	145
3.1.Структура тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии, от магистральных выводов до центральных тепловых пунктов (если таковые имеются) или до ввода в жилой квартал или промышленный объект с выделением сетей горячего водоснабжения	145
3.2.Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии в электронной форме и (или) на бумажном носителе	162
3.3.Параметры тепловых сетей, включая год начала эксплуатации, тип изоляции, тип компенсирующих устройств, тип прокладки, краткую характеристику грунтов в местах прокладки с выделением наименее надежных участков, определением их материальной характеристики и подключенной тепловой нагрузки	193
3.4.Описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях.....	198
3.5.Описание типов и строительных особенностей тепловых пунктов, тепловых камер и павильонов.....	200
3.6.Описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности	200
3.7.Фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети	359
3.8.Гидравлические режимы и пьезометрические графики тепловых сетей по каждой системе отдельно	366
3.9.Статистика отказов тепловых сетей (аварий, инцидентов) за последние 5 лет.....	373
3.10.Статистика восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей, за последние 5 лет	373
3.11.Описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов	374
3.12.Описание периодичности и соответствия требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям процедур летнего ремонта с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных, на тепловые потери) тепловых сетей	380
3.13.Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя.....	389

3.14. Оценка фактических потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям за последние 3 года в целом и по каждой системе отдельно	392
3.15. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения	395
3.16. Описание типов присоединений теплотребляющих установок потребителей к тепловым сетям с выделением наиболее распространенных, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям	395
3.17. Сведения о наличии приборов коммерческого учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям, и анализ планов по установке приборов учета тепловой энергии и теплоносителя	413
3.18. Анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи	413
3.19. Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций	414
3.20. Перечень выявленных бесхозных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию	414
3.21. Данные энергетических характеристик тепловых сетей (при их наличии)	425
3.22. Описание изменений в характеристиках тепловых сетей и сооружений на них, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения	430
4. Зоны действия источников тепловой энергии	465
5. Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии	496
5.1. Объем потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления	496
5.2. Описание значений спроса на тепловую мощность в расчетных элементах территориального деления, в том числе значений тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии	499
5.3. Расчетные значения тепловых нагрузок источников тепловой энергии по каждому источнику	503
5.4. Случаи (условий) применения отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии	507
5.5. Объем потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за отопительный период и за год в целом	508
5.6. Объем потребления тепловой энергии при расчетных температурах наружного воздуха в зонах действия источника тепловой энергии	510
5.7. Существующие нормативы потребления тепловой энергии для населения на отопление и горячее водоснабжение	513
5.8. Тепловые нагрузки, указанные в договорах теплоснабжения	517
5.9. Сравнение величины договорной и расчетной тепловой нагрузки по зоне действия каждого источника тепловой энергии	521

5.10.Описание изменений тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии, в том числе подключенных к тепловым сетям каждой системы теплоснабжения, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения	529
6.Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии	537
6.1.Структура балансов установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчетной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии, а в ценовых зонах теплоснабжения - по каждой системе теплоснабжения	537
6.2.Анализ резервов и дефицитов тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии, а в ценовых зонах теплоснабжения - по каждой системе теплоснабжения.....	541
6.3.Анализ гидравлических режимов, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя и характеризующих существующие возможности (резервы и дефициты по пропускной способности) передачи тепловой энергии от источника к потребителю	546
6.4.Анализ причины возникновения дефицитов тепловой мощности и последствий влияния дефицитов на качество теплоснабжения	553
6.5.Анализ резервов тепловой мощности нетто источников тепловой энергии и возможностей расширения технологических зон действия источников с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности	555
6.6.Описание изменений в балансах тепловой мощности и тепловой нагрузки, а также величина средневзвешенной плотности тепловой нагрузки, каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии, введенных в эксплуатацию за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения	557
7.Балансы теплоносителя	570
7.1.Структура балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в существующих зонах действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть.....	570
7.2.Структура балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения.....	573
7.3.Описание изменений в балансах водоподготовительных установок для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения и (или) модернизации этих установок, введенных в эксплуатацию в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения	577
8.Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом.....	582
8.1.Виды и количество используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии	582

8.2.Виды резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями	585
8.3.Особенности характеристик топлив в зависимости от мест поставки	585
8.4.Анализ использования местных видов топлива.....	587
8.5.Описание видов 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 доли и значения низшей теплоты сгорания топлива, используемых для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения	587
8.6.Описание преобладающего в поселении, городском округе вида топлива, определяемого по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе	588
8.7.Описание приоритетного направления развития топливного баланса поселения, городского округа	588
8.8.Описание изменений в топливных балансах источников тепловой энергии для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения.....	588
9.Надежность теплоснабжения	594
9.1.Показатели, определяемые в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения.....	594
9.2.Значения потока отказов (частоты отказов) участков тепловых сетей	596
9.3.Частота отключения потребителей	600
9.4.Значения потока (частота) и времени восстановления теплоснабжения потребителей после отключений.....	600
9.5.Карты-схемы тепловых сетей и зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения.....	603
9.6.Анализ аварийных ситуаций при теплоснабжении	634
9.7.Анализ времени восстановления теплоснабжения потребителей после аварийных отключений.....	634
9.8.Описание изменений в надежности теплоснабжения для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения	634
10.Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций	636
10.1.Описание результатов хозяйственной деятельности каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации в соответствии с требованиями, установленными Правительством Российской Федерации в стандартах раскрытия информации теплоснабжающими и теплосетевыми организациями.....	636

10.2.Технико-экономические показатели работы каждой теплоснабжающей организации, определение неэкономичных участков систем теплоснабжения, выходящих за пределы эффективного радиуса теплоснабжения и др.....	645
10.3.Описание изменений технико-экономических показателей теплоснабжающих и теплосетевых организаций для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения	708
11.Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения.....	709
11.1.Динамика утвержденных тарифов, устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности и по каждой теплосетевой и теплоснабжающей организации с учетом последних 3-х лет	709
11.2.Структура цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения	711
11.3.Плата за подключение к системе теплоснабжения и поступлении денежных средств от осуществления указанной деятельности	713
11.4.Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей.....	713
11.5.Описание динамики предельных уровней цен на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, утверждаемых в ценовых зонах теплоснабжения с учетом последних 3 лет	715
11.6.Описание средневзвешенного уровня сложившихся за последние 3 года цен на тепловую энергию (мощность), поставляемую единой теплоснабжающей организацией потребителям в ценовых зонах теплоснабжения	717
11.7.Описание изменений в утвержденных ценах (тарифах), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения	719
12.Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения, городского округа.....	724
12.1.Описание существующих проблем организации безопасного, качественного и надежного теплоснабжения (перечень причин, приводящих к снижению качества и надежности теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)	724
12.2.Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения	726
12.3.Описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения	734
12.4.Анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения	735
12.5.Описание изменений технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения, городского округа, произошедших в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения.....	735

1.Функциональная структура теплоснабжения

1.1.Описание административного состава поселения, городского округа с указанием на единой ситуационной карте границ и наименований территорий, входящих в состав. Численный состав населения по территориям и элементам территориального (кадастрового) деления

Городской округ Красногорск — муниципальное образование Московской области. 9 января 2017 года законом № 186/2016-ОЗ муниципальное образование Красногорский муниципальный район было преобразовано в муниципальное образование городской округ Красногорск с упразднением всех ранее входивших в него поселений.

Городской округ Красногорск включает в себя следующие населенные пункты:

- Красногорск - город;
- Гольево - деревня;
- Ивановское – деревня;
- Нахабино - рабочий поселок;
- Желябино – деревня;
- Козино – деревня;
- Нефедьево – деревня;
- Ильинское - село;
- Александровка - деревня;
- Архангельское - поселок;
- Бузланово - деревня
- Воронки - деревня;
- Глухово - деревня;
- Грибаново - деревня;
- дачное хозяйство "Архангельское" - поселок;
- Дмитровское - село;
- Захарково - деревня;

- Ильинское-Усово - поселок;
- Инженерный 1 - поселок;
- Истра - поселок;
- Мечниково - поселок;
- Михалково - деревня;
- Николо-Урюпино - село;
- Новый - поселок;
- Петрово-Дальнее - село;
- Поздняково - деревня;
- Степановское - деревня;
- Тимошкино - деревня.
- Отрадное - поселок;
- Ангелово - село;
- Аристово - деревня;
- Гаврилково - деревня;
- Коростово - деревня;
- Марьино - деревня;
- Путилково - деревня;
- Сабурово - деревня;
- Светлые Горы - поселок.

Административным центром городского округа Красногорск является город Красногорск. Население г.о. Красногорск составляет 325,3 тыс. чел.

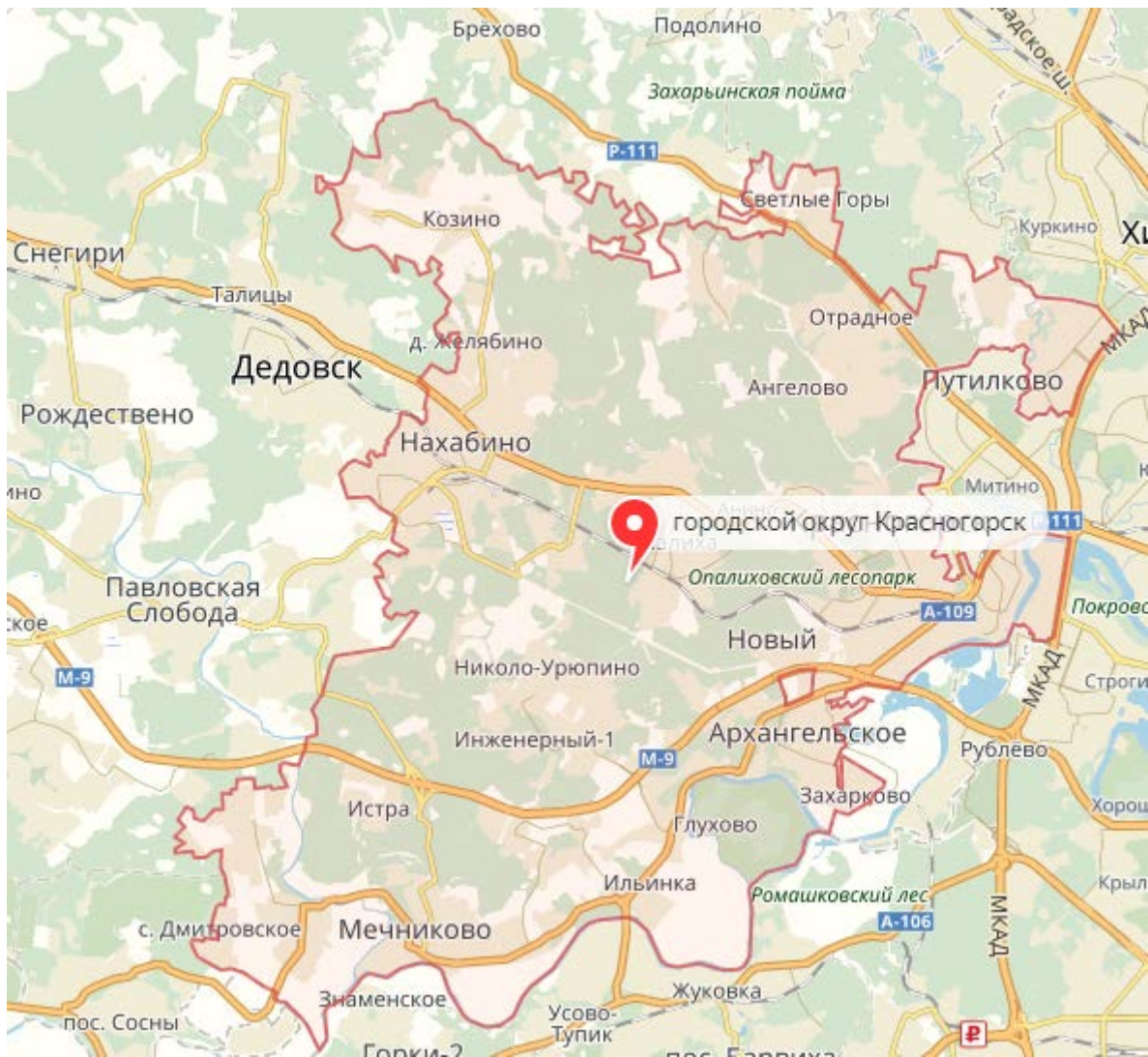


Рисунок 1.1.1 – Ситуационная схема городского округа Красногорск

1.2.Перечень лиц, владеющих на праве собственности или другом законном основании объектами централизованной системы теплоснабжения, с указанием объектов, принадлежащих этим лицам

Таблица 1.2.1 – Теплоснабжающие организации осуществляющие деятельность на территории г.о. Красногорск

№	Наименование тепоснабжающей организации	Адрес теплоснабжающей организации
1	АО "Красногорская теплосеть"	Московская область, г.Красногорск, ул. Жуковского, д. 9
2	АО "Никольское"	Московская область, г.Красногорск, ул.Ткацкой фабрики, д. 9
3	ЗАО "Бецема"	Московская область, г. Красногорск, Ильинское ш., 2-й км.
4	ООО «ТеплоВодоСнабжение»	г. Москва, ул. Бутлерова д.17
5	ПАО «КМЗ»	Московская область, г. Красногорск, ул. Речная, д. 8
6	АО "НАТЭК Инвест-Энерго"	Московская область, г. Красногорск, б-р Строителей, д. 2
7	ООО "Проектстройальянс", (собственник ООО "Блиц-Транс")	Московская область, г. Красногорск, ул. Центральная, д. 3А, сооружение 1
8	ЗАО "Лагуна Грин"	Красногорский район, пос. Ильинское-Усово, Александра Невского Пр, д. 1
9	ООО "ЭнергоИнвест"	Московская область, г. Красногорск, мкр. «Изумр. Холмы»
10	ОАО "РЖД"	Московская область, г.о. Красногорск, п. Нахабино, ул. Красноармейская, д.1
11	ООО "НИГО-М"	Московская область, городской округ Красногорск, п. Отрадное, улица Клубная, дом 5, помещение 333/2
12	ООО "ТЭСИС"	Московская область, г.о.Красногорск, ул.Школьная, д.9
13	ООО "ТермоТрон"	Московская область, Ленинский район, п. Новодрожжино, Тепличный комбинат, литера 4В
14	ООО "Маркет Трейд Центр"	Московская область, г.о. Красногорск, д. Путилково, 71 км МКАД, стр. 16 «А»
15	ООО "Самолет Энерго"	г. Москва, ул. Ивана Франко, д.9
16	ФГАУ «Оздоровительный комплекс «Рублёво-Успенский»	Московская область, г.о. Красногорск, пос. д/х Жуковка, «Жуковка–2», д. 46
17	ООО "Даном"	Московская область, г.о. Красногорск, с. Дмитровское
18	ОАО «Энерго-коммунальный комплекс»	Московская область, г.о. Красногорск, п. Мечниково
19	ООО "Теплосервис-М"	Московская область, г. Балашиха, ул.Звездная, д.7
20	ГКУ «Соцэнерго»	г. Москва, ул. 2-я Миусская, д. 1/10
21	ЗАО «Новая Усадьба»	Московская область, г.о. Красногорск, д. Глухово
22	ОАО «РЭУ» «Западный» ЭРТ «Красногорский»	г. Москва Хорошевское шоссе д. 32 стр. 3
23	ООО "ТСК Мосэнерго", филиал Подмосковный	г. Москва, Лермонтовский проспект, д.147, стр. 1
24	ООО "ЭТС"	Московская обл., Красногорский р-он, п/о Путилково, 69 км. МКАД, стр.17
25	АО " 175 ДОК"	Московская область, г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. Институтская, д. 18, комб/управ. ком. 56-60, каб. 204
26	ЗАО «САБ-УРБАН»	Московская область, г.о. Красногорск, д. Сабурово
27	ООО «РЭП Красногорье»	г.о. Красногорск, дер.Гольево, ул. Центральная
28	ООО «ТСБ»	Московская область, г.Балашиха, ул. Западная д.2

Таблица 1.2.2 – Балансовая принадлежность объектов систем теплоснабжения г.о. Красногорск

№	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 "ВЭЙПАРК"	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
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"

1.3. Описание зон деятельности (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих и теплосетевых организаций и описание структуры договорных отношений между ними. Схема поселения, городского округа с указанием зон деятельности (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих и теплосетевых организаций

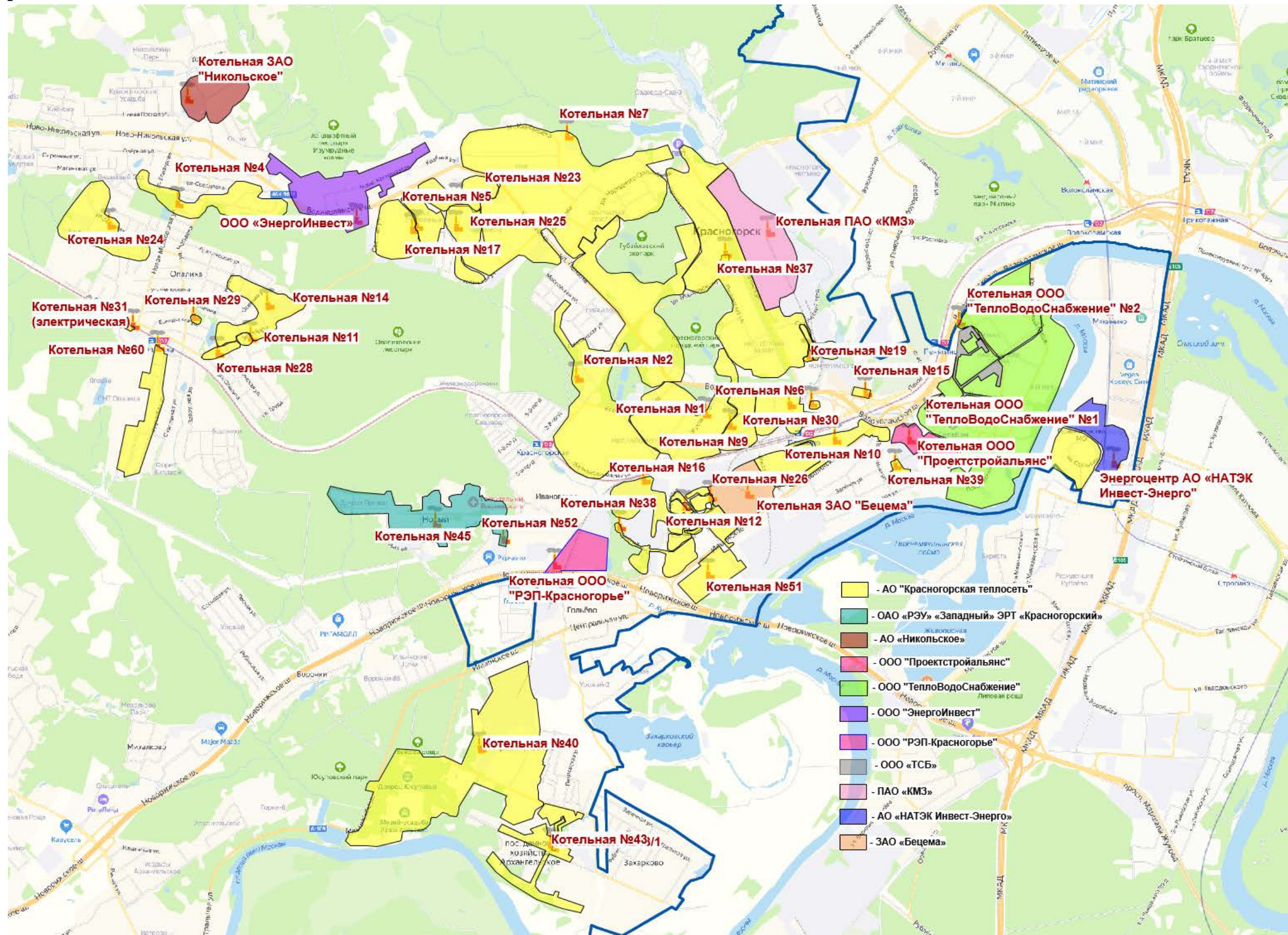


Рисунок 1.3.1 – Зоны деятельности теплоснабжающих организаций

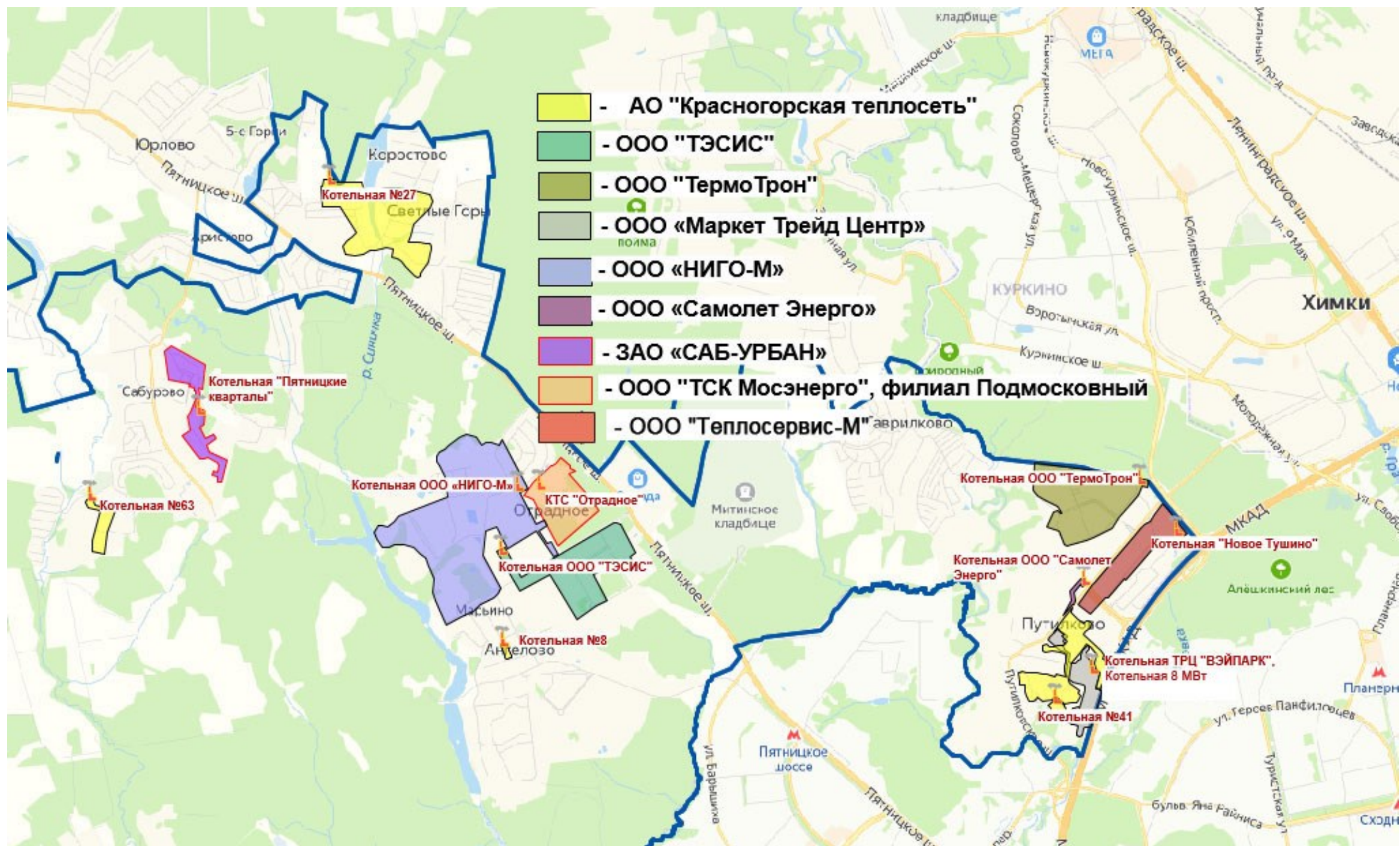


Рисунок 1.3.2 – Зоны деятельности теплоснабжающих организаций

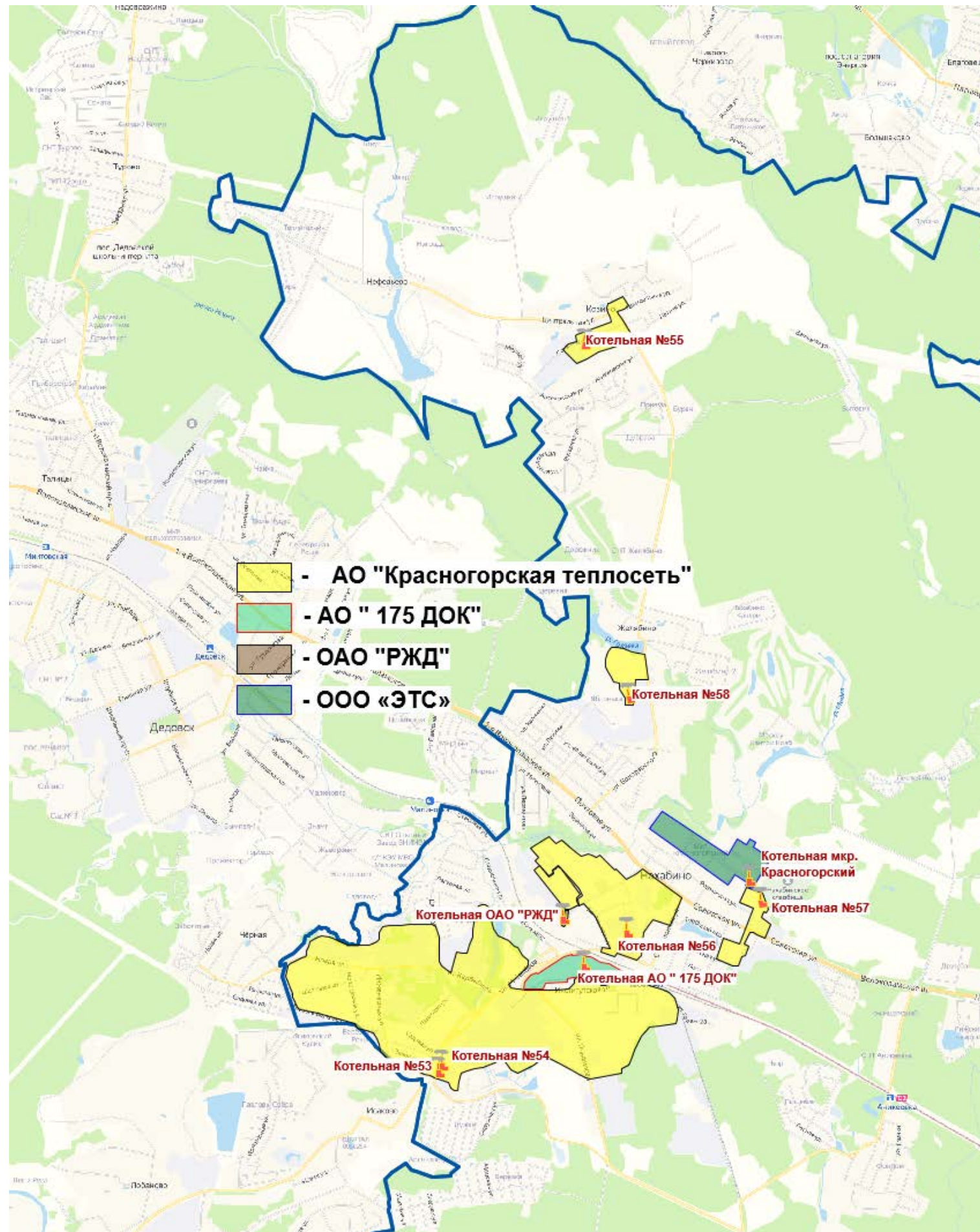


Рисунок 1.3.3 – Зоны деятельности теплоснабжающих организаций



Рисунок 1.3.4 – Зоны деятельности теплоснабжающих организаций

1.4.Ситуационная схема зон действия источников централизованного теплоснабжения поселения, городского округа относительно потребителей с указанием мест расположения, наименований и адресов источников тепловой энергии. Описание зон действия котельных, указанных на ситуационной схеме

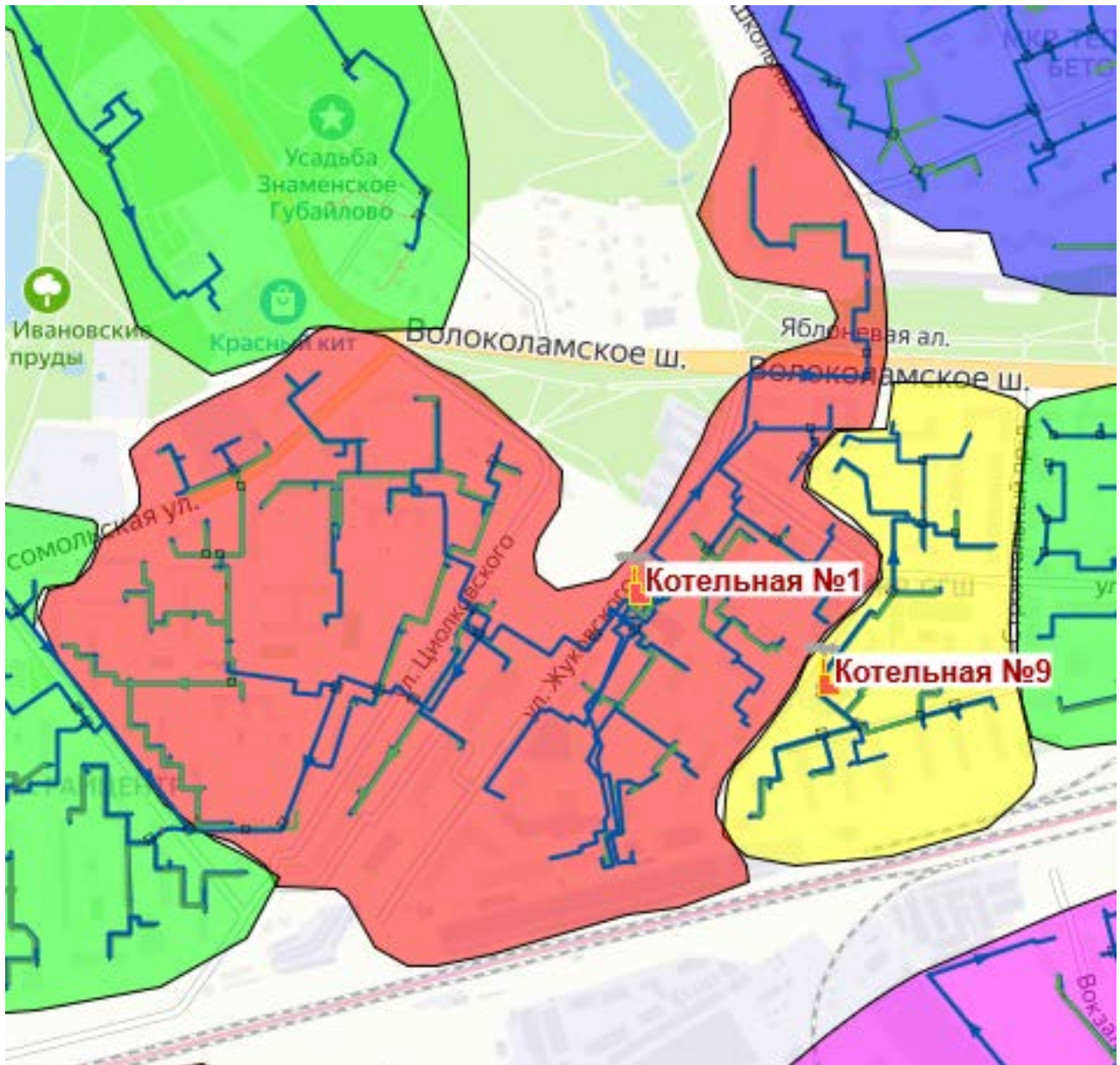


Рисунок 1.4.1 –Зоны действия котельных №1 и №9 АО «Красногорская теплосеть»

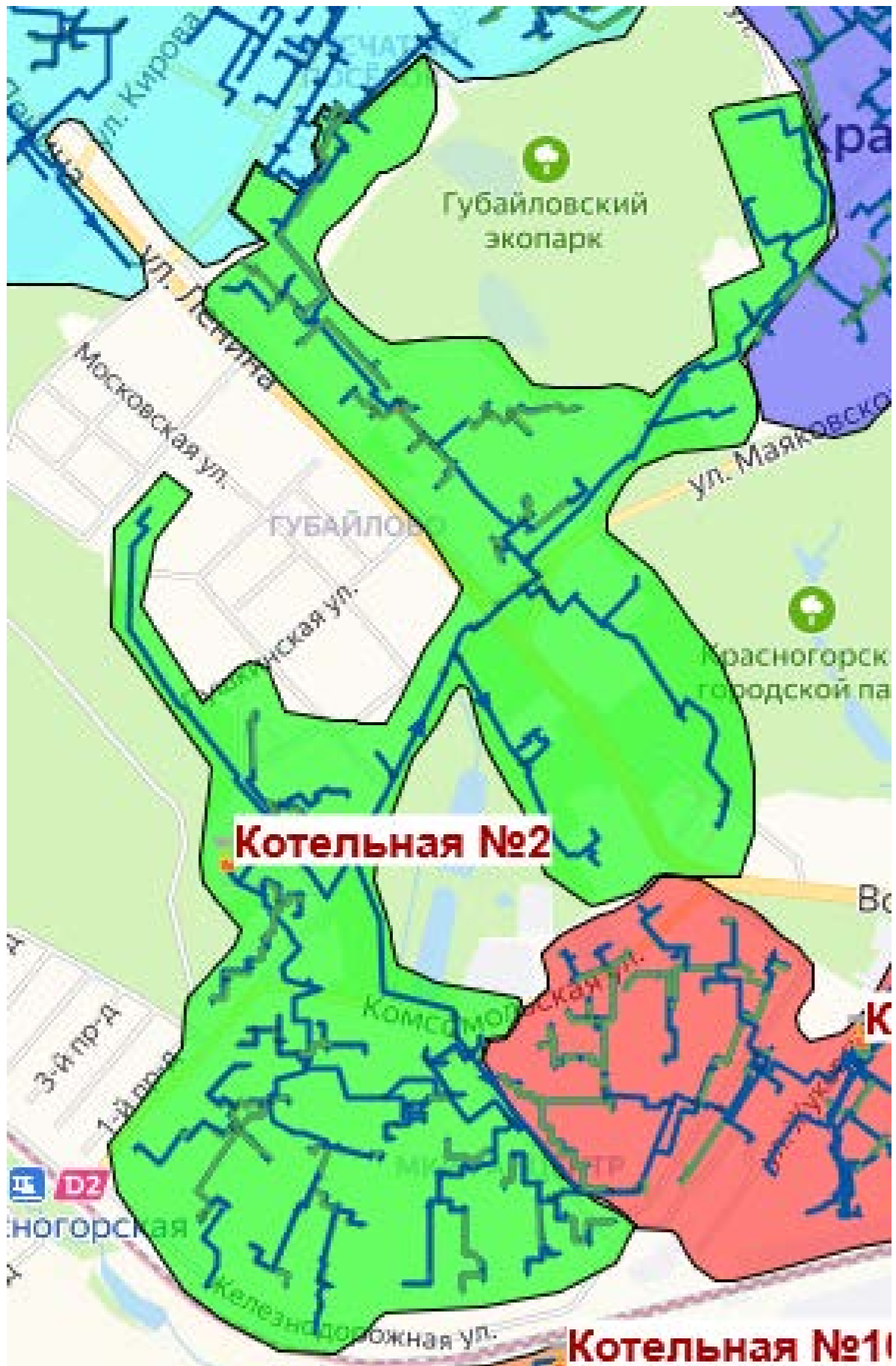


Рисунок 1.4.2 – Зона действия котельной №2 АО «Красногорская теплосеть»

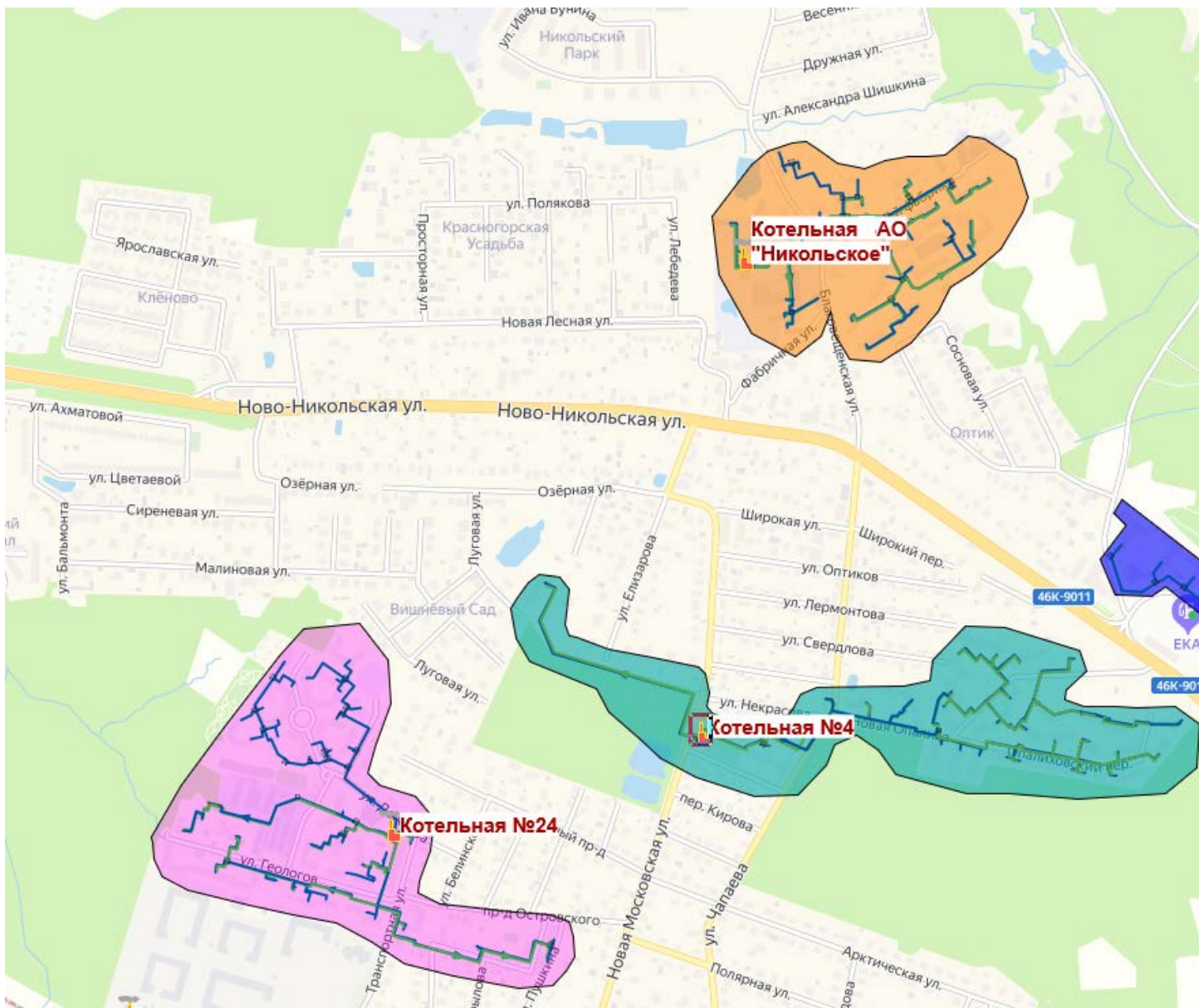


Рисунок 1.4.3 – Зоны действия котельных №4, №24 АО «Красногорская теплосеть», АО «Никольское»

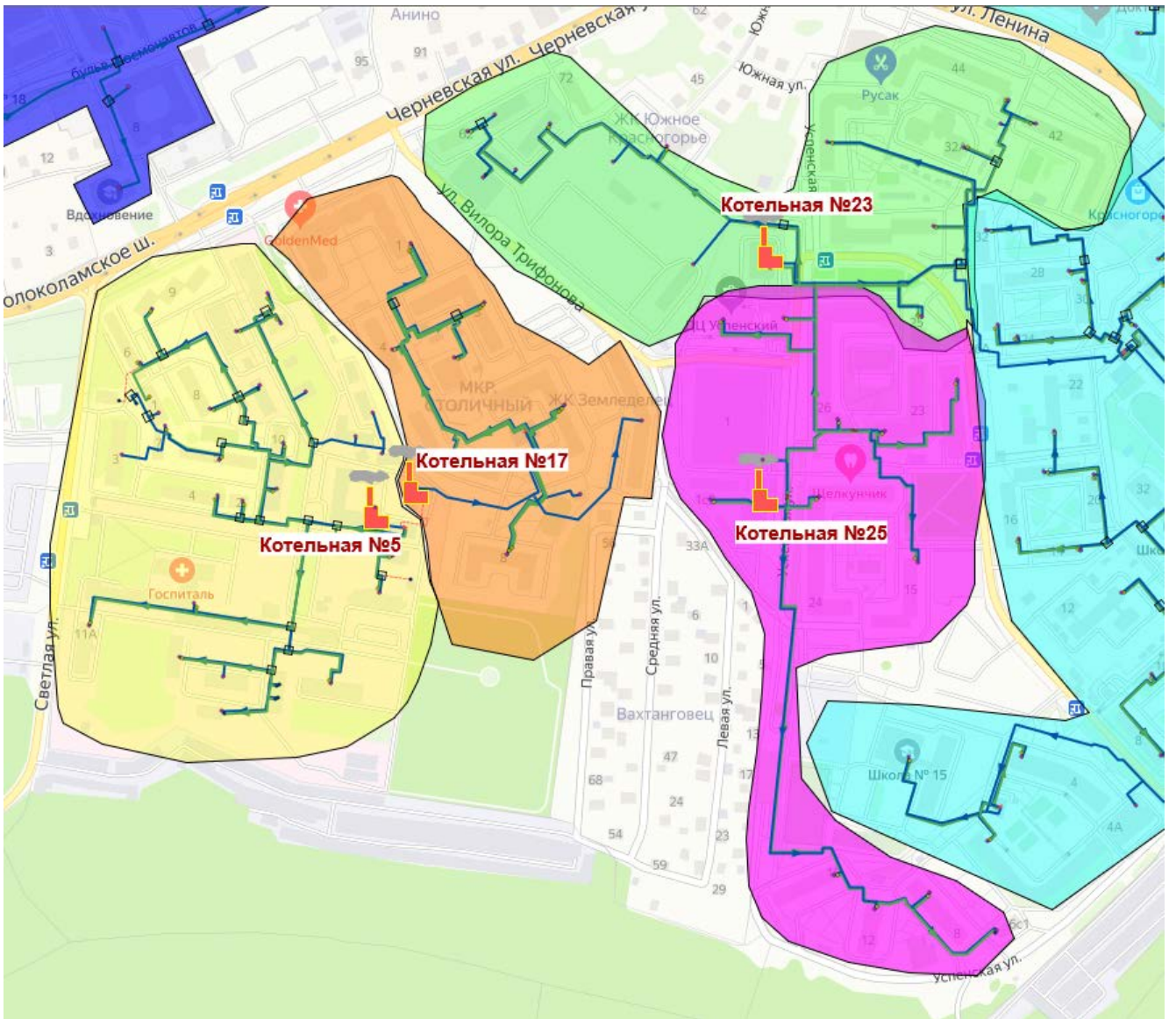


Рисунок 1.4.4 – Зоны действия котельных №5, №17, №23, №25 АО «Красногорская теплосеть»

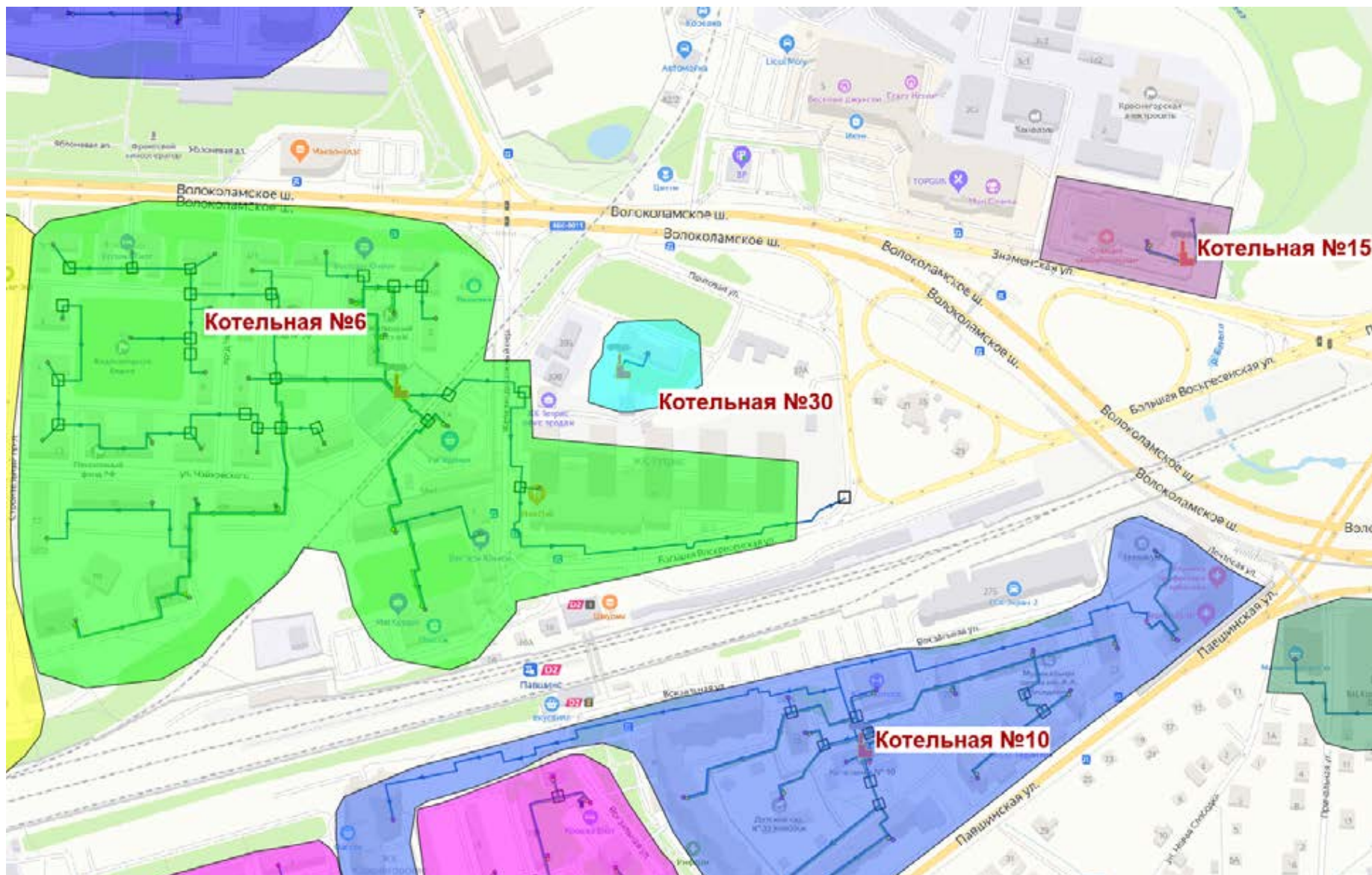


Рисунок 1.4.5 – Зоны действия котельных №6, №15, №30 АО «Красногорская теплосеть»

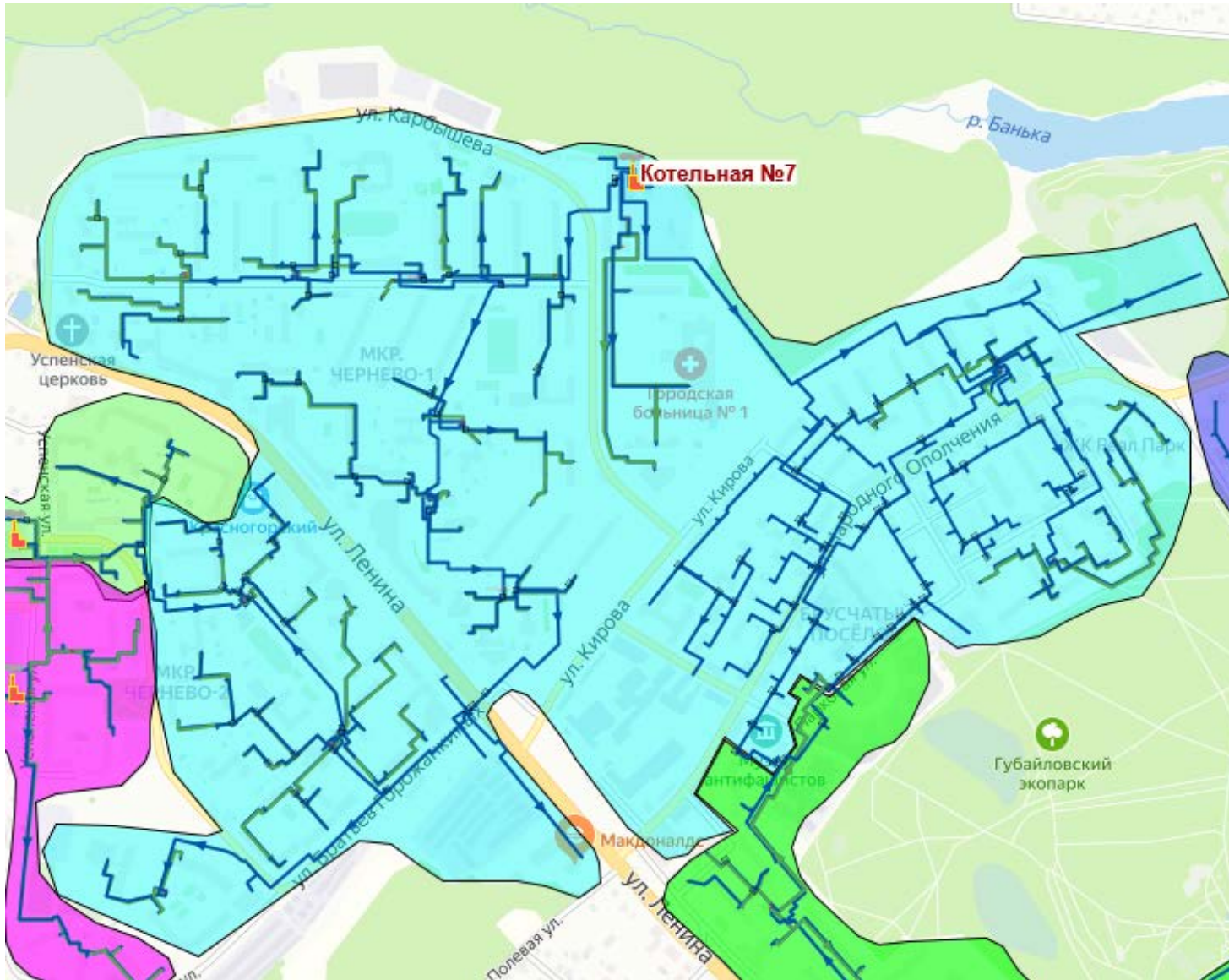


Рисунок 1.4.6 – Зона действия котельной №7 АО «Красногорская теплосеть»

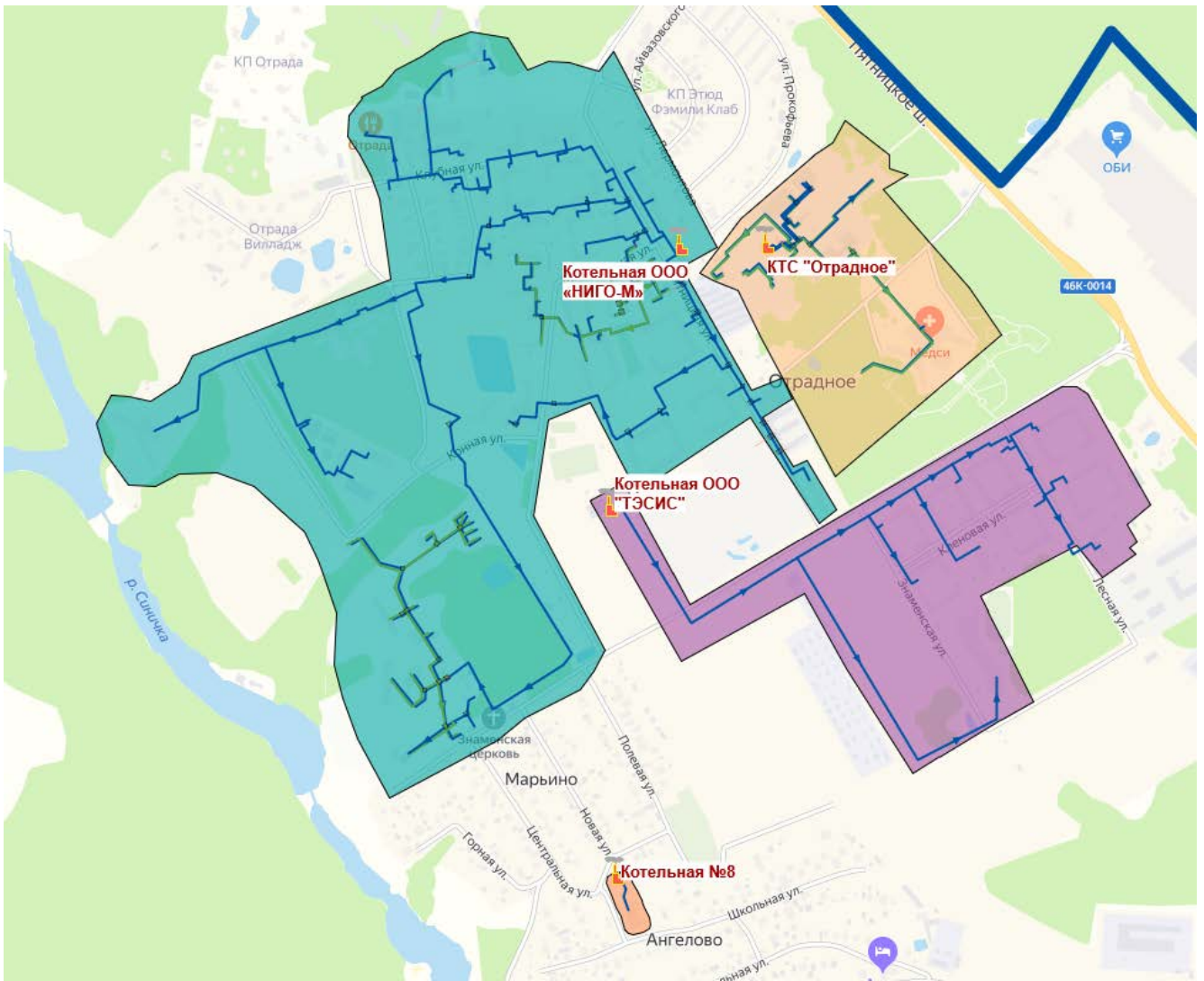


Рисунок 1.4.7 – Зоны действия котельных №8 АО «Красногорская теплосеть», КТС «Отрадное», ООО «ТЭСИС», ООО «НИГО-М»

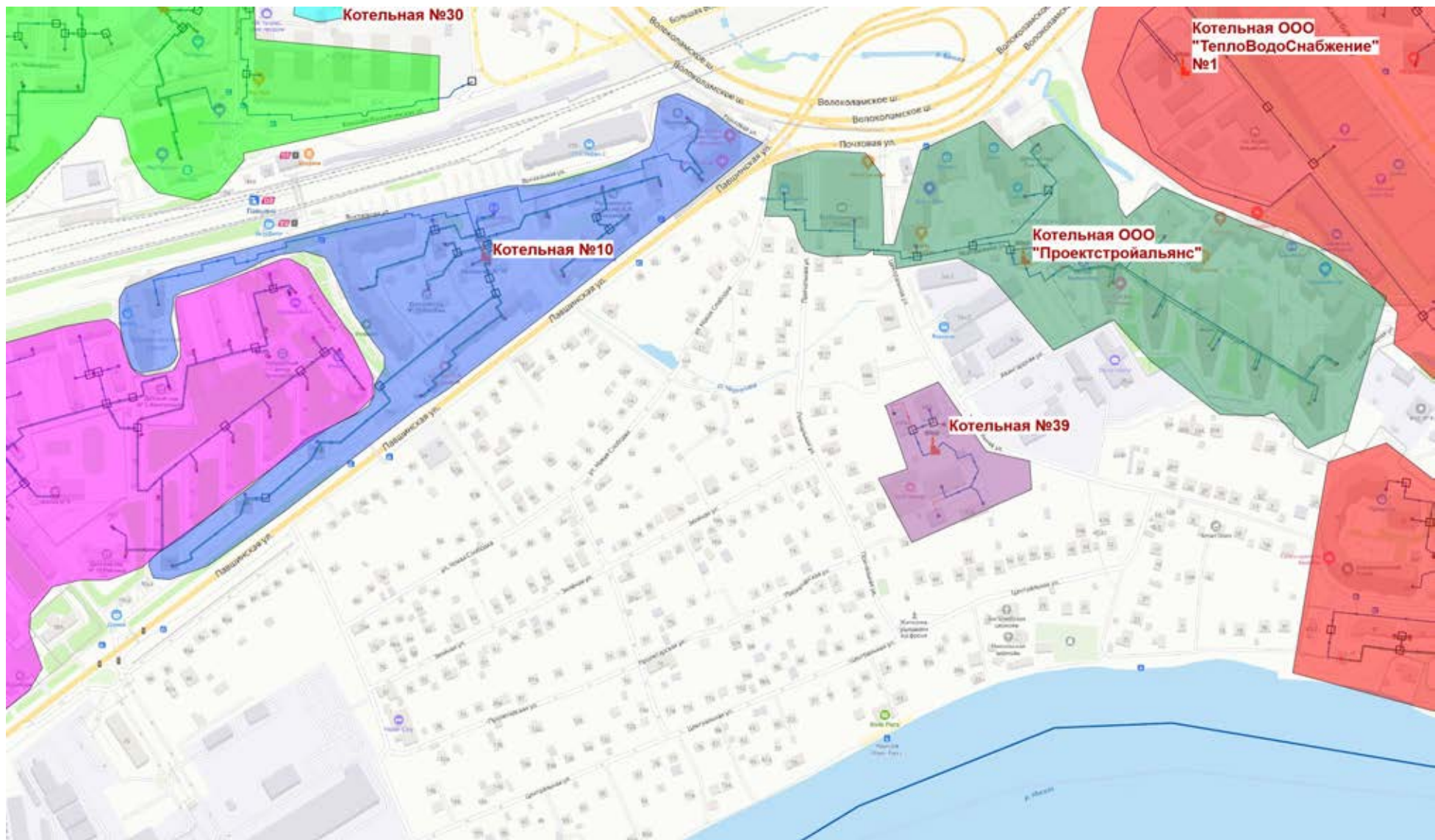


Рисунок 1.4.8 – Зоны действия котельной №10, №39 АО «Красногорская теплосеть», ООО «Проектстройальянс»



Рисунок 1.4.9 – Зоны действия котельных №11, №14, №28, №29, №31, №60 АО «Красногорская теплосеть»

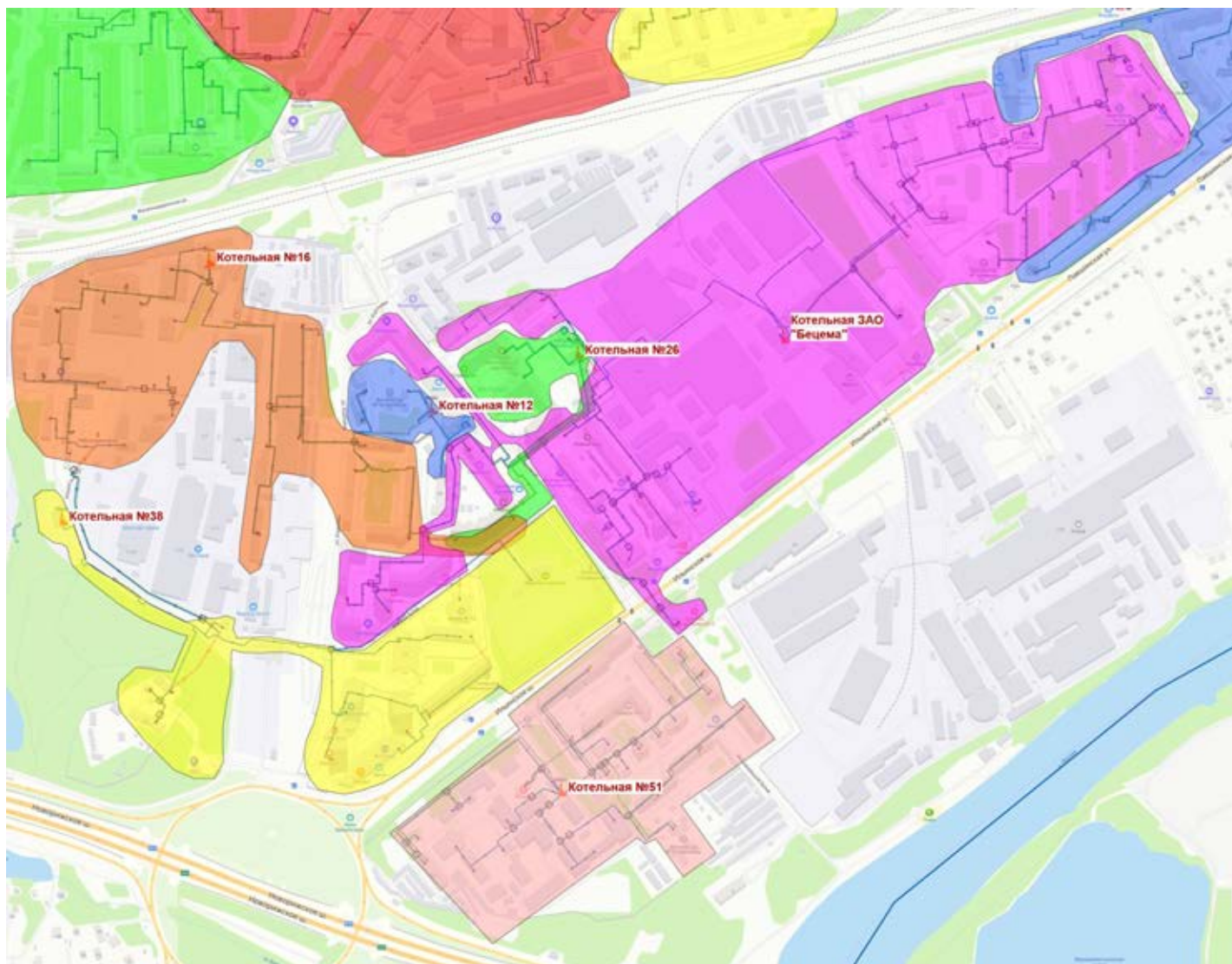


Рисунок 1.4.10 – Зоны действия котельных №12, №16, №26, №38, №51 АО «Красногорская теплосеть», котельной ЗАО «Бецема»

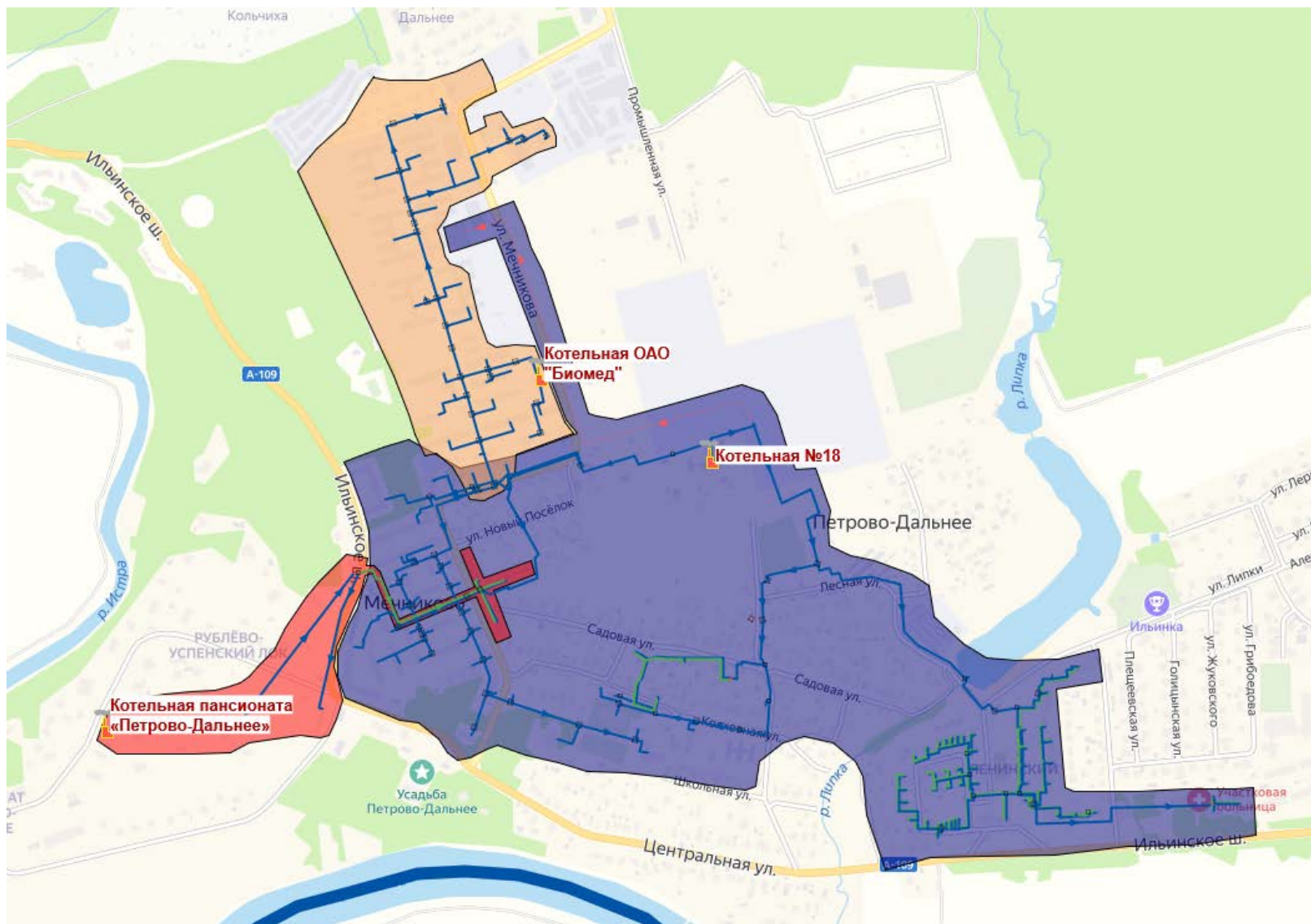


Рисунок 1.4.11 – Зоны действия котельных №18 АО «Красногорская теплосеть», пансионата «Петрово-Дальнее», ОАО «Биомед»

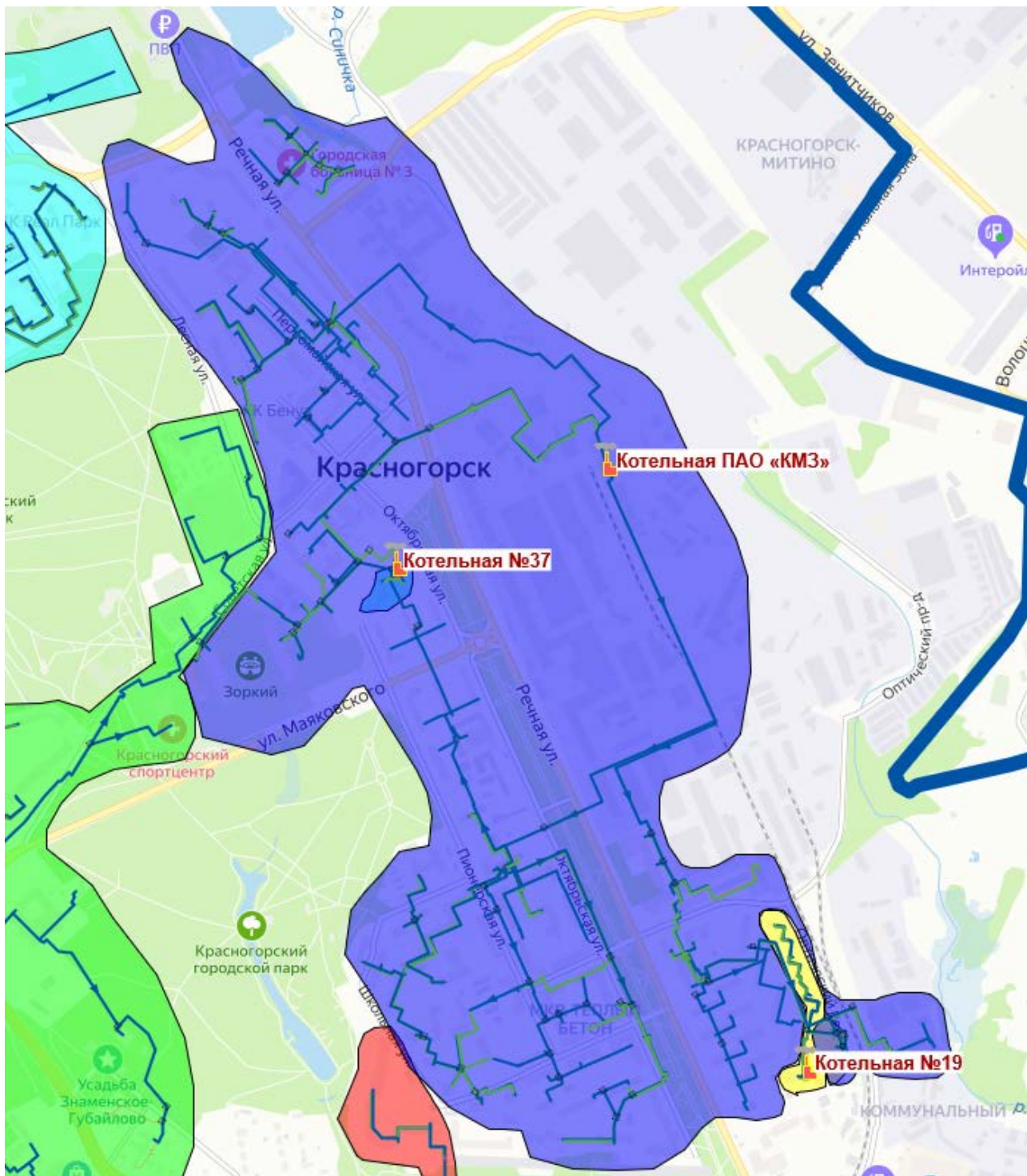


Рисунок 1.4.12 – Зоны действия котельных №19, №37 АО «Красногорская теплосеть», ПАО «КМЗ»

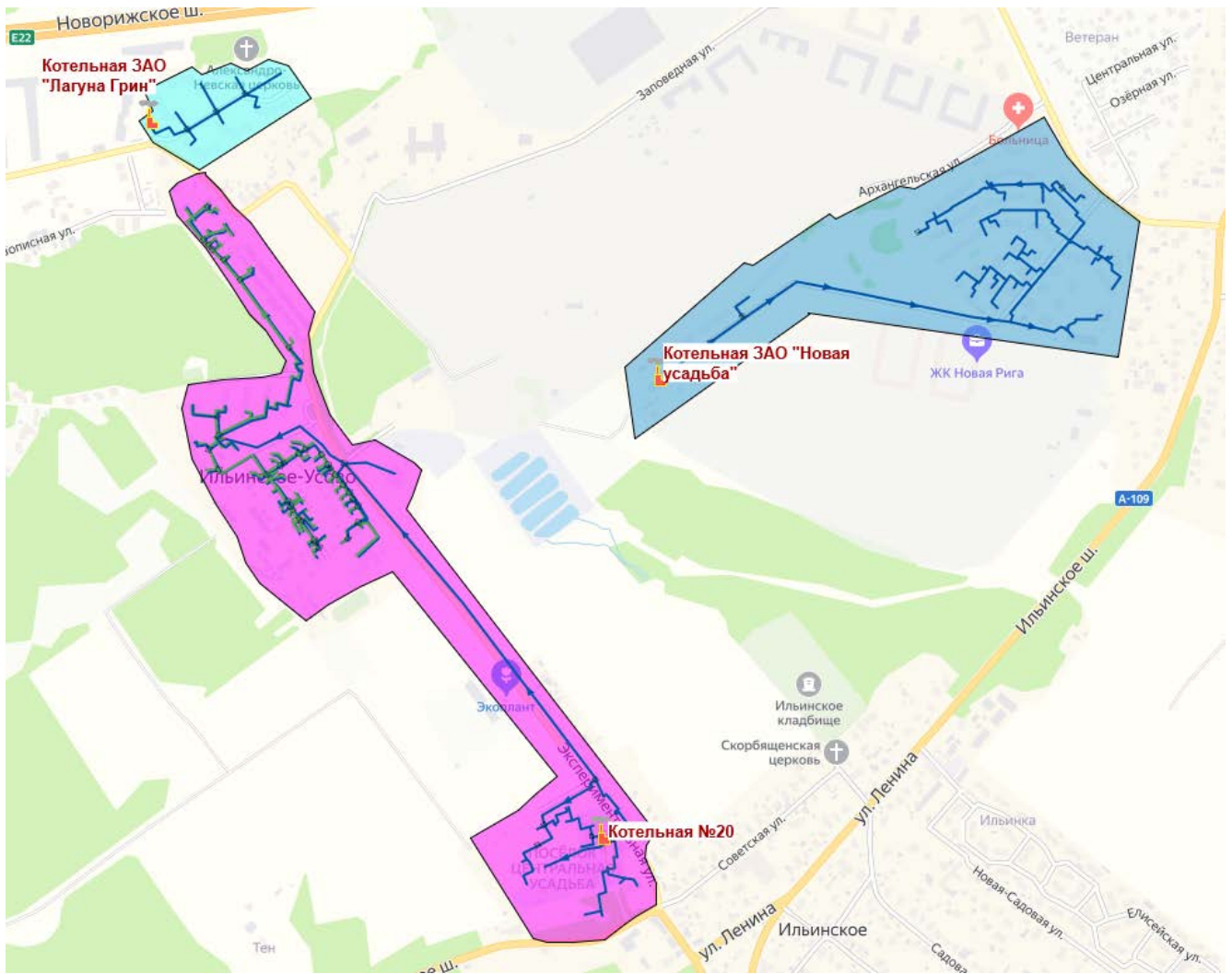


Рисунок 1.4.13 – Зоны действия котельных №20 АО «Красногорская теплосеть», ЗАО «Новая усадьба», ЗАО «Лагуна Грин»



Рисунок 1.4.14 – Зоны действия котельных №21, №50 АО «Красногорская теплосеть»

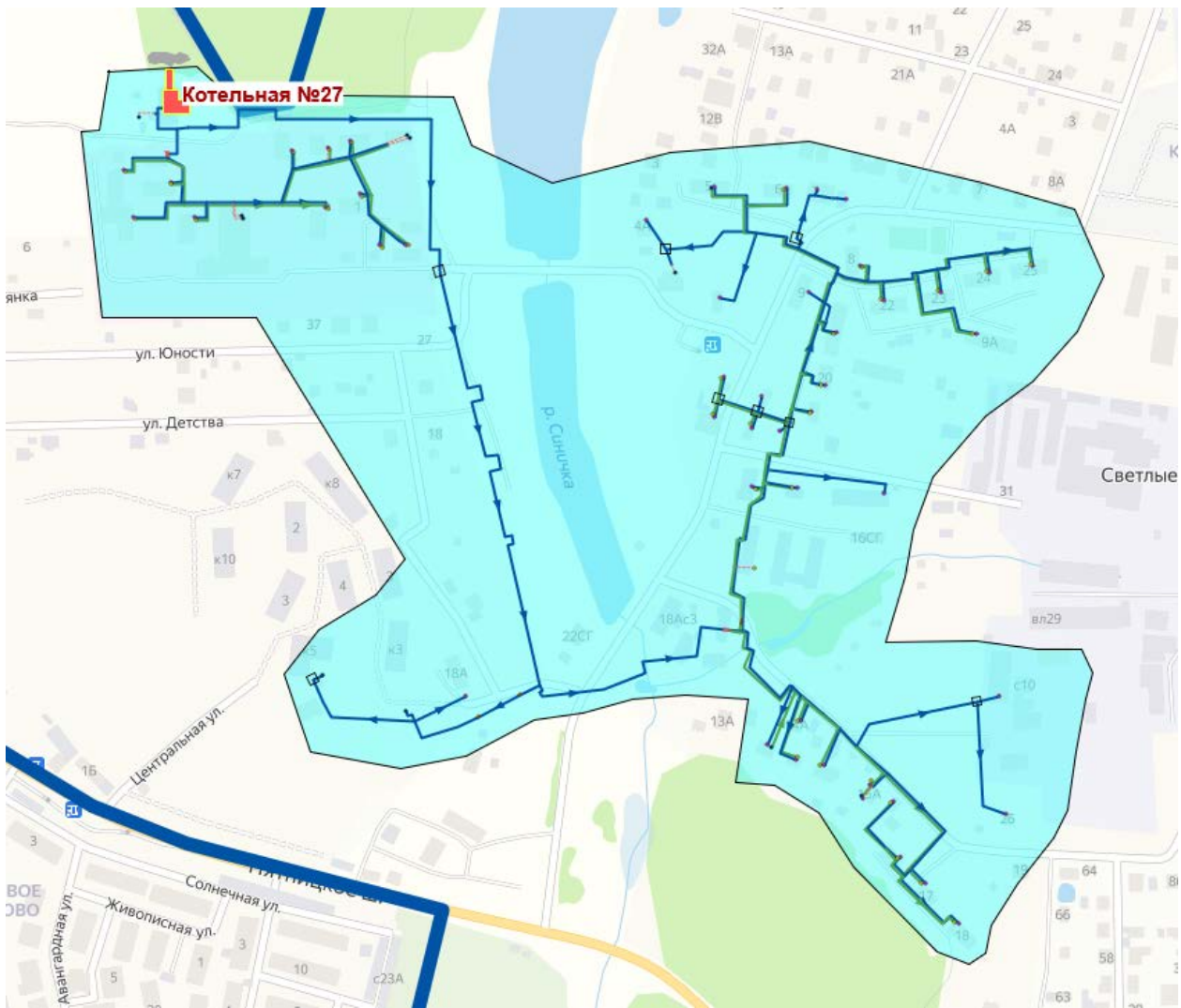


Рисунок 1.4.15 – Зона действия котельной №27 АО «Красногорская теплосеть»



Рисунок 1.4.16 – Зоны действия котельной №32, №33, №34, №35 АО
«Красногорская теплосеть», ООО «Даном»

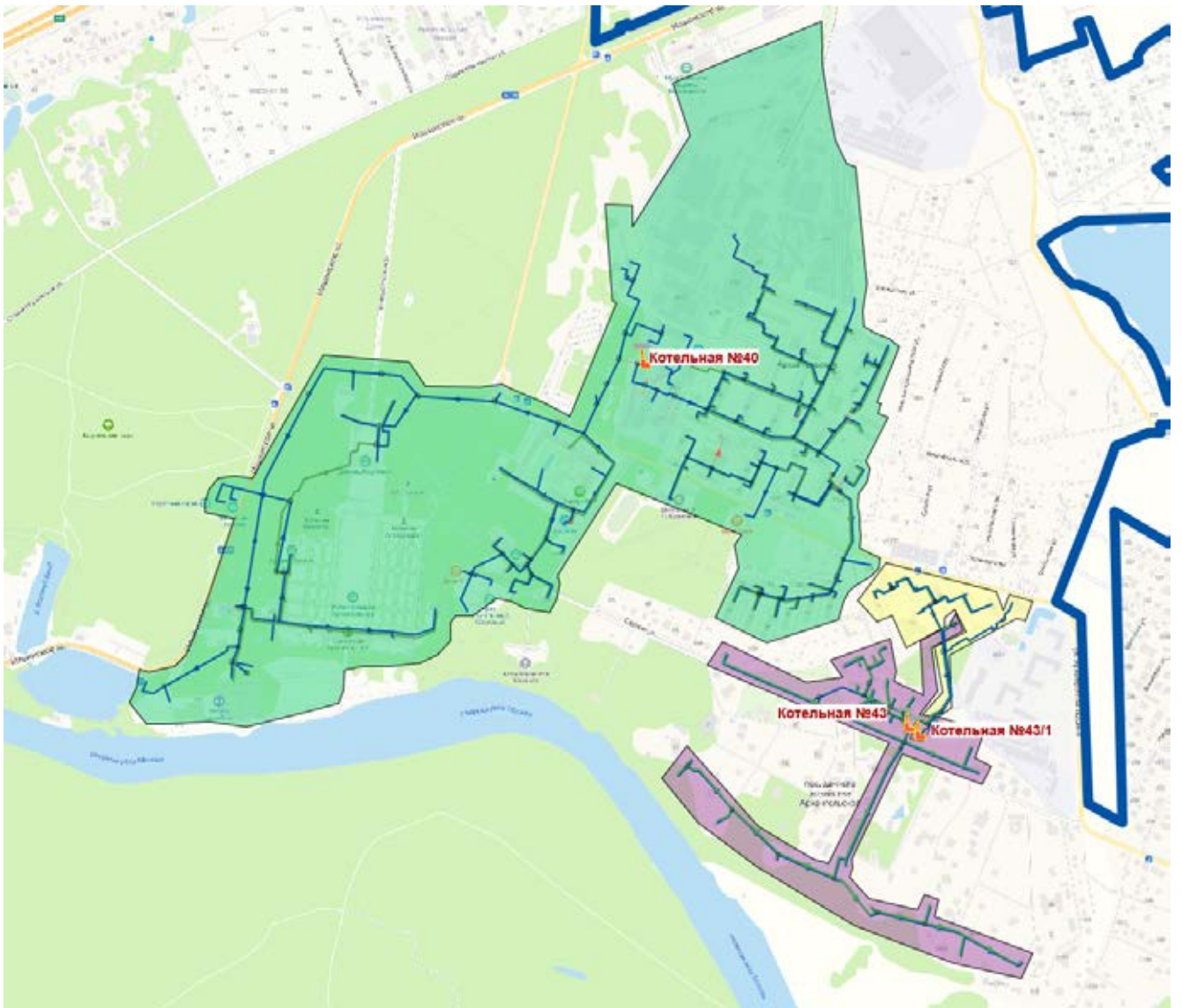


Рисунок 1.4.17 – Зоны действия котельных №40, №43, №43/1 АО «Красногорская теплосеть»

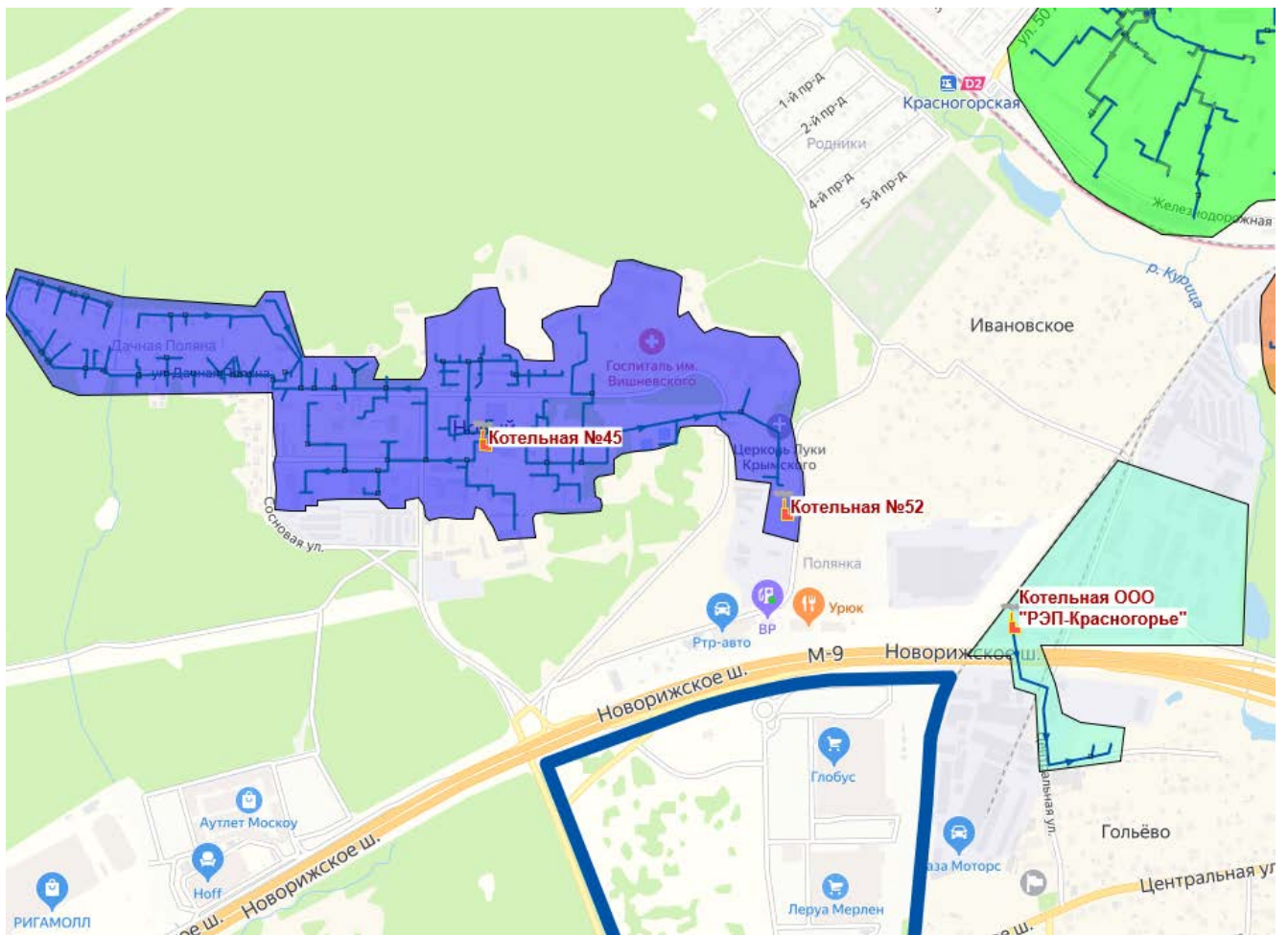


Рисунок 1.4.18 – Зоны действия котельных №45, №52 АО «Красногорская теплосеть», ООО «РЭП-Красногорье»

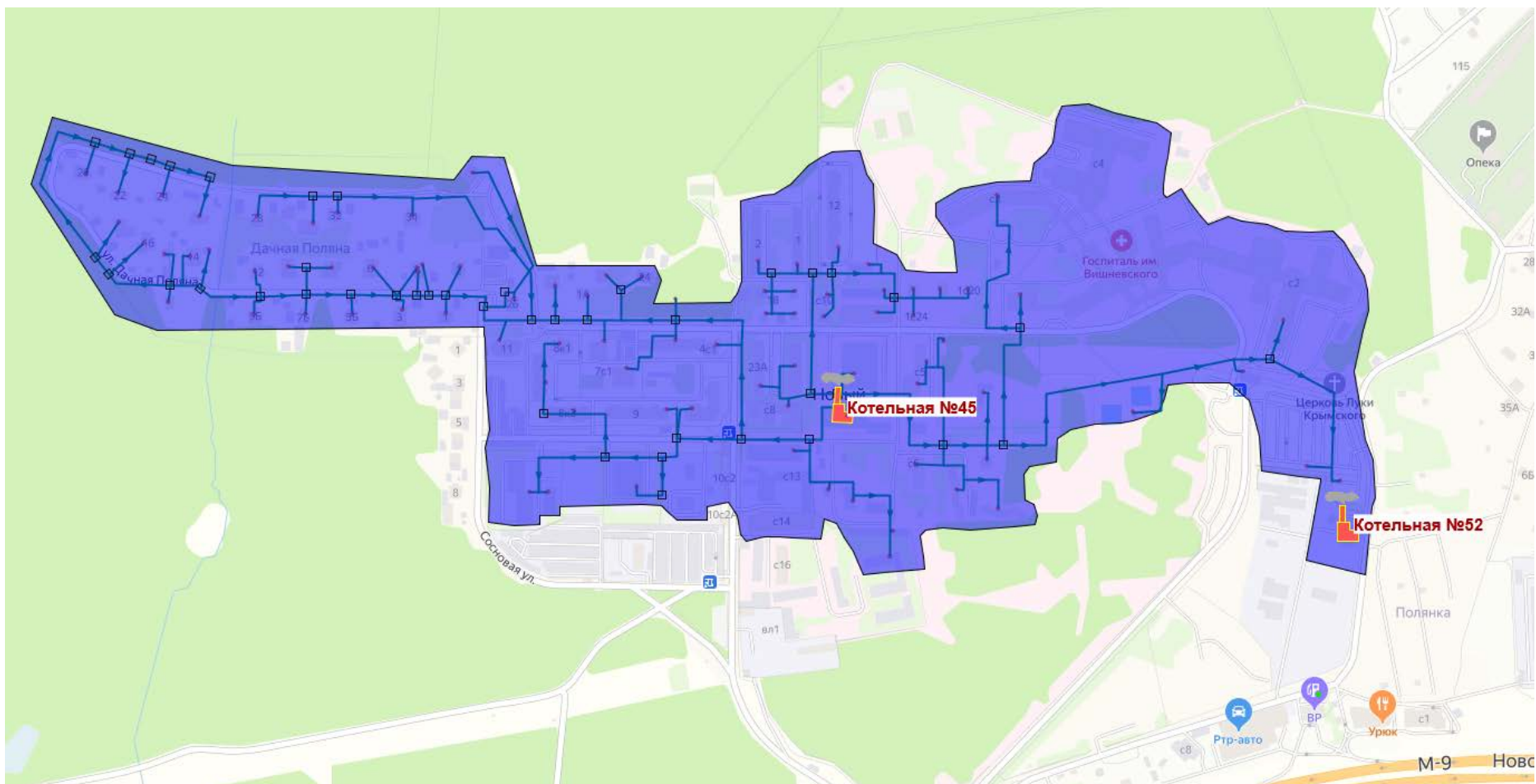


Рисунок 1.4.19 – Зоны действия котельных №45, №52 АО «Красногорская теплосеть»

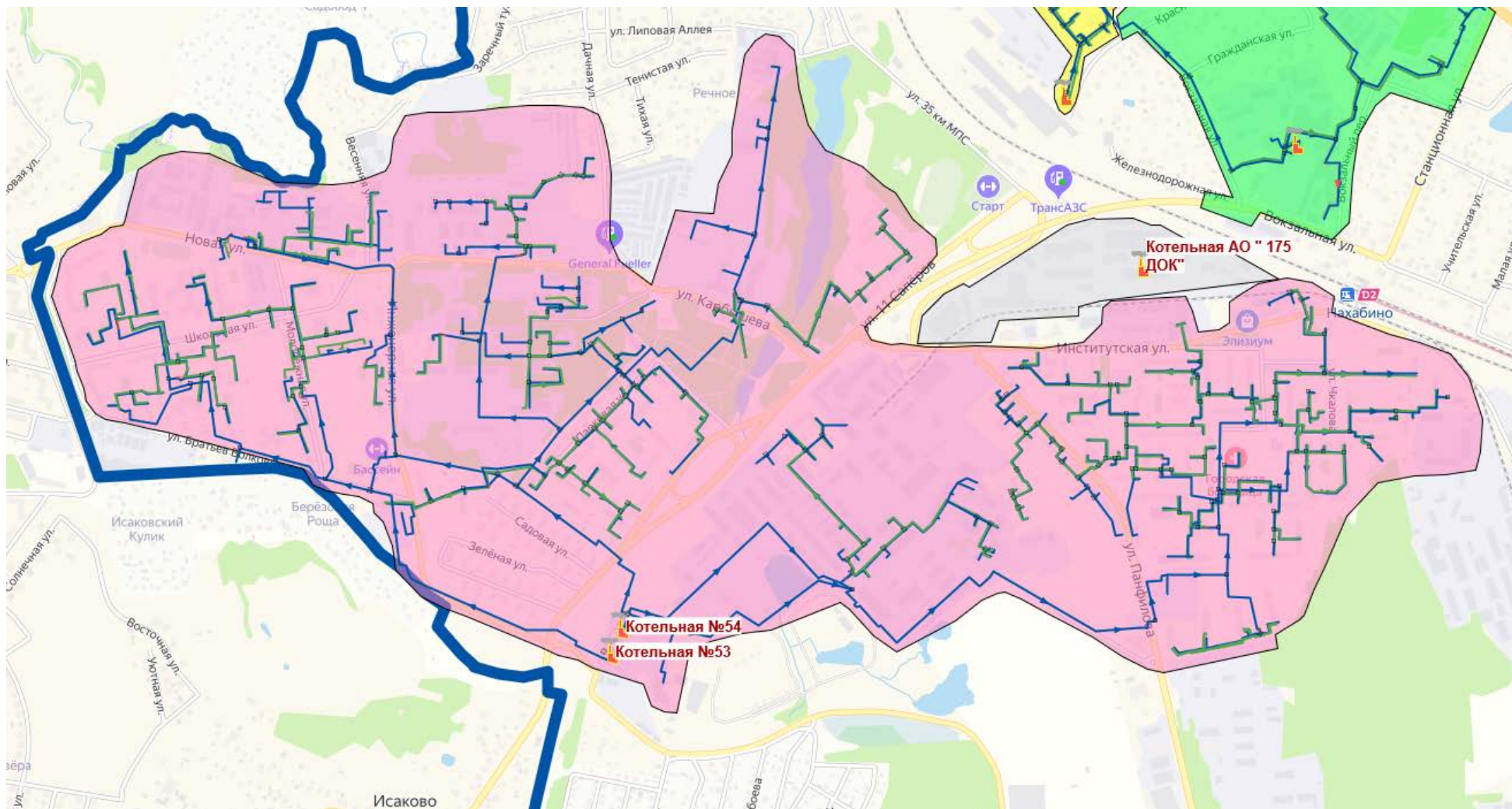


Рисунок 1.4.20 – Зоны действия котельных №53, №54 АО «Красногорская теплосеть», АО «175 ДОК»



Рисунок 1.4.21 – Зона действия котельной №55 АО «Красногорская теплосеть»

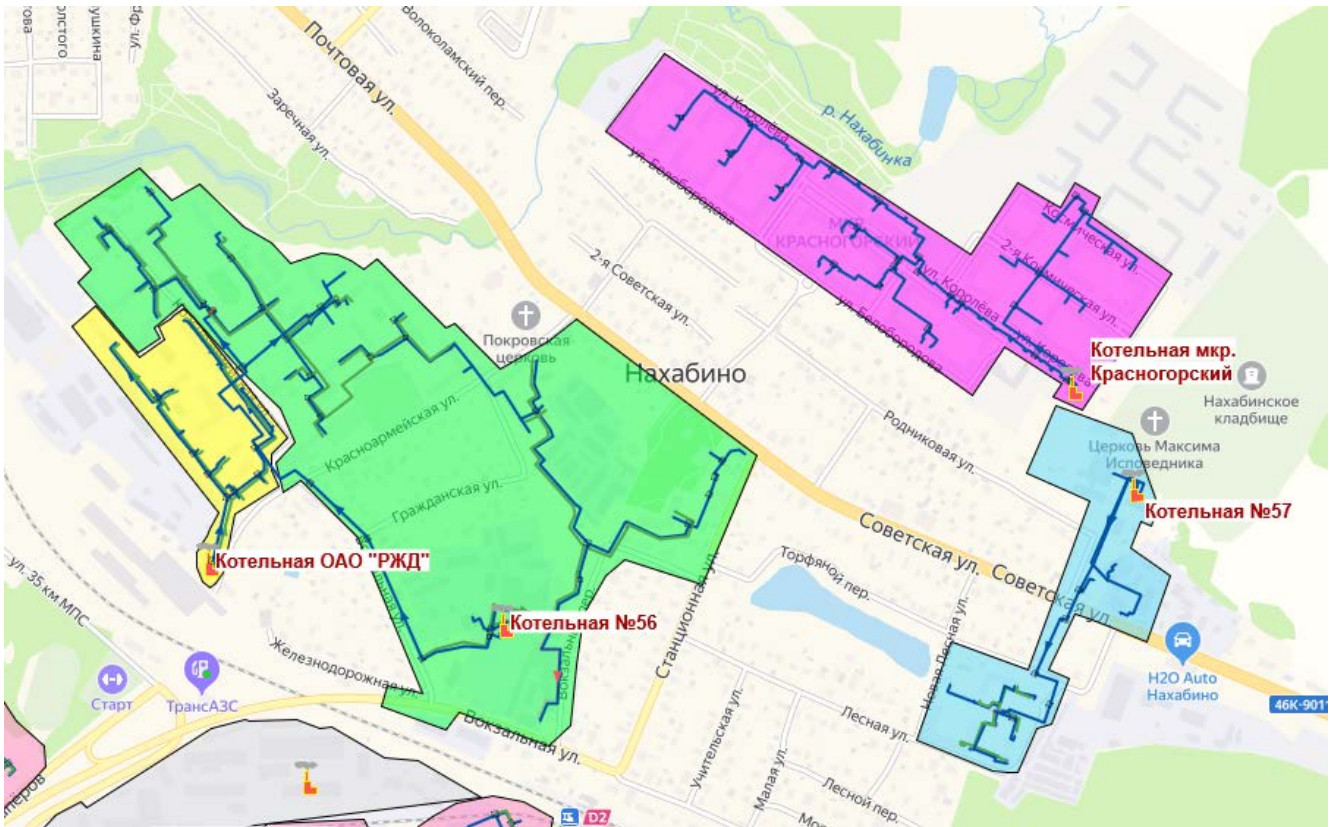


Рисунок 1.4.22 – Зоны действия котельных №56, 57 АО «Красногорская теплосеть», ОАО «РЖД», котельной мкр. Красногорский

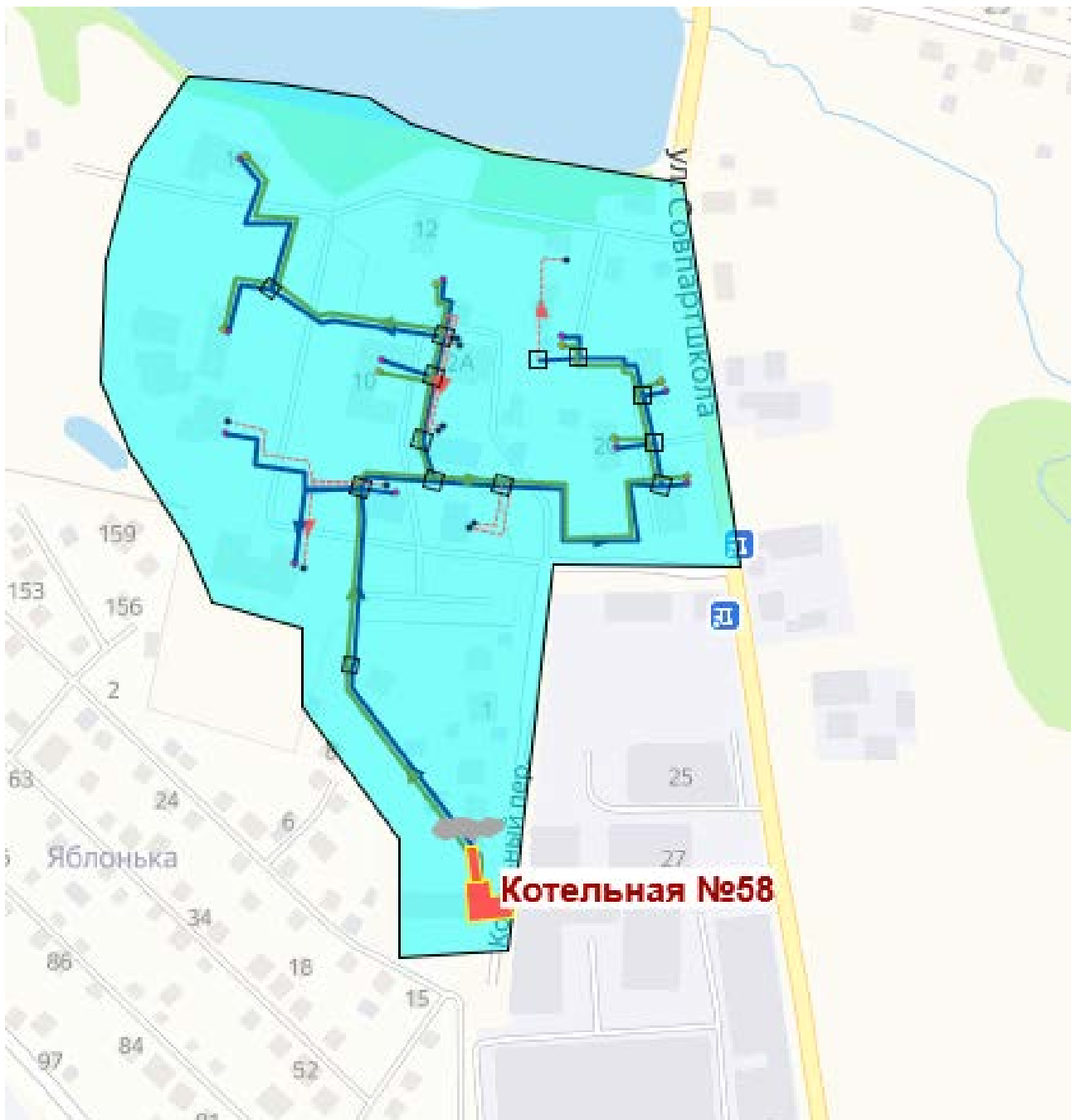


Рисунок 1.4.23 – Зона действия котельной №58 АО «Красногорская теплосеть»

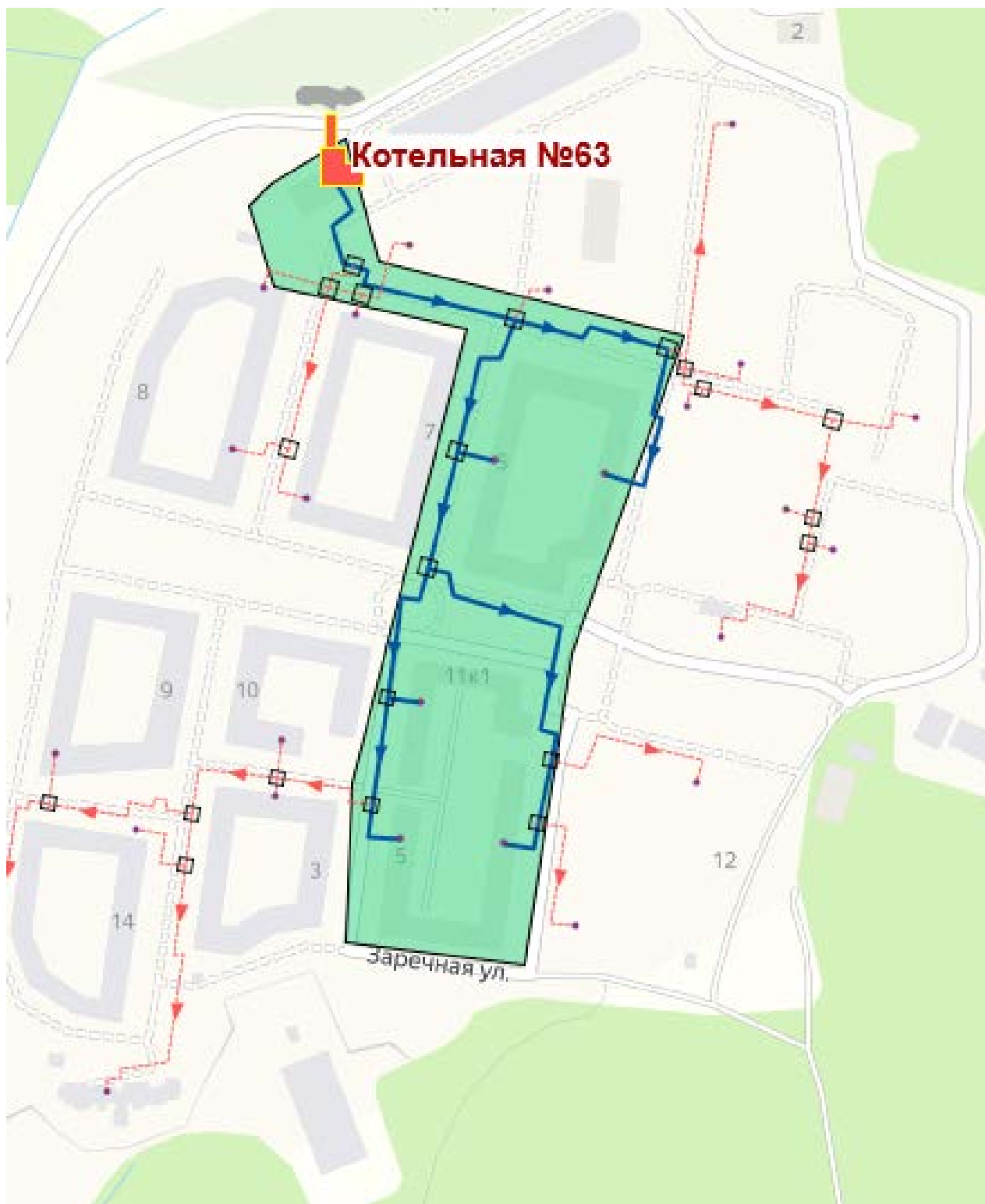


Рисунок 1.4.24 – Зона действия котельной №63 АО «Красногорская теплосеть»

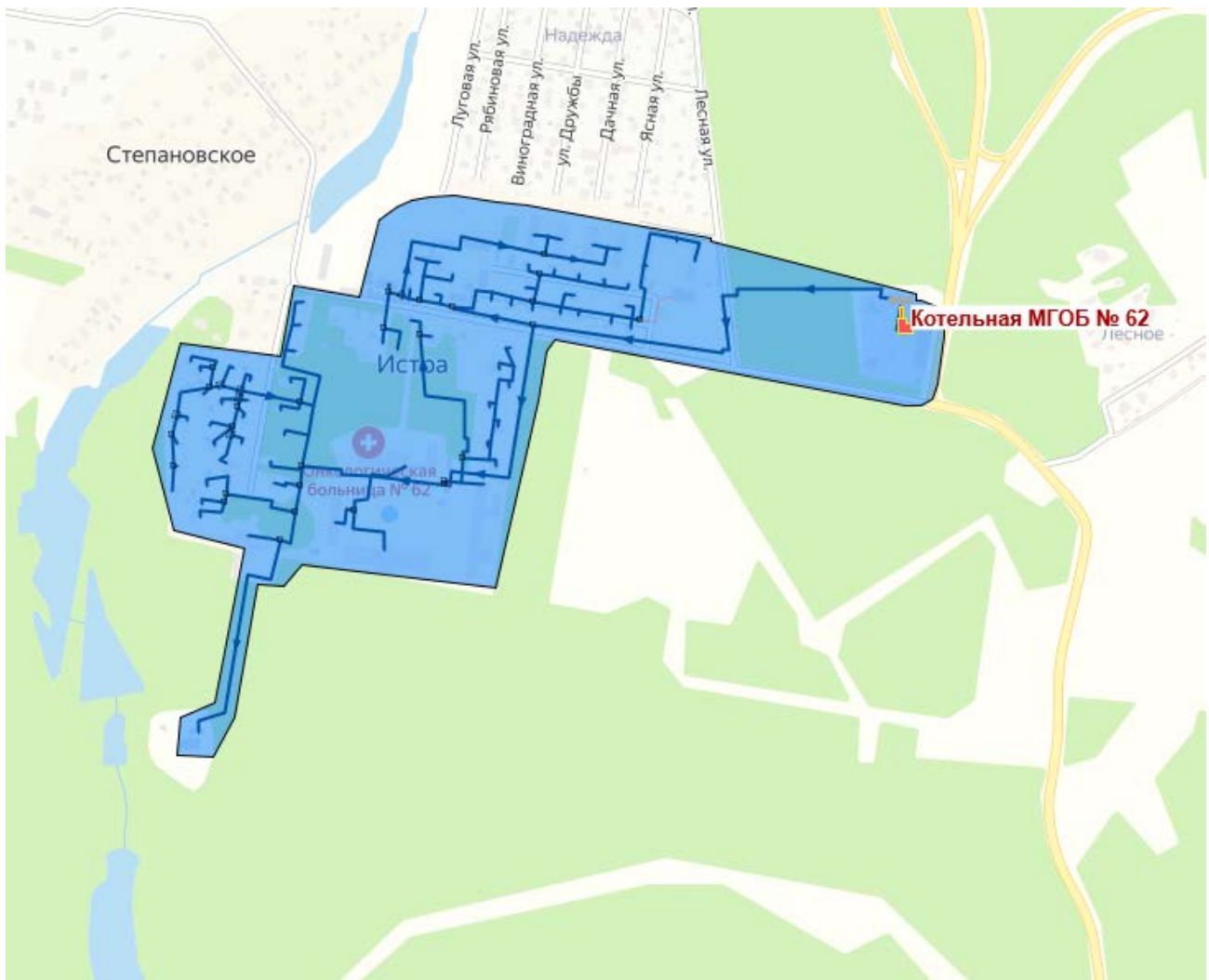


Рисунок 1.4.25 – Зона действия котельной МГОБ №62

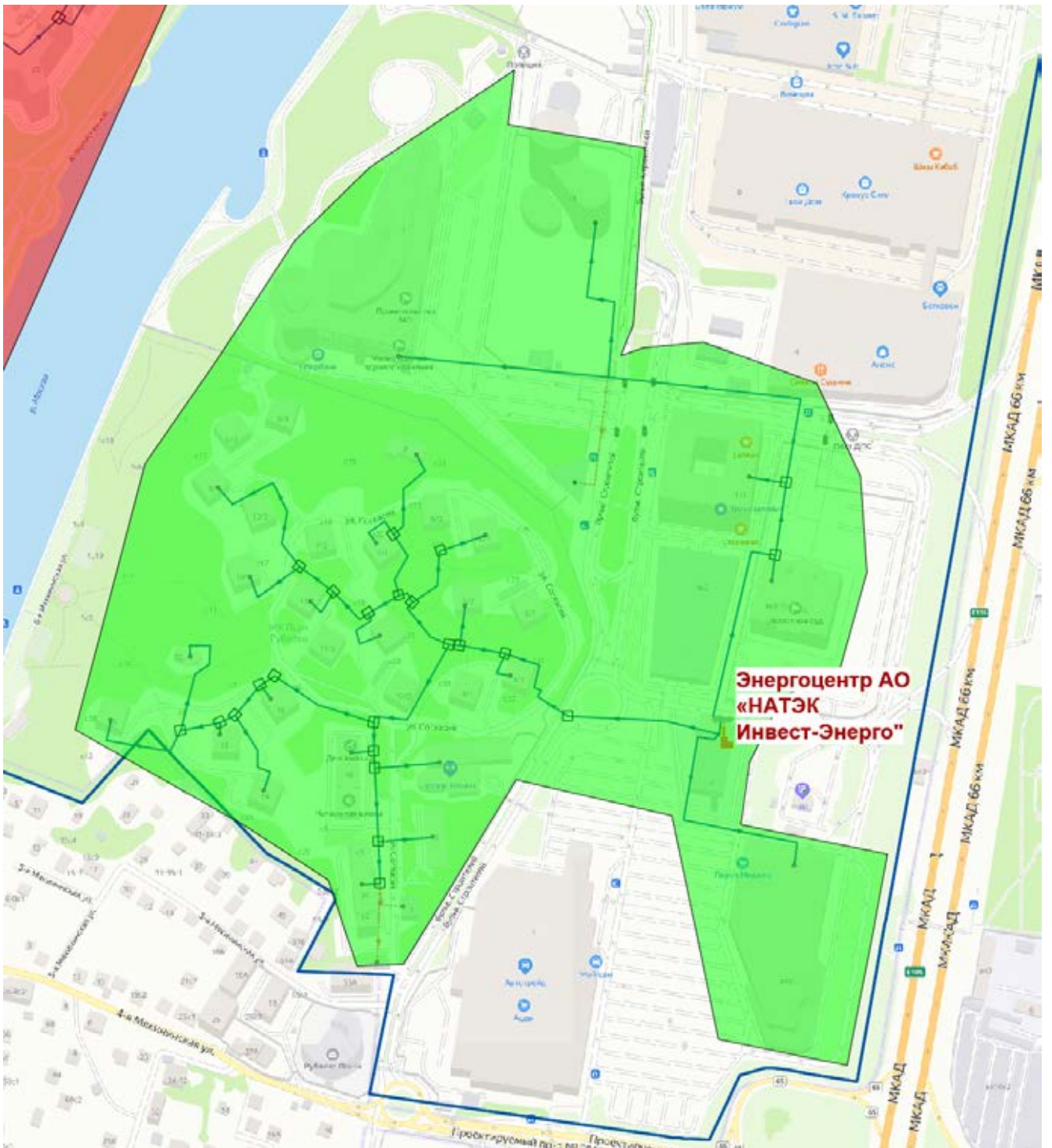


Рисунок 1.4.26 – Зона действия котельной АО «НАТЭК Инвест-Энерго»

на 2020 год



Рисунок 1.4.27 – Зона действия котельной «Пятницкие кварталы»

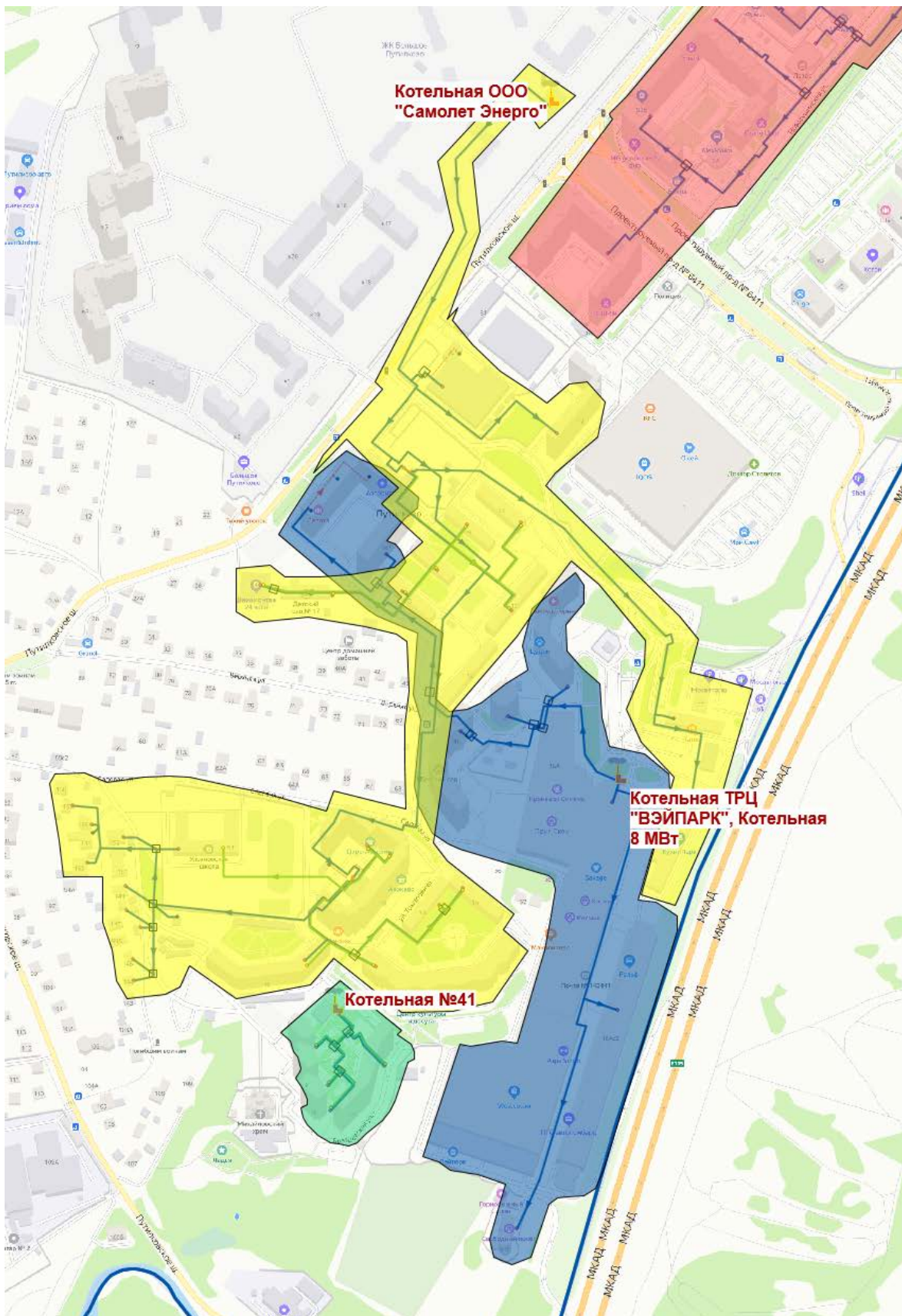


Рисунок 1.4.28 – Зоны действия котельных №41 АО «Красногорская теплосеть», ТРЦ «ВЭЙПАРК», 8 МВт, ООО «Самолет Энерго»



Рисунок 1.4.29 – Зоны действия котельной ООО «ТермоТрон», котельной «Новое Тушино»

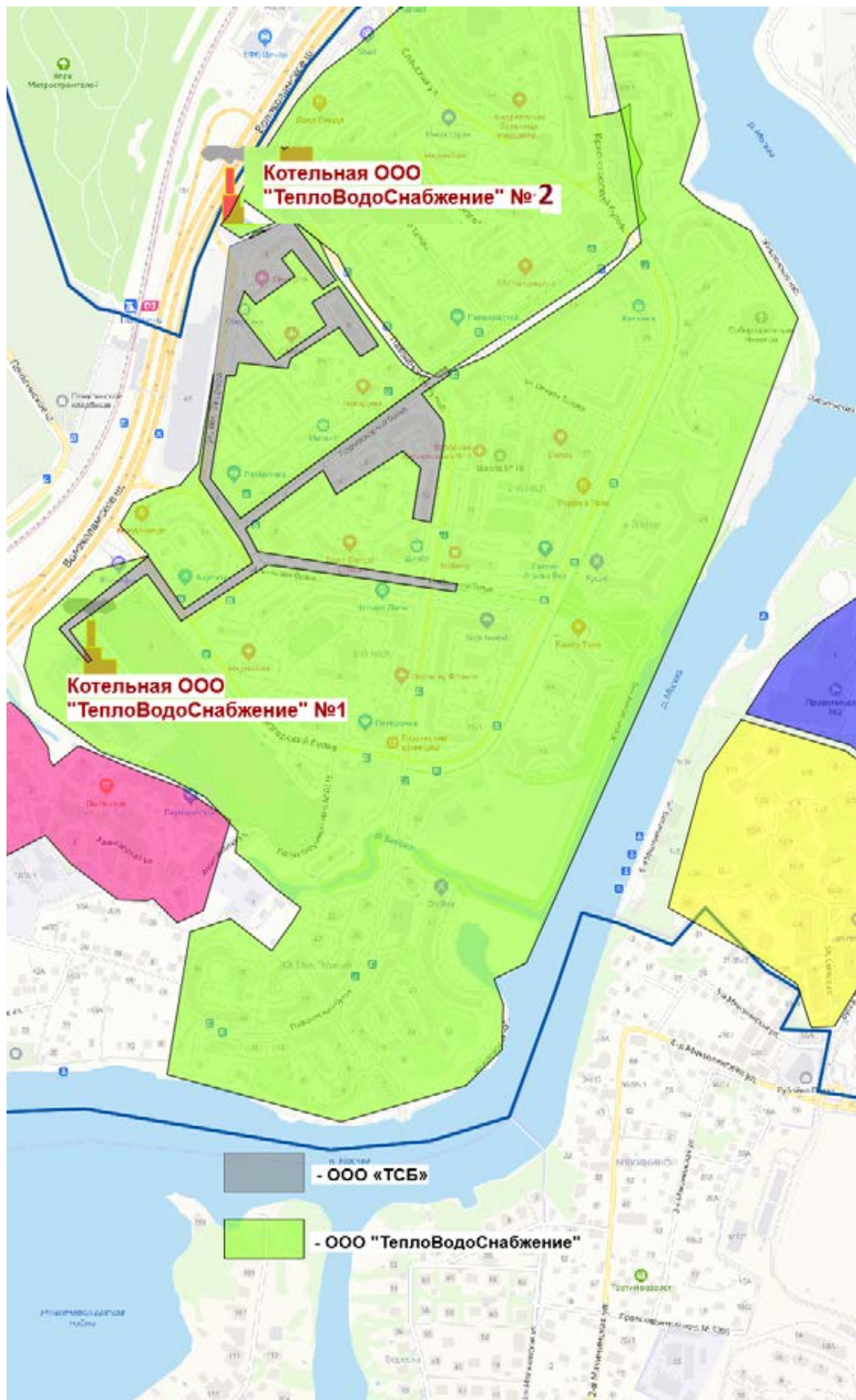


Рисунок 1.4.30 – Зона действия котельных №1, №2 ООО «ТеплоВодоСнабжение» и зона тепловых сетей ООО «ТСБ»

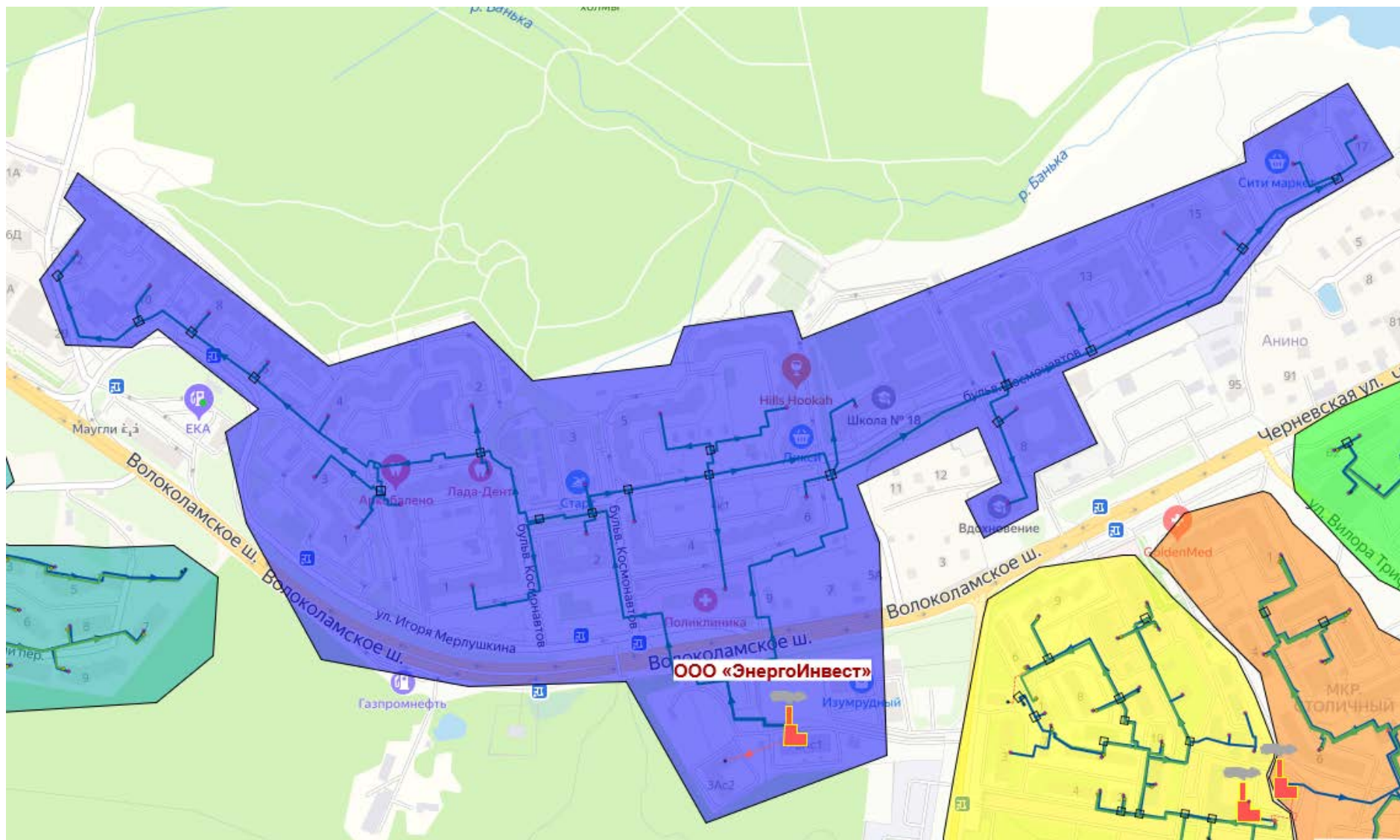


Рисунок 1.4.31 – Зона действия котельной ООО «ЭнергоИнвест»

1.5. Описание зон действия индивидуального теплоснабжения

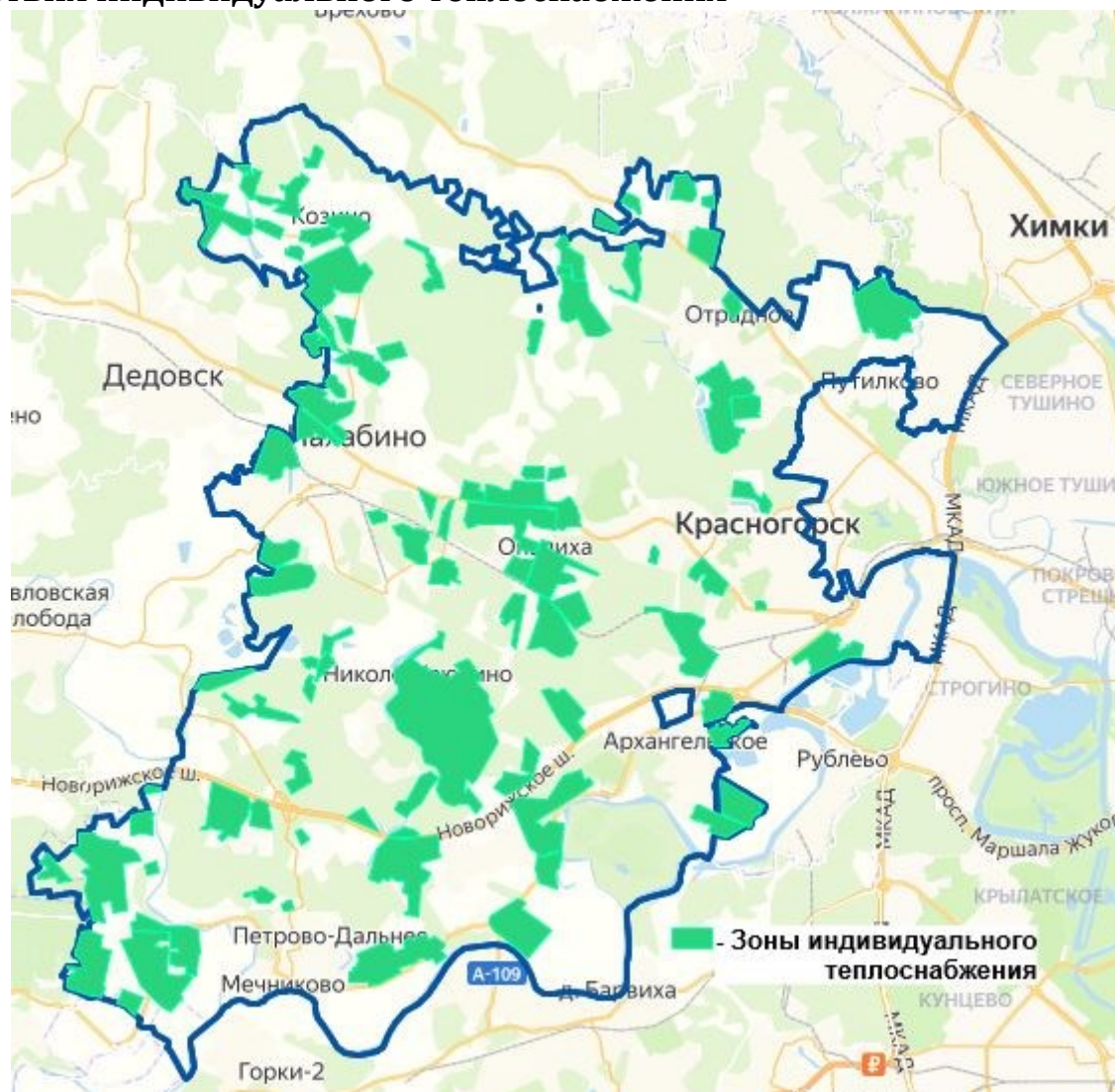


Рисунок 1.5.1 – Зона действия индивидуального теплоснабжения

1.6.Описание изменений, произошедших в функциональной структуре теплоснабжения поселения, городского округа за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

Таблица 1.6.1 – Балансовая принадлежность объектов систем теплоснабжения г.о. Красногорск согласно утвержденной Схеме теплоснабжения

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

№	Источник теплоснабжения	Адрес	Теплоснабжающая организация
30	Котельная №33	г.о. Красногорск, с. Дмитровское, ул. Садовая, д. 1	АО "Красногорская теплосеть"
31	Котельная №34	г.о. Красногорск, с. Дмитровское, ул. Садовая, д. 2	АО "Красногорская теплосеть"
32	Котельная №35	г.о. Красногорск, с. Дмитровское, ул. Садовая, д. 3	АО "Красногорская теплосеть"
33	Котельная №37	г. Красногорск, ул. Пионерская, д. 20	АО "Красногорская теплосеть"
34	Котельная №38	г. Красногорск, ул. Ильинский тупик	АО "Красногорская теплосеть"
35	Котельная №39	г. Красногорск, ул. Центральная, д. 68а	АО "Красногорская теплосеть"
36	Котельная №40	г.о. Красногорск, п. Архангельское	АО "Красногорская теплосеть"
37	Котельная №41	г.о. Красногорск, д. Путилково, ул. Братцевская, стр. 2	АО "Красногорская теплосеть"
38	Котельная №50	г.о. Красногорск, пос. Николо-Урюпино, в/г 8/1, литера 724а	АО "Красногорская теплосеть"
39	Котельная №53	г.о. Красногорск, п. Нахабино, ул. Парковая, в/г 4а КЭЧ	АО "Красногорская теплосеть"
40	Котельная №54	г.о. Красногорск, п. Нахабино, ул. Парковая, в/г 4а КЭЧ	АО "Красногорская теплосеть"
41	Котельная №55	г.о. Красногорск, д. Козино, ул. Совхозная, д. 1в	АО "Красногорская теплосеть"
42	Котельная №56	г.о. Красногорск, п. Нахабино, ул. Вокзальная, д. 11	АО "Красногорская теплосеть"
43	Котельная №57	г.о. Красногорск, п. Нахабино, ул. Советская, д. 99	АО "Красногорская теплосеть"
44	Котельная №58	г.о. Красногорск, д. Желябино, ул. Совпартшкола	АО "Красногорская теплосеть"
45	Котельная АО «Никольское»	г. Красногорск, ул. Ткацкой Фабрики	АО «Никольское»
46	Котельная ЗАО «Бецема»	г. Красногорск, Ильинское ш. 2-ой км	ЗАО «Бецема»
47	Котельная ЗАО «ГТС»	г. Красногорск, мкр. Павшинская Пойма	ЗАО «ГТС»
48	Котельная ООО «Котельная-Павшино»	МО, г. Красногорск, Красногорский бульвар, 4 с. 1	ООО «Котельная-Павшино»
49	Котельная ПАО «КМЗ»	г. Красногорск, ул. Речная, д. 8	ПАО «КМЗ»
50	Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	г. Красногорск, б-р Строителей д.2	АО «НАТЭК Инвест-Энерго»
51	Котельная ООО «Проектстройальянс»	Московская область, г. Красногорск, ул. Центральная, д. 3А, сооружение 1	ООО «Проектстройальянс»
52	Котельная ООО «Эталон-Инвест»	г. Красногорск, мкр. «Изумр. Холмы»	ООО «Эталон-Инвест»
53	Котельная ООО «НИГО-М»	Московская область, городской округ Красногорск, п. Отрадное, улица Клубная, дом 5, помещение 333/2	ООО «НИГО-М»
54	Котельная ООО "ТЭСИС"	г.о. Красногорск, п.Отрадное	ООО "ТЭСИС"
55	Котельная ООО "ТермоТрон"	г.о. Красногорск, д. Путилково	ООО "ТермоТрон"
56	Котельная ЖК "Опалиха-ОЗ"	г.о. Красногорск, ЖК "Опалиха-ОЗ"	ООО "Теплоэнергосбыт"
57	Котельная ТРЦ "ВЭЙПАРК"	г.о. Красногорск, д. Путилково	ООО "Маркет Трейд Центр"
58	Котельная ООО"МаркетТрейдЦентр"	г.о. Красногорск, д. Путилково	ООО "Маркет Трейд Центр"
59	Котельная ООО «КАПО М»	г.о. Красногорск, д. Путилково	ООО «КАПО М»
60	Котельная ОАО "РЖД"	г.о. Красногорск, п. Нахабино, ул. Красноармейская, д.1	ОАО "РЖД"
61	Котельная ООО «Даном»	г.о. Красногорск, с. Дмитровское	ООО "Даном"

№	Источник теплоснабжения	Адрес	Теплоснабжающая организация
62	Котельная ОАО «Биомед»	г.о. Красногорск, п. Мечниково	АО «Энерго-коммунальный комплекс»
63	Котельная пансионата «Петрово - Дальнее»	г.о. Красногорск, п. Мечниково	ФГАУ "Оздоровительный комплекс "Рублёво-Успенский"
64	Котельная ФГАУ "Оздоровительный комплекс "Рублёво-Успенский"	г.о. Красногорск, п. д/х Архангельское	АО "Красногорская теплосеть"
65	Котельная ФГУ «3 ЦВКГ им. А.А. Вишневого»	г.о. Красногорск, п. Новый	ОАО «РЭУ» «Западный» ЭРТ «Красногорский»
66	Котельная МГОБ № 62	г.о. Красногорск, п. Истра	МГОБ № 62
67	Котельная "Новое Тушино"	г.о. Красногорск, д. Путилково	ООО "Теплосервис-М"
68	Котельная ЗАО «Новая Усадьба»	г.о. Красногорск, д. Глухово	ЗАО «Новая Усадьба»
69	КТС "Отрадное"	М.О., Красногорский р-н, Пятницкое ш., 6-й км, уч-к №36	Подмосковный филиал ООО "ТСК Мосэнерго"
70	Котельная мкр. Красногорский	г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. Королева д.1. стр 3	ООО «ЭТС»

Согласно предоставленному письму № Исх-ГИ/7407 от 07.10.2020 г. (представлено ниже) ПАО "Красногорский завод им. С.А. Зверева" входит в ОПК Российской Федерации, поэтому информация по источнику теплоснабжения предоставлена быть не может. Поскольку источник осуществляет отпуск тепловой энергии сторонним потребителям - объектам ЖКХ, а исходная информация не может быть предоставлена в открытом виде, то для возможности отобразить структуру системы теплоснабжения от данного источника разработчиком принято решение использовать данные, которые были предоставлены при предыдущей разработке схемы и содержаться в утверждённой Схеме теплоснабжения городского округа Красногорск Московской области на период с 2018 по 2033 год по распоряжению Министерства энергетики Московской области от 25.04.2019 г. №55-р.

Котельная ОАО «Биомед» находится на балансе АО «Энерго-коммунальный комплекс» и является производственной, работает на собственные нужды и не обслуживает жилой фонд с 2017 года.



Публичное акционерное общество
"Красногорский завод им. С.А. Зверева"
(ПАО КМЗ)



Речная ул., д.8, г. Красногорск, Московская область, Россия, 143403; Тел.: +7 (495) 561-80-00, факс: +7 (495) 562-68-42.
<http://www.zenit-foto.ru>; e-mail: kmz@zenit-kmz.ru
ОКПО 07526142, ОГРН 1025002863247, ИНН 5024022965, КПП 502401001

От 07.10.2020 № Исх-52/7407
На № 409/276 от 02.10.2020

Заместителю начальника
управления ЖКХ
администрации городского
округа Красногорск
Голощарову С.А.
ул. Ленина, 4, г. Красногорск,
Московская область, 143404
E-mail: krasm@mosreg.ru

Копия: Генеральному директору
ООО «РусЭнергоСервис»
Вялковой Е.И.
Большая Андроньевская ул.,
23, Москва, 109147
E-mail: info@rosenservis.ru
vyalkova81@list.ru

О предоставлении информации

Уважаемый Сергей Алексеевич!

На Ваш запрос сообщаем.

В связи с тем, что отопительно-производственная котельная (цех024) является подразделением завода, а ПАО «Красногорский завод им. С.А. Зверева» входит в ОПК Российской Федерации, запрашиваемые Вами сведения, не могут быть представлены в открытом виде, т.к. они предназначены для ограниченного доступа.

С уважением,
И.о. главного инженера

А.Б. Котягин

Иванов Игорь Алексеевич
Тел. (495) 561-8040

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«Энерго-коммунальный комплекс»

« 19 » марта 2021 г.

И.С.Х. Б.И.И.

Заместителю начальника
управления ЖКХ
Администрации городского округа
Красногорск
Голощапову С.А.

Уважаемый Сергей Алексеевич!

В ответ на Ваш запрос № 409/781 от 10.03.2021г. сообщаем, что в 2017 году, при проведении работ по замене коммуникаций теплоснабжения пос. Мечниково, г. Красногорск, Московской области, подрядной организацией был демонтирован узел присоединения локальной сети теплоснабжения АО «ЭКК» к общей сети теплоснабжения с. Петрово-Дальнее и п. Мечниково. В связи с этим обстоятельством, в настоящее время у источника теплоснабжения АО «ЭКК» присоединение к общей сети теплоснабжения отсутствует.

Генеральный директор АО «ЭКК»



Барыкин В.В.

Таблица 1.6.2 – Балансовая принадлежность объектов систем теплоснабжения г.о. Красногорск на момент актуализации Схемы 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"

№	Источник теплоснабжения	Адрес источника теплоснабжения	Собственник источника теплоснабжения	Эксплуатирующая организация источника теплоснабжения	Собственник тепловых сетей	Эксплуатирующая организация тепловых сетей
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. 3б	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.	Муниципалитет	АО "Красногорская	Муниципалитет	АО "Красногорская

№	Источник теплоснабжения	Адрес источника теплоснабжения	Собственник источника теплоснабжения	Эксплуатирующая организация источника теплоснабжения	Собственник тепловых сетей	Эксплуатирующая организация тепловых сетей
		Пионерская, д. 20		теплосеть"		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.	Муниципалитет	АО "Красногорская	Муниципалитет	АО "Красногорская

№	Источник теплоснабжения	Адрес источника теплоснабжения	Собственник источника теплоснабжения	Эксплуатирующая организация источника теплоснабжения	Собственник тепловых сетей	Эксплуатирующая организация тепловых сетей
		Желябино, ул. Совпартшкола		теплосеть"		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	АО «Красногорская теплосеть» (ПАО «КМЗ» -

№	Источник теплоснабжения	Адрес источника теплоснабжения	Собственник источника теплоснабжения	Эксплуатирующая организация источника теплоснабжения	Собственник тепловых сетей	Эксплуатирующая организация тепловых сетей
					территории предприятия)	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 "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, Степановское, д. 27	п/о Министерство здравоохранения	ГКУ «Соцэнерго»	Министерство здравоохранения	ГКУ «Соцэнерго»

№	Источник теплоснабжения	Адрес источника теплоснабжения	Собственник источника теплоснабжения	Эксплуатирующая организация источника теплоснабжения	Собственник тепловых сетей	Эксплуатирующая организация тепловых сетей
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"

2. Источники тепловой энергии

2.1. Структура и технические характеристики основного оборудования

Таблица 2.1.1 – Структура и технические характеристики основного оборудования

№	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация	Тип котлоагрегата		Основное топливо	Резервное топливо
1	Котельная № 1	АО «Красногорская теплосеть»	ДКВР 10/13	водогрейный	природный газ	-
			ДКВР 10/13	водогрейный	природный газ	-
			ДКВР 10/13	водогрейный	природный газ	-
2	Котельная № 2	АО «Красногорская теплосеть»	ДКВР 10/13	паровой	природный газ	мазут
			ДКВР 10/13	водогрейный	природный газ	мазут
			ДКВР 10/13	водогрейный	природный газ	мазут
			КВГМ-20	водогрейный	природный газ	мазут
			КВГМ-20	водогрейный	природный газ	мазут
3	Котельная № 4	АО «Красногорская теплосеть»	Турботерм-5000	водогрейный	природный газ	-
			Турботерм-5000	водогрейный	природный газ	-
			Турботерм-3150	водогрейный	природный газ	-
4	Котельная № 5	АО «Красногорская теплосеть»	КСВ-2,5(ВК-32)	водогрейный	природный газ	-
			КСВ-2,5(ВК-32)	водогрейный	природный газ	-
			КСВ-2,5(ВК-32)	водогрейный	природный газ	-
			КСВ-2,5(ВК-32)	водогрейный	природный газ	-
			КСВ-2,5(ВК-32)	водогрейный	природный газ	-
			КСВ-2,5(ВК-32)	водогрейный	природный газ	-
			Е-1/9Г	паровой	природный газ	-
			Е-1/9Г	паровой	природный газ	-
5	Котельная №6	АО «Красногорская теплосеть»	КВА-2,5 ГН	водогрейный	природный газ	-
			КВА-2,5 ГН	водогрейный	природный газ	-
			КВА-2,5 ГН	водогрейный	природный газ	-

№	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация	Тип котлоагрегата		Основное топливо	Резервное топливо
			КВА-2,5 ГН	водогрейный	природный газ	-
			КВА-2,5 ГН	водогрейный	природный газ	-
6	Котельная №7	АО «Красногорская теплосеть»	ПТВМ 30М	водогрейный	природный газ	мазут
			ПТВМ 30М	водогрейный	природный газ	мазут
			ПТВМ 30М	водогрейный	природный газ	мазут
			Е-1/9ГН	паровой	природный газ	мазут
			Е-1/9ГН	паровой	природный газ	мазут
			Е-1/9ГН	паровой	природный газ	мазут
			Е-1/9ГН (нерабочий)	паровой	природный газ	мазут
			Е-1/9ГН (нерабочий)	паровой	природный газ	мазут
7	Котельная №8	АО Красногорская теплосеть"	Елга-Г	водогрейный	природный газ	-
			Елга-Г	водогрейный	природный газ	-
8	Котельная №9	АО «Красногорская теплосеть»	КСВА-2,5	водогрейный	природный газ	-
			КСВА-2,5	водогрейный	природный газ	-
			КСВА-2,5	водогрейный	природный газ	-
			КСВА-2,5	водогрейный	природный газ	-
9	Котельная №10	АО «Красногорская теплосеть»	Logano S825L-3050	водогрейный	природный газ	-
			Logano S825L-3050	водогрейный	природный газ	-
			Logano S825L-7700	водогрейный	природный газ	-
			Logano S825L-7700	водогрейный	природный газ	-
10	Котельная №11	АО «Красногорская теплосеть»	ЗИО-60 (Факел)	водогрейный	природный газ	-
			ЗИО-60 (Факел)	водогрейный	природный газ	-
11	Котельная №12	АО «Красногорская теплосеть»	НР-18	водогрейный	природный газ	-
			НР-18	водогрейный	природный газ	-
12	Котельная №14	АО «Красногорская теплосеть»	ДКВР 2,5/13	водогрейный	природный газ	-
			ДКВР 2,5/13	водогрейный	природный газ	-
			ДКВР 6,5/13	водогрейный	природный газ	-
13	Котельная №15	АО «Красногорская теплосеть»	Фултон РНW-1000	водогрейный	природный газ	-
			Фултон РНW-1000	водогрейный	природный газ	-
			Фултон РНW-1000	водогрейный	природный газ	-
			Фултон РНW-1000	водогрейный	природный газ	-

№	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация	Тип котлоагрегата		Основное топливо	Резервное топливо
			Фултон РНВ-1000	водогрейный	природный газ	-
			Фултон РНВ-1000	водогрейный	природный газ	-
14	Котельная №16	АО «Красногорская теплосеть»	ДКВР 6,5/13	паровой	природный газ	-
			ДКВР 6,5/13	паровой	природный газ	-
			ДКВР 6,5/13	паровой	природный газ	-
15	Котельная №17	АО «Красногорская теплосеть»	UNIMAT UT-L50	водогрейный	природный газ	-
			UNIMAT UT-L50	водогрейный	природный газ	-
16	Котельная №18	АО "Красногорская теплосеть"	ПТВМ-30М	водогрейный	природный газ	мазут (нерабочее.)
			ПТВМ-30М	водогрейный	природный газ	мазут (нерабочее)
			ПТВМ-30М (в нерабоч. сост.)	водогрейный	природный газ	мазут (нерабочее)
17	Котельная №19	АО «Красногорская теплосеть»	RFW-3000	водогрейный	природный газ	-
			RFW-3000	водогрейный	природный газ	-
18	Котельная №20	АО "Красногорская теплосеть"	ДКВР 6,5/13	паровой	природный газ	-
			ДКВР 6,5/13	паровой	природный газ	-
19	Котельная №21	АО "Красногорская теплосеть"	СА-100	водогрейный	природный газ	-
			СА-100	водогрейный	природный газ	-
20	Котельная №23	АО «Красногорская теплосеть»	КВЖ 3,5/115	водогрейный	природный газ	-
			КВЖ 3,5/115	водогрейный	природный газ	-
			КВЖ 3,5/115	водогрейный	природный газ	-
			КВЖ 3,5/115	водогрейный	природный газ	-
21	Котельная №24	АО «Красногорская теплосеть»	КВГМ-4	водогрейный	природный газ	дизельное топливо
			КВГМ-4	водогрейный	природный газ	дизельное топливо
			КВГМ-4	водогрейный	природный газ	дизельное топливо
22	Котельная №25	АО «Красногорская теплосеть»	ЗИОСАБ-5000	водогрейный	природный газ	-
			ЗИОСАБ-5000	водогрейный	природный газ	-
			ЗИОСАБ-5000	водогрейный	природный газ	-
			ЗИОСАБ-5000	водогрейный	природный газ	-
23	Котельная №26	АО «Красногорская теплосеть»	ЗИОСАБ-3000 (КВА-3,0 лж/Гс)	водогрейный	природный газ	-

№	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация	Тип котлоагрегата		Основное топливо	Резервное топливо
			ЗИОСАБ-3000 (КВА-3,0 лж/Гс)	водогрейный	природный газ	-
24	Котельная №27	АО "Красногорская теплосеть"	ДКВР-6,5/13 (Е 6,5-14 гм)	водогрейный	природный газ	-
			ДКВР-6,5/13	водогрейный	природный газ	-
25	Котельная №28	АО «Красногорская теплосеть»	Paramat-Triplex 3МВт КН-152	водогрейный	природный газ	-
			"ВИССМАН" 3МВт КН-152	водогрейный	природный газ	-
26	Котельная №29	АО «Красногорская теплосеть»	КЧМ-5-К 80-03М1	водогрейный	природный газ	-
			КЧМ-5-К 80-03М1	водогрейный	природный газ	-
			КЧМ-5-К 60-03	водогрейный	природный газ	-
27	Котельная №30	АО «Красногорская теплосеть»	ЗИОСАБ-350	водогрейный	природный газ	-
			ЗИОСАБ-350	водогрейный	природный газ	-
28	Котельная №31 (электрическая)	АО «Красногорская теплосеть»	Электродкотлы	водогрейные	электроэнергия	-
29	Котельная №32	АО «Красногорская теплосеть»	КЧМ-5М	водогрейные	природный газ	-
			КЧМ-5М	водогрейные	природный газ	-
30	Котельная №33	АО «Красногорская теплосеть»	КЧМ-5	водогрейные	природный газ	-
			КОВ-СГ-50	водогрейные	природный газ	-
31	Котельная №34	АО «Красногорская теплосеть»	КЧМ-5	водогрейные	природный газ	-
			КЧМ-5	водогрейные	природный газ	-
32	Котельная №35	АО «Красногорская теплосеть»	КЧМ-5	водогрейные	природный газ	-
			КЧМ-5	водогрейные	природный газ	-
33	Котельная №37	АО «Красногорская теплосеть»	CALAXY GIF- 317S	водогрейный	природный газ	-
			CALAXY GIF- 317S	водогрейный	природный газ	-
			CALAXY GIF- 317S	водогрейный	природный газ	-
			CALAXY GIF- 317S	водогрейный	природный газ	-
34	Котельная №38	АО «Красногорская теплосеть»	VITOMAX 200-LW	водогрейный	природный газ	дизельное топливо
			VITOMAX 200-LW	водогрейный	природный газ	дизельное топливо
			VITOMAX 200-LW	водогрейный	природный газ	дизельное топливо
35	Котельная №39	АО «Красногорская	NPR-140	водогрейный	природный газ	-

№	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация	Тип котлоагрегата		Основное топливо	Резервное топливо
		теплосеть»	NPR-140	водогрейный	природный газ	-
36	Котельная №40	АО «Красногорская теплосеть»	ТВГ-8М	водогрейный	природный газ	-
			ТВГ-8М	водогрейный	природный газ	-
			ТВГ-8М	водогрейный	природный газ	-
			ТВГ-8М	водогрейный	природный газ	-
			ТВГ-8М	водогрейный	природный газ	-
			Е 1,0/0,09 ГН-2 (нерабочий)	паровой	природный газ	-
			Е 1,0/0,09 ГН-2 (нерабочий)	паровой	природный газ	-
37	Котельная №41	АО «Красногорская теплосеть»	VITOMAX 200-LW	водогрейный	природный газ	-
			VITOMAX 200-LW	водогрейный	природный газ	-
			VITOMAX 200-LW (не передан)	водогрейный	природный газ	-
38	Котельная №43	АО «Красногорская теплосеть»	КВА2,5	водогрейный	природный газ	-
			КВА2,5	водогрейный	природный газ	-
			КВА2,5	водогрейный	природный газ	-
			КВА2,5	водогрейный	природный газ	-
	Котельная №43/1		WITERMO 3V-2,0	водогрейный	природный газ	-
			WITERMO 3V-2,0	водогрейный	природный газ	-
39	Котельная № 45	АО «Красногорская теплосеть»	ДКВР-10/13	водогрейный	природный газ	-
			ДКВР-10/13	водогрейный	природный газ	-
			ДКВР-6,5/13	паровой	природный газ	-
			ДКВР-6,5/13	паровой	природный газ	-
			ДКВР-6,5/13	паровой	природный газ	-
40	Котельная №50	АО «Красногорская теплосеть»	ДКВР 6,5/13	водогрейный	природный газ	-
			ДКВР 6,5/13	водогрейный	природный газ	-
			ДКВР 6,5/13 (в нераб.сост.)	паровой	природный газ	-
41	Котельная №51	АО «Красногорская теплосеть»	ДКВР 6,5/13	паровой	природный газ	-
			ДКВР 6,5/13	паровой	природный газ	-

№	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация	Тип котлоагрегата		Основное топливо	Резервное топливо
			ДКВР 6,5/13 (в нерабочем состоянии)	паровой	природный газ	-
42	Котельная № 52	АО «Красногорская теплосеть»	NOVITER 6,5-1,0-150	водогрейный	природный газ	дизельное топливо
			NOVITER 6,5-1,0-150	водогрейный	природный газ	дизельное топливо
			NOVITER 6,5-1,0-150	водогрейный	природный газ	дизельное топливо
			NOVITER 6,5-1,0-150	водогрейный	природный газ	дизельное топливо
43	Котельная №53	АО «Красногорская теплосеть»	КВГМ-20	водогрейный	природный газ	мазут
			КВГМ-20	водогрейный	природный газ	мазут
			КВГМ-20	водогрейный	природный газ	мазут
44	Котельная №54	АО «Красногорская теплосеть»	NWTB-20-1,6-180	водогрейный	природный газ	мазут
			NWTB-20-1,6-180	водогрейный	природный газ	мазут
			NWTB-20-1,6-180	водогрейный	природный газ	мазут
			NST-1,28-1,0	паровой	природный газ	мазут
			NST-1,28-1,0	паровой	природный газ	мазут
45	Котельная №55	АО «Красногорская теплосеть»	ВПКГ-0,5М	водогрейный	природный газ	-
			ВПКГ-0,5М	водогрейный	природный газ	-
			ВПКГ-0,5М	водогрейный	природный газ	-
46	Котельная №56	АО «Красногорская теплосеть»	ДКВР 6,5/13	водогрейный	природный газ	-
			ДКВР 6,5/13	водогрейный	природный газ	-
			ДКВР 6,5/13	водогрейный	природный газ	-
47	Котельная №57	АО «Красногорская теплосеть»	ДКВР 4/13	водогрейный	природный газ	-
			ДКВР 4/13	водогрейный	природный газ	-
			ЗИОСАБ-3000	водогрейный	природный газ	-
48	Котельная №58	АО «Красногорская теплосеть»	RTQ-1700	водогрейный	природный газ	-
			RTQ-1700	водогрейный	природный газ	-
49	Котельная №60	АО «Красногорская теплосеть»	ТЕРМОТЕХНИК ТТ100-01	водогрейный	природный газ	-
			ТЕРМОТЕХНИК ТТ100-01	водогрейный	природный газ	-
			ТЕРМОТЕХНИК ТТ100-01	водогрейный	природный газ	-

№	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация	Тип котлоагрегата		Основное топливо	Резервное топливо
			ТЕРМОТЕХНИК ТТ100-01	водогрейный	природный газ	-
50	Котельная №63	АО «Красногорская теплосеть»	ТЕРМОТЕХНИК ТТ100-01	водогрейный	природный газ	дизельное топливо
			ТЕРМОТЕХНИК ТТ100-01	водогрейный	природный газ	дизельное топливо
			ТЕРМОТЕХНИК ТТ100-01	водогрейный	природный газ	дизельное топливо
			ТЕРМОТЕХНИК ТТ100-01	водогрейный	природный газ	дизельное топливо
51	Котельная АО «Никольское»	АО «Никольское»	ДКВР-6,5/13	водогрейный	природный газ	Не установлено
			ДКВР-6,5/13	водогрейный	природный газ	Не установлено
			Е1/9	водогрейный	природный газ	Не установлено
			Е1/9	водогрейный	природный газ	Не установлено
52	Котельная ЗАО «Бецема»	ЗАО «Бецема»	ДКВР-10/13	водогрейный	природный газ	мазут
			ДКВР-10/13	паровой	природный газ	мазут
			ДКВР-10/13	паровой	природный газ	мазут
			ДКВР-10/13	паровой	природный газ	мазут
			КВГМ-20	водогрейный	природный газ	мазут
			КВГМ-20	водогрейный	природный газ	мазут
			КВГМ-10	водогрейный	природный газ	мазут
53	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Omniblok DWH-S	водогрейный	природный газ	дизельное топливо
			Omniblok DWH-S	водогрейный	природный газ	дизельное топливо
			Omniblok DWH-S	водогрейный	природный газ	дизельное топливо
			Omniblok DWH-S	водогрейный	природный газ	дизельное топливо
			Omniblok DWH-S	водогрейный	природный газ	дизельное топливо
54	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Global-13	водогрейный	природный газ	дизельное топливо
			Global-13	водогрейный	природный газ	дизельное топливо
			Global-13	водогрейный	природный газ	дизельное топливо
			Global-13	водогрейный	природный газ	дизельное топливо
			Global-13	водогрейный	природный газ	дизельное топливо
55	Котельная ПАО	ПАО «КМЗ»	ПТВМ-30	водогрейный	природный газ	мазут

№	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация	Тип котлоагрегата		Основное топливо	Резервное топливо
	«КМЗ»		ПТВМ-30	водогрейный	природный газ	мазут
			ПТВМ-30	водогрейный	природный газ	мазут
			ДКВр-20/13	паровой	природный газ	мазут
			ДКВр-20/13	паровой	природный газ	мазут
			ТП-30	паровой	природный газ	мазут
			ТП-30	паровой	природный газ	мазут
56	Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	HOVAL THW-190/80/10 NTE	водогрейный	природный газ	дизельное топливо
			HOVAL THW-190/80/10 NTE	водогрейный	природный газ	дизельное топливо
			HOVAL THW-190/80/10 NTE	водогрейный	природный газ	дизельное топливо
			JMS 620 GS-N.LC	водогрейный	природный газ	-
			JMS 620 GS-N.LC	водогрейный	природный газ	-
			JMS 620 GS-N.LC	водогрейный	природный газ	-
			JMS 620 GS-N.LC	водогрейный	природный газ	-
			JMS 620 GS-N.LC	водогрейный	природный газ	-
			JMS 620 GS-N.LC	водогрейный	природный газ	дизельное топливо
			JMS 620 GS-N.LC	водогрейный	природный газ	дизельное топливо
			JMS 620 GS-N.LC	водогрейный	природный газ	-
			JMS 620 GS-N.LC	водогрейный	природный газ	-
57	Котельная ООО «Проектстройальянс»	ООО «Проектстройальянс»	ЗИОСАБ 5000	водогрейный	природный газ	дизельное топливо
			ЗИОСАБ 5000	водогрейный	природный газ	дизельное топливо
			Vissmann VITOMAX 200	водогрейный	природный газ	-
			Vissmann VITOMAX 200	водогрейный	природный газ	-
58	Котельная ООО	ООО "ЭнергоИнвест"	Термотехник ТТ100	водогрейный	природный газ	дизельное топливо

№	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация	Тип котлоагрегата		Основное топливо	Резервное топливо
	"ЭнергоИнвест"		Термотехник ТТ100	водогрейный	природный газ	дизельное топливо
			Термотехник ТТ100	водогрейный	природный газ	дизельное топливо
			Термотехник ТТ100	водогрейный	природный газ	дизельное топливо
			Термотехник ТТ100	водогрейный	природный газ	дизельное топливо
			Термотехник ТТ100	водогрейный	природный газ	дизельное топливо
59	Котельная ООО «НИГО-М»	ООО «НИГО-М»	Logano S 825 M	водогрейный	природный газ	дизельное топливо
			Logano S 825 M	водогрейный	природный газ	дизельное топливо
			Logano S 825 M	водогрейный	природный газ	дизельное топливо
			BOSCH UNIMAT UT-M 64	водогрейный	природный газ	
			BOSCH UNIMAT UT-M 60	водогрейный	природный газ	
60	Котельная ООО "ТЭСИС"	ООО "ТЭСИС"	Viessmann,M241	водогрейный	природный газ	дизельное топливо
			Viessmann,M241	водогрейный	природный газ	дизельное топливо
			Viessmann,M241	водогрейный	природный газ	дизельное топливо
61	Котельная ООО "ТермоТрон"	ООО "ТермоТрон"	КВ-ГМ-23,26-150(П)	водогрейный	природный газ	дизельное топливо
			КВ-ГМ-23,26-150(П)	водогрейный	природный газ	дизельное топливо
			КВ-ГМ-23,26-150(П)	водогрейный	природный газ	дизельное топливо
			КВ-ГМ-23,26-150(П)	водогрейный	природный газ	дизельное топливо
62	Котельная ТРЦ "ВЭЙПАРК"	ООО "Маркет Трейд Центр"	Viessmann, VITOMAX 200 M 241	водогрейный	природный газ	-
			Viessmann, VITOMAX 200 M 241	водогрейный	природный газ	-
			Viessmann, VITOROND 200	водогрейный	природный газ	-
			Viessmann, VITOROND 200	водогрейный	природный газ	-
63	Котельная 8 МВт	ООО "Маркет Трейд Центр"	Турботерм Гарант	водогрейный	природный газ	-
			Турботерм Гарант	водогрейный	природный газ	-
64	Котельная ООО "Самолет Энерго"	ООО "Самолет Энерго"	ДКВр 10-13	паровой	природный газ	-
			ДКВр 10-13	паровой	природный газ	-
			ДКВр 10-13	паровой	природный газ	-

№	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация	Тип котлоагрегата		Основное топливо	Резервное топливо
65	Котельная ОАО "РЖД"	ОАО "РЖД"	КВА-4,0 Г-Э	водогрейный	природный газ	-
			КВА-4,0 Г-Э	водогрейный	природный газ	-
			КВА-4,0 Г-Э	водогрейный	природный газ	-
			КВА-4,0 Г-Э	водогрейный	природный газ	-
66	Котельная ООО «Даном»	ООО «Даном»	ЗИО-100	водогрейный	природный газ	-
			ЗИО-100	водогрейный	природный газ	-
			ЗИО-100	водогрейный	природный газ	-
			ЗИО-100	водогрейный	природный газ	-
			ЗИО-100	водогрейный	природный газ	-
			ЗИО-100	водогрейный	природный газ	-
67	Котельная ОАО «Биомед»	АО «Энерго-коммунальный комплекс»	ДКВР 10/13 (в нераб.сост.)	паровой	природный газ	мазут
			ДКВР 10/13	паровой	природный газ	мазут
			ДКВР 10/13	паровой	природный газ	мазут
68	Котельная пансионата «Петрово-Дальнее»	ФГАУ "Оздоровительный комплекс "Рублёво-Успенский"	ТВГ-8М	водогрейный	природный газ	-
			ТВГ-8М	водогрейный	природный газ	-
69	Котельная МГОб № 62	ГКУ «Соцэнерго»	Noviter NWT-7.0-1.0-150	водогрейный	природный газ	-
			Noviter NWT-7.0-1.0-150	водогрейный	природный газ	-
			Noviter NWT-7.0-1.0-150	водогрейный	природный газ	-
			Noviter NWT-7.0-1.0-150	водогрейный	природный газ	-
70	Котельная ЗАО «Новая Усадьба», д. Глухово	ЗАО «Новая Усадьба»	VITOMAX-200	водогрейный	природный газ	-
			VITOMAX-200	водогрейный	природный газ	-
			VITOMAX-200	водогрейный	природный газ	-
			VITOMAX-200	водогрейный	природный газ	-
71	Котельная "Новое Тушино"	ООО "Теплосервис-М"	Logano S 825 M 7700x10	водогрейный	природный газ	-
			Logano S 825 M 7700x10	водогрейный	природный газ	-
			Logano S 825 M 7700x10	водогрейный	природный газ	-
			Logano S 825 M 7700x10	водогрейный	природный газ	-
72	КТС "Отрадное"	ООО "ТСК Мосэнерго", филиал Подмосковский	ДКВр 10/13	паровой	природный газ	-
			ДКВр 10/13	паровой	природный газ	-

№	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация	Тип котлоагрегата		Основное топливо	Резервное топливо
			ДКВр 10/13	паровой	природный газ	-
73	Котельная мкр. Красногорский	ООО «ЭТС»	RIELLO RTQ 6 000	водогрейный	природный газ	-
			RIELLO RTQ 6 000	водогрейный	природный газ	-
			RIELLO RTQ 10 000	водогрейный	природный газ	-
			RIELLO RTQ 10 000	водогрейный	природный газ	-
			RIELLO RTQ 10 000	водогрейный	природный газ	-
74	Котельная АО "175 ДОК"	АО "175 ДОК"	ДКВР-10/13	водогрейный	природный газ	-
			ДКВР-10/13	водогрейный	природный газ	-
75	Котельная "Пятницкие кварталы"	ЗАО «САБ-УРБАН»	Logano S825L	водогрейный	природный газ	печное топливо
			Logano S825L	водогрейный	природный газ	печное топливо
			Logano S825L	водогрейный	природный газ	печное топливо
			Logano S825L	водогрейный	природный газ	печное топливо
76	Котельная ООО "РЭП-Красногорье"	ООО "РЭП-Красногорье"	ЗИОСАБ - 1600	водогрейный	природный газ	-
			ЗИОСАБ - 1600	водогрейный	природный газ	-
77	Котельная ЗАО "Лагуна Грин"	ЗАО "Лагуна Грин"	VITOMAX-200	водогрейный	природный газ	-
			VITOMAX-200	водогрейный	природный газ	-
			VITOMAX-200	водогрейный	природный газ	-
			VITOMAX-200	водогрейный	природный газ	-

2.2. Параметры установленной тепловой мощности источника тепловой энергии, в том числе теплофикационного оборудования и теплофикационной установки

Таблица 2.2.1 – Установленная мощность источников тепловой энергии

№	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация	Тип котлоагрегата		Номинальная теплопроизводительность, Гкал/ч	Установленная мощность, Гкал/ч
1	Котельная № 1	АО «Красногорская теплосеть»	ДКВР 10/13	водогрейный	7,30	21,90
			ДКВР 10/13	водогрейный	7,30	
			ДКВР 10/13	водогрейный	7,30	
2	Котельная № 2	АО «Красногорская теплосеть»	ДКВР 10/13	паровой	7,30	61,90
			ДКВР 10/13	водогрейный	7,30	
			ДКВР 10/13	водогрейный	7,30	
			КВГМ-20	водогрейный	20,00	
			КВГМ-20	водогрейный	20,00	
3	Котельная № 4	АО «Красногорская теплосеть»	Турботерм-5000	водогрейный	4,30	11,31
			Турботерм-5000	водогрейный	4,30	
			Турботерм-3150	водогрейный	2,71	
4	Котельная № 5	АО «Красногорская теплосеть»	КСВ-2,5(ВК-32)	водогрейный	2,15	14,1
			КСВ-2,5(ВК-32)	водогрейный	2,15	
			КСВ-2,5(ВК-32)	водогрейный	2,15	
			КСВ-2,5(ВК-32)	водогрейный	2,15	
			КСВ-2,5(ВК-32)	водогрейный	2,15	
			КСВ-2,5(ВК-32)	водогрейный	2,15	
			Е-1/9Г	паровой	0,60	
			Е-1/9Г	паровой	0,60	
5	Котельная №6	АО «Красногорская теплосеть»	КВА-2,5 ГН	водогрейный	2,15	10,75
			КВА-2,5 ГН	водогрейный	2,15	
			КВА-2,5 ГН	водогрейный	2,15	
			КВА-2,5 ГН	водогрейный	2,15	
			КВА-2,5 ГН	водогрейный	2,15	

№	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация	Тип котлоагрегата		Номинальная теплопроизводительность, Гкал/ч	Установленная мощность, Гкал/ч
6	Котельная №7	АО «Красногорская теплосеть»	ПТВМ 30М	водогрейный	30,00	92,40
			ПТВМ 30М	водогрейный	30,00	
			ПТВМ 30М	водогрейный	30,00	
			Е-1/9ГН	паровой	0,60	
			Е-1/9ГН	паровой	0,60	
			Е-1/9ГН	паровой	0,60	
			Е-1/9ГН (нерабочий)	паровой	0,60	
7	Котельная №8	АО "Красногорская теплосеть"	Елга-Г	водогрейный	0,21	0,42
			Елга-Г	водогрейный	0,21	
8	Котельная №9	АО «Красногорская теплосеть»	КСВА-2,5	водогрейный	2,15	8,60
			КСВА-2,5	водогрейный	2,15	
			КСВА-2,5	водогрейный	2,15	
			КСВА-2,5	водогрейный	2,15	
9	Котельная №10	АО «Красногорская теплосеть»	Logano S825L-3050	водогрейный	2,62	18,48
			Logano S825L-3050	водогрейный	2,62	
			Logano S825L-7700	водогрейный	6,62	
			Logano S825L-7700	водогрейный	6,62	
10	Котельная №11	АО «Красногорская теплосеть»	ЗИО-60 (Факел)	водогрейный	1,40	2,80
			ЗИО-60 (Факел)	водогрейный	1,40	
11	Котельная №12	АО «Красногорская теплосеть»	НР-18	водогрейный	0,9	1,80
			НР-18	водогрейный	0,9	
12	Котельная №14	АО «Красногорская теплосеть»	ДКВР 2,5/13	водогрейный	5,20	8,86
			ДКВР 2,5/13	водогрейный	1,83	
			ДКВР 6,5/13	водогрейный	1,83	
13	Котельная №15	АО «Красногорская теплосеть»	Фултон РНW-1000	водогрейный	0,23	1,38
			Фултон РНW-1000	водогрейный	0,23	
			Фултон РНW-1000	водогрейный	0,23	
			Фултон РНW-1000	водогрейный	0,23	
			Фултон РНW-1000	водогрейный	0,23	

№	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация	Тип котлоагрегата		Номинальная теплопроизводительность, Гкал/ч	Установленная мощность, Гкал/ч
			Фултон РНВ-1000	водогрейный	0,23	
14	Котельная №16	АО «Красногорская теплосеть»	ДКВР 6,5/13	паровой	5,20	15,60
			ДКВР 6,5/13	паровой	5,20	
			ДКВР 6,5/13	паровой	5,20	
15	Котельная №17	АО «Красногорская теплосеть»	UNIMAT UT-L50	водогрейный	8,60	17,20
			UNIMAT UT-L50	водогрейный	8,60	
16	Котельная №18	АО "Красногорская теплосеть"	ПТВМ-30М	водогрейный	30,00	90,00
			ПТВМ-30М	водогрейный	30,00	
			ПТВМ-30М (в нерабоч. сост.)	водогрейный	30,00	
17	Котельная №19	АО «Красногорская теплосеть»	RFW-3000	водогрейный	2,58	5,16
			RFW-3000	водогрейный	2,58	
18	Котельная №20	АО "Красногорская теплосеть"	ДКВР 6,5/13	паровой	5,20	10,40
			ДКВР 6,5/13	паровой	5,20	
19	Котельная №21	АО "Красногорская теплосеть"	СА-100	водогрейный	0,09	0,17
			СА-100	водогрейный	0,09	
20	Котельная №23	АО «Красногорская теплосеть»	КВЖ 3,5/115	водогрейный	3,01	12,04
			КВЖ 3,5/115	водогрейный	3,01	
			КВЖ 3,5/115	водогрейный	3,01	
			КВЖ 3,5/115	водогрейный	3,01	
21	Котельная №24	АО «Красногорская теплосеть»	КВГМ-4	водогрейный	4,00	12,00
			КВГМ-4	водогрейный	4,00	
			КВГМ-4	водогрейный	4,00	
22	Котельная №25	АО «Красногорская теплосеть»	ЗИОСАБ-5000	водогрейный	4,30	17,20
			ЗИОСАБ-5000	водогрейный	4,30	
			ЗИОСАБ-5000	водогрейный	4,30	
			ЗИОСАБ-5000	водогрейный	4,30	
23	Котельная №26	АО «Красногорская теплосеть»	ЗИОСАБ-3000 (КВА-3,0 лж/Гс)	водогрейный	2,58	5,16

№	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация	Тип котлоагрегата		Номинальная теплопроизводительность, Гкал/ч	Установленная мощность, Гкал/ч
			ЗИОСАБ-3000 (КВА-3,0 лж/Гс)	водогрейный	2,58	
24	Котельная №27	АО "Красногорская теплосеть"	ДКВР-6,5/13 (Е 6,5-14 гм)	водогрейный	5,20	10,40
			ДКВР-6,5/13	водогрейный	5,20	
25	Котельная №28	АО «Красногорская теплосеть»	Paramat-Triplex 3МВт KN-152	водогрейный	1,30	2,60
			"ВИССМАН" 3МВт KN-152	водогрейный	1,30	
26	Котельная №29	АО «Красногорская теплосеть»	КЧМ-5-К 80-03М1	водогрейный	0,06	0,19
			КЧМ-5-К 80-03М1	водогрейный	0,06	
			КЧМ-5-К 60-03	водогрейный	0,06	
27	Котельная №30	АО «Красногорская теплосеть»	ЗИОСАБ-350	водогрейный	0,30	0,60
			ЗИОСАБ-350	водогрейный	0,30	
28	Котельная №31 (электрическая)	АО «Красногорская теплосеть»	Электродкотлы	водогрейные	0,08	0,08
29	Котельная №32	АО «Красногорская теплосеть»	КЧМ-5М	водогрейные	0,06	0,12
			КЧМ-5М	водогрейные	0,06	
30	Котельная №33	АО «Красногорская теплосеть»	КЧМ-5	водогрейные	0,04	0,09
			КОВ-СГ-50	водогрейные	0,04	
31	Котельная №34	АО «Красногорская теплосеть»	КЧМ-5	водогрейные	0,06	0,12
			КЧМ-5	водогрейные	0,06	
32	Котельная №35	АО «Красногорская теплосеть»	КЧМ-5	водогрейные	0,07	0,14
			КЧМ-5	водогрейные	0,07	
33	Котельная №37	АО «Красногорская теплосеть»	CALAXY GIF- 317S	водогрейный	0,27	1,08
			CALAXY GIF- 317S	водогрейный	0,27	
			CALAXY GIF- 317S	водогрейный	0,27	
			CALAXY GIF- 317S	водогрейный	0,27	
34	Котельная №38	АО «Красногорская теплосеть»	VITOMAX 200-LW	водогрейный	6,71	20,13
			VITOMAX 200-LW	водогрейный	6,71	
			VITOMAX 200-LW	водогрейный	6,71	

№	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация	Тип котлоагрегата		Номинальная теплопроизводительность, Гкал/ч	Установленная мощность, Гкал/ч
35	Котельная №39	АО «Красногорская теплосеть»	NPR-140	водогрейный	0,12	0,24
			NPR-140	водогрейный	0,12	
36	Котельная №40	АО «Красногорская теплосеть»	ТВГ-8М	водогрейный	8,30	42,82
			ТВГ-8М	водогрейный	8,30	
			ТВГ-8М	водогрейный	8,30	
			ТВГ-8М	водогрейный	8,30	
			ТВГ-8М	водогрейный	8,30	
			Е 1,0/0,09 ГН-2 (нерабочий)	паровой	0,66	
			Е 1,0/0,09 ГН-2 (нерабочий)	паровой	0,66	
37	Котельная №41	АО «Красногорская теплосеть»	VITOMAX 200-LW	водогрейный	2,23	4,46
			VITOMAX 200-LW	водогрейный	2,23	
			VITOMAX 200-LW (не передан)	водогрейный	-	
38	Котельная №43	АО «Красногорская теплосеть»	КВА2,5	водогрейный	2,15	8,60
			КВА2,5	водогрейный	2,15	
			КВА2,5	водогрейный	2,15	
			КВА2,5	водогрейный	2,15	
	Котельная №43/1		WITERMO 3V-2,0	водогрейный	1,70	3,40
			WITERMO 3V-2,0	водогрейный	1,70	
39	Котельная № 45	АО «Красногорская теплосеть»	ДКВР-10/13	водогрейный	7,30	30,20
			ДКВР-10/13	водогрейный	7,30	
			ДКВР-6,5/13	паровой	5,20	
			ДКВР-6,5/13	паровой	5,20	
			ДКВР-6,5/13	паровой	5,20	
40	Котельная №50	АО «Красногорская теплосеть»	ДКВР 6,5/13	водогрейный	5,20	15,60
			ДКВР 6,5/13	водогрейный	5,20	
			ДКВР 6,5/13 (в нераб.сост.)	паровой	5,20	

№	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация	Тип котлоагрегата		Номинальная теплопроизводительность, Гкал/ч	Установленная мощность, Гкал/ч
41	Котельная №51	АО «Красногорская теплосеть»	ДКВР 6,5/13	паровой	5,20	15,60
			ДКВР 6,5/13	паровой	5,20	
			ДКВР 6,5/13 (в нерабочем состоянии)	паровой	5,20	
42	Котельная № 52	АО «Красногорская теплосеть»	NOVITER 6,5-1,0-150	водогрейный	5,60	22,40
			NOVITER 6,5-1,0-150	водогрейный	5,60	
			NOVITER 6,5-1,0-150	водогрейный	5,60	
			NOVITER 6,5-1,0-150	водогрейный	5,60	
43	Котельная №53	АО «Красногорская теплосеть»	КВГМ-20	водогрейный	20,00	60,00
			КВГМ-20	водогрейный	20,00	
			КВГМ-20	водогрейный	20,00	
44	Котельная №54	АО «Красногорская теплосеть»	NWTB-20-1,6-180	водогрейный	17,20	56,8
			NWTB-20-1,6-180	водогрейный	17,20	
			NWTB-20-1,6-180	водогрейный	17,20	
			NST-1,28-1,0	паровой	2,58	
			NST-1,28-1,0	паровой	2,58	
45	Котельная №55	АО «Красногорская теплосеть»	ВПКГ-0,5М	водогрейный	0,50	1,50
			ВПКГ-0,5М	водогрейный	0,50	
			ВПКГ-0,5М	водогрейный	0,50	
46	Котельная №56	АО «Красногорская теплосеть»	ДКВР 6,5/13	водогрейный	5,20	15,60
			ДКВР 6,5/13	водогрейный	5,20	
			ДКВР 6,5/13	водогрейный	5,20	
47	Котельная №57	АО «Красногорская теплосеть»	ДКВР 4/13	водогрейный	2,54	7,66
			ДКВР 4/13	водогрейный	2,54	
			ЗИОСАБ-3000	водогрейный	2,58	
48	Котельная №58	АО «Красногорская теплосеть»	RTQ-1700	водогрейный	1,46	2,92
			RTQ-1700	водогрейный	1,46	
49	Котельная №60	АО «Красногорская теплосеть»	ТЕРМОТЕХНИК ТТ100-01	водогрейный	10,32	35,26

№	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация	Тип котлоагрегата		Номинальная теплопроизводительность, Гкал/ч	Установленная мощность, Гкал/ч
			ТЕРМОТЕХНИК ТТ100-01	водогрейный	10,32	
			ТЕРМОТЕХНИК ТТ100-01	водогрейный	10,32	
			ТЕРМОТЕХНИК ТТ100-01	водогрейный	4,30	
50	Котельная №63	АО «Красногорская теплосеть»	ТЕРМОТЕХНИК ТТ100-01	водогрейный	10,32	35,26
			ТЕРМОТЕХНИК ТТ100-01	водогрейный	10,32	
			ТЕРМОТЕХНИК ТТ100-01	водогрейный	10,32	
			ТЕРМОТЕХНИК ТТ100-01	водогрейный	4,30	
51	Котельная АО «Никольское»	АО «Никольское»	ДКВР-6,5/13 (работа в зимний период)	водогрейный	3,75	8,70
			ДКВР-6,5/13 (работа в зимний период)	водогрейный	3,75	
			E1/9	водогрейный	0,6	
			E1/9	водогрейный	0,6	
52	Котельная ЗАО «Бецема»	ЗАО «Бецема»	ДКВР-10/13	водогрейный	7,09	79,32
			ДКВР-10/13	паровой	7,41	
			ДКВР-10/13	паровой	7,41	
			ДКВР-10/13	паровой	7,41	
			КВГМ-20	водогрейный	20,00	
			КВГМ-20	водогрейный	20,00	
			КВГМ-10	водогрейный	10,00	
53	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Omniblok DWH-S	водогрейный	32,68	163,40
			Omniblok DWH-S	водогрейный	32,68	
			Omniblok DWH-S	водогрейный	32,68	
			Omniblok DWH-S	водогрейный	32,68	
			Omniblok DWH-S	водогрейный	32,68	
54	Котельная ООО	ООО	Global-13	водогрейный	8,60	43,00

№	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация	Тип котлоагрегата		Номинальная теплопроизводительность, Гкал/ч	Установленная мощность, Гкал/ч
	"ТеплоВодоСнабжение" №2	"ТеплоВодоСнабжение"	Global-13	водогрейный	8,60	
			Global-13	водогрейный	8,60	
			Global-13	водогрейный	8,60	
			Global-13	водогрейный	8,60	
55	Котельная ПАО «КМЗ»	ПАО «КМЗ»	ПТВМ-30	водогрейный	30,00	175,80
			ПТВМ-30	водогрейный	30,00	
			ПТВМ-30	водогрейный	30,00	
			ДКВр-20/13	паровой	17,10	
			ДКВр-20/13	паровой	17,10	
			ТП-30	паровой	25,80	
			ТП-30	паровой	25,80	
56	Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	HOVAL THW-190/80/10 NTE	водогрейный	6,88	53,577
			HOVAL THW-190/80/10 NTE	водогрейный	6,88	
			HOVAL THW-190/80/10 NTE	водогрейный	6,88	
			JMS 620 GS-N.LC	водогрейный	2,45	
			JMS 620 GS-N.LC	водогрейный	2,45	
			JMS 620 GS-N.LC	водогрейный	2,45	
			JMS 620 GS-N.LC	водогрейный	2,45	
			JMS 620 GS-N.LC	водогрейный	2,45	
			JMS 620 GS-N.LC	водогрейный	2,45	
			JMS 620 GS-N.LC	водогрейный	2,45	
			JMS 620 GS-N.LC	водогрейный	2,566	
			UNIMAT UT-M42	водогрейный	6,621	

№	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация	Тип котлоагрегата		Номинальная теплопроизводительность, Гкал/ч	Установленная мощность, Гкал/ч
			UNIMAT UT-M42	водогрейный	6,621	
57	Котельная ООО «Проектстройальянс»	ООО «Проектстройальянс»	ЗИОСАБ 5000	водогрейный	4,30	24,08
			ЗИОСАБ 5000	водогрейный	4,30	
			Viessmann VITOMAX 200	водогрейный	8,60	
			Viessmann VITOMAX 200	водогрейный	6,88	
58	Котельная ООО "ЭнергоИнвест"	ООО "ЭнергоИнвест"	Термотехник ТТ100	водогрейный	12,93	67,24
			Термотехник ТТ100	водогрейный	12,93	
			Термотехник ТТ100	водогрейный	12,93	
			Термотехник ТТ100	водогрейный	12,93	
			Термотехник ТТ100	водогрейный	8,62	
			Термотехник ТТ100	водогрейный	6,90	
59	Котельная ООО «НИГО-М»	ООО «НИГО-М»	Logano S 825 M	водогрейный	6,62	50,48
			Logano S 825 M	водогрейный	6,62	
			Logano S 825 M	водогрейный	6,62	
			BOSCH UNIMAT UT-M 64	водогрейный	16,512	
			BOSCH UNIMAT UT-M 60	водогрейный	14,10	
60	Котельная ООО "ТЭСИС"	ООО "ТЭСИС"	Viessmann,M241	водогрейный	7,97	22,63
			Viessmann,M241	водогрейный	7,97	
			Viessmann,M241	водогрейный	6,70	
61	Котельная ООО "ТермоТрон"	ООО "ТермоТрон"	КВ-ГМ-23,26-150(П)	водогрейный	20,05	80,21
			КВ-ГМ-23,26-150(П)	водогрейный	20,05	
			КВ-ГМ-23,26-150(П)	водогрейный	20,05	
			КВ-ГМ-23,26-150(П)	водогрейный	20,05	
62	Котельная ТРЦ "ВЭЙПАРК"	ООО "Маркет Трейд Центр"	Viessmann, VITOMAX 200 M 241	водогрейный	2,24	6,34
			Viessmann, VITOMAX 200 M 241	водогрейный	2,24	
			Viessmann, VITOROND 200	водогрейный	0,93	

№	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация	Тип котлоагрегата		Номинальная теплопроизводительность, Гкал/ч	Установленная мощность, Гкал/ч
			Viessmann, VITOROND 200	водогрейный	0,93	
63	Котельная 8 МВт	ООО "Маркет Трейд Центр"	Турботерм Гарант	водогрейный	3,45	6,90
			Турботерм Гарант	водогрейный	3,45	
64	Котельная ООО "Самолет Энерго"	ООО "Самолет Энерго"	ДКВр 10-13	паровой	5,50	16,50
			ДКВр 10-13	паровой	5,50	
			ДКВр 10-13	паровой	5,50	
65	Котельная ОАО "РЖД"	ОАО "РЖД"	КВА-4,0 Г-Э	водогрейный	3,44	13,76
			КВА-4,0 Г-Э	водогрейный	3,44	
			КВА-4,0 Г-Э	водогрейный	3,44	
			КВА-4,0 Г-Э	водогрейный	3,44	
66	Котельная ООО «Даном»	ООО «Даном»	ЗИО-100	водогрейный	1,50	9,00
			ЗИО-100	водогрейный	1,50	
			ЗИО-100	водогрейный	1,50	
			ЗИО-100	водогрейный	1,50	
			ЗИО-100	водогрейный	1,50	
			ЗИО-100	водогрейный	1,50	
67	Котельная ОАО «Биомед»	АО «Энерго-коммунальный комплекс»	ДКВР 10/13 (в нераб.сост.)	паровой	6,70	20,10
			ДКВР 10/13	паровой	6,70	
			ДКВР 10/13	паровой	6,70	
68	Котельная пансионата «Петрово- Дальнее»	ФГАУ "Оздоровительный комплекс "Рублёво-Успенский"	ТВГ-8М	водогрейный	8,00	16,00
			ТВГ-8М	водогрейный	8,00	
69	Котельная МГОБ № 62	ГКУ «Соцэнерго»	Noviter NWT-7.0-1.0-150	водогрейный	6,02	24,08
			Noviter NWT-7.0-1.0-150	водогрейный	6,02	
			Noviter NWT-7.0-1.0-150	водогрейный	6,02	
			Noviter NWT-7.0-1.0-150	водогрейный	6,02	
70	Котельная ЗАО «Новая Усадьба», д. Глухово	ЗАО «Новая Усадьба»	VITOMAX-200	водогрейный	6,71	25,77
			VITOMAX-200	водогрейный	6,71	

№	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация	Тип котлоагрегата		Номинальная теплопроизводительность, Гкал/ч	Установленная мощность, Гкал/ч
			VITOMAX-200	водогрейный	6,71	
			VITOMAX-200	водогрейный	5,65	
71	Котельная "Новое Тушино"	ООО "Теплосервис-М"	Logano S 825 M 7700x10	водогрейный	6,62	26,49
			Logano S 825 M 7700x10	водогрейный	6,62	
			Logano S 825 M 7700x10	водогрейный	6,62	
			Logano S 825 M 7700x10	водогрейный	6,62	
72	КТС "Отрадное"	ООО "ТСК Мосэнерго", филиал Подмосковский	ДКВр 10/13	паровой	4,63	13,90
			ДКВр 10/13	паровой	4,63	
			ДКВр 10/13	паровой	4,63	
73	Котельная Красногорский мкр.	ООО «ЭТС»	RIELLO RTQ 6 000	водогрейный	5,16	36,12
			RIELLO RTQ 6 000	водогрейный	5,16	
			RIELLO RTQ 10 000	водогрейный	8,60	
			RIELLO RTQ 10 000	водогрейный	8,60	
			RIELLO RTQ 10 000	водогрейный	8,60	
74	Котельная АО "175 ДОК"	АО "175 ДОК"	ДКВР-10/13	водогрейный	8,40	16,80
			ДКВР-10/13	водогрейный	8,40	
75	Котельная "Пятницкие кварталы"	ЗАО «САБ-УРБАН»	Logano S825L	водогрейный	16,40	58,500
			Logano S825L	водогрейный	16,40	
			Logano S825L	водогрейный	16,40	
			Logano S825L	водогрейный	9,30	
76	Котельная ООО "РЭП-Красногорье"	ООО "РЭП-Красногорье"	ЗИОСАБ - 1600	водогрейный	1,38	2,76
			ЗИОСАБ - 1600	водогрейный	1,38	
77	Котельная ЗАО "Лагуна Грин"	ЗАО "Лагуна Грин"	VITOMAX-200	водогрейный	6,71	25,77
			VITOMAX-200	водогрейный	6,71	
			VITOMAX-200	водогрейный	6,71	
			VITOMAX-200	водогрейный	5,65	
ИТОГО					1920,727	1920,727

2.3.Ограничения тепловой мощности и параметры располагаемой тепловой мощности по поселению, городскому округу в целом и по каждой системе отдельно

Таблица 2.3.1 - Ограничения тепловой мощности и параметры располагаемой тепловой мощности

№	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация	Тип котлоагрегата		Номинальная теплопроизводительность, Гкал/ч	Установленная мощность, Гкал/ч	Фактическая теплопроизводительность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Ограничение тепловой мощности, Гкал/ч
1	Котельная № 1	АО «Красногорская теплосеть»	ДКВР 10/13	водогрейный	7,30	21,90	8,28	24,36	-
			ДКВР 10/13	водогрейный	7,30		7,78		
			ДКВР 10/13	водогрейный	7,30		8,30		
2	Котельная № 2	АО «Красногорская теплосеть»	ДКВР 10/13	паровой	7,30	61,90	7,65	61,46	0,44
			ДКВР 10/13	водогрейный	7,30		8,17		
			ДКВР 10/13	водогрейный	7,30		8,24		
			КВГМ-20	водогрейный	20,00		18,90		
3	Котельная № 4	АО «Красногорская теплосеть»	КВГМ-20	водогрейный	20,00	11,31	18,50	11,00	0,31
			Турботерм-5000	водогрейный	4,30		4,20		
			Турботерм-5000	водогрейный	4,30		4,20		
4	Котельная № 5	АО «Красногорская теплосеть»	Турботерм-3150	водогрейный	2,71	14,1	2,60	10,78	3,32
			КСВ-2,5(ВК-32)	водогрейный	2,15		1,90		
			КСВ-2,5(ВК-32)	водогрейный	2,15		1,60		
			КСВ-2,5(ВК-32)	водогрейный	2,15		1,60		
			КСВ-2,5(ВК-32)	водогрейный	2,15		1,80		
			КСВ-2,5(ВК-32)	водогрейный	2,15		1,80		
			КСВ-2,5(ВК-32)	водогрейный	2,15		1,50		
			Е-1/9Г	паровой	0,60		0,28		
Е-1/9Г	паровой	0,60	0,30						
5	Котельная №6	АО «Красногорская теплосеть»	КВА-2,5 ГН	водогрейный	2,15	10,75	1,84	9,03	1,72
			КВА-2,5 ГН	водогрейный	2,15		1,81		
			КВА-2,5 ГН	водогрейный	2,15		1,89		
			КВА-2,5 ГН	водогрейный	2,15		1,77		
			КВА-2,5 ГН	водогрейный	2,15		1,72		
6	Котельная №7	АО «Красногорская теплосеть»	ПТВМ 30М	водогрейный	30,00	92,40	30,93	94,56	-
			ПТВМ 30М	водогрейный	30,00		31,01		
			ПТВМ 30М	водогрейный	30,00		30,85		
			Е-1/9ГН	паровой	0,60		0,58		
			Е-1/9ГН	паровой	0,60		0,59		
			Е-1/9ГН	паровой	0,60		0,60		
			Е-1/9ГН (нерабочий)	паровой	0,60		-		
7	Котельная №8	АО "Красногорская теплосеть"	Елга-Г	водогрейный	0,21	0,42	0,21	0,42	-
			Елга-Г	водогрейный	0,21		0,21		
8	Котельная №9	АО «Красногорская теплосеть»	КСВА-2,5	водогрейный	2,15	8,60	2,15	8,12	0,48
			КСВА-2,5	водогрейный	2,15		2,00		
			КСВА-2,5	водогрейный	2,15		1,97		
			КСВА-2,5	водогрейный	2,15		2,00		
9	Котельная №10	АО «Красногорская теплосеть»	Logano S825L-3050	водогрейный	2,62	18,48	2,62	18,20	0,28
			Logano S825L-3050	водогрейный	2,62		2,60		

№	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация	Тип котлоагрегата		Номинальная теплопроизводительность, Гкал/ч	Установленная мощность, Гкал/ч	Фактическая теплопроизводительность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Ограничение тепловой мощности, Гкал/ч
			Logano S825L-7700	водогрейный	6,62		6,48		
			Logano S825L-7700	водогрейный	6,62		6,50		
10	Котельная №11	АО «Красногорская теплосеть»	ЗИО-60 (Факел)	водогрейный	1,40	2,80	0,65	1,28	1,52
			ЗИО-60 (Факел)	водогрейный	1,40		0,63		
11	Котельная №12	АО «Красногорская теплосеть»	НР-18	водогрейный	0,9	1,8	1,11	2,28	-
			НР-18	водогрейный	0,9		1,17		
12	Котельная №14	АО «Красногорская теплосеть»	ДКВР 2,5/13	водогрейный	5,20	8,86	5,25	9,36	-
			ДКВР 2,5/13	водогрейный	1,83		2,01		
			ДКВР 6,5/13	водогрейный	1,83		2,10		
13	Котельная №15	АО «Красногорская теплосеть»	Фултон РНВ-1000	водогрейный	0,23	1,38	0,21	1,27	0,11
			Фултон РНВ-1000	водогрейный	0,23		0,21		
			Фултон РНВ-1000	водогрейный	0,23		0,21		
			Фултон РНВ-1000	водогрейный	0,23		0,21		
			Фултон РНВ-1000	водогрейный	0,23		0,21		
			Фултон РНВ-1000	водогрейный	0,23		0,21		
14	Котельная №16	АО «Красногорская теплосеть»	ДКВР 6,5/13	паровой	5,20	15,60	4,20	12,20	3,40
			ДКВР 6,5/13	паровой	5,20		3,90		
			ДКВР 6,5/13	паровой	5,20		4,10		
15	Котельная №17	АО «Красногорская теплосеть»	UNIMAT UT-L50	водогрейный	8,60	17,20	7,70	15,30	1,90
			UNIMAT UT-L50	водогрейный	8,60		7,60		
16	Котельная №18	АО "Красногорская теплосеть"	ПТВМ-30М	водогрейный	30,00	90,00	14,50	32,00	58,00
			ПТВМ-30М	водогрейный	30,00		17,50		
			ПТВМ-30М (в нерабоч. сост.)	водогрейный	30,00		-		
17	Котельная №19	АО «Красногорская теплосеть»	RFW-3000	водогрейный	2,58	5,16	2,38	4,66	0,50
			RFW-3000	водогрейный	2,58		2,28		
18	Котельная №20	АО "Красногорская теплосеть"	ДКВР 6,5/13	паровой	5,20	10,40	5,16	8,81	1,59
			ДКВР 6,5/13	паровой	5,20		3,65		
19	Котельная №21	АО "Красногорская теплосеть"	СА-100	водогрейный	0,09	0,17	0,09	0,18	-
			СА-100	водогрейный	0,09		0,09		
20	Котельная №23	АО «Красногорская теплосеть»	КВЖ 3,5/115	водогрейный	3,01	12,04	2,70	10,60	1,44
			КВЖ 3,5/115	водогрейный	3,01		2,40		
			КВЖ 3,5/115	водогрейный	3,01		2,70		
			КВЖ 3,5/115	водогрейный	3,01		2,80		
21	Котельная №24	АО «Красногорская теплосеть»	КВГМ-4	водогрейный	4,00	12,00	3,90	11,40	0,60
			КВГМ-4	водогрейный	4,00		3,90		
			КВГМ-4	водогрейный	4,00		3,60		
22	Котельная №25	АО «Красногорская теплосеть»	ЗИОСАБ-5000	водогрейный	4,30	17,20	4,20	17,20	-
			ЗИОСАБ-5000	водогрейный	4,30		4,30		
			ЗИОСАБ-5000	водогрейный	4,30		4,30		
			ЗИОСАБ-5000	водогрейный	4,30		4,40		
23	Котельная №26	АО «Красногорская теплосеть»	ЗИОСАБ-3000 (КВА-3,0 лж/Гс)	водогрейный	2,58	5,16	2,28	4,67	0,49
			ЗИОСАБ-3000 (КВА-3,0 лж/Гс)	водогрейный	2,58		2,39		

№	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация	Тип котлоагрегата		Номинальная теплопроизводительность, Гкал/ч	Установленная мощность, Гкал/ч	Фактическая теплопроизводительность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Ограничение тепловой мощности, Гкал/ч
24	Котельная №27	АО "Красногорская теплосеть"	ДКВР-6,5/13 (Е 6,5-14 гм)	водогрейный	5,20	10,40	2,28	4,49	5,91
			ДКВР-6,5/13	водогрейный	5,20		2,21		
25	Котельная №28	АО «Красногорская теплосеть»	Paramat-Triplex 3МВт KN-152	водогрейный	1,30	2,60	0,79	1,53	1,07
			"ВИССМАН" 3МВт KN-152	водогрейный	1,30		0,74		
26	Котельная №29	АО «Красногорская теплосеть»	КЧМ-5-К 80-03М1	водогрейный	0,06	0,19	0,04	0,12	0,07
			КЧМ-5-К 80-03М1	водогрейный	0,06		0,04		
			КЧМ-5-К 60-03	водогрейный	0,06		0,03		
27	Котельная №30	АО «Красногорская теплосеть»	ЗИОСАБ-350	водогрейный	0,30	0,60	0,20	0,50	0,10
			ЗИОСАБ-350	водогрейный	0,30		0,30		
28	Котельная №31 (электрическая)	АО «Красногорская теплосеть»	Электродкотлы	водогрейные	0,08	0,08	0,08	0,08	-
29	Котельная №32	АО «Красногорская теплосеть»	КЧМ-5М	водогрейные	0,06	0,12	0,05	0,12	-
			КЧМ-5М	водогрейные	0,06		0,07		
30	Котельная №33	АО «Красногорская теплосеть»	КЧМ-5	водогрейные	0,04	0,09	0,04	0,09	-
			КОВ-СТ-50	водогрейные	0,04		0,04		
31	Котельная №34	АО «Красногорская теплосеть»	КЧМ-5	водогрейные	0,06	0,12	0,06	0,12	-
			КЧМ-5	водогрейные	0,06		0,06		
32	Котельная №35	АО «Красногорская теплосеть»	КЧМ-5	водогрейные	0,07	0,14	0,07	0,14	-
			КЧМ-5	водогрейные	0,07		0,07		
33	Котельная №37	АО «Красногорская теплосеть»	CALAXY GIF- 317S	водогрейный	0,27	1,08	0,24	0,94	0,14
			CALAXY GIF- 317S	водогрейный	0,27		0,23		
			CALAXY GIF- 317S	водогрейный	0,27		0,24		
			CALAXY GIF- 317S	водогрейный	0,27		0,24		
34	Котельная №38	АО «Красногорская теплосеть»	VITOMAX 200-LW	водогрейный	6,71	20,13	6,70	19,80	0,33
			VITOMAX 200-LW	водогрейный	6,71		6,60		
			VITOMAX 200-LW	водогрейный	6,71		6,50		
35	Котельная №39	АО «Красногорская теплосеть»	NPR-140	водогрейный	0,12	0,24	0,13	0,27	-
			NPR-140	водогрейный	0,12		0,14		
36	Котельная №40	АО «Красногорская теплосеть»	ТВГ-8М	водогрейный	8,30	42,82	7,31	36,73	6,09
			ТВГ-8М	водогрейный	8,30		7,37		
			ТВГ-8М	водогрейный	8,30		7,38		
			ТВГ-8М	водогрейный	8,30		7,46		
			ТВГ-8М	водогрейный	8,30		7,21		
			Е 1,0/0,09 ГН-2 (нерабочий)	паровой	0,66		-		
			Е 1,0/0,09 ГН-2 (нерабочий)	паровой	0,66		-		
37	Котельная №41	АО «Красногорская теплосеть»	VITOMAX 200-LW	водогрейный	2,23	4,46	1,90	3,60	0,86
			VITOMAX 200-LW	водогрейный	2,23		1,70		
			VITOMAX 200-LW (не передан)	водогрейный	-		-		
38	Котельная №43	АО «Красногорская теплосеть»	КВА2,5	водогрейный	2,15	8,60	1,56	6,21	2,39
			КВА2,5	водогрейный	2,15		1,53		
			КВА2,5	водогрейный	2,15		1,6		
			КВА2,5	водогрейный	2,15		1,52		

№	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация	Тип котлоагрегата		Номинальная теплопроизводительность, Гкал/ч	Установленная мощность, Гкал/ч	Фактическая теплопроизводительность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Ограничение тепловой мощности, Гкал/ч
	Котельная №43/1		WITERMO 3V-2,0	водогрейный	1,70	3,40	1,6	3,13	0,27
			WITERMO 3V-2,0	водогрейный	1,70		1,53		
39	Котельная № 45	АО «Красногорская теплосеть»	ДКВР-10/13	водогрейный	7,30	30,20	7,30	30,20	-
			ДКВР-10/13	водогрейный	7,30		7,30		
			ДКВР-6,5/13	паровой	5,20		5,20		
			ДКВР-6,5/13	паровой	5,20		5,20		
			ДКВР-6,5/13	паровой	5,20		5,20		
40	Котельная №50	АО «Красногорская теплосеть»	ДКВР 6,5/13	водогрейный	5,20	15,60	4,10	8,00	7,60
			ДКВР 6,5/13	водогрейный	5,20		3,90		
			ДКВР 6,5/13 (в нераб.сост.)	паровой	5,20		-		
41	Котельная №51	АО «Красногорская теплосеть»	ДКВР 6,5/13	паровой	5,20	15,60	4,77	9,45	6,15
			ДКВР 6,5/13	паровой	5,20		4,68		
			ДКВР 6,5/13 (в нерабочем состоянии)	паровой	5,20		-		
42	Котельная № 52	АО «Красногорская теплосеть»	NOVITER 6,5-1,0-150	водогрейный	5,60	22,40	5,60	22,40	-
			NOVITER 6,5-1,0-150	водогрейный	5,60		5,60		
			NOVITER 6,5-1,0-150	водогрейный	5,60		5,60		
			NOVITER 6,5-1,0-150	водогрейный	5,60		5,60		
43	Котельная №53	АО «Красногорская теплосеть»	КВГМ-20	водогрейный	20,00	60,00	16,70	56,80	3,20
			КВГМ-20	водогрейный	20,00		20,10		
			КВГМ-20	водогрейный	20,00		20,00		
44	Котельная №54	АО «Красногорская теплосеть»	NWTB-20-1,6-180	водогрейный	17,20	56,8	13,75	48,80	8
			NWTB-20-1,6-180	водогрейный	17,20		15,10		
			NWTB-20-1,6-180	водогрейный	17,20		14,76		
			NST-1,28-1,0	паровой	2,58		2,58		
			NST-1,28-1,0	паровой	2,58		2,61		
45	Котельная №55	АО «Красногорская теплосеть»	ВПКГ-0,5М	водогрейный	0,50	1,50	0,50	1,50	-
			ВПКГ-0,5М	водогрейный	0,50		0,50		
			ВПКГ-0,5М	водогрейный	0,50		0,50		
46	Котельная №56	АО «Красногорская теплосеть»	ДКВР 6,5/13	водогрейный	5,20	15,60	4,40	13,14	2,46
			ДКВР 6,5/13	водогрейный	5,20		4,28		
			ДКВР 6,5/13	водогрейный	5,20		4,46		
47	Котельная №57	АО «Красногорская теплосеть»	ДКВР 4/13	водогрейный	2,54	7,66	2,31	7,51	0,15
			ДКВР 4/13	водогрейный	2,54		2,50		
			ЗИОСАБ-3000	водогрейный	2,58		2,70		
48	Котельная №58	АО «Красногорская теплосеть»	RTQ-1700	водогрейный	1,46	2,92	1,30	2,60	0,32
			RTQ-1700	водогрейный	1,46		1,30		
49	Котельная №60	АО «Красногорская теплосеть»	ТЕРМОТЕХНИК ТТ100-01	водогрейный	10,32	35,26	9,46	31,93	3,33
			ТЕРМОТЕХНИК ТТ100-01	водогрейный	10,32		9,46		
			ТЕРМОТЕХНИК ТТ100-01	водогрейный	10,32		9,46		
			ТЕРМОТЕХНИК ТТ100-01	водогрейный	4,30		3,55		
50	Котельная №63	АО «Красногорская теплосеть»	ТЕРМОТЕХНИК ТТ100-01	водогрейный	10,32	35,26	5,37	20,41	14,85

№	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация	Тип котлоагрегата		Номинальная теплопроизводительность, Гкал/ч	Установленная мощность, Гкал/ч	Фактическая теплопроизводительность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Ограничение тепловой мощности, Гкал/ч
			ТЕРМОТЕХНИК ТТ100-01	водогрейный	10,32		5,37		
			ТЕРМОТЕХНИК ТТ100-01	водогрейный	10,32		5,37		
			ТЕРМОТЕХНИК ТТ100-01	водогрейный	4,30		4,30		
51	Котельная АО «Никольское»	АО «Никольское»	ДКВР-6,5/13 (работа в зимний период)	водогрейный	3,75	8,70	3,75	3,75	4,95
			ДКВР-6,5/13 (работа в зимний период)	водогрейный	3,75		-		
			E1/9	водогрейный	0,6		0,60	0,60	8,10
			E1/9	водогрейный	0,6		-		
52	Котельная ЗАО «Бецема»	ЗАО «Бецема»	ДКВР-10/13	водогрейный	7,09	79,32	7,09	67,48	11,84
			ДКВР-10/13	паровой	7,41		7,41		
			ДКВР-10/13	паровой	7,41		6,22		
			ДКВР-10/13	паровой	7,41		6,66		
			КВГМ-20	водогрейный	20,00		15,27		
			КВГМ-20	водогрейный	20,00		16,10		
			КВГМ-10	водогрейный	10,00		8,73		
53	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Omniblok DWH-S	водогрейный	32,68	163,40	27,12	135,61	27,79
			Omniblok DWH-S	водогрейный	32,68		27,12		
			Omniblok DWH-S	водогрейный	32,68		27,12		
			Omniblok DWH-S	водогрейный	32,68		27,12		
			Omniblok DWH-S	водогрейный	32,68		27,12		
54	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Global-13	водогрейный	8,60	43,00	7,46	37,30	5,70
			Global-13	водогрейный	8,60		7,46		
			Global-13	водогрейный	8,60		7,46		
			Global-13	водогрейный	8,60		7,46		
			Global-13	водогрейный	8,60		7,46		
55	Котельная ПАО «КМЗ»	ПАО «КМЗ»	ПТВМ-30	водогрейный	30,00	175,80	30,00	141,00	34,80
			ПТВМ-30	водогрейный	30,00		30,00		
			ПТВМ-30	водогрейный	30,00		30,00		
			ДКВр-20/13	паровой	17,10		10,20		
			ДКВр-20/13	паровой	17,10		10,20		
			ТП-30	паровой	25,80		15,30		
			ТП-30	паровой	25,80		15,30		
56	Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	HOVAL THW-190/80/10 NTE	водогрейный	6,88	53,577	6,88	51,130	2,447
			HOVAL THW-190/80/10 NTE	водогрейный	6,88		6,88		
			HOVAL THW-190/80/10 NTE	водогрейный	6,88		6,88		
			JMS 620 GS-N.LC	водогрейный	2,45		2,45		
			JMS 620 GS-N.LC	водогрейный	2,45		2,45		
			JMS 620 GS-N.LC	водогрейный	2,45		2,45		
			JMS 620 GS-N.LC	водогрейный	2,45		2,45		

№	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация	Тип котлоагрегата		Номинальная теплопроизводительность, Гкал/ч	Установленная мощность, Гкал/ч	Фактическая теплопроизводительность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Ограничение тепловой мощности, Гкал/ч
			JMS 620 GS-N.LC	водогрейный	2,45		2,45		
			JMS 620 GS-N.LC	водогрейный	2,45		2,45		
			JMS 620 GS-N.LC	водогрейный	2,45		2,45		
			JMS 620 GS-N.LC	водогрейный	2,566		2,566		
			UNIMAT UT-M42	водогрейный	6,621		6,621		
			UNIMAT UT-M42	водогрейный	6,621		6,621		
57	Котельная ООО «Проектстройальянс»	ООО «Проектстройальянс»	ЗИОСАБ 5000	водогрейный	4,30	24,08	4,30	24,08	-
			ЗИОСАБ 5000	водогрейный	4,30		4,30		
			Viessmann VITOMAX 200	водогрейный	8,60		8,60		
			Viessmann VITOMAX 200	водогрейный	6,88		6,88		
58	Котельная ООО "ЭнергоИнвест"	ООО "ЭнергоИнвест"	Термотехник ТТ100	водогрейный	12,93	67,24	12,93	67,24	-
			Термотехник ТТ100	водогрейный	12,93		12,93		
			Термотехник ТТ100	водогрейный	12,93		12,93		
			Термотехник ТТ100	водогрейный	12,93		12,93		
			Термотехник ТТ100	водогрейный	8,62		8,62		
			Термотехник ТТ100	водогрейный	6,90		6,90		
59	Котельная ООО «НИГО-М»	ООО «НИГО-М»	Logano S 825 M	водогрейный	6,62	50,48	6,62	50,48	-
			Logano S 825 M	водогрейный	6,62		6,62		
			Logano S 825 M	водогрейный	6,62		6,62		
			BOSCH UNIMAT UT-M 64	водогрейный	16,512		16,512		
			BOSCH UNIMAT UT-M 60	водогрейный	14,10		14,10		
60	Котельная ООО "ТЭСИС"	ООО "ТЭСИС"	Viessmann,M241	водогрейный	7,97	22,63	7,97	22,63	-
			Viessmann,M241	водогрейный	7,97		7,97		
			Viessmann,M241	водогрейный	6,70		6,70		
61	Котельная ООО "ТермоТрон"	ООО "ТермоТрон"	KB-ГМ-23,26-150(П)	водогрейный	20,05	80,21	20,05	80,21	-
			KB-ГМ-23,26-150(П)	водогрейный	20,05		20,05		
			KB-ГМ-23,26-150(П)	водогрейный	20,05		20,05		
			KB-ГМ-23,26-150(П)	водогрейный	20,05		20,05		
62	Котельная ТРЦ "ВЭЙПАРК"	ООО "Маркет Трейд Центр"	Viessmann, VITOMAX 200 M 241	водогрейный	2,24	6,34	2,24	6,34	-
			Viessmann, VITOMAX 200 M 241	водогрейный	2,24		2,24		
			Viessmann, VITOROND 200	водогрейный	0,93		0,93		
			Viessmann, VITOROND 200	водогрейный	0,93		0,93		
63	Котельная 8 МВт	ООО "Маркет Трейд Центр"	Турботерм Гарант	водогрейный	3,45	6,90	3,45	6,90	-
			Турботерм Гарант	водогрейный	3,45		3,45		
64	Котельная ООО "Самолет Энерго"	ООО "Самолет Энерго"	ДКВр 10-13	паровой	5,50	16,50	5,50	16,50	-
			ДКВр 10-13	паровой	5,50		5,50		
			ДКВр 10-13	паровой	5,50		5,50		
65	Котельная ОАО "РЖД"	ОАО "РЖД"	КВА-4,0 Г-Э	водогрейный	3,44	13,76	3,44	13,76	-

№	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация	Тип котлоагрегата		Номинальная теплопроизводительность, Гкал/ч	Установленная мощность, Гкал/ч	Фактическая теплопроизводительность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Ограничение тепловой мощности, Гкал/ч
			КВА-4,0 Г-Э	водогрейный	3,44		3,44		
			КВА-4,0 Г-Э	водогрейный	3,44		3,44		
			КВА-4,0 Г-Э	водогрейный	3,44		3,44		
66	Котельная ООО «Даном»	ООО «Даном»	ЗИО-100	водогрейный	1,50	9,00	0,48	3,38	5,62
			ЗИО-100	водогрейный	1,50		0,58		
			ЗИО-100	водогрейный	1,50		0,63		
			ЗИО-100	водогрейный	1,50		0,48		
			ЗИО-100	водогрейный	1,50		0,58		
			ЗИО-100	водогрейный	1,50		0,63		
67	Котельная ОАО «Биомед»	АО «Энерго-коммунальный комплекс»	ДКВР 10/13 (в нераб.сост.)	паровой	6,70	20,10	-	9,42	10,68
			ДКВР 10/13	паровой	6,70		4,61		
			ДКВР 10/13	паровой	6,70		4,81		
68	Котельная пансионата «Петрово- Дальнее»	ФГАУ «Оздоровительный комплекс «Рублёво-Успенский»	ТВГ-8М	водогрейный	8,00	16,00	7,04	12,54	3,46
			ТВГ-8М	водогрейный	8,00		5,50		
69	Котельная МГОБ № 62	ГКУ «Соцэнерго»	Noviter NWT-7.0-1.0-150	водогрейный	6,02	24,08	6,02	24,08	-
			Noviter NWT-7.0-1.0-150	водогрейный	6,02		6,02		
			Noviter NWT-7.0-1.0-150	водогрейный	6,02		6,02		
			Noviter NWT-7.0-1.0-150	водогрейный	6,02		6,02		
70	Котельная ЗАО «Новая Усадьба», д. Глухово	ЗАО «Новая Усадьба»	VITOMAX-200	водогрейный	6,71	25,77	6,71	25,77	-
			VITOMAX-200	водогрейный	6,71		6,71		
			VITOMAX-200	водогрейный	6,71		6,71		
			VITOMAX-200	водогрейный	5,65		5,65		
71	Котельная "Новое Тушино"	ООО "Теплосервис-М"	Logano S 825 M 7700x10	водогрейный	6,62	26,49	6,62	26,49	-
			Logano S 825 M 7700x10	водогрейный	6,62		6,62		
			Logano S 825 M 7700x10	водогрейный	6,62		6,62		
			Logano S 825 M 7700x10	водогрейный	6,62		6,62		
72	КТС "Отрадное"	ООО "ТСК Мосэнерго", филиал Подмосковский	ДКВр 10/13	паровой	4,63	13,90	4,63	13,90	-
			ДКВр 10/13	паровой	4,63		4,63		
			ДКВр 10/13	паровой	4,63		4,63		
73	Котельная Красногорский мкр.	ООО «ЭТС»	RIELLO RTQ 6 000	водогрейный	5,16	36,12	5,16	36,12	-
			RIELLO RTQ 6 000	водогрейный	5,16		5,16		
			RIELLO RTQ 10 000	водогрейный	8,60		8,60		
			RIELLO RTQ 10 000	водогрейный	8,60		8,60		
			RIELLO RTQ 10 000	водогрейный	8,60		8,60		
74	Котельная АО "175 ДОК"	АО "175 ДОК"	ДКВР-10/13	водогрейный	8,40	16,80	8,40	16,80	-
			ДКВР-10/13	водогрейный	8,40		8,40		
75	Котельная "Пятницкие кварталы"	ЗАО «САБ-УРБАН»	Logano S825L	водогрейный	16,40	58,500	16,40	58,500	-
			Logano S825L	водогрейный	16,40		16,40		
			Logano S825L	водогрейный	16,40		16,40		
			Logano S825L	водогрейный	9,30		9,30		
76	Котельная ООО "РЭП-Красногорье"	ООО "РЭП-Красногорье"	ЗИОСАБ - 1600	водогрейный	1,38	2,76	1,38	2,76	-
			ЗИОСАБ - 1600	водогрейный	1,38		1,38		
77	Котельная ЗАО "Лагуна	ЗАО "Лагуна Грин"	VITOMAX-200	водогрейный	6,71	25,77	6,71	25,77	-

№	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация	Тип котлоагрегата		Номинальная теплопроизводительность, Гкал/ч	Установленная мощность, Гкал/ч	Фактическая теплопроизводительность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Ограничение тепловой мощности, Гкал/ч
	Грин"		VITOMAX-200	водогрейный	6,71		6,71		
			VITOMAX-200	водогрейный	6,71		6,71		
			VITOMAX-200	водогрейный	5,65		5,65		
ИТОГО					1920,727	1920,727	1680,290	1680,290	240,437

2.4. Затраты тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды и параметры тепловой мощности нетто в целом и по каждой системе отдельно

Таблица 2.4.1 – Затраты на собственные и хозяйственные нужды и параметры тепловой мощности нетто

№	Источник теплоснабжения	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч
1	Котельная № 1	21,900	24,360	0,263217	24,097
2	Котельная № 2	61,900	61,460	0,669772	60,79
3	Котельная № 4	11,310	11,00	0,04995	10,95
4	Котельная № 5	14,1	10,780	0,05824	10,722
5	Котельная №6	10,750	9,03	0,088112	8,942
6	Котельная №7	92,400	94,560	0,70794	93,852
7	Котельная №8	0,420	0,420	0,00171	0,418
8	Котельная №9	8,600	8,120	0,044385	8,076
9	Котельная №10	18,480	18,200	0,132202	18,068
10	Котельная №11	2,800	1,280	0,011728	1,268
11	Котельная №12	1,8	2,280	0,017932	2,262
12	Котельная №14	8,860	9,360	0,072236	9,288
13	Котельная №15	1,380	1,270	0,001423	1,269
14	Котельная №16	15,600	12,200	0,198879	12,001
15	Котельная №17	17,200	15,300	0,065152	15,235
16	Котельная №18	90,000	32,000	0,252268	31,748
17	Котельная №19	5,160	4,660	0,018265	4,642
18	Котельная №20	10,400	8,810	0,100074	8,71
19	Котельная №21	0,170	0,180	0,000408	0,1796
20	Котельная №23	12,040	10,600	0,11366	10,486
21	Котельная №24	12,000	11,400	0,105554	11,294
22	Котельная №25	17,200	17,200	0,137432	17,063
23	Котельная №26	5,160	4,670	0,071364	4,599
24	Котельная №27	10,400	4,490	0,033654	4,456
25	Котельная №28	2,600	1,530	0,005644	1,524
26	Котельная №29	0,190	0,120	0,000803	0,119
27	Котельная №30	0,600	0,500	0,001894	0,498
28	Котельная №31 (электрическая)	0,080	0,080	0,001149	0,079
29	Котельная №32	0,120	0,120	0,000049	0,11995
30	Котельная №33	0,090	0,090	0,000123	0,0899

№	Источник теплоснабжения	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч
31	Котельная №34	0,120	0,120	0,000125	0,1199
32	Котельная №35	0,140	0,140	0,000165	0,1398
33	Котельная №37	1,080	0,940	0,003923	0,936
34	Котельная №38	20,130	19,800	0,088998	19,711
35	Котельная №39	0,240	0,270	0,020414	0,25
36	Котельная №40	42,820	36,730	0,143042	36,587
37	Котельная №41	4,460	3,600	0,02704	3,573
38	Котельная №43	8,600	6,21	0,048	6,162
	Котельная №43/1	3,400	3,13	0,069	3,061
39	Котельная № 45	30,200	30,200	0,633	29,567
40	Котельная №50	15,600	8,000	0,065048	7,935
41	Котельная №51	15,600	9,450	0,297834	9,152
42	Котельная № 52	22,400	22,400	0,415	21,985
43	Котельная №53	60,000	56,800	0,582855	56,217
44	Котельная №54	56,8	48,800	0,210966	48,589
45	Котельная №55	1,500	1,500	0,007883	1,492
46	Котельная №56	15,600	13,140	0,155992	12,984
47	Котельная №57	7,660	7,510	0,044494	7,466
48	Котельная №58	2,920	2,600	0,024679	2,575
49	Котельная №60	35,260	31,930	0,477	31,453
50	Котельная №63	35,260	20,410	0,147	20,263
51	Котельная АО «Никольское» (отопительный сезон работы)	8,700	3,750	0,315	3,435
	Котельная АО «Никольское» (летний сезон работы)		0,600	0,035	0,565
52	Котельная ЗАО «Бецема»*	79,320	67,480	0,501	66,979
53	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	163,400	135,610	0,290	135,320
54	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	43,000	37,300	0,520	36,780
55	Котельная ПАО «КМЗ»*	175,800	141,000	0,633	140,367
56	Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	53,577	51,130	0,198	50,932
57	Котельная ООО «Проектстройальянс»	24,080	24,080	0,455	23,625
58	ООО "ЭнергоИнвест"	67,240	67,240	0,810	66,430
59	Котельная ООО «НИГО-М»	50,48	50,48	0,597	49,88

№	Источник теплоснабжения	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч
60	Котельная ООО "ТЭСИС"	22,630	22,630	0,260	22,370
61	Котельная ООО "ТермоТрон"	80,210	80,210	0,191	80,019
62	Котельная ТРЦ "ВЭЙПАРК"	6,340	6,340	0,050	6,290
63	Котельная 8 МВт	6,900	6,900	0,070	6,830
64	Котельная ООО "Самолет Энерго"	16,500	16,500	0,285	16,215
65	Котельная ОАО "РЖД"	13,760	13,760	0,010	13,750
66	Котельная ООО «Даном»	9,000	3,380	1,060	2,320
67	Котельная ОАО «Биомед»	20,100	9,420	0,530	8,890
68	Котельная пансионата «Петрово- Дальнее»	16,000	12,540	0,790	11,750
69	Котельная МГОБ № 62	24,080	24,080	0,698	23,382
70	Котельная ЗАО «Новая Усадьба», д. Глухово	25,770	25,770	0,350	25,420
71	Котельная "Новое Тушино"	26,490	26,490	0,700	25,790
72	КТС "Отрадное"	13,900	13,90	0,486	13,414
73	Котельная мкр. Красногорский	36,120	36,120	0,050	36,070
74	Котельная АО " 175 ДОК"	16,800	16,800	0,161	16,639
75	Котельная "Пятницкие кварталы"	58,500	58,500	0,302	58,198
76	Котельная ООО "РЭП-Красногорье"	2,76	2,76	0,004	2,756
77	Котельная ЗАО "Лагуна Грин"	25,77	25,77	0,350	25,420
ИТОГО		1920,727	1680,290	17,388	1662,899

2.5.Срок ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонтов, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса

Таблица 2.5.1 – Сведения по основным эксплуатационным характеристикам

№	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация	Тип котлоагрегата		Год ввода в эксплуатацию	Год проведения режимно-наладочных испытаний	Нормативный срок службы, лет	Фактический срок службы на конец 2019 года	Год последнего освидетельствования	Год последнего кап. ремонта	Мероприятия по продлению ресурса
1	Котельная № 1	АО «Красногорская теплосеть»	ДКВР 10/13	водогрейный	1965	2018	20	54	-	2010	Ремонт трубной части
			ДКВР 10/13	водогрейный	1965	2018	20	54	-	2012	Ремонт трубной части
			ДКВР 10/13	водогрейный	1967	2018	20	52	-	2013	Ремонт трубной части
2	Котельная № 2	АО «Красногорская теплосеть»	ДКВР 10/13	паровой	1968	2017	20	51	-	2017	Ремонт трубной части
			ДКВР 10/13	водогрейный	1968	2017	20	51	-	2012	Ремонт трубной части
			ДКВР 10/13	водогрейный	1968	2017	20	51	-	2012	Ремонт обмуровки
			КВГМ-20	водогрейный	1987	2017	15	32	-	-	-
			КВГМ-20	водогрейный	1987	2017	15	32	-	-	-
3	Котельная № 4	АО «Красногорская теплосеть»	Турботерм-5000	водогрейный	2007	2017	16	12	-	-	-
			Турботерм-5000	водогрейный	2007	2017	16	12	-	-	-
			Турботерм-3150	водогрейный	2007	2017	16	12	-	-	-
4	Котельная № 5	АО «Красногорская теплосеть»	КСВ-2,5(ВК-32)	водогрейный	1997	2018	10	22	-	-	-
			КСВ-2,5(ВК-32)	водогрейный	1997	2018	10	22	-	-	-
			КСВ-2,5(ВК-32)	водогрейный	1997	2018	10	22	-	-	-
			КСВ-2,5(ВК-32)	водогрейный	1997	2018	10	22	-	-	-
			КСВ-2,5(ВК-32)	водогрейный	2000	2018	10	19	-	-	-
			КСВ-2,5(ВК-32)	водогрейный	2000	2018	10	19	-	-	-
			Е-1/9Г	паровой	1995	2018	20	24	-	-	-
Е-1/9Г	паровой	1995	2018	20	24	-	-	-			
5	Котельная №6	АО «Красногорская теплосеть»	КВА-2,5 ГН	водогрейный	1994	2019	20	25	-	-	-
			КВА-2,5 ГН	водогрейный	1994	2019	20	25	-	-	-
			КВА-2,5 ГН	водогрейный	1994	2019	20	25	-	-	-
			КВА-2,5 ГН	водогрейный	1994	2019	20	25	-	-	-
			КВА-2,5 ГН	водогрейный	1994	2019	20	25	-	-	-
6	Котельная №7	АО «Красногорская теплосеть»	ПТВМ 30М	водогрейный	1981	2018	20	38	2022	2006	Ремонт трубной части
			ПТВМ 30М	водогрейный	1984	2018	20	35	2023	2015	Ремонт трубной части
			ПТВМ 30М	водогрейный	1992	2018	20	27	2021	2013	Ремонт трубной части
			Е-1/9ГН	паровой	1994	2019	20	25	2021	-	-
			Е-1/9ГН	паровой	1994	2019	20	25	2021	-	-
			Е-1/9ГН	паровой	1994	2019	20	25	2021	-	-
			Е-1/9ГН (нерабочий)	паровой	1993	2019	20	26	-	-	-
7	Котельная №8	АО "Красногорская теплосеть"	Елга-Г	водогрейный	1994	2019	15	25	-	-	-
			Елга-Г	водогрейный	1994	2016	15	25	-	-	-
8	Котельная №9	АО «Красногорская теплосеть»	КСВА-2,5	водогрейный	1999	2017	20	20	-	-	-
			КСВА-2,5	водогрейный	1999	2017	20	20	-	-	-
			КСВА-2,5	водогрейный	1999	2018	20	20	-	-	-
			КСВА-2,5	водогрейный	1999	2017	20	20	-	-	-
9	Котельная №10	АО «Красногорская	Buderus-7700	водогрейный	2013	2016	16	6	-	-	-

№	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация	Тип котлоагрегата		Год ввода в эксплуатацию	Год проведения режимно-наладочных испытаний	Нормативный срок службы, лет	Фактический срок службы на конец 2019 года	Год последнего освидетельствования	Год последнего кап. ремонта	Мероприятия по продлению ресурса
		теплосеть»	Buderus-7700	водогрейный	2013	2016	16	6	-	-	-
			Buderus-3050	водогрейный	2013	2017	16	6	-	-	-
			Buderus-3050	водогрейный	2013	2017	16	6	-	-	-
10	Котельная №11	АО «Красногорская теплосеть»	ЗИО-60 (Факел)	водогрейный	2005	2018	16	14	-	-	-
			ЗИО-60 (Факел)	водогрейный	2005	2018	16	14	-	-	-
11	Котельная №12	АО «Красногорская теплосеть»	НР-18	водогрейный	1997	2018	16	22	-	-	-
			НР-18	водогрейный	1997	2018	16	22	-	-	-
12	Котельная №14	АО «Красногорская теплосеть»	ДКВР 2,5/13	водогрейный	1999	2018	20	20	-	2012	Ремонт трубной части
			ДКВР 2,5/13	водогрейный	1999	2018	20	20	-	2013	Ремонт трубной части
			ДКВР 6,5/13	водогрейный	1997	2018	20	22	-	2010	Ремонт трубной части
13	Котельная №15	АО «Красногорская теплосеть»	Фултон РНВ-1000	водогрейный	1998	2017	16	21	-	-	-
			Фултон РНВ-1000	водогрейный	1998	2017	16	21	-	-	-
			Фултон РНВ-1000	водогрейный	1998	2017	16	21	-	-	-
			Фултон РНВ-1000	водогрейный	1998	2017	16	21	-	-	-
			Фултон РНВ-1000	водогрейный	1998	2017	16	21	-	-	-
			Фултон РНВ-1000	водогрейный	1998	2017	16	21	-	-	-
14	Котельная №16	АО «Красногорская теплосеть»	ДКВР 6,5/13	паровой	1962	2018	20	57	2022	2006	Кап.ремонт
			ДКВР 6,5/13	паровой	1962	2018	20	57	2021	-	-
			ДКВР 6,5/13	паровой	1974	2018	20	45	2022	2010	Кап.ремонт
15	Котельная №17	АО «Красногорская теплосеть»	UNIMAT UT-L50	водогрейный	2005	2018	16	14	-	-	-
			UNIMAT UT-L50	водогрейный	2005	2018	16	14	-	-	-
16	Котельная №18	АО "Красногорская теплосеть"	ПТВМ-30М	водогрейный	1977	2019	20	42	2021	2016	Ремонт наружных газоходов и автоматики
			ПТВМ-30М	водогрейный	1974	2019	20	45	2023	2016	Ремонт наружных газоходов и автоматики
			ПТВМ-30М (в нерабоч.сост.)	водогрейный	1975	-	20	44	-	-	-
17	Котельная №19	АО «Красногорская теплосеть»	RFW-3000	водогрейный	2000	2017	16	19	-	-	-
			RFW-3000	водогрейный	2000	2017	16	19	-	-	-
18	Котельная №20	АО "Красногорская теплосеть"	ДКВР 6,5/13	паровой	1979	2019	20	40	2022	-	-
			ДКВР 6,5/13	паровой	1979	2019	20	40	2022	-	-
19	Котельная №21	АО "Красногорская теплосеть"	СА-100	водогрейный	2002	2019	20	17	-	-	-
			СА-100	водогрейный	2002	2019	20	17	-	-	-
20	Котельная №23	АО «Красногорская теплосеть»	КВЖ 3,5/115	водогрейный	2002	2018	10	17	-	-	-
			КВЖ 3,5/115	водогрейный	2002	2018	10	17	-	-	-
			КВЖ 3,5/115	водогрейный	2002	2018	10	17	-	-	-
			КВЖ 3,5/115	водогрейный	2002	2018	10	17	-	-	-
21	Котельная №24	АО «Красногорская теплосеть»	КВГМ-4	водогрейный	2013	2017	15	6	-	-	-
			КВГМ-4	водогрейный	2013	2017	15	6	-	-	-
			КВГМ-4	водогрейный	2013	-	15	6	-	-	-
22	Котельная №25	АО «Красногорская теплосеть»	ЗИОСАБ-5000	водогрейный	2008	2018	15	11	-	-	-
			ЗИОСАБ-5000	водогрейный	2008	2018	15	11	-	-	-
			ЗИОСАБ-5000	водогрейный	2008	2018	15	11	-	-	-
			ЗИОСАБ-5000	водогрейный	2008	2018	15	11	-	-	-

№	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация	Тип котлоагрегата		Год ввода в эксплуатацию	Год проведения режимно-наладочных испытаний	Нормативный срок службы, лет	Фактический срок службы на конец 2019 года	Год последнего освидетельствования	Год последнего кап. ремонта	Мероприятия по продлению ресурса
23	Котельная №26	АО «Красногорская теплосеть»	ЗИОСАБ-3000 (КВА-3,0 лж/Гс)	водогрейный	2003	2019	15	16	-	-	-
			ЗИОСАБ-3000 (КВА-3,0 лж/Гс)	водогрейный	2003	2019	15	16	-	-	-
24	Котельная №27	АО "Красногорская теплосеть"	ДКВР-6,5/13 (Е 6,5-14 гм)	водогрейный	1988	2019	20	31	-	2014	Ремонт трубной части
			ДКВР-6,5/13	водогрейный	1988	2019	20	31	-	-	-
25	Котельная №28	АО «Красногорская теплосеть»	Paramat-Triplex 3МВт KN-152	водогрейный	1996	2019	16	23	-	-	-
			"ВИССМАН" 3МВт KN-152	водогрейный	1996	2019	16	23	-	-	-
26	Котельная №29	АО «Красногорская теплосеть»	КЧМ-5-К 80-03М1	водогрейный	2012	2019	25	7	-	-	-
			КЧМ-5-К 80-03М1	водогрейный	2013	2019	25	6	-	-	-
			КЧМ-5-К 60-03	водогрейный	2014	2019	25	5	-	-	-
27	Котельная №30	АО «Красногорская теплосеть»	ЗИОСАБ-350	водогрейный	2004	2018	15	15	-	-	-
			ЗИОСАБ-351	водогрейный	2004	2018	15	15	-	-	-
28	Котельная №31 (электрическая)	АО «Красногорская теплосеть»	Электродотлы	водогрейные	2010	-	-	9	-	-	-
29	Котельная №32	АО «Красногорская теплосеть»	КЧМ-5М	водогрейные	2015	-	25	4	-	-	-
			КЧМ-5М	водогрейные	2015	-	25	4	-	-	-
30	Котельная №33	АО «Красногорская теплосеть»	КЧМ-5	водогрейные	2015	-	25	4	-	-	-
			КОВ-СГ-50	водогрейные	2018	-	25	1	-	-	-
31	Котельная №34	АО «Красногорская теплосеть»	КЧМ-5	водогрейные	2015	-	25	4	-	-	-
			КЧМ-5	водогрейные	2015	-	25	4	-	-	-
32	Котельная №35	АО «Красногорская теплосеть»	КЧМ-5	водогрейные	2015	-	25	4	-	-	-
			КЧМ-5	водогрейные	2015, 2016	-	25	-	-	-	-
33	Котельная №37	АО «Красногорская теплосеть»	CALAXY GIF-317S	водогрейный	2005	2019	16	14	-	-	-
			CALAXY GIF-317S	водогрейный	2005	2019	16	14	-	-	-
			CALAXY GIF-317S	водогрейный	2005	2019	16	14	-	-	-
			CALAXY GIF-317S	водогрейный	2005	2019	16	14	-	-	-
34	Котельная №38	АО «Красногорская теплосеть»	VITOMAX 200-LW	водогрейный	2012	2018	16	7	-	-	-
			VITOMAX 200-LW	водогрейный	2012	2018	16	7	-	-	-
			VITOMAX 200-LW	водогрейный	2012	2018	16	7	-	-	-
35	Котельная №39	АО «Красногорская теплосеть»	NPR -140	водогрейный	2004	2019	20	15	-	-	-
			NPR -140	водогрейный	2004	2019	20	15	-	-	-
36	Котельная №40	АО «Красногорская теплосеть»	ТВГ-8М	водогрейный	1969	2019	20	50	2020	-	-
			ТВГ-8М	водогрейный	2004	2019	20	15	2023	-	-
			ТВГ-8М	водогрейный	2004	2019	20	15	2023	-	-
			ТВГ-8М	водогрейный	1980	2019	20	39	-	-	-
			ТВГ-8М	водогрейный	1981	2019	20	38	2023	-	-
			Е 1/9 (нерабочий)	паровой	-	-	20	-	-	-	-
			Е 1/9 (нерабочий)	паровой	-	-	20	-	-	-	-

№	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация	Тип котлоагрегата		Год ввода в эксплуатацию	Год проведения режимно-наладочных испытаний	Нормативный срок службы, лет	Фактический срок службы на конец 2019 года	Год последнего освидетельствования	Год последнего кап. ремонта	Мероприятия по продлению ресурса
37	Котельная №41	АО «Красногорская теплосеть»	VITOMAX 200-LW	водогрейный	2007	2018	20	12	-	-	-
			VITOMAX 200-LW	водогрейный	2007	2018	20	12	-	-	-
			VITOMAX 200-LW	водогрейный	2007	2018	20	12	-	-	-
38	Котельная №43	АО «Красногорская теплосеть»	КВа-2,5	водогрейный	1995	2020	20	24	-	-	-
			КВа-2,5	водогрейный	1995	2020	20	24	-	-	-
			КВа-2,5	водогрейный	1995	2020	20	24	-	-	-
			КВа-2,5	водогрейный	1995	2020	20	24	-	-	-
	Котельная №43/1		WITERMO 3V-2,0	водогрейный	1984	2020	16	35	-	-	-
			WITERMO 3V-2,0	водогрейный	1984	2020	16	35	-	-	-
39	Котельная № 45	АО «Красногорская теплосеть»	ДКВР-10/13	водогрейный	1974	-	-	45	-	-	-
			ДКВР-10/13	водогрейный	1976	-	-	43	-	-	-
			ДКВР-6,5/13	паровой	2005	-	-	14	2009	-	-
			ДКВР-6,5/13	паровой	2007	-	-	12	2008	-	-
			ДКВР-6,5/13	паровой	2015	-	-	4	2018	-	-
40	Котельная №50	АО «Красногорская теплосеть»	ДКВР 6,5/13	водогрейный	-	2019	20	-	-	-	-
			ДКВР 6,5/13	водогрейный	-	2019	20	-	-	-	-
			ДКВР 6,5/13 (в нераб.сост.)	паровой	-	-	20	-	-	-	-
41	Котельная №51	АО «Красногорская теплосеть»	ДКВР 6,5/13	паровой	1972	2019	20	47	-	-	-
			ДКВР 6,5/13	паровой	1972	2019	20	47	-	-	-
			ДКВР 6,5/13 (в нерабочем состоянии)	паровой	-	-	20	-	-	-	-
42	Котельная №52	АО «Красногорская теплосеть»	NOVITER 6,5-1,0-150	водогрейный	2017	2017	16	2	-	-	-
			NOVITER 6,5-1,0-150	водогрейный	2017	2017	16	2	-	-	-
			NOVITER 6,5-1,0-150	водогрейный	2017	2017	16	2	-	-	-
			NOVITER 6,5-1,0-150	водогрейный	2017	2017	16	2	-	-	-
43	Котельная №53	АО «Красногорская теплосеть»	КВГМ-20	водогрейный	2009	2019	20	10	2022	-	-
			КВГМ-20	водогрейный	2013	2019	20	6	2021	-	-
			КВГМ-20	водогрейный	2013	2019	20	6	2023	-	-
44	Котельная №54	АО «Красногорская теплосеть»	NWTB-20-1,6-180	водогрейный	1996	2019	20	23	-	-	-
			NWTB-20-1,6-180	водогрейный	1996	2019	20	23	-	-	-
			NWTB-20-1,6-180	водогрейный	1996	2019	20	23	-	-	-
			NST-1,28-1,0	паровой	1996	2018	20	23	2021	-	-
			NST-1,28-1,0	паровой	1996	2018	20	23	2021	-	-
45	Котельная №55	АО «Красногорская теплосеть»	ВПКГ-0,5	водогрейный	2013	-	15	6	-	-	-
			ВПКГ-0,5	водогрейный	2013	-	15	6	-	-	-
			ВПКГ-0,5	водогрейный	2013	-	15	6	-	-	-
46	Котельная №56	АО «Красногорская теплосеть»	ДКВР 6,5/13	водогрейный	1983	2018	20	36	-	-	-
			ДКВР 6,5/13	водогрейный	1983	2018	20	36	-	-	-
			ДКВР 6,5/13	водогрейный	1987	2018	20	32	-	-	-

№	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация	Тип котлоагрегата		Год ввода в эксплуатацию	Год проведения режимно-наладочных испытаний	Нормативный срок службы, лет	Фактический срок службы на конец 2019 года	Год последнего освидетельствования	Год последнего кап. ремонта	Мероприятия по продлению ресурса
47	Котельная №57	АО «Красногорская теплосеть»	ДКВР 4/13	водогрейный	1982	2019	20	37	-	-	-
			ДКВР 4/13	водогрейный	1982	2019	20	37	-	-	-
			ЗИОСАБ-3000	водогрейный	2008	2019	15	11	-	-	-
48	Котельная №58	АО «Красногорская теплосеть»	RTQ-1700	водогрейный	2011	2018	15	8	-	-	-
			RTQ-1700	водогрейный	2011	2018	15	8	-	-	-
49	Котельная №60	АО «Красногорская теплосеть»	ТЕРМОТЕХНИК ТТ100-01	водогрейный	2017	2020	16	2	-	-	-
			ТЕРМОТЕХНИК ТТ100-01	водогрейный	2017	2020	16	2	-	-	-
			ТЕРМОТЕХНИК ТТ100-01	водогрейный	2017	2020	16	2	-	-	-
			ТЕРМОТЕХНИК ТТ100-01	водогрейный	2017	2020	16	2	-	-	-
50	Котельная №63	АО «Красногорская теплосеть»	ТЕРМОТЕХНИК ТТ100-01	водогрейный	2017	2019	16	2	-	-	-
			ТЕРМОТЕХНИК ТТ100-01	водогрейный	2017	2019	16	2	-	-	-
			ТЕРМОТЕХНИК ТТ100-01	водогрейный	2017	2019	16	2	-	-	-
			ТЕРМОТЕХНИК ТТ100-01	водогрейный	2017	2019	16	2	-	-	-
51	Котельная АО «Никольское»	АО «Никольское»	ДКВР-6,5/13 (работает в зимний период)	водогрейный	1978	н/д	20	37	-	-	-
			ДКВР-6,5/13	водогрейный	1978	н/д	20	37	-	-	-
			Е1/9	водогрейный	1979	н/д	20	37	-	-	-
			Е1/9	водогрейный	1981	н/д	20	37	-	-	-
52	Котельная ЗАО «Бецема»	ЗАО «Бецема»	ДКВР-10/13	водогрейный	2003	н/д	20	16	-	-	-
			ДКВР-10/13	паровой	1975	н/д	20	44	-	-	-
			ДКВР-10/13	паровой	1967	н/д	20	52	-	-	-
			ДКВР-10/13	паровой	1965	н/д	20	54	-	-	-
			КВГМ-20	водогрейный	1977	н/д	15	42	-	-	-
			КВГМ-20	водогрейный	2004	н/д	15	15	-	-	-
53	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Omniblok DWH-S	водогрейный	2010	н/д	20	9	-	-	-
			Omniblok DWH-S	водогрейный	2010	н/д	20	9	-	-	-
			Omniblok DWH-S	водогрейный	2010	н/д	20	9	-	-	-
			Omniblok DWH-S	водогрейный	2010	н/д	20	9	-	-	-
			Omniblok DWH-S	водогрейный	2010	н/д	20	9	-	-	-
54	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Global-13	водогрейный	2006	н/д	16	13	-	-	-
			Global-13	водогрейный	2006	н/д	16	13	-	-	-
			Global-13	водогрейный	2006	н/д	16	13	-	-	-
			Global-13	водогрейный	2006	н/д	16	13	-	-	-
			Global-13	водогрейный	2006	н/д	16	13	-	-	-
55	Котельная ПАО «КМЗ»	ПАО «КМЗ»	ПТВМ-30	водогрейный	1977	н/д	20	42	-	-	-
			ПТВМ-30	водогрейный	2011	н/д	20	8	-	-	-
			ПТВМ-30	водогрейный	2013	н/д	20	6	-	-	-

№	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация	Тип котлоагрегата		Год ввода в эксплуатацию	Год проведения режимно-наладочных испытаний	Нормативный срок службы, лет	Фактический срок службы на конец 2019 года	Год последнего освидетельствования	Год последнего кап. ремонта	Мероприятия по продлению ресурса
			ДКВр-20/13	паровой	1972	н/д	20	47	-	-	-
			ДКВр-20/13	паровой	1975	н/д	20	44	-	-	-
			ТП-30	паровой	1964	н/д	20	55	-	-	-
			ТП-30	паровой	1964	н/д	20	55	-	-	-
56	Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	NOVAL THW-190/80/10 NTE	водогрейный	2008	2020	25	13	-	-	-
			NOVAL THW-190/80/10 NTE	водогрейный	2008	2020	25	13	-	-	-
			NOVAL THW-190/80/10 NTE	водогрейный	2008	2020	25	13	-	-	-
			JMS 620 GS-N.LC	водогрейный	2008	2019	26,8	14,8	-	-	-
			JMS 620 GS-N.LC	водогрейный	2008	2019	26,8	14,8	-	-	-
			JMS 620 GS-N.LC	водогрейный	2008	2019	26,8	14,8	-	-	-
			JMS 620 GS-N.LC	водогрейный	2014	2019	26,8	20,8	-	-	-
			JMS 620 GS-N.LC	водогрейный	2014	2019	26,8	20,8	-	-	-
			JMS 620 GS-N.LC	водогрейный	2014	2019	26,8	20,8	-	-	-
			JMS 620 GS-N.LC	водогрейный	2021	-	26,8	-	-	-	-
			UNIMAT UT-M42	водогрейный	2021	-	20	-	-	-	-
			UNIMAT UT-M42	водогрейный	2021	-	20	-	-	-	-
57	Котельная ООО «Проектстройальянс»	ООО «Проектстройальянс»	ЗИОСАБ 5000	водогрейный	2013	2017	16	6	-	-	-
			ЗИОСАБ 5000	водогрейный	2013	2017	16	6	-	-	-
			Vissmann VITOMAX 200	водогрейный	2014	2017	16	5	-	-	-
			Vissmann VITOMAX 200	водогрейный	2014	2017	16	5	-	-	-
58	Котельная ООО "ЭнергоИнвест"	ООО "ЭнергоИнвест"	Термотехник ТТ100	водогрейный	2012	2019	16	7	-	-	-
			Термотехник ТТ100	водогрейный	2012	2019	16	7	-	-	-
			Термотехник ТТ100	водогрейный	2012	2019	16	7	-	-	-
			Термотехник ТТ100	водогрейный	2012	2019	16	7	-	-	-
			Термотехник ТТ100	водогрейный	2012	2019	16	7	-	-	-
			Термотехник ТТ100	водогрейный	2012	2019	16	7	-	-	-
59	Котельная ООО «НИГО-М»	ООО «НИГО-М»	Logano S 825 M	водогрейный	2014	2019	16	5	-	-	-
			Logano S 825 M	водогрейный	2014	2019	16	5	-	-	-
			Logano S 825 M	водогрейный	2014	2019	16	5	-	-	-
			BOSCH UNIMAT UT-M 64	водогрейный	2019	2019	16	0	-	-	-
			BOSCH UNIMAT UT-M 60	водогрейный	2019	2019	16	0	-	-	-
60	Котельная ООО "ТЭСИС"	ООО "ТЭСИС"	Viessmann,M241	водогрейный	2013	2019	16	6	-	-	-
			Viessmann,M241	водогрейный	2013	2019	16	6	-	-	-
			Viessmann,M241	водогрейный	2013	2019	16	6	-	-	-
61	Котельная ООО "ТермоТрон"	ООО "ТермоТрон"	КВ-ГМ-23,26-150(П)	водогрейный	2015	2015	15	4	-	-	-

№	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация	Тип котлоагрегата		Год ввода в эксплуатацию	Год проведения режимно-наладочных испытаний	Нормативный срок службы, лет	Фактический срок службы на конец 2019 года	Год последнего освидетельствования	Год последнего кап. ремонта	Мероприятия по продлению ресурса
			КВ-ГМ-23,26-150(П)	водогрейный	2015	2015	15	4	-	-	-
			КВ-ГМ-23,26-150(П)	водогрейный	2015	2015	15	4	-	-	-
			КВ-ГМ-23,26-150(П)	водогрейный	2015	2015	15	4	-	-	-
62	Котельная ТРЦ "ВЭЙПАРК"	ООО "Маркет Трейд Центр"	Viessmann, VITOMAX 200 M 241	водогрейный	2006	2015	16	13	-	-	-
			Viessmann, VITOMAX 200 M 241	водогрейный	2006	2015	16	13	-	-	-
			Viessmann, VITOROND 200	водогрейный	2006	2015	16	13	-	-	-
			Viessmann, VITOROND 200	водогрейный	2006	2015	16	13	-	-	-
63	Котельная 8 МВт	ООО "Маркет Трейд Центр"	Турботерм Гарант	водогрейный	2015	2015	16	4	-	-	-
			Турботерм Гарант	водогрейный	2015	2015	16	4	-	-	-
64	Котельная ООО "Самолет Энерго"	ООО "Самолет Энерго"	ДКВр 10-13	паровой	1962	2016	20	57	-	-	-
			ДКВр 10-13	паровой	1962	2016	20	57	-	-	-
			ДКВр 10-13	паровой	1962	2016	20	57	-	-	-
65	Котельная ОАО "РЖД"	ОАО "РЖД"	КВА-4,0 Г-Э	водогрейный	1997	н/д	20	22	-	-	-
			КВА-4,0 Г-Э	водогрейный	1997	н/д	20	22	-	-	-
			КВА-4,0 Г-Э	водогрейный	1997	н/д	20	22	-	-	-
			КВА-4,0 Г-Э	водогрейный	1997	н/д	20	22	-	-	-
66	Котельная ООО «Даном»	ООО «Даном»	ЗИО-100	водогрейный	1998	2004	20	21	-	-	-
			ЗИО-100	водогрейный	1998	2004	20	21	-	-	-
			ЗИО-100	водогрейный	1998	2004	20	21	-	-	-
			ЗИО-100	водогрейный	1998	2004	20	21	-	-	-
			ЗИО-100	водогрейный	1998	2004	20	21	-	-	-
			ЗИО-100	водогрейный	1998	2004	20	21	-	-	-
67	Котельная ОАО «Биомед»	АО «Энерго-коммунальный комплекс»	ДКВР 10/13	паровой	1958	н/д	20	61	-	-	-
			ДКВР 10/13	паровой	1958	н/д	20	61	-	-	-
			ДКВР 10/13	паровой	1958	н/д	20	61	-	-	-
68	Котельная пансионата «Петрово-Дальнее»	ФГАУ «Оздоровительный комплекс "Рублёво-Успенский"»	ТВГ-8М	водогрейный	1976	2010	15	43	-	-	-
			ТВГ-8М	водогрейный	1976	2010	15	43	-	-	-
69	Котельная МГОБ № 62	ГКУ «Соцэнерго»	Noviter NWT-7.0-1.0-150	водогрейный	2002	2019	16	17	-	2019	Усиление сварных швов трубных досок
			Noviter NWT-7.0-1.0-150	водогрейный	2002	2019	16	17	-	2019	Усиление сварных швов трубных досок
			Noviter NWT-7.0-1.0-150	водогрейный	2002	2019	16	17	-	2020	Замена дымогарных труб, передней и задней трубной доски котла
			Noviter NWT-7.0-1.0-150	водогрейный	2002	2019	16	17	-	2020	Замена дымогарных труб, передней и задней трубной доски котла

№	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация	Тип котлоагрегата		Год ввода в эксплуатацию	Год проведения режимно-наладочных испытаний	Нормативный срок службы, лет	Фактический срок службы на конец 2019 года	Год последнего освидетельствования	Год последнего кап. ремонта	Мероприятия по продлению ресурса
70	Котельная ЗАО «Новая Усадьба», д. Глухово	ЗАО «Новая Усадьба»	VITOMAX-200	водогрейный	-	2019	16	-	-	-	-
			VITOMAX-201	водогрейный	-	2019	16	-	-	-	-
			VITOMAX-202	водогрейный	-	2019	16	-	-	-	-
			VITOMAX-203	водогрейный	-	2019	16	-	-	-	-
71	Котельная "Новое Тушино"	ООО "Теплосервис-М"	Logano S 825 M 7700x10	водогрейный	2015	2019	16	4	-	-	-
			Logano S 825 M 7700x10	водогрейный	2015	2019	16	4	-	-	-
			Logano S 825 M 7700x10	водогрейный	2015	2019	16	4	-	-	-
			Logano S 825 M 7700x10	водогрейный	2015	2019	16	4	-	-	-
72	КТС "Отрадное"	ООО "ТСК Мосэнерго", филиал Подмосковный	ДКВр 10/13	паровой	1987	2019	20	32	-	-	-
			ДКВр 10/13	паровой	1987	2019	20	32	-	-	-
			ДКВр 10/13	паровой	1987	2019	20	32	-	-	-
73	Котельная мкр. Красногорский	ООО «ЭТС»	RIELLO RTQ 6 000	водогрейный	2016	2019	20	3	-	-	-
			RIELLO RTQ 6 000	водогрейный	2019	2019	20	0	-	-	-
			RIELLO RTQ 10 000	водогрейный	2019	2019	20	0	-	-	-
			RIELLO RTQ 10 000	водогрейный	2019	2019	20	0	-	-	-
			RIELLO RTQ 10 000	водогрейный	2019	2019	20	0	-	-	-
74	Котельная АО "175 ДОК"	АО "175 ДОК"	ДКВР-10/13	водогрейный	1984	2015	20	35	-	2007	Котлы переведены в водогрейный режим. Ремонт автоматики котлов.
			ДКВР-10/13	водогрейный	1984	2015	20	35	-	2007	Котлы переведены в водогрейный режим. Ремонт автоматики котлов.
75	Котельная "Пятницкие кварталы"	ЗАО «САБ-УРБАН»	Logano S825L	водогрейный	2012	2019	16	7	-	-	-
			Logano S825L	водогрейный	2012	2019	16	7	-	-	-
			Logano S825L	водогрейный	2012	2019	16	7	-	-	-
			Logano S825L	водогрейный	2012	2019	16	7	-	-	-
76	Котельная ООО "РЭП-Красногорье"	ООО "РЭП-Красногорье"	ЗИОСАБ - 1600	водогрейный	1914	2019	16	5	-	-	-
			ЗИОСАБ - 1600	водогрейный	1914	2019	16	5	-	-	-
77	Котельная ЗАО "Лагуна Грин"	ЗАО "Лагуна Грин"	VITOMAX-200	водогрейный	-	2019	16	-	-	-	-
			VITOMAX-200	водогрейный	-	2019	16	-	-	-	-
			VITOMAX-200	водогрейный	-	2019	16	-	-	-	-

№	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация	Тип котлоагрегата		Год ввода в эксплуатацию	Год проведения режимно-наладочных испытаний	Нормативный срок службы, лет	Фактический срок службы на конец 2019 года	Год последнего освидетельствования	Год последнего кап. ремонта	Мероприятия по продлению ресурса
			VITOMAX-200	водогрейный	-	2019	16	-	-	-	-

2.6.Схемы выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)

Таблица 2.6.1 – Схемы выдачи тепловой мощности на источниках теплоснабжения

Котельная №1 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции) и ГВС. Температурный график от котельной: проектный - 130/70°С.
Способ присоединения абонентов	Присоединение абонентов через тепловые пункты.
	ЦТП №0101: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°С.
	ЦТП №0102: отопление (вентиляция) - независимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°С.
	ЦТП №0103: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение, узлы смешения на вводах потребителей; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 130/70°С.
	ЦТП №0104: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение, узлы смешения на вводах потребителей; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 130/70°С.
	ЦТП №0105: отопление (вентиляция) - независимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°С.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ЦТП - 2-хтрубное исполнение. От ЦТП до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Котельная №2 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Паро-водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Водяной пар, нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции) и ГВС. Температурный график от котельной: проектный - 130/70°С.
Способ присоединения абонентов	Присоединение абонентов через тепловые пункты
	ЦТП №0205: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение, узлы смешения на вводах потребителей; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 130/70°С.
	ЦТП №0206: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение, узлы смешения на вводах потребителей; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП 130/70°С.
	ЦТП №0207: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение, узлы смешения на вводах потребителей; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 130/70°С.
	ЦТП №0208: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение, узлы смешения на вводах потребителей; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 130/70°С.
	ЦТП №0209: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение, узлы смешения на вводах потребителей; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 130/70°С.
	ЦТП №0210: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение, узлы

	смешения на вводах потребителей; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 130/70°C.
	ЦТП №0211: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение, узлы смешения на вводах потребителей; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 130/70°C.
	ЦТП №0212: отопление (вентиляция) - независимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 105/70°C.
	ЦТП №0218: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение, узлы смешения на вводах потребителей; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 130/70°C (ср.115°C)
	ЦТП №0219: отопление (вентиляция) - независимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 105/70°C.
	ЦТП №0220: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение, узлы смешения на вводах потребителей; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 130/70°C (ср.115°C)
	ЦТП №0221: отопление (вентиляция) - независимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°C.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ЦТП - 2-хтрубное исполнение. От ЦТП до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Котельная №4 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции) и ГВС. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление (вентиляция) - зависимое присоединение. ГВС - от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Котельная №5 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Паро-водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Водяной пар, нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции) и ГВС. Температурный график от котельной 110/70°C.
Способ присоединения абонентов	Присоединение абонентов через тепловой пункт ЦТП №0501: отопление (вентиляция) - независимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°C.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ЦТП - 2-хтрубное исполнение. От ЦТП до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Котельная №6 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции) и ГВС. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление (вентиляция) - зависимое присоединение. ГВС - от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Котельная №7 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Паро-водогрейная котельная

Производство тепловой энергии	Водяной пар, нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции) и ГВС. Температурный график от котельной: проектный - 130/70°C
Способ присоединения абонентов	Присоединение абонентов через тепловые пункты
	ЦТП №0701: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°C.
	ЦТП №0702: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°C.
	ЦТП №0703: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°C.
	ЦТП №0704: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°C.
	ЦТП №0705: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°C.
	ЦТП №0706: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°C.
	ЦТП №0707: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°C.
	ЦТП №0708: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 105/70°C.
	ЦТП №0709: отопление (вентиляция) - независимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 105/70°C.
	ЦТП №0710: отопление (вентиляция) - независимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 105/70°C.
	ЦТП №0711: отопление (вентиляция) - независимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°C.
	ЦТП №0712: отопление (вентиляция) - независимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°C.
ЦТП №0714: отопление (вентиляция) - независимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°C.	
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ЦТП - 2-хтрубное исполнение. От ЦТП до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Котельная №8 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции). Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление (вентиляция) - зависимое присоединение, от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 2-х трубное исполнение - отопление (вентиляция).
Котельная №9 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции) и ГВС. Температурный график от котельной 95/70°C.

Способ присоединения абонентов	Отопление (вентиляция) - зависимое присоединение. ГВС - от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 4-трубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Котельная №10 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции) и ГВС. Температурный график от котельной 95/70°C, 105/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление (вентиляция) - зависимое присоединение. ГВС - от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 4-трубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Котельная №11 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление - зависимое присоединение.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 2-трубное исполнение - отопление.
Котельная №12 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции) и ГВС. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление (вентиляция) - зависимое присоединение. ГВС - от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 4-трубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Котельная №14 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции) и ГВС. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление (вентиляция) - зависимое присоединение. ГВС - от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 4-трубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Котельная №15 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления и ГВС. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление - зависимое присоединение. ГВС - от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 4-трубное исполнение - отопление и ГВС.
Котельная №16 АО «Красногорская теплосеть»	

Тип источника теплоснабжения	Паровая котельная
Производство тепловой энергии	Водяной пар,нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления и ГВС. Температурный график от котельной 130/70°С.
Способ присоединения абонентов	Отопление - зависимое присоединение. Узлы смешения у потребителей. Температурный график после узлов смешения 95/70°С. ГВС - от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление и ГВС.
Котельная №17 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции) и ГВС. Температурный график от котельной 110/70°С.
Способ присоединения абонентов	Присоединение абонентов через тепловой пункт
	ЦТП №1701: отопление (вентиляция) - независимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°С.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ЦТП - 2-хтрубное исполнение. От ЦТП до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Котельная №18 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции) и ГВС. Температурный график от котельной: проектный - 130/70°С .
Способ присоединения абонентов	ЦТП №1801: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение; ГВС - независимое двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП -95/70°С.
	ЦТП №1802 : отопление (вентиляция) - зависимое присоединение; ГВС - независимое двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°С.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ЦТП - 2-хтрубное исполнение. От ЦТП до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Котельная №19 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления и ГВС. Температурный график от котельной 95/70°С.
Способ присоединения абонентов	Отопление - зависимое присоединение. ГВС - от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление и ГВС.
Котельная № 20 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Водяной пар,нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции) и ГВС. Температурный график от котельной: проектный - 130/70°С.
Способ присоединения абонентов	ЦТП №2001: отопление (вентиляция) - независимое присоединение; ГВС - независимое присоединение. Температурный график после ЦТП -95/70°С.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ЦТП - 2-хтрубное исполнение. От ЦТП до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.

Котельная № 21 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции). Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление (вентиляция) - зависимое присоединение, от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 2-х трубное исполнение - отопление (вентиляция).
Котельная №23 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции) и ГВС. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление - зависимое присоединение. ГВС - от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 4-х трубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Котельная №24 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции) и ГВС. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление - зависимое присоединение. ГВС - от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 4-х трубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Котельная №25 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции) и ГВС. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление - независимое присоединение. ГВС - от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 4-х трубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Котельная №26 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления и ГВС. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление - зависимое присоединение. ГВС - от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 4-х трубное исполнение - отопление и ГВС.
Котельная №27 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода

Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции) и ГВС. Температурный график от котельной: проектный - 130/70°C.
Способ присоединения абонентов	ЦТП №2701: отопление (вентиляция) - независимое присоединение; ГВС - независимое двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП -95/70°C.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ЦТП - 2-хтрубное исполнение. От ЦТП до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Котельная №28 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления и ГВС. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление - зависимое присоединение. ГВС - от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление и ГВС.
Котельная №29 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления и ГВС. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление - зависимое присоединение. ГВС - от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление и ГВС.
Котельная №30 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление - зависимое присоединение.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 2-хтрубное исполнение.
Котельная №31 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление - зависимое присоединение.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 2-хтрубное исполнение - отопление.
Котельная №32 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления и ГВС. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление - зависимое присоединение. ГВС - от котельной.

Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление и ГВС.
Котельная №33 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление - зависимое присоединение.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 2-хтрубное исполнение.
Котельная №34 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление - зависимое присоединение.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 2-хтрубное исполнение.
Котельная №35 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление - зависимое присоединение.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 2-хтрубное исполнение.
Котельная №37 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления и ГВС. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление - независимое присоединение. ГВС - от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление и ГВС.
Котельная №38 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления и ГВС. Температурный график от котельной 105/70°C.
Способ присоединения абонентов	Независимое присоединение отопления (вентиляции) и ГВС от котельной. 2 объекта по зависимой схеме-отопления.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 2-х трубное исполнение(магистральные сети).
Котельная №39 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная

Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления . Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление (вентиляция) - зависимое присоединение, от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 2-хтрубное исполнение - отопление.
Котельная №40 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Паро-водогрейная котельная (паровые котлоагрегаты в нерабочем состоянии)
Производство тепловой энергии	Нагретая вода, водяной пар (производство пара отсутствует)
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции) и ГВС. Температурный график от котельной: проектный - 130/70°C.
Способ присоединения абонентов	Присоединение абонентов через тепловые пункты (ЦТП и ИТП).
	ЦТП №4001, 4002: отопление (вентиляция) - независимое присоединение; ГВС - зависимое двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП -95/70°C.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ЦТП - 2-хтрубное исполнение. От ЦТП до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Котельная №41 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления и ГВС. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление - зависимое присоединение. ГВС - зависимое, от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление и ГВС.
Котельная №43 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная.
Производство тепловой энергии	Нагретая вода.
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода. Температурный график - 115/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление потребителей осуществляется напрямую. Потребители ГВС присоединены к тепловой сети через ЦТП.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ЦТП тепловая сеть в 2-хтрубном исполнении. От ЦТП до потребителей тепловая сеть в 4-хтрубном исполнении: отопление и ГВС.
Котельная №43/1 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная.
Производство тепловой энергии	Нагретая вода.
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода. Температурный график - 115/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление - зависимое присоединение. ГВС - зависимое, от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление и ГВС.
Котельная №45 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Паро-водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода и водяной пар

Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления и ГВС. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление - зависимое присоединение. ГВС - зависимое, от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 4-трубное исполнение - отопление и ГВС.
Котельная №50 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Паровая котельная.
Производство тепловой энергии	Водяной пар
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода, температурный график 110/70°C
Способ присоединения абонентов	Отопление потребителей осуществляется от котельной. Схема присоединения отопления к тепловой сети - зависимая. ГВС осуществляется от котельной
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей тепловая сеть в 4-трубном исполнении: отопление и ГВС.
Котельная №51 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Паровая котельная.
Производство тепловой энергии	Водяной пар
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода, температурный график 130/70°C
Способ присоединения абонентов	Через ЦТП. Система теплоснабжения закрытая. Отопление присоединено по независимой схеме. ГВС осуществляется от ЦТП. Температурный график после ЦТП 95/70°C.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ЦТП - 2-трубное исполнение. От ЦТП до потребителей - 4-трубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Котельная №52 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления и ГВС. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление - зависимое присоединение. ГВС - зависимое, от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 4-трубное исполнение - отопление и ГВС.
Котельная №53 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная.
Производство тепловой энергии	Нагретая вода.
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода, температурный график 130/70°C
Способ присоединения абонентов	Через ЦТП №№5301 - 5319. Система теплоснабжения закрытая. Отопление присоединено по независимой схеме. ГВС осуществляется от ЦТП по зависимой схеме. Температурный график после ЦТП 95/70°C.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ЦТП тепловая сеть 2-трубная. От ЦТП до потребителей тепловая сеть в 4-трубном исполнении.
Котельная №54 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Паро-водогрейная котельная.
Производство тепловой энергии	Водяной пар, нагретая вода.
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода, температурный график 130/70°C
Способ присоединения абонентов	Через ЦТП. Система теплоснабжения закрытая. Отопление присоединено по независимой схеме. ГВС осуществляется от ЦТП. Температурный график после ЦТП 95/70°C.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ЦТП тепловая сеть 2-трубная. От ЦТП до потребителей тепловая сеть в 4-трубном исполнении.
Котельная №55 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная.
Производство тепловой энергии	Нагретая вода.

Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода, температурный график 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление потребителей осуществляется от котельной. Схема присоединения отопления - зависимая. Отопление осуществляется от котельной (ЦТП – независимые, ИТП – зависимые).
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей тепловая сеть в 4-хтрубном исполнении: отопление и ГВС.
Котельная №56 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная.
Производство тепловой энергии	Нагретая вода.
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода, температурный график 105/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление потребителей осуществляется от котельной. Схема присоединения отопления – зависимая/независимая. ГВС осуществляется от котельной, отопление частично независимое от ЦТП №5601 и ЦТП № 5600В частично по зависимой схеме. Температурный график после ЦТП 95/70°C.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей тепловая сеть в 4-хтрубном исполнении: отопление и ГВС. От котельной до ЦТП №5601 по ул. Красноармейская тепловая сеть 2-хтрубная. После ЦТП №5601 до потребителей тепловая сеть 4-хтрубная: отопление и ГВС.
Котельная №57 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная.
Производство тепловой энергии	Нагретая вода.
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода, температурный график 105/70°C от котельной и 95/70°C – после ЦТП №5701.
Способ присоединения абонентов	Подключение части абонентов осуществляется от ЦТП №5701, части – от котельной. Отопление от ЦТП осуществляется по независимой схеме. ГВС осуществляется от ЦТП. Система теплоснабжения закрытая. Отопление частично по независимой схеме от ЦТП, частично через ИТП по зависимой схеме.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ЦТП и части потребителей тепловая сеть в 2-хтрубном исполнении. От ЦТП до потребителей тепловая сеть в 4-хтрубном исполнении.
Котельная №58 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная.
Производство тепловой энергии	Нагретая вода.
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода, температурный график 95/70°C
Способ присоединения абонентов	Отопление потребителей осуществляется от котельной. Схема присоединения отопления - зависимая. ГВС осуществляется от котельной
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей тепловая сеть в 4-хтрубном исполнении: отопление и ГВС.
Котельная №60 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая вода, температурный график 130/70°C.
Способ присоединения абонентов	Через ИТП на вводах потребителей.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ИТП 2-хтрубная.
Котельная №63 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая вода, температурный график 130/70°C.

Способ присоединения абонентов	Через ИТП на вводах потребителей.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ИТП 2-хтрубная.
Котельная АО "Никольское"	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода.
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции) и ГВС. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление (вентиляция) - зависимое присоединение. ГВС - от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Котельная ЗАО "Бецема"	
Тип источника теплоснабжения	Паро-водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Водяной пар, нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая вода - 115/70°C, водяной пар 120°C; 1,2 - 2,5 атм.
Способ присоединения абонентов	Присоединение абонентов напрямую от котельной и через тепловые пункты
	Бойлерная завода
	ЦТП №4801: отопление (вентиляция) - через паро-водяные подогреватели; ГВС - через паро-водяные подогреватели. Температурный график после ЦТП - 95/70°C.
	ЦТП №4802: отопление (вентиляция) - независимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°C.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до вводов потребителей - 2-хтрубное исполнение водяной ТС; паропровод.
	От котельной до ЦТП №4801 - паропровод. От ЦТП до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС. Температурный график 95/70°C.
	От котельной до ЦТП №4802 - 2-хтрубное исполнение. От ЦТП до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС. Температурный график 95/70°C.
Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции) и ГВС. Температурный график от котельной: проектный 115/70°C, фактический 110/75°C.
Способ присоединения абонентов	Через ИТП и ЦТП№1, ЦТП №2, ЦТП №3
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ЦТП и ИТП - 2-хтрубное исполнение. От ЦТП до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции) и ГВС. Температурный график от котельной: проектный 115/70°C, фактический 110/75°C.
Способ присоединения абонентов	Через ИТП.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ИТП - 2-хтрубное исполнение.

Котельная ПАО «КМЗ»	
Тип источника теплоснабжения	Паро-водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода, водяной пар
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода. Температурный график 115/70°C.
Способ присоединения абонентов	Присоединение абонентов через тепловые пункты
	ЦТП №4701: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°C.
	ЦТП №4702: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°C.
	ЦТП №4703: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°C.
	ЦТП №4704: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°C.
	ЦТП №4705: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ЦТП - 2-трубное исполнение. От ЦТП до потребителей - 4-трубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Энергоцентр АО "НАТЭК Инвест-Энерго"	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода. Температурный график 110/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление (вентиляция), ГВС - на вводах потребителей.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до вводов потребителей - 2-трубное исполнение.
Котельная ООО «Проектстройальянс»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода. Температурный график 100/70°C
Способ присоединения абонентов	Присоединение абонентов через ЦТП и ИТП
	ЦТП №1 (ул. Молодежная): отопление (вентиляция) - независимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ИТП и ЦТП - 2-трубное исполнение. От ЦТП до потребителей - 4-трубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Котельная ООО "ЭнергоИнвест"	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода. Температурный график 115/70°C, (ср. 110°C).
Способ присоединения абонентов	Присоединение абонентов через ИТП.
	Отопление (вентиляция) - независимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ИТП - 2-трубное исполнение.
Котельная ООО «НИГО-М»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая вода, температурный график 115/70°C.

Способ присоединения абонентов	Через ЦТП и ИТП на вводах потребителей.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ЦТП и ИТП 2-хтрубная.
ЦТП	
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая вода, температурный график 95/70°C отопление. 65/50°C ГВС.
Способ присоединения абонентов	Система ГВС осуществляется через водо-водяные кожухотрубчатые подогреватели по 2-хступенчатой последовательной схеме присоединения. Отопление осуществляется по зависимой схеме присоединения через подмешивающий насос.
Характеристика тепловых сетей	От ЦТП до потребителей тепловая сеть 4-хтрубная: отопление и ГВС.
Котельная ООО "ТЭСИС"	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая вода, температурный график 105/70°C
Способ присоединения абонентов	Через ИТП на вводах потребителей. Система отопления/вентиляции на ИТП осуществляется через водо-водяные подогреватели. Отпуск тепла в местные системы отопления и вентиляции жилой части осуществляется по графику 90/65°C, в местные системы отопления и вентиляции автостоянки 95/60°C. Система ГВС осуществлена по 2-хступенчатой последовательной схеме присоединения.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ИТП 2-хтрубная.
Котельная ООО "ТермоТрон"	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая вода, температурный график 150/70°C (ср.130°C)
Способ присоединения абонентов	Через ИТП на вводах потребителей. Система отопления на ИТП осуществляется через водо-водяные подогреватели. Отпуск тепла в местные системы отопления осуществляется по графику 95/70°C. Система ГВС осуществлена по 2-хступенчатой последовательной схеме присоединения.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ИТП 2-хтрубная.
Котельная ТРЦ "ВЭЙПАРК"	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая вода, температурный график 95/70°C
Способ присоединения абонентов	Отопление и ГВС от котельной
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей тепловая сеть 4-хтрубная.
Котельная 8 МВт	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая вода, температурный график 95/70°C
Способ присоединения абонентов	Через ИТП на вводах абонентов.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ИТП тепловая сеть 2-хтрубная.
Котельная ООО "Самолет Энерго"	
Тип источника теплоснабжения	Паровая котельная
Производство тепловой энергии	Водяной пар
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая вода, температурный график 115/70°C.
Способ присоединения абонентов	Собственные абоненты - напрямую от котельной. Сторонние абоненты - через ЦТП №2202 и ЦТП №2203

Характеристика тепловых сетей	От котельной до вводов собственных абонентов тепловая сеть 4-хтрубная: отопление и ГВС. От котельной до ЦТП сторонних абонентов тепловая сеть 2-хтрубная.
Котельная ОАО "РЖД"	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная.
Производство тепловой энергии	Нагретая вода.
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода, температурный график 95/70°C
Способ присоединения абонентов	Отопление потребителей осуществляется от котельной. Схема присоединения отопления к тепловой сети - зависимая. ГВС осуществляется от котельной
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей тепловая сеть в 4-хтрубном исполнении: отопление и ГВС.
Котельная ООО "Даном"	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная.
Производство тепловой энергии	Нагретая вода.
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода, температурный график 95/70°C
Способ присоединения абонентов	Отопление потребителей осуществляется от котельной. Схема присоединения отопления к тепловой сети - зависимая. ГВС осуществляется от котельной
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей тепловая сеть в 4-хтрубном исполнении: отопление и ГВС.
Котельная ОАО "Биомед"	
Тип источника теплоснабжения	Паровая котельная
Производство тепловой энергии	Водяной пар
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая вода. Проектный температурный график 130/70°C. Фактический температурный график 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление потребителей осуществляется от котельной. Схема присоединения отопления к тепловой сети - зависимая. ГВС осуществляется от котельной. Система теплоснабжения закрытая
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей тепловая сеть 4-хтрубная - отопление и ГВС.
Котельная пансионата «Петрово- Дальнее»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная.
Производство тепловой энергии	Нагретая вода.
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода, проектный температурный график 150/70°C. Фактический температурный график 110/70°C.
Способ присоединения абонентов	Присоединение абонентов осуществляется от ЦТП. После ЦТП температурный график составляет 95/70°C.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ЦТП тепловая сеть в 2-хтрубном исполнении. Тепловая сеть от ЦТП до потребителей тепловая сеть в 4-хтрубном исполнении: отопление и ГВС.
Котельная МГОБ № 62	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная.
Производство тепловой энергии	Нагретая вода.
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода, проектный температурный график 150/70°C. Фактический температурный график 130/80°C
Способ присоединения абонентов	Системы отопления (вентиляции) потребителей присоединены через ЦТП по независимой схеме. Температурный график после ЦТП 95/70°C. ГВС потребителей осуществляется от ЦТП. Проектный температурный график от ЦТП №1 и №2 – 109/70°C. Фактический температурный график от ЦТП №1 и №2 – 105/70°C.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ЦТП тепловая сеть в 2-хтрубном исполнении. От ЦТП до потребителей тепловая сеть в 4-хтрубном исполнении: отопление и ГВС.

Котельная ЗАО «Новая Усадьба», д. Глухово	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная.
Производство тепловой энергии	Нагретая вода.
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода, температурный график 95/70°C
Способ присоединения абонентов	Отопление потребителей осуществляется от котельной. Схема присоединения отопления к тепловой сети - зависимая. ГВС осуществляется от котельной
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей тепловая сеть в 4-хтрубном исполнении: отопление и ГВС.
Котельная "Новое Тушино", ООО "Теплосервис-М"	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная.
Производство тепловой энергии	Нагретая вода.
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода, температурный график 150/70°C (ср. 130°C)
Способ присоединения абонентов	Отопление, вентиляция, ГВС осуществляется от ИТП на вводах абонентов. Отопление и вентиляция имеют независимое присоединение. Система теплоснабжения закрытая.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей тепловая сеть в 2-хтрубном исполнении.
КТС "Отрадное", ООО "ТСК Мосэнерго", филиал Подмосковский	
Тип источника теплоснабжения	Паровая котельная.
Производство тепловой энергии	Водяной пар.
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода, проектный температурный график 150/70°C, фактический температурный график 130/70°C.
Способ присоединения абонентов	ГВС осуществляется от ЦТП 09-07-032. Отопление и вентиляция имеют зависимое присоединение к тепловой сети. Система теплоснабжения закрытая.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ЦТП 09-07-032 тепловая сеть в 2-хтрубном исполнении. От ЦТП 09-07-032 до потребителей тепловая сеть 4-хтрубная.
Котельная мкр. Красногорский, ООО «ЭТС»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная.
Производство тепловой энергии	Нагретая вода.
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода, температурный график 105/70°C
Способ присоединения абонентов	Отопление, вентиляция, ГВС осуществляется от ИТП на вводах абонентов. Система теплоснабжения закрытая.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей тепловая сеть в 2-хтрубном исполнении.
Котельная АО " 175 ДОК"	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная.
Производство тепловой энергии	Нагретая вода.
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода, температурный график 80/65°C
Способ присоединения абонентов	Отопление потребителей осуществляется от котельной. Схема присоединения отопления к тепловой сети - зависимая. ГВС осуществляется от котельной
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей тепловая сеть в 4-хтрубном исполнении: отопление и ГВС.
Котельная «Пятницкие кварталы»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная.
Производство тепловой энергии	Нагретая вода.
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода, температурный график 150/70°C (ср. 130°C)
Способ присоединения абонентов	Отопление, ГВС осуществляется от ИТП на вводах абонентов. Отопление имеет независимое присоединение. Система теплоснабжения закрытая.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей тепловая сеть в 2-хтрубном исполнении.
Котельная ООО "РЭП-Красногорье"	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная.
Производство тепловой энергии	Нагретая вода.

Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода, температурный график 95/70°C
Способ присоединения абонентов	Отопление потребителей осуществляется от котельной. Схема присоединения отопления к тепловой сети - зависимая.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей тепловая сеть в 2-хтрубном исполнении: отопление.
Котельная ЗАО "Лагуна Грин"	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная.
Производство тепловой энергии	Нагретая вода.
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода, температурный график 95/70°C
Способ присоединения абонентов	Отопление потребителей осуществляется от котельной. Схема присоединения отопления к тепловой сети - зависимая. ГВС осуществляется от котельной
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей тепловая сеть в 4-хтрубном исполнении: отопление и ГВС.

2.7.Способы регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха

Таблица 2.7.1 – Способ регулирования и температурные графики отпуска тепловой энергии от источников теплоснабжения

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

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

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения (теплового пункта)	Проектный температурный график	Фактический температурный график	Теплоноситель
				вода
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

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения (теплового пункта)	Проектный температурный график	Фактический температурный график	Теплоноситель
40	Котельная №50	110/70°C	110/70°C	Нагретая сетевая 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°С	95 /70°С	Нагретая сетевая вода
46	Котельная №56	105/70°С	105/70°С	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°С	105/70°С	Нагретая сетевая вода
47.1	ЦТП № 5701	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
48	Котельная №58	95/70°С	95/70°С	Нагретая сетевая вода
49	Котельная №60	130/70°С	115/70°С	Нагретая сетевая вода
50	Котельная №63	130/70°С	130/70°С	Нагретая сетевая вода
51	Котельная АО «Никольское»	95/70°С	95/70°С	Нагретая сетевая вода
52	Котельная ЗАО «Бецема»	115/70°С	115/70°С	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°С	110/75°С	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°С	110/75°С	Нагретая сетевая вода
55	Котельная ПАО «КМЗ»	115/70°С	115/70°С	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°С	110/70°С	Нагретая сетевая вода
57	Котельная ООО «Проектстройальянс»	100/70°С	100/70°С	Нагретая сетевая вода
58	Котельная ООО "ЭнергоИнвест"	115/70°С (ср. 110°С)	115/70°С (ср. 110°С)	Нагретая сетевая вода
59	Котельная ООО «НИГО-М»	115/70°С	115/70°С	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

2.8.Среднегодовая загрузка оборудования источников тепловой энергии

Таблица 2.8.1 – Среднегодовая загрузка оборудования источников тепловой энергии

№	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
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

№	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, %
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	13668,9	8424	1571	18,65
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	49497,08	8424	923,84	10,95
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	9	6282,00	5088	698	13,7

№	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, %
	«Даном»					
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		1904,919	2670648,27	-	-	-

2.9. Способы учета тепловой энергии, отпущенной в тепловые сети

В таблице 1.2.8 приведен перечень котельных с установленными приборами учета тепловой энергии, отпущенной в сети. В случаях отсутствия приборов учета на источнике, учет тепловой энергии, отпущенной в тепловые сети, осуществляется расчетным способом по средним значениям температур наружного воздуха и фактического расхода топлива.

Таблица 1.2.8 – Установленные на источниках теплоснабжения приборы учета отпуска тепловой энергии в сеть

Наименование котельной	Марка прибора учета отпуска тепловой энергии
Котельная АО «Никольское»	МАГИКА Е1402П
Котельная ЗАО «Бецема»	V-bar-700-2NT
	КМ-5-2
	ВИС.Т-НС
	MULTICAL 601
	MULTICAL 602
	ТСРВ-023
Котельная ПАО «КМЗ»	Multical
	СТУ-1
	ВИСТ
	СПТ 961-2
	Магика
	ВКТ-7
	ТЭМ-104
Котельная №1 ООО "ТеплоВодоСнабжение"	ВИСТ.ТС
Котельная №2 ООО "ТеплоВодоСнабжение"	КМ-5
Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	Kamstrup Ultraflow
Котельная ООО «Проектстройальянс»	ВКТ-5
Котельная ООО "ЭнергоИнвест"	СПТ 961.02
Котельная ООО «НИГО-М»	ВКТ-7
Котельная ООО "ТЭСИС"	ВИС.Т
Котельная ООО "ТермоТрон"	ВИСТ.Т ТС 200-2-2-1-Е-Т
Котельная №60	ВИС.Т
Котельная ООО «КАПО М»	ВИС.Т ТС 200-0-3-1
Котельная "Новое Тушино"	ВИС.Т-ТС300-2-3-1-0
Котельная МГОб № 62	ТЭМ - 05 М (4 ед.)
Котельная ЗАО «Новая Усадьба», д. Глухово	ASWEGA SA-94
Котельная мкр. Красногорский	Взлет 1319332
Котельная АО "175 ДОК"	ВИСТ.ТС 200-2-2
Котельная ООО"МаркетТрейдЦентр"	Multical
КТС "Отрадное"	Вист

2.10. Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии

За 2015-2016 гг. не было случаев аварийного останова оборудования теплоисточников, которые приводили бы к ограничению необходимого количества отпускаемой тепловой энергии потребителям.

В январе 2017 года на котельной ПАО «КМЗ» произошла аварийная остановка основного оборудования, которая привела к ограничению необходимого количества отпускаемой тепловой энергии потребителям, в результате чего, на протяжении трех суток была ограничена подача теплоносителя в 84 МКД с населением до 12 тыс. человек, КГБ № 3, детские сады № 9 и № 32, СОШ № 8.

Одной из причин выхода из строя оборудования явилась некачественная подготовка оборудования к осенне-зимнему периоду 2016-2017 гг.

Котельная КМЗ находится в собственности ПАО «Красногорский завод им. С. А. Зверева», представители АО «Красногорская теплосеть» участия в подготовке оборудования к отопительному сезону не принимают, в комиссии по приемке котельной к зимнему периоду не участвуют, повлиять на собственника котельной не представляется возможным.

За 2018-2020 гг. не было зафиксировано случаев аварийного останова основного оборудования теплоисточников, которые привели бы к ограничению необходимого количества отпускаемой тепловой энергии потребителям.

2.11. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии

Предписания надзорных органов, запрещающие эксплуатацию оборудования теплоисточников, отсутствуют. Имеются предписания о необходимости реконструкции газового оборудования на котельных №№ 1, 2, 6, 14, 16 в соответствии с требованиями ПБ 12-529-03.

2.12.Перечень источников тепловой энергии и (или) оборудования (турбоагрегатов), входящего в их состав (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), которые отнесены к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей

На территории городского округа Красногорск нет источников с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергий, которые отнесены к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей.

2.13.Описание изменений технических характеристик основного оборудования источников тепловой энергии, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

В таблице 2.13.1 представлены технические характеристики основного оборудования источников тепловой энергии на момент актуализации Схемы теплоснабжения. За период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения в технических характеристиках основного оборудования источников существенных изменений не произошло.

Таблица 2.13.2 - Технические характеристики основного оборудования источников тепловой энергии на момент актуализации Схемы теплоснабжения

№	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация	Тип котлоагрегата		Номинальная теплопроизводительность, Гкал/ч	Установленная мощность, Гкал/ч
1	Котельная № 1	АО «Красногорская теплосеть»	ДКВР 10/13	водогрейный	7,30	21,90
			ДКВР 10/13	водогрейный	7,30	
			ДКВР 10/13	водогрейный	7,30	
2	Котельная № 2	АО «Красногорская теплосеть»	ДКВР 10/13	паровой	7,30	61,90
			ДКВР 10/13	водогрейный	7,30	
			ДКВР 10/13	водогрейный	7,30	
			КВГМ-20	водогрейный	20,00	
			КВГМ-20	водогрейный	20,00	
3	Котельная № 4	АО «Красногорская теплосеть»	Турботерм-5000	водогрейный	4,30	11,31
			Турботерм-5000	водогрейный	4,30	
			Турботерм-3150	водогрейный	2,71	
4	Котельная № 5	АО «Красногорская теплосеть»	КСВ-2,5(ВК-32)	водогрейный	2,15	14,1
			КСВ-2,5(ВК-32)	водогрейный	2,15	
			КСВ-2,5(ВК-32)	водогрейный	2,15	
			КСВ-2,5(ВК-32)	водогрейный	2,15	
			КСВ-2,5(ВК-32)	водогрейный	2,15	
			КСВ-2,5(ВК-32)	водогрейный	2,15	
			Е-1/9Г	паровой	0,60	
			Е-1/9Г	паровой	0,60	
5	Котельная №6	АО «Красногорская теплосеть»	КВА-2,5 ГН	водогрейный	2,15	10,75
			КВА-2,5 ГН	водогрейный	2,15	
			КВА-2,5 ГН	водогрейный	2,15	
			КВА-2,5 ГН	водогрейный	2,15	
			КВА-2,5 ГН	водогрейный	2,15	
6	Котельная №7	АО «Красногорская	ПТВМ 30М	водогрейный	30,00	92,40

№	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация	Тип котлоагрегата		Номинальная теплопроизводительность, Гкал/ч	Установленная мощность, Гкал/ч
		теплосеть»	ПТВМ 30М	водогрейный	30,00	
			ПТВМ 30М	водогрейный	30,00	
			Е-1/9ГН	паровой	0,60	
			Е-1/9ГН	паровой	0,60	
			Е-1/9ГН	паровой	0,60	
			Е-1/9ГН (нерабочий)	паровой	0,60	
7	Котельная №8	АО "Красногорская теплосеть"	Елга-Г	водогрейный	0,21	0,42
			Елга-Г	водогрейный	0,21	
8	Котельная №9	АО «Красногорская теплосеть»	КСВА-2,5	водогрейный	2,15	8,60
			КСВА-2,5	водогрейный	2,15	
			КСВА-2,5	водогрейный	2,15	
			КСВА-2,5	водогрейный	2,15	
9	Котельная №10	АО «Красногорская теплосеть»	Logano S825L-3050	водогрейный	2,62	18,48
			Logano S825L-3050	водогрейный	2,62	
			Logano S825L-7700	водогрейный	6,62	
			Logano S825L-7700	водогрейный	6,62	
10	Котельная №11	АО «Красногорская теплосеть»	ЗИО-60 (Факел)	водогрейный	1,40	2,80
			ЗИО-60 (Факел)	водогрейный	1,40	
11	Котельная №12	АО «Красногорская теплосеть»	НР-18	водогрейный	0,9	1,80
			НР-18	водогрейный	0,9	
12	Котельная №14	АО «Красногорская теплосеть»	ДКВР 2,5/13	водогрейный	5,20	8,86
			ДКВР 2,5/13	водогрейный	1,83	
			ДКВР 6,5/13	водогрейный	1,83	
13	Котельная №15	АО «Красногорская теплосеть»	Фултон РНW-1000	водогрейный	0,23	1,38
			Фултон РНW-1000	водогрейный	0,23	
			Фултон РНW-1000	водогрейный	0,23	
			Фултон РНW-1000	водогрейный	0,23	
			Фултон РНW-1000	водогрейный	0,23	
			Фултон РНW-1000	водогрейный	0,23	

№	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация	Тип котлоагрегата		Номинальная теплопроизводительность, Гкал/ч	Установленная мощность, Гкал/ч
14	Котельная №16	АО «Красногорская теплосеть»	ДКВР 6,5/13	паровой	5,20	15,60
			ДКВР 6,5/13	паровой	5,20	
			ДКВР 6,5/13	паровой	5,20	
15	Котельная №17	АО «Красногорская теплосеть»	UNIMAT UT-L50	водогрейный	8,60	17,20
			UNIMAT UT-L50	водогрейный	8,60	
16	Котельная №18	АО "Красногорская теплосеть"	ПТВМ-30М	водогрейный	30,00	90,00
			ПТВМ-30М	водогрейный	30,00	
			ПТВМ-30М (в нерабоч. сост.)	водогрейный	30,00	
17	Котельная №19	АО «Красногорская теплосеть»	RFW-3000	водогрейный	2,58	5,16
			RFW-3000	водогрейный	2,58	
18	Котельная №20	АО "Красногорская теплосеть"	ДКВР 6,5/13	паровой	5,20	10,40
			ДКВР 6,5/13	паровой	5,20	
19	Котельная №21	АО "Красногорская теплосеть"	СА-100	водогрейный	0,09	0,17
			СА-100	водогрейный	0,09	
20	Котельная №23	АО «Красногорская теплосеть»	КВЖ 3,5/115	водогрейный	3,01	12,04
			КВЖ 3,5/115	водогрейный	3,01	
			КВЖ 3,5/115	водогрейный	3,01	
			КВЖ 3,5/115	водогрейный	3,01	
21	Котельная №24	АО «Красногорская теплосеть»	КВГМ-4	водогрейный	4,00	12,00
			КВГМ-4	водогрейный	4,00	
			КВГМ-4	водогрейный	4,00	
22	Котельная №25	АО «Красногорская теплосеть»	ЗИОСАБ-5000	водогрейный	4,30	17,20
			ЗИОСАБ-5000	водогрейный	4,30	
			ЗИОСАБ-5000	водогрейный	4,30	
			ЗИОСАБ-5000	водогрейный	4,30	
23	Котельная №26	АО «Красногорская теплосеть»	ЗИОСАБ-3000 (КВА-3,0 лж/Гс)	водогрейный	2,58	5,16
			ЗИОСАБ-3000 (КВА-3,0 лж/Гс)	водогрейный	2,58	

№	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация	Тип котлоагрегата		Номинальная теплопроизводительность, Гкал/ч	Установленная мощность, Гкал/ч
24	Котельная №27	АО "Красногорская теплосеть"	ДКВР-6,5/13 (Е 6,5-14 гм)	водогрейный	5,20	10,40
			ДКВР-6,5/13	водогрейный	5,20	
25	Котельная №28	АО «Красногорская теплосеть»	Paramat-Triplex 3МВт KN-152	водогрейный	1,30	2,60
			"ВИССМАН" 3МВт KN-152	водогрейный	1,30	
26	Котельная №29	АО «Красногорская теплосеть»	КЧМ-5-К 80-03М1	водогрейный	0,06	0,19
			КЧМ-5-К 80-03М1	водогрейный	0,06	
			КЧМ-5-К 60-03	водогрейный	0,06	
27	Котельная №30	АО «Красногорская теплосеть»	ЗИОСАБ-350	водогрейный	0,30	0,60
			ЗИОСАБ-350	водогрейный	0,30	
28	Котельная №31 (электрическая)	АО «Красногорская теплосеть»	Электродкотлы	водогрейные	0,08	0,08
29	Котельная №32	АО «Красногорская теплосеть»	КЧМ-5М	водогрейные	0,06	0,12
			КЧМ-5М	водогрейные	0,06	
30	Котельная №33	АО «Красногорская теплосеть»	КЧМ-5	водогрейные	0,04	0,09
			КОВ-СГ-50	водогрейные	0,04	
31	Котельная №34	АО «Красногорская теплосеть»	КЧМ-5	водогрейные	0,06	0,12
			КЧМ-5	водогрейные	0,06	
32	Котельная №35	АО «Красногорская теплосеть»	КЧМ-5	водогрейные	0,07	0,14
			КЧМ-5	водогрейные	0,07	
33	Котельная №37	АО «Красногорская теплосеть»	CALAXY GIF- 317S	водогрейный	0,27	1,08
			CALAXY GIF- 317S	водогрейный	0,27	
			CALAXY GIF- 317S	водогрейный	0,27	
			CALAXY GIF- 317S	водогрейный	0,27	
34	Котельная №38	АО «Красногорская теплосеть»	VITOMAX 200-LW	водогрейный	6,71	20,13
			VITOMAX 200-LW	водогрейный	6,71	
			VITOMAX 200-LW	водогрейный	6,71	
35	Котельная №39	АО «Красногорская теплосеть»	NPR-140	водогрейный	0,12	0,24
			NPR-140	водогрейный	0,12	

№	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация	Тип котлоагрегата		Номинальная теплопроизводительность, Гкал/ч	Установленная мощность, Гкал/ч
36	Котельная №40	АО «Красногорская теплосеть»	ТВГ-8М	водогрейный	8,30	42,82
			ТВГ-8М	водогрейный	8,30	
			ТВГ-8М	водогрейный	8,30	
			ТВГ-8М	водогрейный	8,30	
			ТВГ-8М	водогрейный	8,30	
			Е 1,0/0,09 ГН-2 (нерабочий)	паровой	0,66	
			Е 1,0/0,09 ГН-2 (нерабочий)	паровой	0,66	
37	Котельная №41	АО «Красногорская теплосеть»	VITOMAX 200-LW	водогрейный	2,23	4,46
			VITOMAX 200-LW	водогрейный	2,23	
			VITOMAX 200-LW (не передан)	водогрейный	-	
38	Котельная №43	АО «Красногорская теплосеть»	КВА2,5	водогрейный	2,15	8,60
			КВА2,5	водогрейный	2,15	
			КВА2,5	водогрейный	2,15	
			КВА2,5	водогрейный	2,15	
	Котельная №43/1		WITERMO 3V-2,0	водогрейный	1,70	3,40
			WITERMO 3V-2,0	водогрейный	1,70	
39	Котельная № 45	АО «Красногорская теплосеть»	ДКВР-10/13	водогрейный	7,30	30,20
			ДКВР-10/13	водогрейный	7,30	
			ДКВР-6,5/13	паровой	5,20	
			ДКВР-6,5/13	паровой	5,20	
			ДКВР-6,5/13	паровой	5,20	
40	Котельная №50	АО «Красногорская теплосеть»	ДКВР 6,5/13	водогрейный	5,20	15,60
			ДКВР 6,5/13	водогрейный	5,20	
			ДКВР 6,5/13 (в нераб. сост.)	паровой	5,20	
41	Котельная №51	АО «Красногорская теплосеть»	ДКВР 6,5/13	паровой	5,20	15,60
			ДКВР 6,5/13	паровой	5,20	

№	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация	Тип котлоагрегата		Номинальная теплопроизводительность, Гкал/ч	Установленная мощность, Гкал/ч
			ДКВР 6,5/13 (в нерабочем состоянии)	паровой	5,20	
42	Котельная № 52	АО «Красногорская теплосеть»	NOVITER 6,5-1,0-150	водогрейный	5,60	22,40
			NOVITER 6,5-1,0-150	водогрейный	5,60	
			NOVITER 6,5-1,0-150	водогрейный	5,60	
			NOVITER 6,5-1,0-150	водогрейный	5,60	
43	Котельная №53	АО «Красногорская теплосеть»	КВГМ-20	водогрейный	20,00	60,00
			КВГМ-20	водогрейный	20,00	
			КВГМ-20	водогрейный	20,00	
44	Котельная №54	АО «Красногорская теплосеть»	NWTB-20-1,6-180	водогрейный	17,20	56,8
			NWTB-20-1,6-180	водогрейный	17,20	
			NWTB-20-1,6-180	водогрейный	17,20	
			NST-1,28-1,0	паровой	2,58	
			NST-1,28-1,0	паровой	2,58	
45	Котельная №55	АО «Красногорская теплосеть»	ВПКГ-0,5М	водогрейный	0,50	1,50
			ВПКГ-0,5М	водогрейный	0,50	
			ВПКГ-0,5М	водогрейный	0,50	
46	Котельная №56	АО «Красногорская теплосеть»	ДКВР 6,5/13	водогрейный	5,20	15,60
			ДКВР 6,5/13	водогрейный	5,20	
			ДКВР 6,5/13	водогрейный	5,20	
47	Котельная №57	АО «Красногорская теплосеть»	ДКВР 4/13	водогрейный	2,54	7,66
			ДКВР 4/13	водогрейный	2,54	
			ЗИОСАБ-3000	водогрейный	2,58	
48	Котельная №58	АО «Красногорская теплосеть»	RTQ-1700	водогрейный	1,46	2,92
			RTQ-1700	водогрейный	1,46	
49	Котельная №60	АО «Красногорская теплосеть»	ТЕРМОТЕХНИК ТТ100-01	водогрейный	10,32	35,26
			ТЕРМОТЕХНИК ТТ100-01	водогрейный	10,32	
			ТЕРМОТЕХНИК ТТ100-	водогрейный	10,32	

№	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация	Тип котлоагрегата		Номинальная теплопроизводительность, Гкал/ч	Установленная мощность, Гкал/ч
			01			
			ТЕРМОТЕХНИК ТТ100-01	водогрейный	4,30	
50	Котельная №63	АО «Красногорская теплосеть»	ТЕРМОТЕХНИК ТТ100-01	водогрейный	10,32	35,26
			ТЕРМОТЕХНИК ТТ100-01	водогрейный	10,32	
			ТЕРМОТЕХНИК ТТ100-01	водогрейный	10,32	
			ТЕРМОТЕХНИК ТТ100-01	водогрейный	4,30	
51	Котельная АО «Никольское»	АО «Никольское»	ДКВР-6,5/13 (работает в зимний период)	водогрейный	3,75	8,70
			ДКВР-6,5/13	водогрейный	3,75	
			E1/9	водогрейный	0,6	
			E1/9	водогрейный	0,6	
52	Котельная ЗАО «Бецема»	ЗАО «Бецема»	ДКВР-10/13	водогрейный	7,09	79,32
			ДКВР-10/13	паровой	7,41	
			ДКВР-10/13	паровой	7,41	
			ДКВР-10/13	паровой	7,41	
			КВГМ-20	водогрейный	20,00	
			КВГМ-20	водогрейный	20,00	
			КВГМ-10	водогрейный	10,00	
53	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Omniblok DWH-S	водогрейный	32,68	163,40
			Omniblok DWH-S	водогрейный	32,68	
			Omniblok DWH-S	водогрейный	32,68	
			Omniblok DWH-S	водогрейный	32,68	
			Omniblok DWH-S	водогрейный	32,68	
54	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Global-13	водогрейный	8,60	43,00
			Global-13	водогрейный	8,60	
			Global-13	водогрейный	8,60	

№	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация	Тип котлоагрегата		Номинальная теплопроизводительность, Гкал/ч	Установленная мощность, Гкал/ч
			Global-13	водогрейный	8,60	
			Global-13	водогрейный	8,60	
55	Котельная ПАО «КМЗ»	ПАО «КМЗ»	ПТВМ-30	водогрейный	30,00	175,80
			ПТВМ-30	водогрейный	30,00	
			ПТВМ-30	водогрейный	30,00	
			ДКВр-20/13	паровой	17,10	
			ДКВр-20/13	паровой	17,10	
			ТП-30	паровой	25,80	
			ТП-30	паровой	25,80	
56	Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	HOVAL THW-190/80/10 NTE	водогрейный	6,88	53,577
			HOVAL THW-190/80/10 NTE	водогрейный	6,88	
			HOVAL THW-190/80/10 NTE	водогрейный	6,88	
			JMS 620 GS-N.LC	водогрейный	2,45	
			JMS 620 GS-N.LC	водогрейный	2,45	
			JMS 620 GS-N.LC	водогрейный	2,45	
			JMS 620 GS-N.LC	водогрейный	2,45	
			JMS 620 GS-N.LC	водогрейный	2,45	
			JMS 620 GS-N.LC	водогрейный	2,45	
			JMS 620 GS-N.LC	водогрейный	2,45	
			JMS 620 GS-N.LC	водогрейный	2,45	
			JMS 620 GS-N.LC	водогрейный	2,566	
			UNIMAT UT-M42	водогрейный	6,621	
			UNIMAT UT-M42	водогрейный	6,621	
57	Котельная ООО	ООО	ЗИОСАБ 5000	водогрейный	4,30	24,08

№	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация	Тип котлоагрегата		Номинальная теплопроизводительность, Гкал/ч	Установленная мощность, Гкал/ч
	«Проектстройальянс»	«Проектстройальянс»	ЗИОСАБ 5000	водогрейный	4,30	
			Vissmann VITOMAX 200	водогрейный	8,60	
			Vissmann VITOMAX 200	водогрейный	6,88	
58	Котельная ООО "ЭнергоИнвест"	ООО "ЭнергоИнвест"	Термотехник ТТ100	водогрейный	12,93	67,24
			Термотехник ТТ100	водогрейный	12,93	
			Термотехник ТТ100	водогрейный	12,93	
			Термотехник ТТ100	водогрейный	12,93	
			Термотехник ТТ100	водогрейный	8,62	
			Термотехник ТТ100	водогрейный	6,90	
59	Котельная ООО «НИГО-М»	ООО «НИГО-М»	Logano S 825 M	водогрейный	6,62	50,48
			Logano S 825 M	водогрейный	6,62	
			Logano S 825 M	водогрейный	6,62	
			BOSCH UNIMAT UT-M 64	водогрейный	16,512	
			BOSCH UNIMAT UT-M 60	водогрейный	14,10	
60	Котельная ООО "ТЭСИС"	ООО "ТЭСИС"	Viessmann,M241	водогрейный	7,97	22,63
			Viessmann,M241	водогрейный	7,97	
			Viessmann,M241	водогрейный	6,70	
61	Котельная ООО "ТермоТрон"	ООО "ТермоТрон"	КВ-ГМ-23,26-150(П)	водогрейный	20,05	80,21
			КВ-ГМ-23,26-150(П)	водогрейный	20,05	
			КВ-ГМ-23,26-150(П)	водогрейный	20,05	
			КВ-ГМ-23,26-150(П)	водогрейный	20,05	
62	Котельная ТРЦ "ВЭЙПАРК"	ООО "Маркет Трейд Центр"	Viessmann, VITOMAX 200 M 241	водогрейный	2,24	6,34
			Viessmann, VITOMAX 200 M 241	водогрейный	2,24	
			Viessmann, VITOROND 200	водогрейный	0,93	
			Viessmann, VITOROND 200	водогрейный	0,93	

№	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация	Тип котлоагрегата		Номинальная теплопроизводительность, Гкал/ч	Установленная мощность, Гкал/ч
63	Котельная 8 МВт	ООО "Маркет Трейд Центр"	Турботерм Гарант	водогрейный	3,45	6,90
			Турботерм Гарант	водогрейный	3,45	
64	Котельная ООО "Самолет Энерго"	ООО "Самолет Энерго"	ДКВр 10-13	паровой	5,50	16,50
			ДКВр 10-13	паровой	5,50	
			ДКВр 10-13	паровой	5,50	
65	Котельная ОАО "РЖД"	ОАО "РЖД"	КВА-4,0 Г-Э	водогрейный	3,44	13,76
			КВА-4,0 Г-Э	водогрейный	3,44	
			КВА-4,0 Г-Э	водогрейный	3,44	
			КВА-4,0 Г-Э	водогрейный	3,44	
66	Котельная ООО «Даном»	ООО «Даном»	ЗИО-100	водогрейный	1,50	9,00
			ЗИО-100	водогрейный	1,50	
			ЗИО-100	водогрейный	1,50	
			ЗИО-100	водогрейный	1,50	
			ЗИО-100	водогрейный	1,50	
			ЗИО-100	водогрейный	1,50	
67	Котельная ОАО «Биомед»	АО «Энерго-коммунальный комплекс»	ДКВР 10/13 (в нераб.сост.)	паровой	6,70	20,10
			ДКВР 10/13	паровой	6,70	
			ДКВР 10/13	паровой	6,70	
68	Котельная пансионата «Петрово- Дальнее»	ФГАУ «Оздоровительный комплекс «Рублёво-Успенский»	ТВГ-8М	водогрейный	8,00	16,00
			ТВГ-8М	водогрейный	8,00	
69	Котельная МГОБ № 62	ГКУ «Соцэнерго»	Noviter NWT-7.0-1.0-150	водогрейный	6,02	24,08
			Noviter NWT-7.0-1.0-150	водогрейный	6,02	
			Noviter NWT-7.0-1.0-150	водогрейный	6,02	
			Noviter NWT-7.0-1.0-150	водогрейный	6,02	
70	Котельная ЗАО «Новая Усадьба», д. Глухово	ЗАО «Новая Усадьба»	VITOMAX-200	водогрейный	6,71	25,77
			VITOMAX-200	водогрейный	6,71	
			VITOMAX-200	водогрейный	6,71	

№	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация	Тип котлоагрегата		Номинальная теплопроизводительность, Гкал/ч	Установленная мощность, Гкал/ч
			VITOMAX-200	водогрейный	5,65	
71	Котельная "Новое Тушино"	ООО "Теплосервис-М"	Logano S 825 M 7700x10	водогрейный	6,62	26,49
			Logano S 825 M 7700x10	водогрейный	6,62	
			Logano S 825 M 7700x10	водогрейный	6,62	
			Logano S 825 M 7700x10	водогрейный	6,62	
72	КТС "Отрадное"	ООО "ТСК Мосэнерго", филиал Подмосковский	ДКВр 10/13	паровой	4,63	13,90
			ДКВр 10/13	паровой	4,63	
			ДКВр 10/13	паровой	4,63	
73	Котельная Красногорский мкр.	ООО «ЭТС»	RIELLO RTQ 6 000	водогрейный	5,16	36,12
			RIELLO RTQ 6 000	водогрейный	5,16	
			RIELLO RTQ 10 000	водогрейный	8,60	
			RIELLO RTQ 10 000	водогрейный	8,60	
			RIELLO RTQ 10 000	водогрейный	8,60	
74	Котельная АО "175 ДОК"	АО "175 ДОК"	ДКВР-10/13	водогрейный	8,40	16,80
			ДКВР-10/13	водогрейный	8,40	
75	Котельная "Пятницкие кварталы"	ЗАО «САБ-УРБАН»	Logano S825L	водогрейный	16,40	58,500
			Logano S825L	водогрейный	16,40	
			Logano S825L	водогрейный	16,40	
			Logano S825L	водогрейный	9,30	
76	Котельная ООО "РЭП-Красногорье"	ООО "РЭП-Красногорье"	ЗИОСАБ - 1600	водогрейный	1,38	2,76
			ЗИОСАБ - 1600	водогрейный	1,38	
77	Котельная ЗАО "Лагуна Грин"	ЗАО "Лагуна Грин"	VITOMAX-200	водогрейный	6,71	25,77
			VITOMAX-200	водогрейный	6,71	
			VITOMAX-200	водогрейный	6,71	
			VITOMAX-200	водогрейный	5,65	
ИТОГО					1904,919	1904,919

3. Тепловые сети, сооружения на них

3.1. Структура тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии, от магистральных выводов до центральных тепловых пунктов (если таковые имеются) или до ввода в жилой квартал или промышленный объект с выделением сетей горячего водоснабжения

Характеристики тепловых сетей от котельных г.о. Красногорск представлены в таблице 3.1.1. Данные по участкам тепловых сетей приведены в Приложении 1.

Таблица 3.1.1 – Характеристики тепловых сетей от котельных

Котельная №1 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции) и ГВС. Температурный график от котельной: проектный - 130/70°C . Фактический 115/70°C.
Способ присоединения абонентов	Присоединение абонентов через тепловые пункты.
	ЦТП №0101: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°C.
	ЦТП №0102: отопление (вентиляция) - независимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°C.
	ЦТП №0103: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение, узлы смешения на вводах потребителей; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 130/70°C.
	ЦТП №0104: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение, узлы смешения на вводах потребителей; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 130/70°C.
ЦТП №0105: отопление (вентиляция) - независимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°C.	
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ЦТП - 2-хтрубное исполнение. От ЦТП до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Котельная №2 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Паро-водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Водяной пар, нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции) и ГВС. Температурный график от котельной: проектный - 130/70°C.
Способ присоединения абонентов	Присоединение абонентов через тепловые пункты
	ЦТП №0205: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение, узлы смешения на вводах потребителей; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 130/70°C.
	ЦТП №0206: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение, узлы смешения на вводах потребителей; ГВС - двухступенчатое присоединение.

	Температурный график после ЦТП 130/70°C.
	ЦТП №0207: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение, узлы смешения на вводах потребителей; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 130/70°C.
	ЦТП №0208: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение, узлы смешения на вводах потребителей; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 130/70°C.
	ЦТП №0209: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение, узлы смешения на вводах потребителей; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 130/70°C.
	ЦТП №0210: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение, узлы смешения на вводах потребителей; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 130/70°C.
	ЦТП №0211: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение, узлы смешения на вводах потребителей; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 130/70°C.
	ЦТП №0212: отопление (вентиляция) - независимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 105/70°C.
	ЦТП №0218: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение, узлы смешения на вводах потребителей; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 130/70°C (ср.115°C)
	ЦТП №0219: отопление (вентиляция) - независимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 105/70°C.
	ЦТП №0220: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение, узлы смешения на вводах потребителей; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 130/70°C (ср.115°C)
	ЦТП №0221: отопление (вентиляция) - независимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°C.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ЦТП - 2-хтрубное исполнение. От ЦТП до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Котельная №4 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции) и ГВС. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление (вентиляция) - зависимое присоединение. ГВС - от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Котельная №5 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Паро-водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Водяной пар, нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции) и ГВС. Температурный график от котельной 110/70°C.
Способ присоединения абонентов	Присоединение абонентов через тепловой пункт
	ЦТП №0501: отопление (вентиляция) - независимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°C.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ЦТП - 2-хтрубное исполнение. От ЦТП до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Котельная №6 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода

Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции) и ГВС. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление (вентиляция) - зависимое присоединение. ГВС - от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Котельная №7 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Паро-водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Водяной пар, нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции) и ГВС. Температурный график от котельной: проектный - 130/70°C
Способ присоединения абонентов	Присоединение абонентов через тепловые пункты
	ЦТП №0701: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°C.
	ЦТП №0702: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°C.
	ЦТП №0703: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°C.
	ЦТП №0704: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°C.
	ЦТП №0705: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°C.
	ЦТП №0706: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°C.
	ЦТП №0707: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°C.
	ЦТП №0708: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 105/70°C.
	ЦТП №0709: отопление (вентиляция) - независимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 105/70°C.
	ЦТП №0710: отопление (вентиляция) - независимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 105/70°C.
	ЦТП №0711: отопление (вентиляция) - независимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°C.
	ЦТП №0712: отопление (вентиляция) - независимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°C.
ЦТП №0714: отопление (вентиляция) - независимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°C.	
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ЦТП - 2-хтрубное исполнение. От ЦТП до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Котельная №8 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции). Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление (вентиляция) - зависимое присоединение, от котельной.

Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 2-х трубное исполнение - отопление (вентиляция).
Котельная №9 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции) и ГВС. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление (вентиляция) - зависимое присоединение. ГВС - от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Котельная №10 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции) и ГВС. Температурный график от котельной 95/70°C, 105/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление (вентиляция) - зависимое присоединение. ГВС - от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Котельная №11 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление - зависимое присоединение.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 2-хтрубное исполнение - отопление.
Котельная №12 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции) и ГВС. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление (вентиляция) - зависимое присоединение. ГВС - от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Котельная №14 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции) и ГВС. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление (вентиляция) - зависимое присоединение. ГВС - от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Котельная №15 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная

Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления и ГВС. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление - зависимое присоединение. ГВС - от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление и ГВС.
Котельная №16 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Паровая котельная
Производство тепловой энергии	Водяной пар, нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления и ГВС. Температурный график от котельной 130/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление - зависимое присоединение. Узлы смешения у потребителей. Температурный график после узлов смешения 95/70°C. ГВС - от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление и ГВС.
Котельная №17 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции) и ГВС. Температурный график от котельной 110/70°C.
Способ присоединения абонентов	Присоединение абонентов через тепловой пункт
	ЦТП №1701: отопление (вентиляция) - независимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°C.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ЦТП - 2-хтрубное исполнение. От ЦТП до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Котельная №18 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции) и ГВС. Температурный график от котельной: проектный - 130/70°C . Фактический 115/70°C.
Способ присоединения абонентов	ЦТП №1801: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение; ГВС - независимое двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП -95/70°C.
	ЦТП №1802 : отопление (вентиляция) - зависимое присоединение; ГВС - независимое двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°C.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ЦТП - 2-хтрубное исполнение. От ЦТП до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Котельная №19 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления и ГВС. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление - зависимое присоединение. ГВС - от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление и ГВС.
Котельная № 20 АО «Красногорская теплосеть»	

Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Водяной пар,нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции) и ГВС. Температурный график от котельной: проектный - 130/70°C.
Способ присоединения абонентов	ЦТП №2001: отопление (вентиляция) - независимое присоединение; ГВС - независимое присоединение. Температурный график после ЦТП -95/70°C.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ЦТП - 2-хтрубное исполнение. От ЦТП до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Котельная № 21 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции). Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление (вентиляция) - зависимое присоединение, от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 2-х трубное исполнение - отопление (вентиляция).
Котельная №23 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции) и ГВС. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление - зависимое присоединение. ГВС - от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Котельная №24 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции) и ГВС. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление - зависимое присоединение. ГВС - от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Котельная №25 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции) и ГВС. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление - независимое присоединение. ГВС - от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Котельная №26 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления и ГВС. Температурный график от котельной 95/70°C.

Способ присоединения абонентов	Отопление - зависимое присоединение. ГВС - от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 4-трубное исполнение - отопление и ГВС.
Котельная №27 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции) и ГВС. Температурный график от котельной: проектный - 130/70°C.
Способ присоединения абонентов	ЦТП №2701: отопление (вентиляция) - независимое присоединение; ГВС - независимое двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП -95/70°C.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ЦТП - 2-трубное исполнение. От ЦТП до потребителей - 4-трубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Котельная №28 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления и ГВС. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление - зависимое присоединение. ГВС - от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 4-трубное исполнение - отопление и ГВС.
Котельная №29 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления и ГВС. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление - зависимое присоединение. ГВС - от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 4-трубное исполнение - отопление и ГВС.
Котельная №30 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление - зависимое присоединение.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 2-трубное исполнение.
Котельная №31 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление - зависимое присоединение.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 2-трубное исполнение - отопление.

Котельная №32 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления и ГВС. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление - зависимое присоединение. ГВС - от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление и ГВС.
Котельная №33 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление - зависимое присоединение.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 2-хтрубное исполнение.
Котельная №34 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление - зависимое присоединение.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 2-хтрубное исполнение.
Котельная №35 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление - зависимое присоединение.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 2-хтрубное исполнение.
Котельная №37 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления и ГВС. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление - независимое присоединение. ГВС - от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление и ГВС.
Котельная №38 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода

Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления и ГВС. Температурный график от котельной 105/70°C.
Способ присоединения абонентов	Независимое присоединение отопления (вентиляции) и ГВС от котельной. 2 объекта по зависимой схеме-отопления.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 2-х трубное исполнение(магистральные сети).
Котельная №39 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления . Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление (вентиляция) - зависимое присоединение, от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 2-хтрубное исполнение - отопление.
Котельная №40 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Паро-водогрейная котельная (паровые котлоагрегаты в нерабочем состоянии)
Производство тепловой энергии	Нагретая вода, водяной пар (производство пара отсутствует)
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции) и ГВС. Температурный график от котельной: проектный - 130/70°C.
Способ присоединения абонентов	Присоединение абонентов через тепловые пункты (ЦТП и ИТП). ЦТП №4001, 4002: отопление (вентиляция) - независимое присоединение; ГВС - зависимое двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП -95/70°C.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ЦТП - 2-хтрубное исполнение. От ЦТП до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Котельная №41 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления и ГВС. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление - зависимое присоединение. ГВС - зависимое, от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление и ГВС.
Котельная №43 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная.
Производство тепловой энергии	Нагретая вода.
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода. Температурный график - 115/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление потребителей осуществляется напрямую. Потребители ГВС присоединены к тепловой сети через ЦТП.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ЦТП тепловая сеть в 2-хтрубном исполнении. От ЦТП до потребителей тепловая сеть в 4-хтрубном исполнении: отопление и ГВС.
Котельная №43/1 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная.
Производство тепловой энергии	Нагретая вода.
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода. Температурный график - 115/70°C.

Способ присоединения абонентов	Отопление - зависимое присоединение. ГВС - зависимое, от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 4-трубное исполнение - отопление и ГВС.
Котельная №45 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Паро-водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода и водяной пар
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления и ГВС. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление - зависимое присоединение. ГВС - зависимое, от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 4-трубное исполнение - отопление и ГВС.
Котельная №50 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Паровая котельная.
Производство тепловой энергии	Водяной пар
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода, температурный график 110/70°C
Способ присоединения абонентов	Отопление потребителей осуществляется от котельной. Схема присоединения отопления к тепловой сети - зависимая. ГВС осуществляется от котельной
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей тепловая сеть в 4-трубном исполнении: отопление и ГВС.
Котельная №51 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Паровая котельная.
Производство тепловой энергии	Водяной пар
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода, температурный график 130/70°C
Способ присоединения абонентов	Через ЦТП. Система теплоснабжения закрытая. Отопление присоединено по независимой схеме. ГВС осуществляется от ЦТП. Температурный график после ЦТП 95/70°C.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ЦТП - 2-трубное исполнение. От ЦТП до потребителей - 4-трубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Котельная №52 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления и ГВС. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление - зависимое присоединение. ГВС - зависимое, от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 4-трубное исполнение - отопление и ГВС.
Котельная №53 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная.
Производство тепловой энергии	Нагретая вода.
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода, температурный график 130/70°C
Способ присоединения абонентов	Через ЦТП №№5301 - 5319. Система теплоснабжения закрытая. Отопление присоединено по независимой схеме. ГВС осуществляется от ЦТП по зависимой схеме. Температурный график после ЦТП 95/70°C.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ЦТП тепловая сеть 2-трубная. От ЦТП до потребителей тепловая сеть в 4-трубном исполнении.
Котельная №54 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Паро-водогрейная котельная.
Производство тепловой энергии	Водяной пар, нагретая вода.
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода, температурный график 130/70°C

Способ присоединения абонентов	Через ЦТП. Система теплоснабжения закрытая. Отопление присоединено по независимой схеме. ГВС осуществляется от ЦТП. Температурный график после ЦТП 95/70°C.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ЦТП тепловая сеть 2-хтрубная. От ЦТП до потребителей тепловая сеть в 4-хтрубном исполнении.
Котельная №55 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная.
Производство тепловой энергии	Нагретая вода.
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода, температурный график 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление потребителей осуществляется от котельной. Схема присоединения отопления - зависимая. Отопление осуществляется от котельной (ЦТП – независимые, ИТП – зависимые).
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей тепловая сеть в 4-хтрубном исполнении: отопление и ГВС.
Котельная №56 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная.
Производство тепловой энергии	Нагретая вода.
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода, температурный график 105/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление потребителей осуществляется от котельной. Схема присоединения отопления – зависимая/независимая. ГВС осуществляется от котельной, отопление частично независимое от ЦТП №5601 и ЦТП № 5600В частично по зависимой схеме. Температурный график после ЦТП 95/70°C.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей тепловая сеть в 4-хтрубном исполнении: отопление и ГВС. От котельной до ЦТП №5601 по ул. Красноармейская тепловая сеть 2-хтрубная. После ЦТП №5601 до потребителей тепловая сеть 4-хтрубная: отопление и ГВС.
Котельная №57 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная.
Производство тепловой энергии	Нагретая вода.
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода, температурный график 105/70°C от котельной и 95/70°C – после ЦТП №5701.
Способ присоединения абонентов	Подключение части абонентов осуществляется от ЦТП №5701, части – от котельной. Отопление от ЦТП осуществляется по независимой схеме. ГВС осуществляется от ЦТП. Система теплоснабжения закрытая. Отопление частично по независимой схеме от ЦТП, частично через ИТП по зависимой схеме.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ЦТП и части потребителей тепловая сеть в 2-хтрубном исполнении. От ЦТП до потребителей тепловая сеть в 4-хтрубном исполнении.
Котельная №58 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная.
Производство тепловой энергии	Нагретая вода.
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода, температурный график 95/70°C
Способ присоединения абонентов	Отопление потребителей осуществляется от котельной. Схема присоединения отопления - зависимая. ГВС осуществляется от котельной
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей тепловая сеть в 4-хтрубном исполнении: отопление и ГВС.
Котельная №60 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая вода, температурный график 130/70°C.
Способ присоединения абонентов	Через ИТП на вводах потребителей.

Характеристика тепловых сетей	От котельной до ИТП 2-хтрубная.
Котельная №63 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая вода, температурный график 130/70°С.
Способ присоединения абонентов	Через ИТП на вводах потребителей.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ИТП 2-хтрубная.
Котельная АО "Никольское"	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции) и ГВС. Температурный график от котельной 95/70°С.
Способ присоединения абонентов	Отопление (вентиляция) - зависимое присоединение. ГВС - от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Котельная ЗАО "Бецема"	
Тип источника теплоснабжения	Паро-водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Водяной пар, нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая вода - 115/70°С, водяной пар 120°С; 1,2 - 2,5 атм.
Способ присоединения абонентов	Присоединение абонентов напрямую от котельной и через тепловые пункты
	Бойлерная завода
	ЦТП №4801: отопление (вентиляция) - через паро-водяные подогреватели; ГВС - через паро-водяные подогреватели. Температурный график после ЦТП - 95/70°С.
	ЦТП №4802: отопление (вентиляция) - независимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°С.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до вводов потребителей - 2-хтрубное исполнение водяной ТС; паропровод.
	От котельной до ЦТП №4801 - паропровод. От ЦТП до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС. Температурный график 95/70°С.
	От котельной до ЦТП №4802 - 2-хтрубное исполнение. От ЦТП до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС. Температурный график 95/70°С.
Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции) и ГВС. Температурный график от котельной: проектный 115/70°С, фактический 110/75°С.
Способ присоединения абонентов	Через ИТП и ЦТП №1, ЦТП №2, ЦТП №3
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ЦТП и ИТП - 2-хтрубное исполнение. От ЦТП до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная

Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции) и ГВС. Температурный график от котельной: проектный 115/70°C, фактический 110/75°C.
Способ присоединения абонентов	Через ИТП.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ИТП - 2-хтрубное исполнение.
Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции) и ГВС. Температурный график от котельной 110/70°C.
Способ присоединения абонентов	Через ИТП и ЦТП.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ЦТП и ИТП - 2-хтрубное исполнение. От ЦТП до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции) и ГВС. Температурный график от котельной 115/70°C.
Способ присоединения абонентов	Через ИТП.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ИТП - 2-хтрубное исполнение.
Котельная ПАО «КМЗ»	
Тип источника теплоснабжения	Паро-водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода, водяной пар
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода. Температурный график 115/70°C.
Способ присоединения абонентов	Присоединение абонентов через тепловые пункты
	ЦТП №4701: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°C.
	ЦТП №4702: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°C.
	ЦТП №4703: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°C.
	ЦТП №4704: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°C.
	ЦТП №4705: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ЦТП - 2-хтрубное исполнение. От ЦТП до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Энергоцентр АО "НАТЭК Инвест-Энерго"	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода

Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода. Температурный график 110/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление (вентиляция), ГВС - на вводах потребителей.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до вводов потребителей - 2-хтрубное исполнение.
Котельная ООО «Проектстройальянс»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода. Температурный график 100/70°C
Способ присоединения абонентов	Присоединение абонентов через ЦТП и ИТП
	ЦТП №1 (ул. Молодежная): отопление (вентиляция) - независимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ИТП и ЦТП - 2-хтрубное исполнение. От ЦТП до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Котельная ООО "ЭнергоИнвест"	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода. Температурный график 115/70°C, (ср. 110°C).
Способ присоединения абонентов	Присоединение абонентов через ИТП.
	Отопление (вентиляция) - независимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ИТП - 2-хтрубное исполнение.
Котельная ООО «НИГО-М»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая вода, температурный график 115/70°C.
Способ присоединения абонентов	Через ЦТП и ИТП на вводах потребителей.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ЦТП и ИТП 2-хтрубная.
ЦТП	
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая вода, температурный график 95/70°C отопление. 65/50°C ГВС.
Способ присоединения абонентов	Система ГВС осуществляется через водо-водяные кожухотрубчатые подогреватели по 2-хступенчатой последовательной схеме присоединения. Отопление осуществляется по зависимой схеме присоединения через подмешивающий насос.
Характеристика тепловых сетей	От ЦТП до потребителей тепловая сеть 4-хтрубная: отопление и ГВС.
Котельная ООО "ТЭСИС"	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая вода, температурный график 105/70°C
Способ присоединения абонентов	Через ИТП на вводах потребителей. Система отопления/вентиляции на ИТП осуществляется через водо-водяные подогреватели. Отпуск тепла в местные системы отопления и вентиляции жилой части осуществляется по графику 90/65°C, в местные системы отопления и вентиляции автостоянки 95/60°C. Система ГВС осуществлена по 2-хступенчатой последовательной схеме присоединения.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ИТП 2-хтрубная.
Котельная ООО "ТермоТрон"	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая вода, температурный график 150/70°C (ср.130°C)

Способ присоединения абонентов	Через ИТП на вводах потребителей. Система отопления на ИТП осуществляется через водо-водяные подогреватели. Отпуск тепла в местные системы отопления осуществляется по графику 95/70°C. Система ГВС осуществлена по 2-хступенчатой последовательной схеме присоединения.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ИТП 2-хтрубная.
Котельная ТРЦ "ВЭЙПАРК"	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая вода, температурный график 95/70°C
Способ присоединения абонентов	Отопление и ГВС от котельной
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей тепловая сеть 4-хтрубная.
Котельная 8 МВт	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая вода, температурный график 95/70°C
Способ присоединения абонентов	Через ИТП на вводах абонентов.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ИТП тепловая сеть 2-хтрубная.
Котельная ООО "Самолет Энерго"	
Тип источника теплоснабжения	Паровая котельная
Производство тепловой энергии	Водяной пар
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая вода, температурный график 115/70°C.
Способ присоединения абонентов	Собственные абоненты - напрямую от котельной. Сторонние абоненты - через ЦТП №2202 и ЦТП №2203
Характеристика тепловых сетей	От котельной до вводов собственных абонентов тепловая сеть 4-хтрубная: отопление и ГВС. От котельной до ЦТП сторонних абонентов тепловая сеть 2-хтрубная.
Котельная ОАО "РЖД"	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная.
Производство тепловой энергии	Нагретая вода.
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода, температурный график 95/70°C
Способ присоединения абонентов	Отопление потребителей осуществляется от котельной. Схема присоединения отопления к тепловой сети - зависимая. ГВС осуществляется от котельной
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей тепловая сеть в 4-хтрубном исполнении: отопление и ГВС.
Котельная ООО "Даном"	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная.
Производство тепловой энергии	Нагретая вода.
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода, температурный график 95/70°C
Способ присоединения абонентов	Отопление потребителей осуществляется от котельной. Схема присоединения отопления к тепловой сети - зависимая. ГВС осуществляется от котельной
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей тепловая сеть в 4-хтрубном исполнении: отопление и ГВС.
Котельная ОАО "Биомед"	
Тип источника теплоснабжения	Паровая котельная
Производство тепловой энергии	Водяной пар

Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая вода. Проектный температурный график 130/70°C. Фактический температурный график 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление потребителей осуществляется от котельной. Схема присоединения отопления к тепловой сети - зависимая. ГВС осуществляется от котельной. Система теплоснабжения закрытая
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей тепловая сеть 4-трубная - отопление и ГВС.
Котельная пансионата «Петрово- Дальнее»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная.
Производство тепловой энергии	Нагретая вода.
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода, проектный температурный график 150/70°C. Фактический температурный график 110/70°C.
Способ присоединения абонентов	Присоединение абонентов осуществляется от ЦТП. После ЦТП температурный график составляет 95/70°C.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ЦТП тепловая сеть в 2-трубном исполнении. Тепловая сеть от ЦТП до потребителей тепловая сеть в 4-трубном исполнении: отопление и ГВС.
Котельная МГОБ № 62	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная.
Производство тепловой энергии	Нагретая вода.
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода, проектный температурный график 150/70°C. Фактический температурный график 130/80°C
Способ присоединения абонентов	Системы отопления (вентиляции) потребителей присоединены через ЦТП по независимой схеме. Температурный график после ЦТП 95/70°C. ГВС потребителей осуществляется от ЦТП. Проектный температурный график от ЦТП №1 и №2 – 109/70°C. Фактический температурный график от ЦТП №1 и №2 – 105/70°C.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ЦТП тепловая сеть в 2-трубном исполнении. От ЦТП до потребителей тепловая сеть в 4-трубном исполнении: отопление и ГВС.
Котельная ЗАО «Новая Усадьба», д. Глухово	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная.
Производство тепловой энергии	Нагретая вода.
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода, температурный график 95/70°C
Способ присоединения абонентов	Отопление потребителей осуществляется от котельной. Схема присоединения отопления к тепловой сети - зависимая. ГВС осуществляется от котельной
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей тепловая сеть в 4-трубном исполнении: отопление и ГВС.
Котельная "Новое Тушино", ООО "Теплосервис-М"	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная.
Производство тепловой энергии	Нагретая вода.
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода, температурный график 150/70°C (ср. 130°C)
Способ присоединения абонентов	Отопление, вентиляция, ГВС осуществляется от ИТП на вводах абонентов. Отопление и вентиляция имеют независимое присоединение. Система теплоснабжения закрытая.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей тепловая сеть в 2-трубном исполнении.
КТС "Отрадное", ООО "ТСК Мосэнерго", филиал Подмосковский	
Тип источника теплоснабжения	Паровая котельная.
Производство тепловой энергии	Водяной пар.
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода, проектный температурный график 150/70°C, фактический температурный график 130/70°C.
Способ присоединения абонентов	ГВС осуществляется от ЦТП 09-07-032. Отопление и вентиляция имеют зависимое присоединение к тепловой сети. Система теплоснабжения закрытая.

Характеристика тепловых сетей	От котельной до ЦТП 09-07-032 тепловая сеть в 2-хтрубном исполнении. От ЦТП 09-07-032 до потребителей тепловая сеть 4-хтрубная.
Котельная мкр. Красногорский, ООО «ЭТС»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная.
Производство тепловой энергии	Нагретая вода.
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода, температурный график 105/70°C
Способ присоединения абонентов	Отопление, вентиляция, ГВС осуществляется от ИТП на вводах абонентов. Система теплоснабжения закрытая.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей тепловая сеть в 2-хтрубном исполнении.
Котельная АО " 175 ДОК"	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная.
Производство тепловой энергии	Нагретая вода.
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода, температурный график 80/65°C
Способ присоединения абонентов	Отопление потребителей осуществляется от котельной. Схема присоединения отопления к тепловой сети - зависимая. ГВС осуществляется от котельной
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей тепловая сеть в 4-хтрубном исполнении: отопление и ГВС.
Котельная «Пятницкие кварталы»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная.
Производство тепловой энергии	Нагретая вода.
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода, температурный график 150/70°C (ср. 130°C)
Способ присоединения абонентов	Отопление, ГВС осуществляется от ИТП на вводах абонентов. Отопление имеет независимое присоединение. Система теплоснабжения закрытая.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей тепловая сеть в 2-хтрубном исполнении.
Котельная ООО "РЭП-Красногорье"	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная.
Производство тепловой энергии	Нагретая вода.
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода, температурный график 95/70°C
Способ присоединения абонентов	Отопление потребителей осуществляется от котельной. Схема присоединения отопления к тепловой сети - зависимая.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей тепловая сеть в 2-хтрубном исполнении: отопление.
Котельная ЗАО "Лагуна Грин"	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная.
Производство тепловой энергии	Нагретая вода.
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода, температурный график 95/70°C
Способ присоединения абонентов	Отопление потребителей осуществляется от котельной. Схема присоединения отопления к тепловой сети - зависимая. ГВС осуществляется от котельной
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей тепловая сеть в 4-хтрубном исполнении: отопление и ГВС.

3.2.Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии в электронной форме и (или) на бумажном носителе

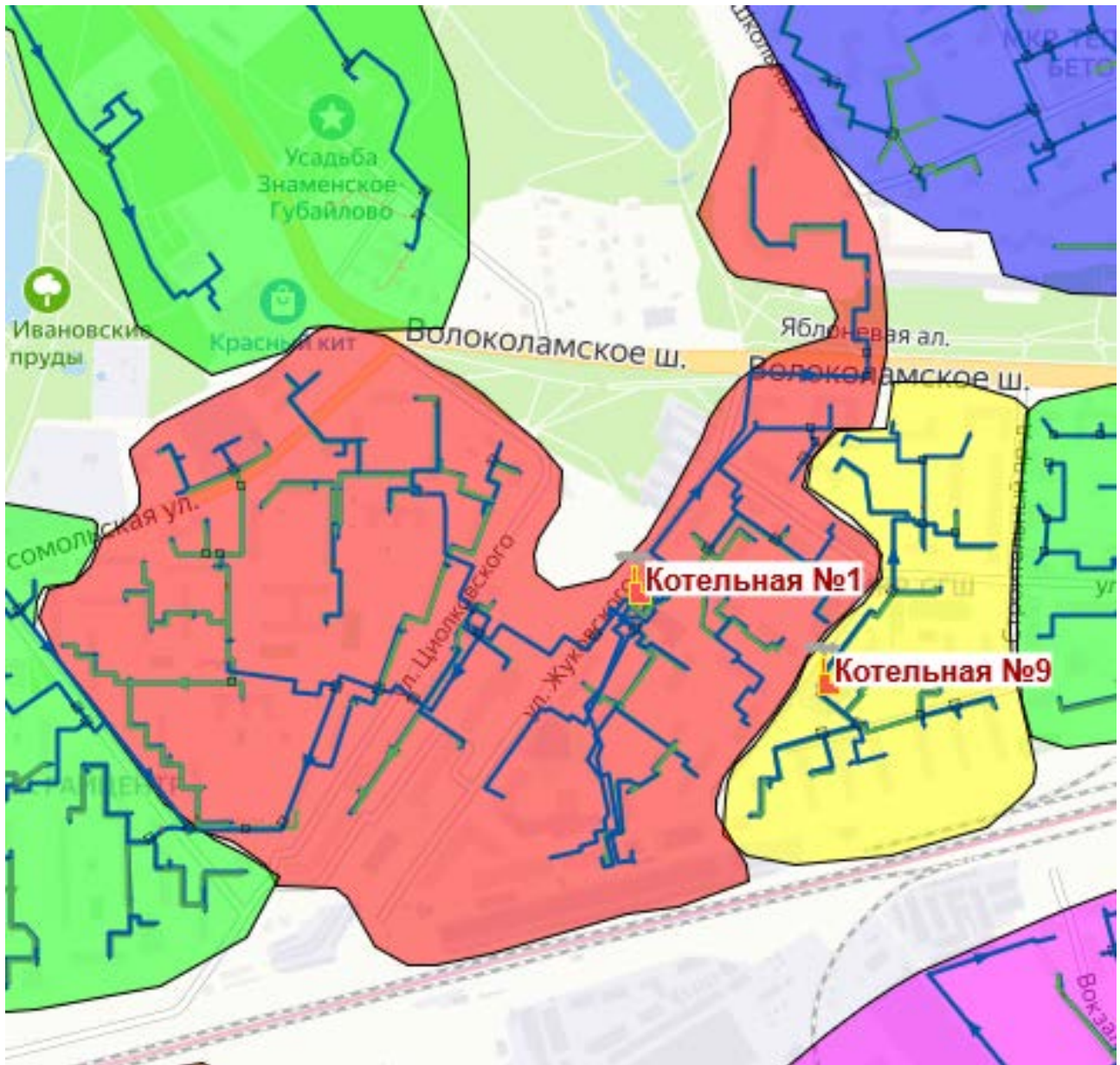


Рисунок 3.2.1 –Тепловые сети котельных №1 и №9 АО «Красногорская теплосеть»

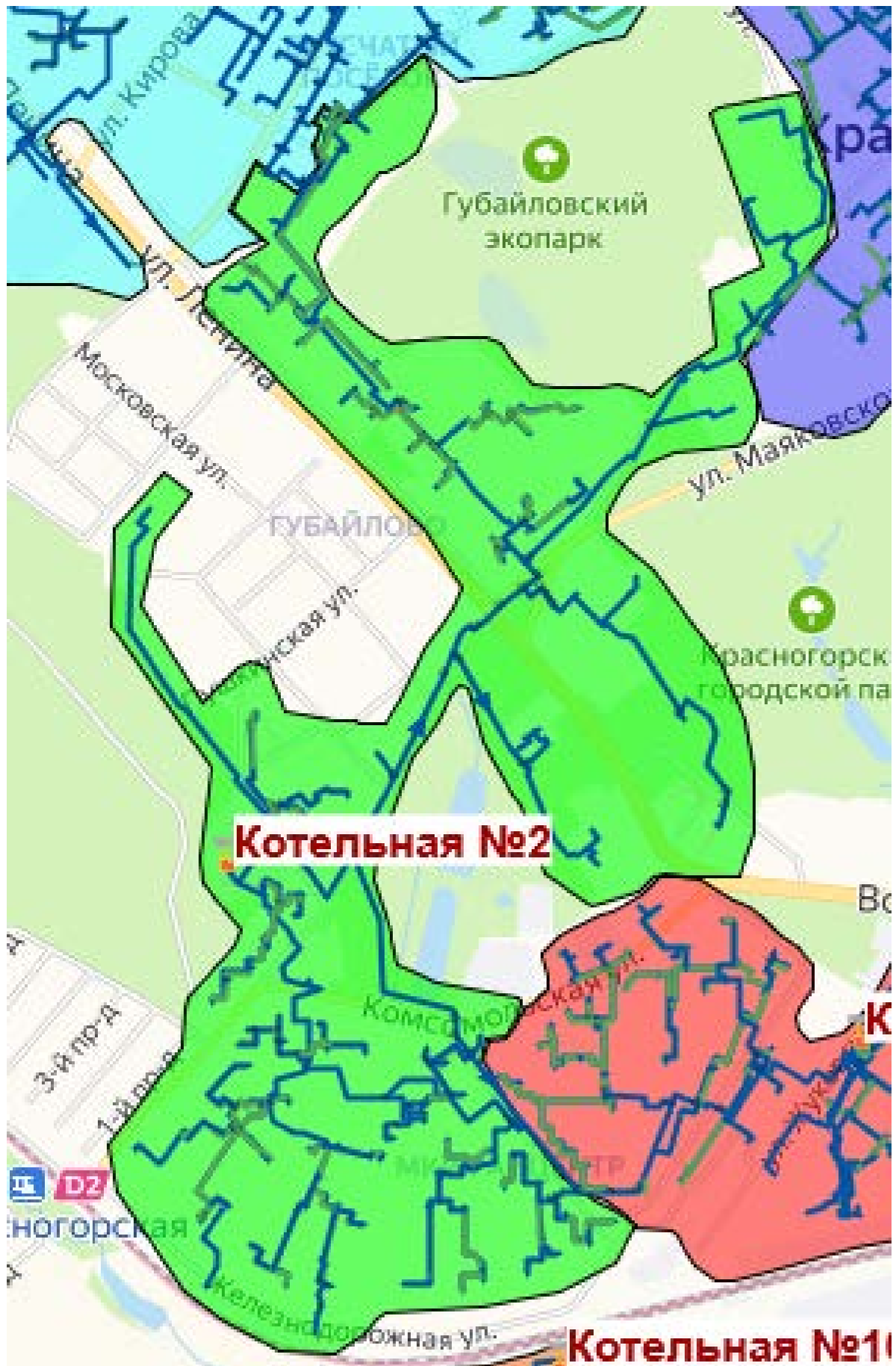


Рисунок 3.2.2 –Тепловые сети котельной №2 АО «Красногорская теплосеть»



Рисунок 3.2.3 –Тепловые сети котельных №4, №24 АО «Красногорская теплосеть», АО «Никольское»

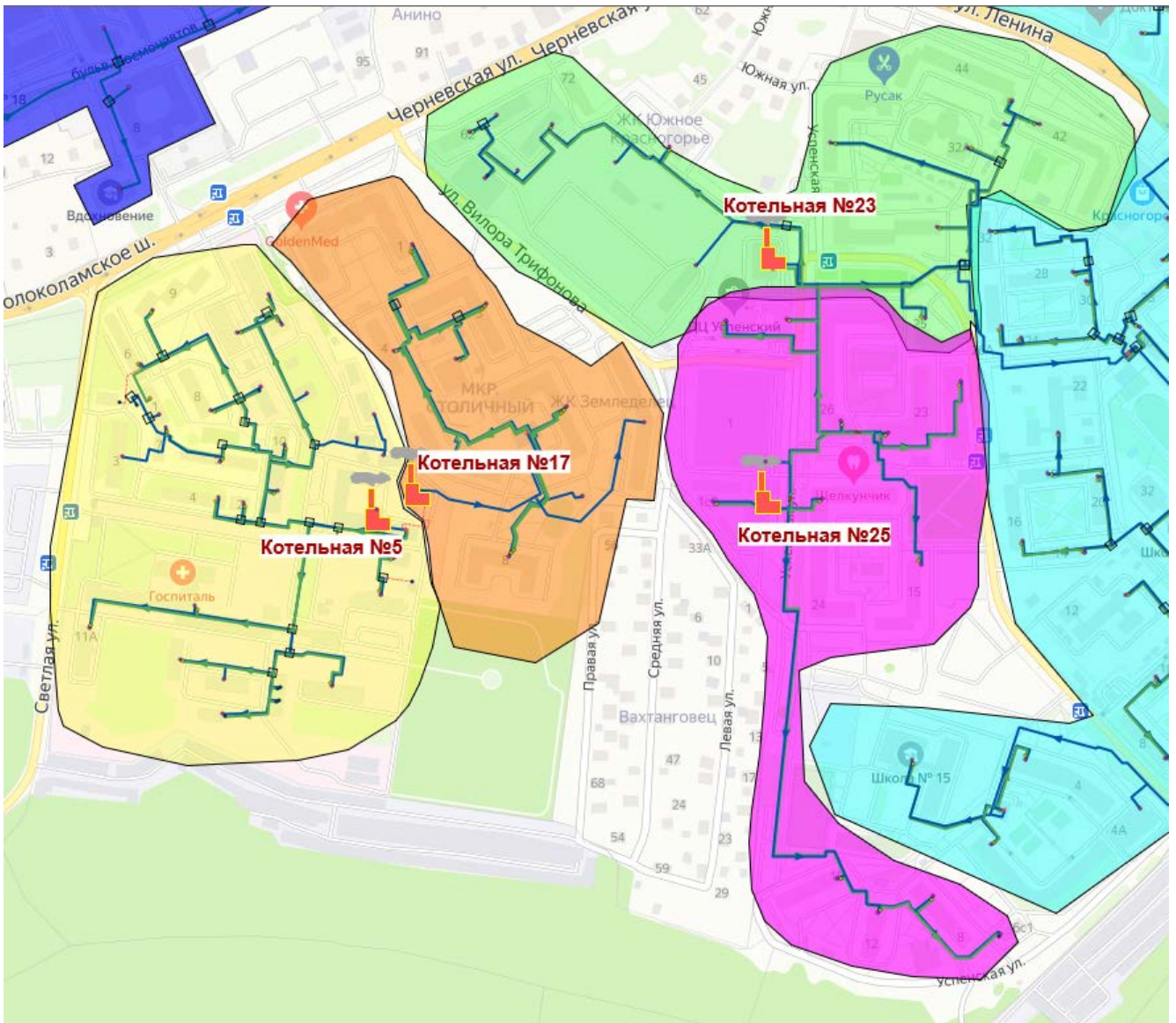


Рисунок 3.2.4 –Тепловые сети котельных №5, №17, №23, №25 АО
«Красногорская теплосеть»

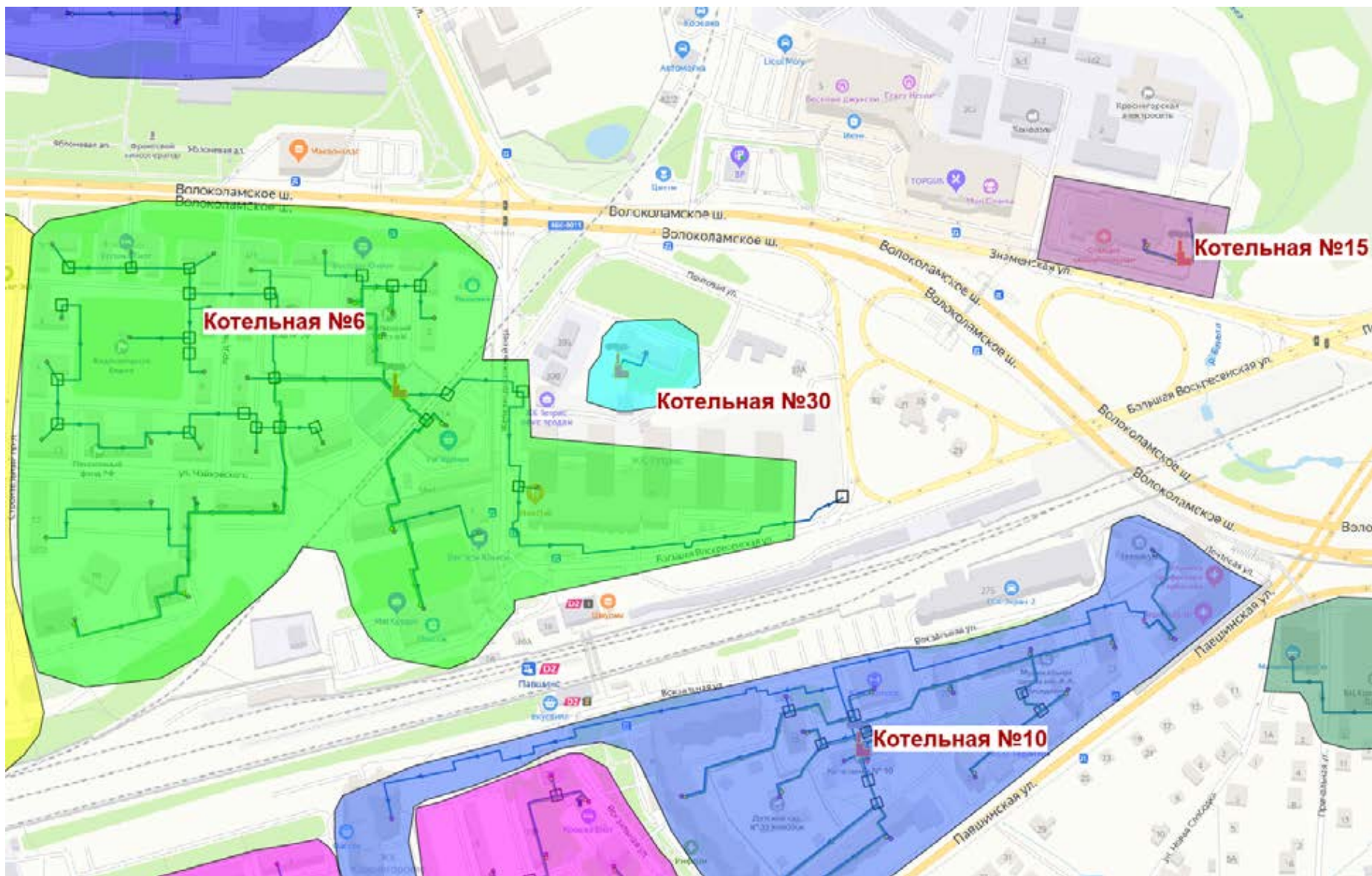


Рисунок 3.2.5 –Тепловые сети котельных №6, №15, №30 АО «Красногорская теплосеть»

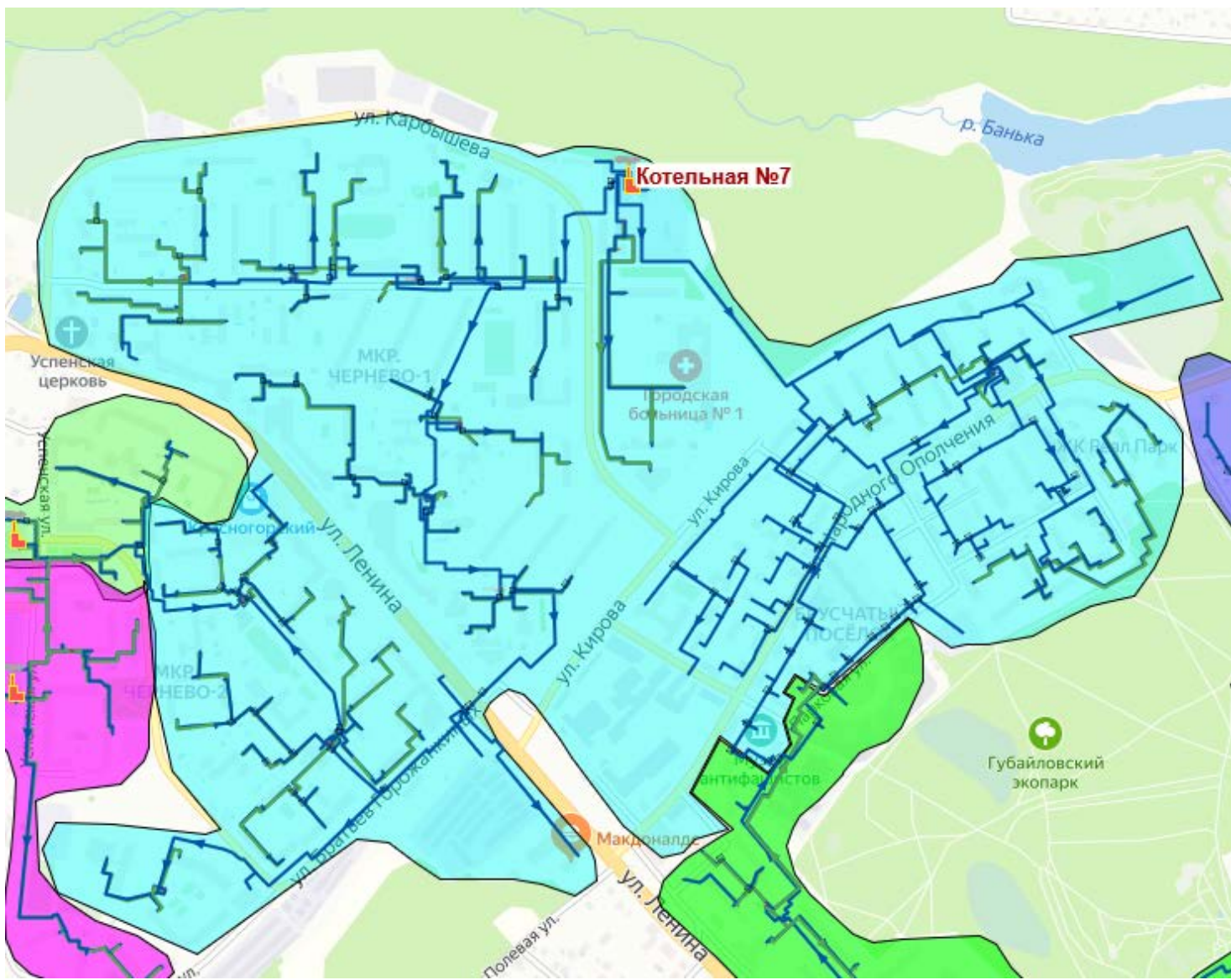


Рисунок 3.2.6 –Тепловые сети котельной №7 АО «Красногорская теплосеть»

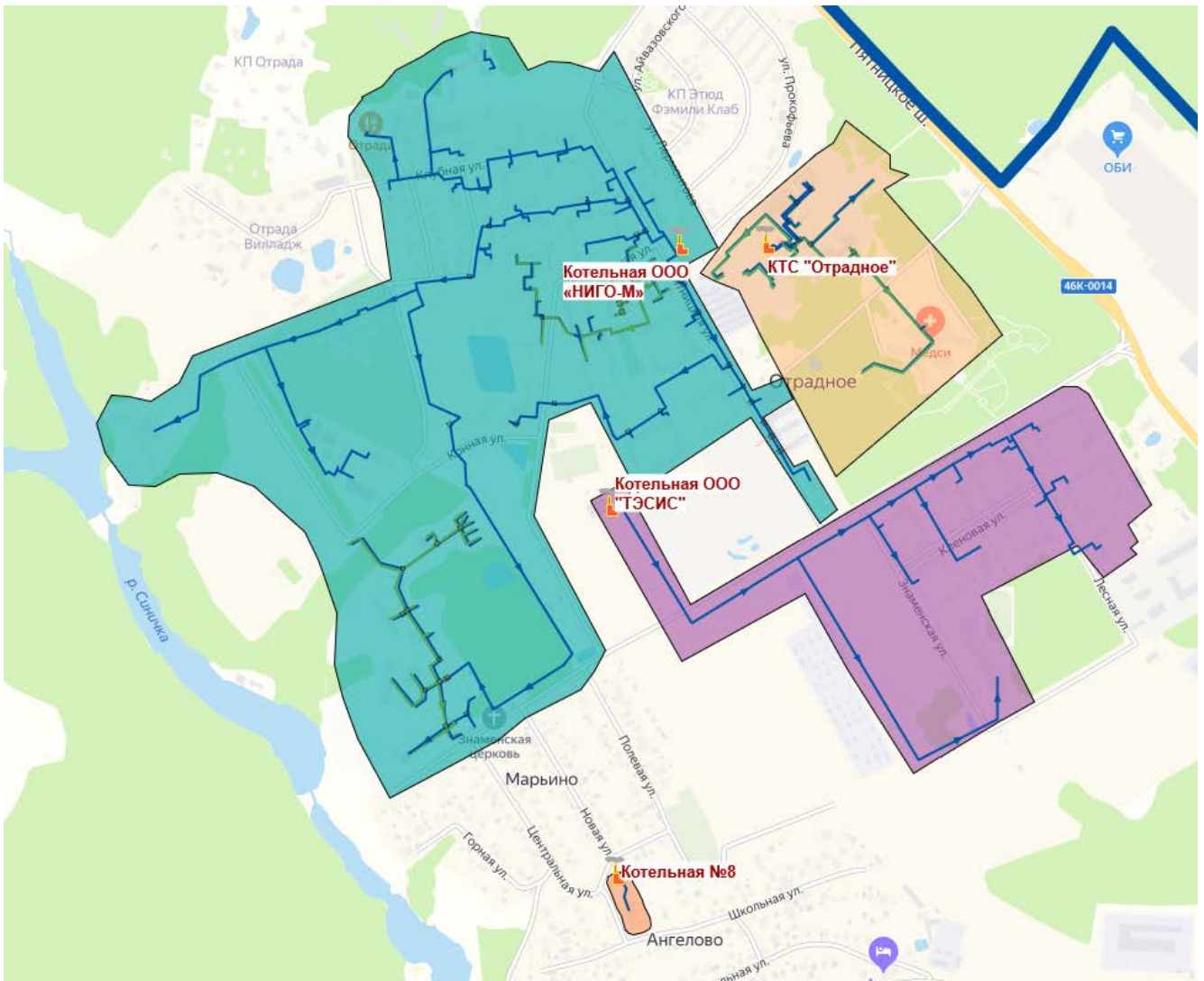


Рисунок 3.2.7 –Тепловые сети котельных №8 АО «Красногорская теплосеть», КТС «Отрадное», ООО «ТЭСИС», ООО «НИГО-М»

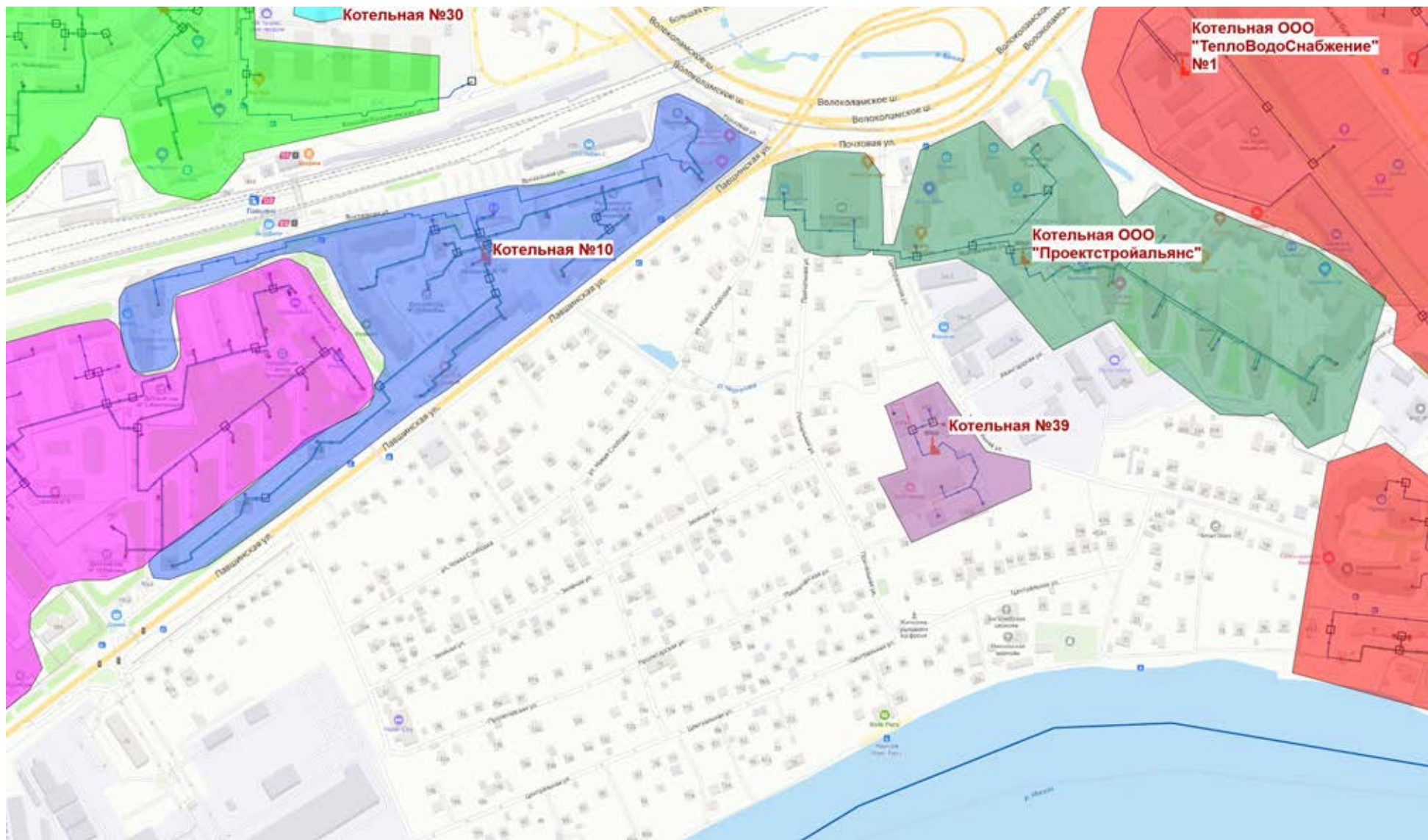


Рисунок 3.2.8 –Тепловые сети котельной №10, №39 АО «Красногорская теплосеть», ООО «Проектстройальянс»



Рисунок 3.2.9 –Тепловые сети котельных №11, №14, №28, №29, №31, №60 АО «Красногорская теплосеть»

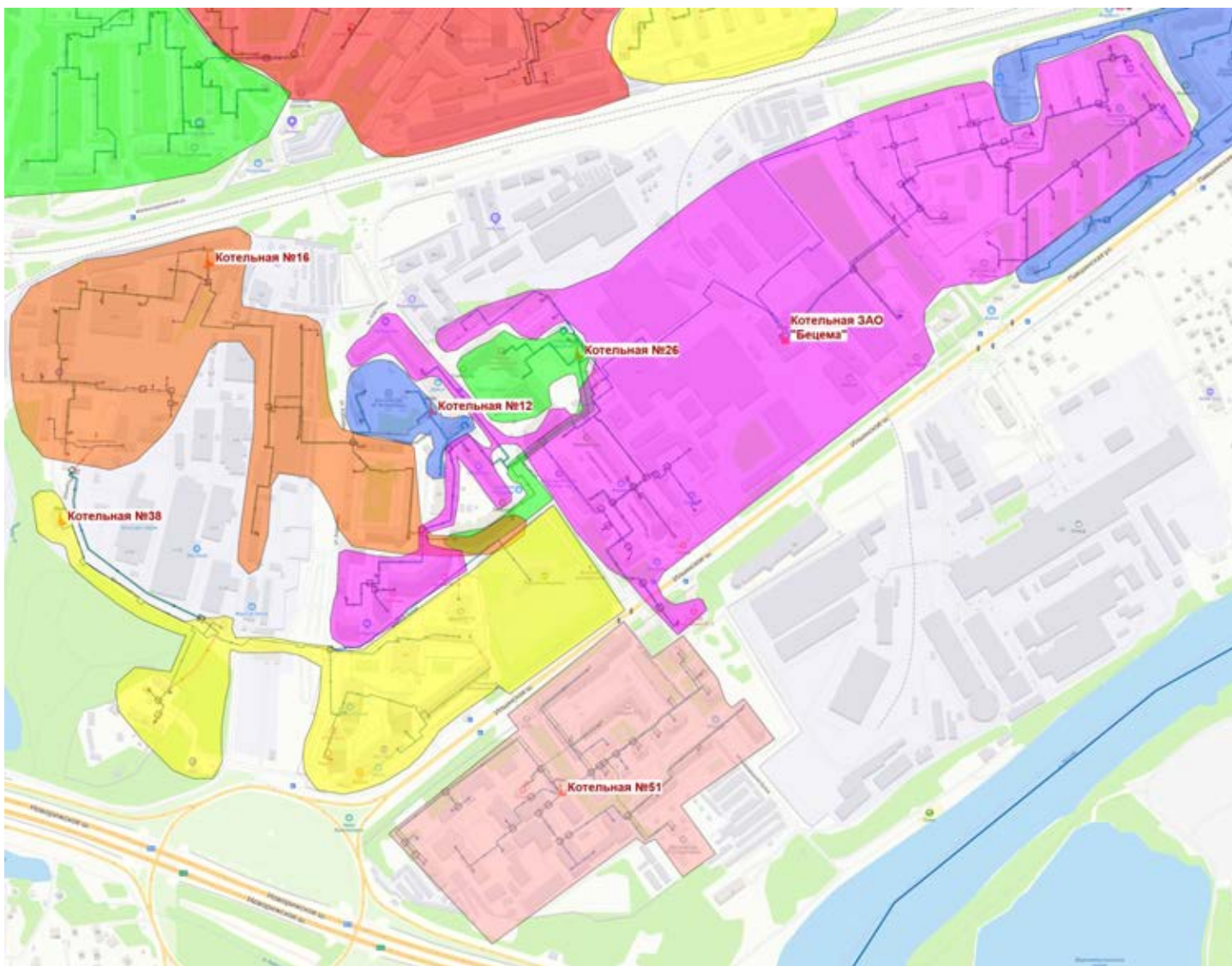


Рисунок 3.2.10 –Тепловые сети котельных №12, №16, №26, №38, №51 АО «Красногорская теплосеть», котельной ЗАО «Бецема»

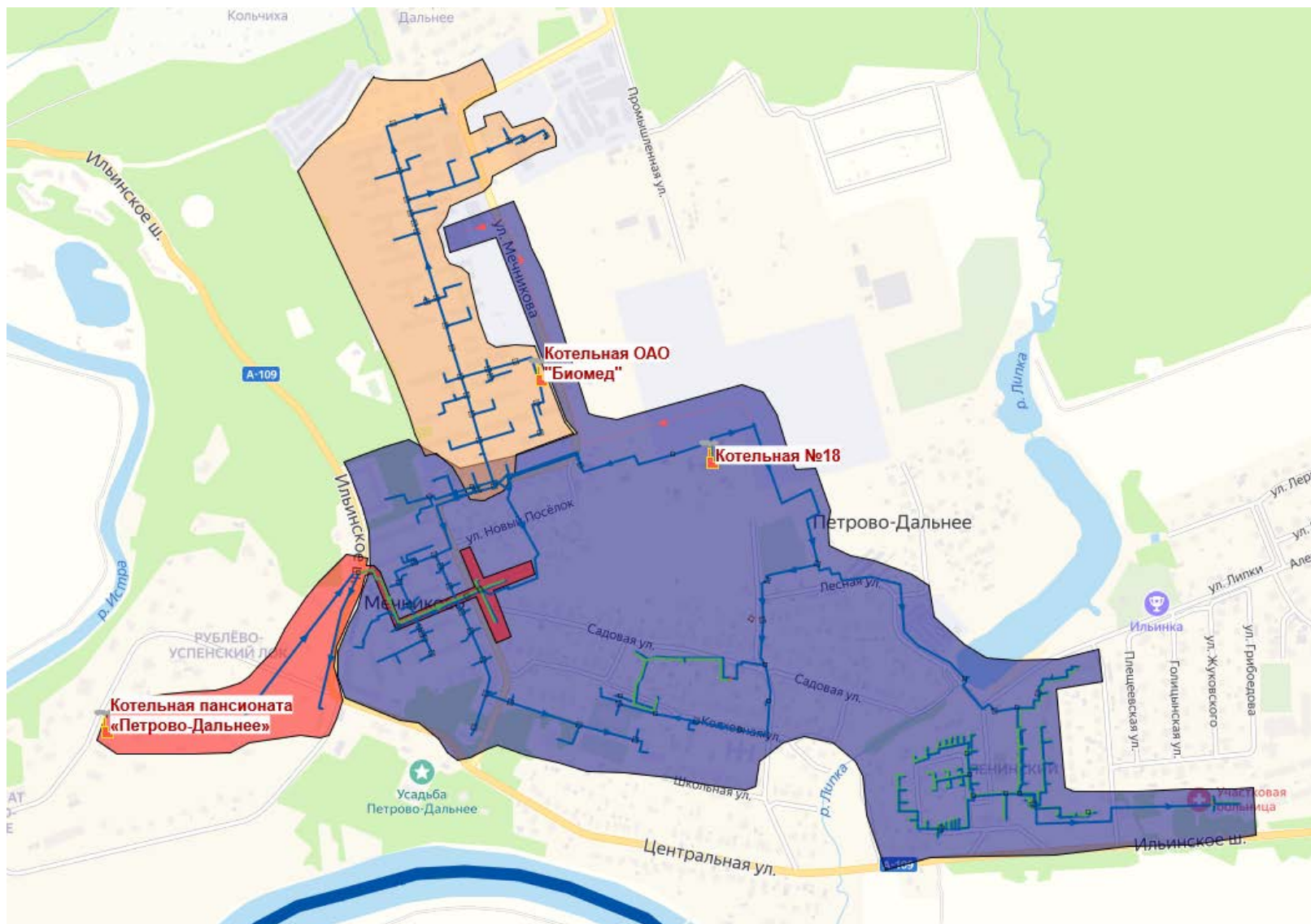


Рисунок 3.2.11 –Тепловые сети котельных №18 АО «Красногорская теплосеть», пансионата «Петрово-Дальнее», ОАО «Биомед»

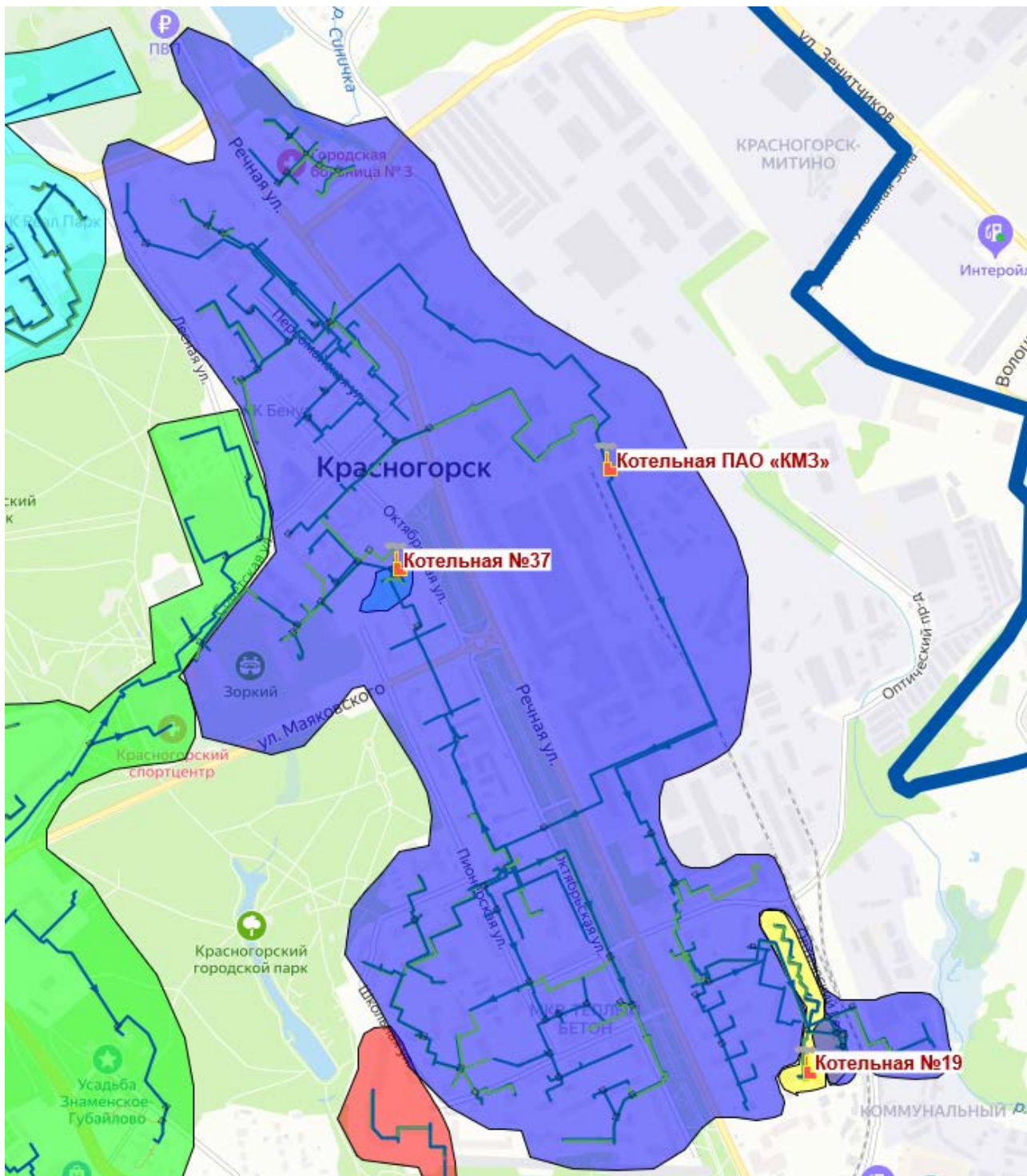


Рисунок 3.2.12 –Тепловые сети котельных №19, №37 АО «Красногорская теплосеть», ПАО «КМЗ»

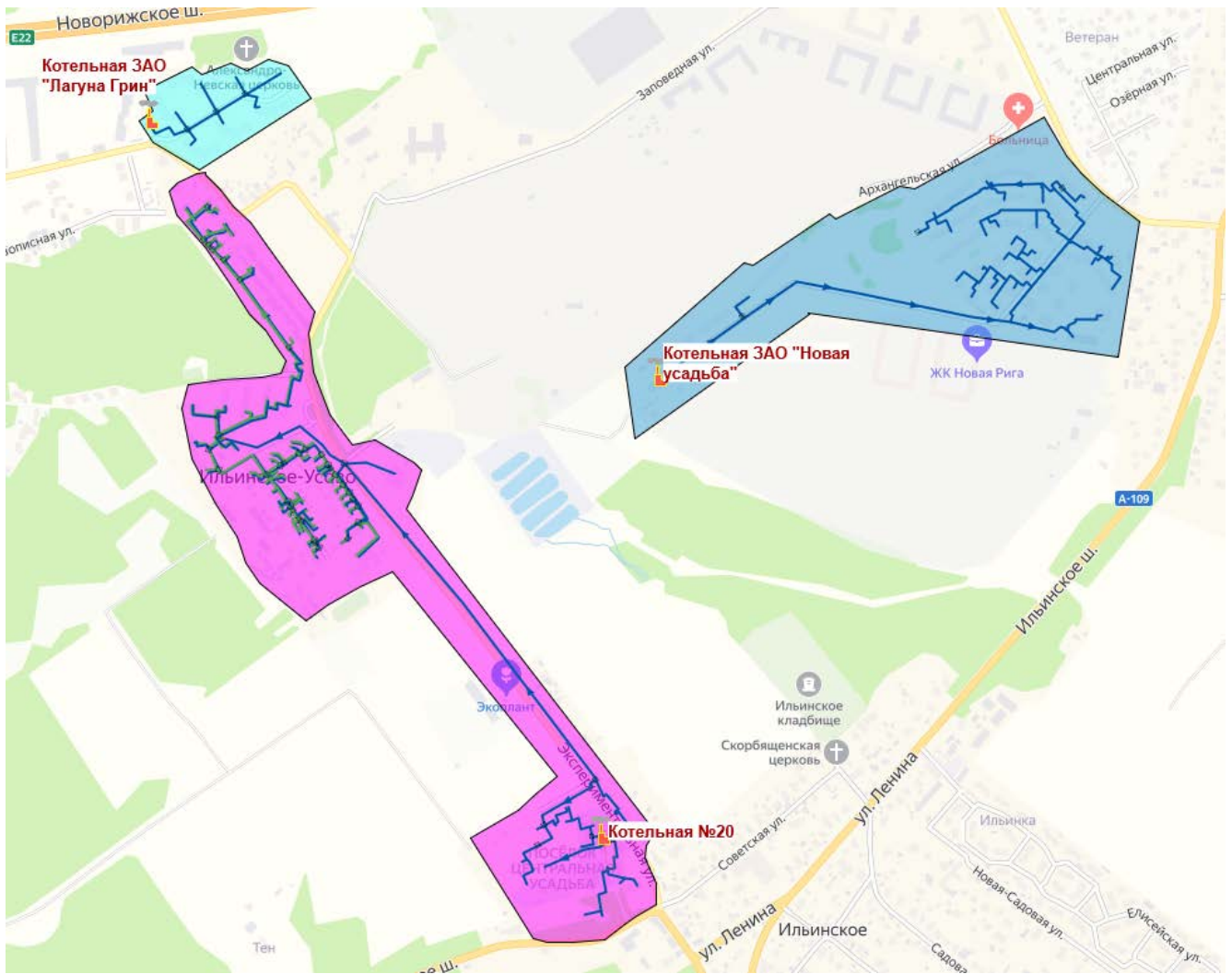


Рисунок 3.2.13 –Тепловые сети котельных №20 АО «Красногорская теплосеть», ЗАО «Новая усадьба», ЗАО «Лагуна Грин»



Рисунок 3.2.14 –Тепловые сети котельных №21, №50 АО «Красногорская теплосеть»

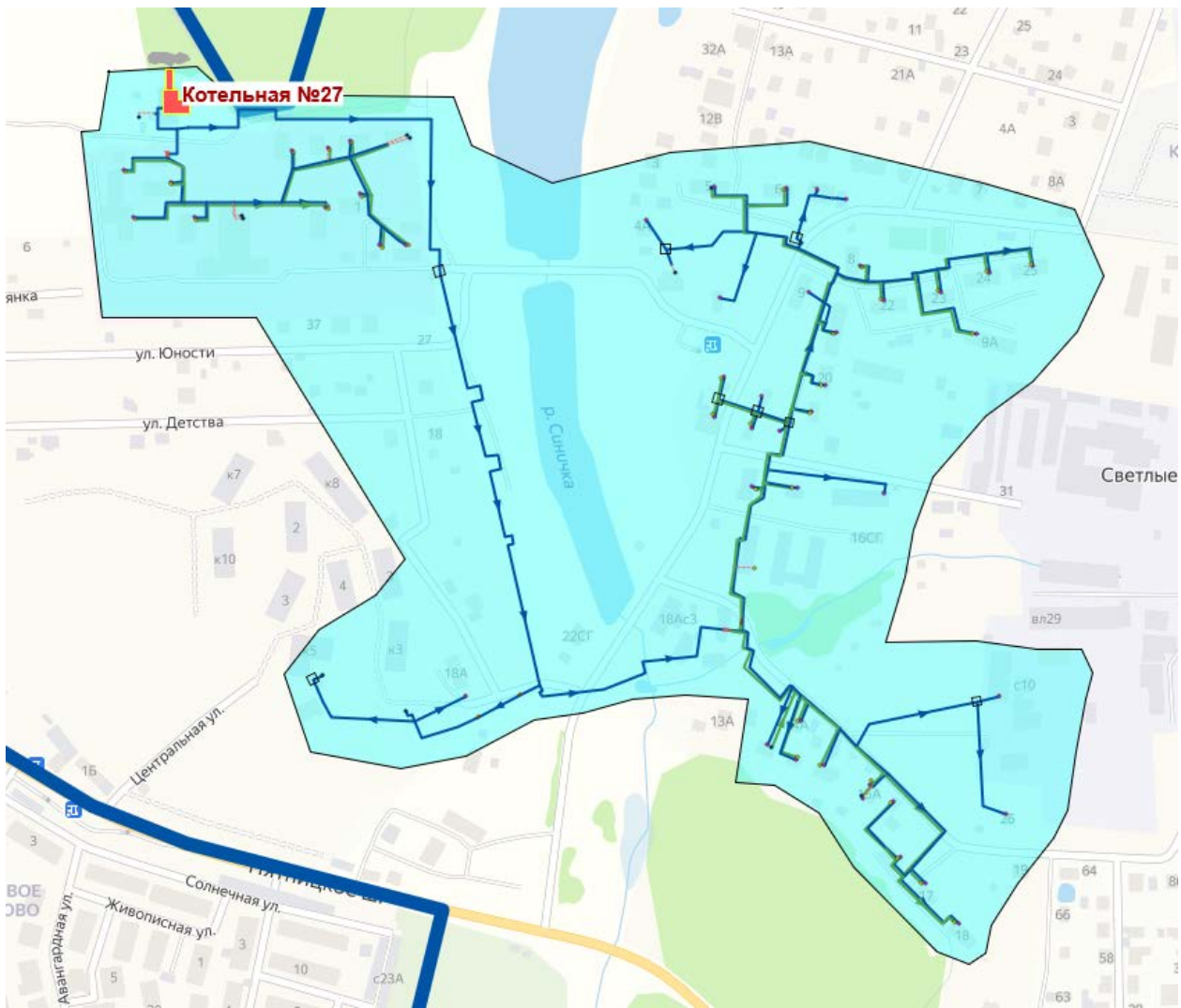


Рисунок 3.2.15 –Тепловые сети котельной №27 АО «Красногорская теплосеть»

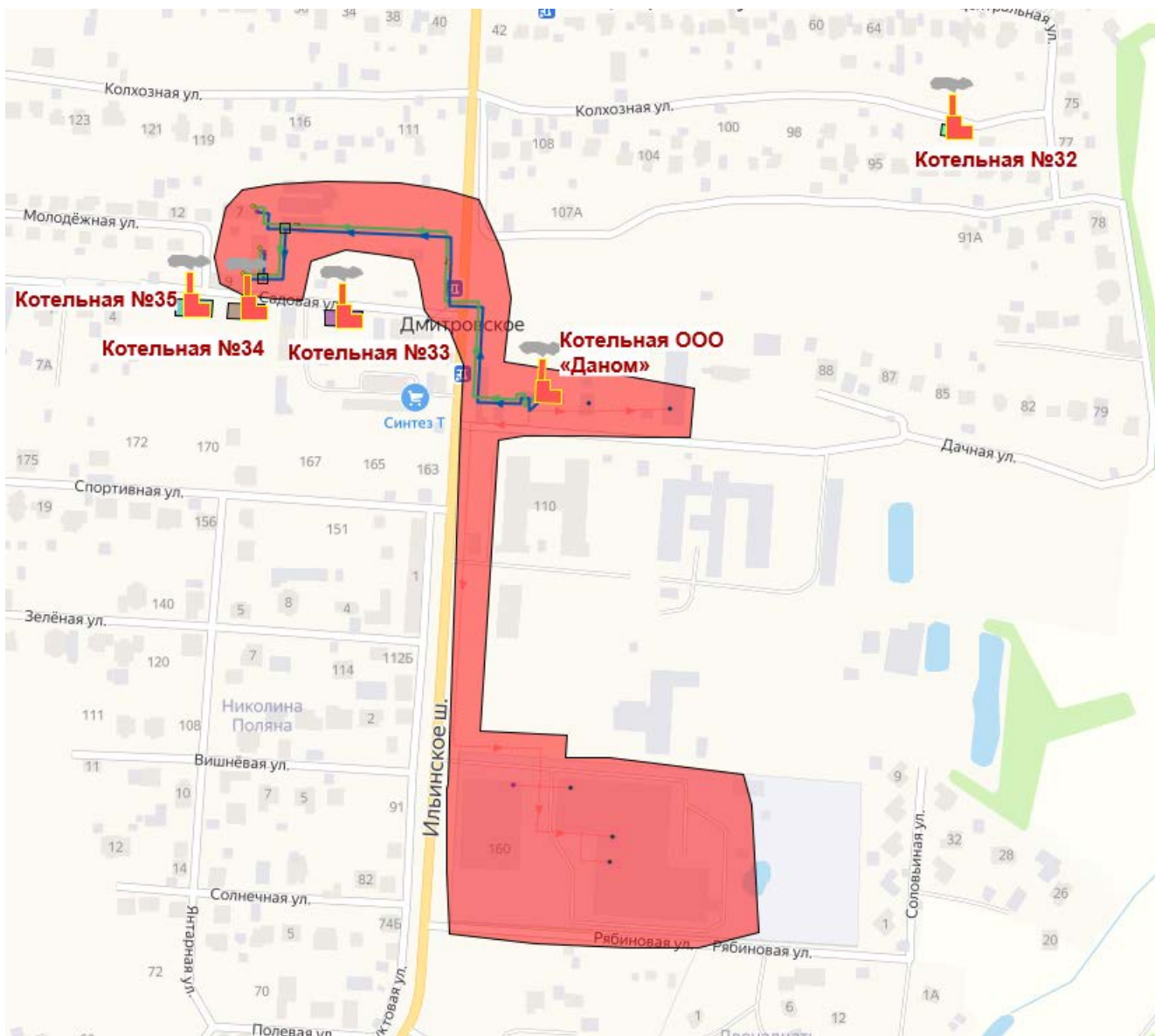


Рисунок 3.2.16 –Тепловые сети котельной №32, №33, №34, №35 АО
«Красногорская теплосеть», ООО «Даном»

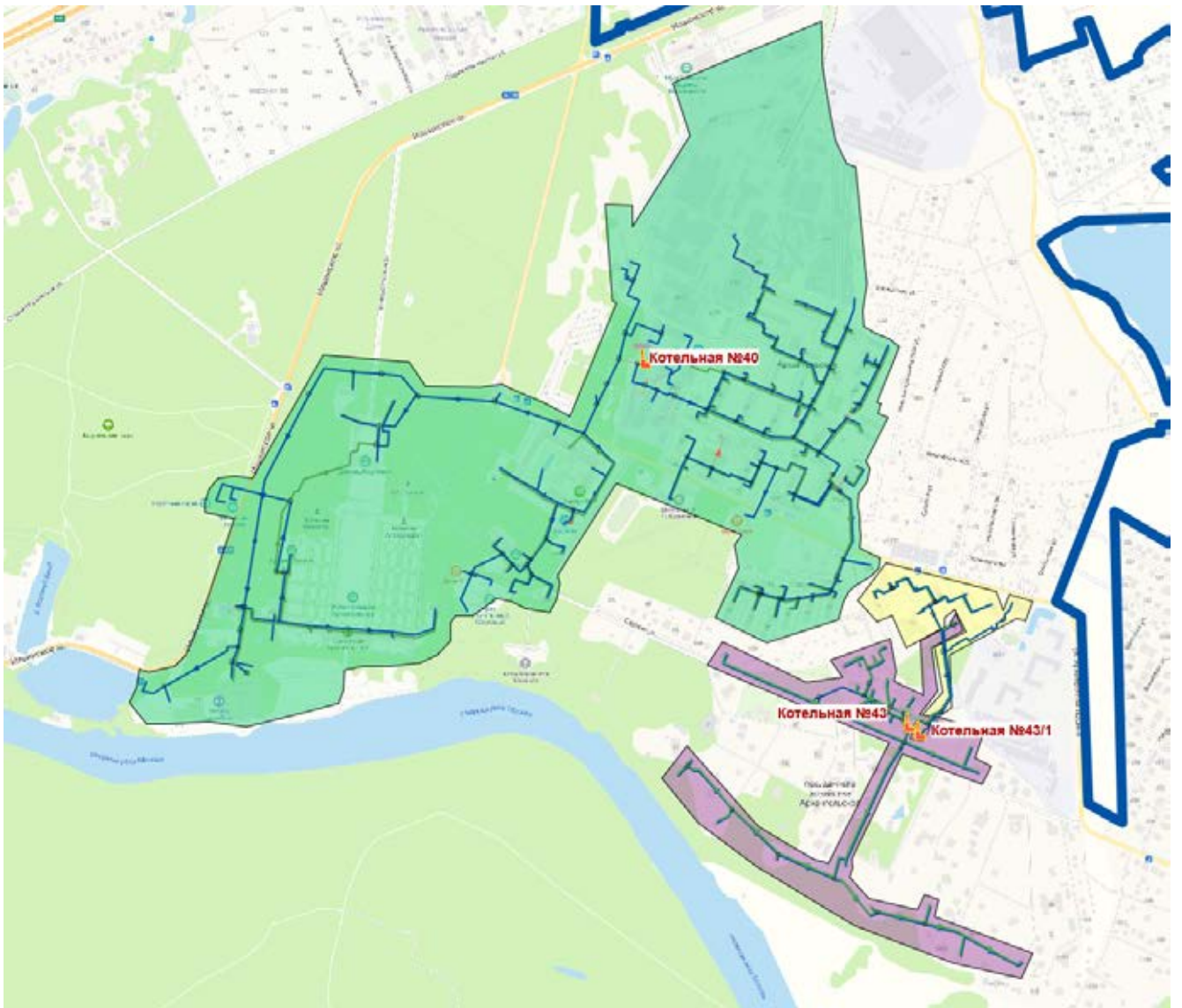


Рисунок 3.2.17 –Тепловые сети котельных №40, №43, №43/1 АО «Красногорская теплосеть»

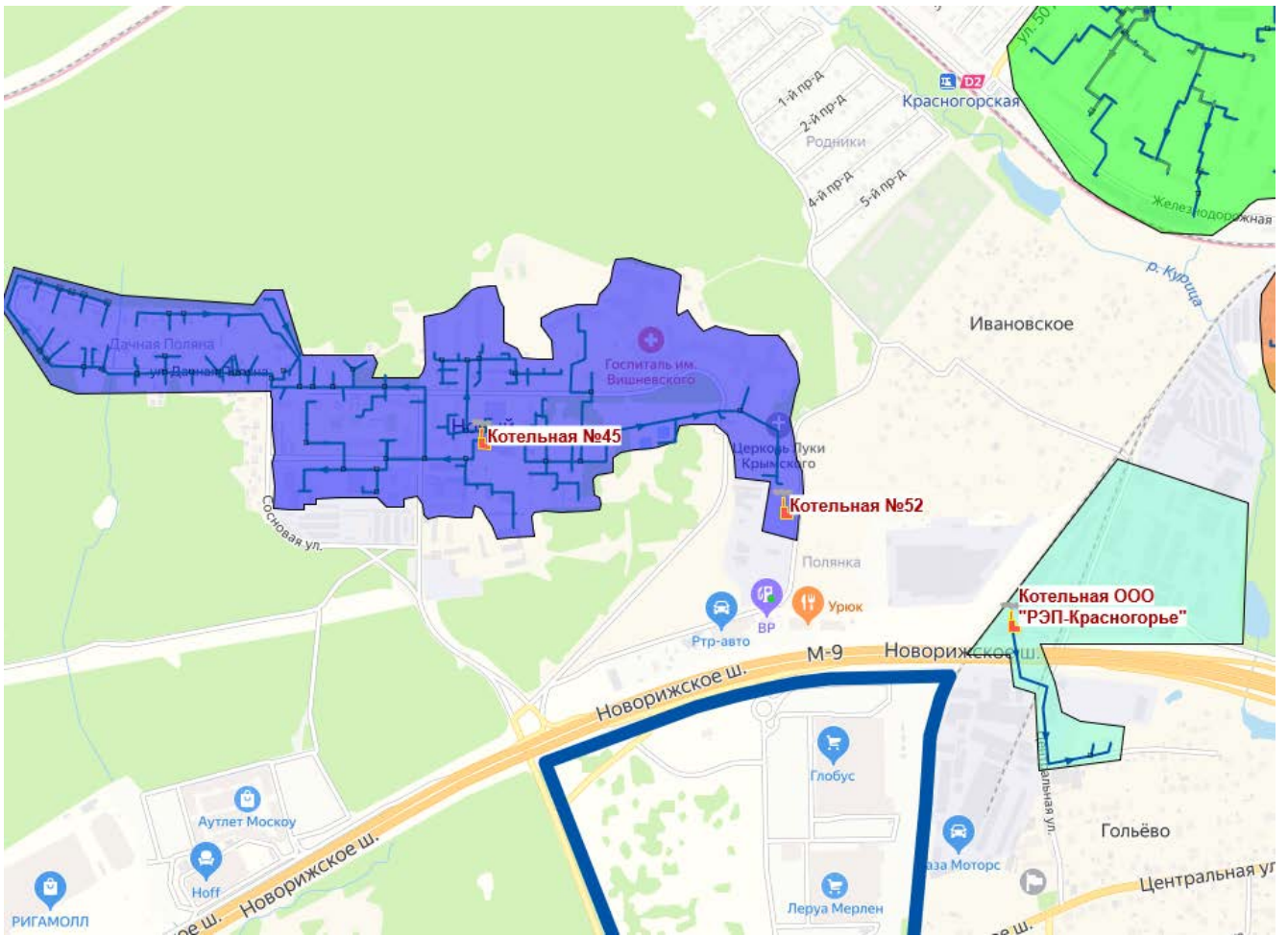


Рисунок 3.2.18 –Тепловые сети котельных №45, №52 АО «Красногорская теплосеть», ООО «РЭП-Красногорье»

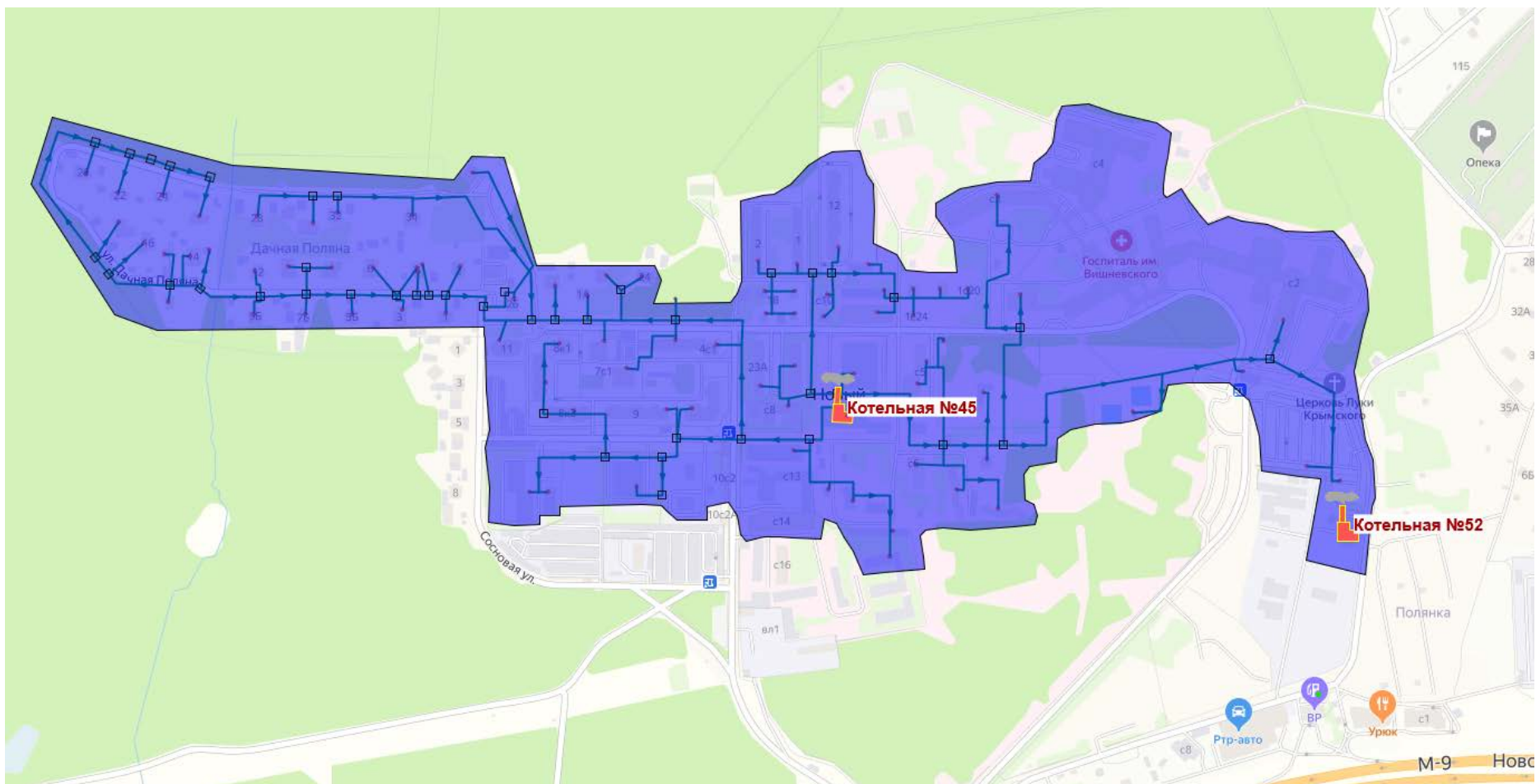


Рисунок 3.2.19 –Тепловые сети котельных №45, №52 АО «Красногорская теплосеть»

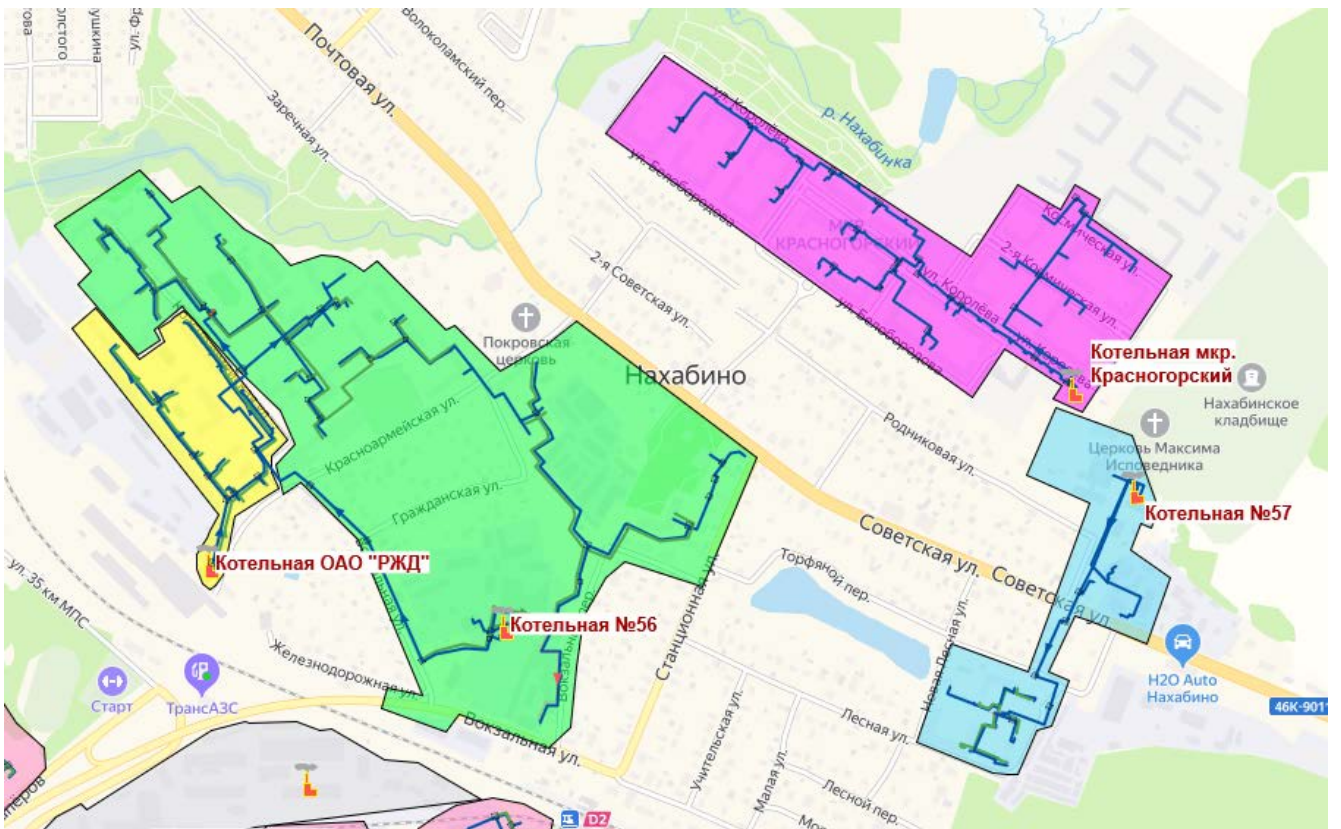


Рисунок 3.2.22 –Тепловые сети котельных №56, 57 АО «Красногорская теплосеть», ОАО «РЖД», котельной мкр. Красногорский

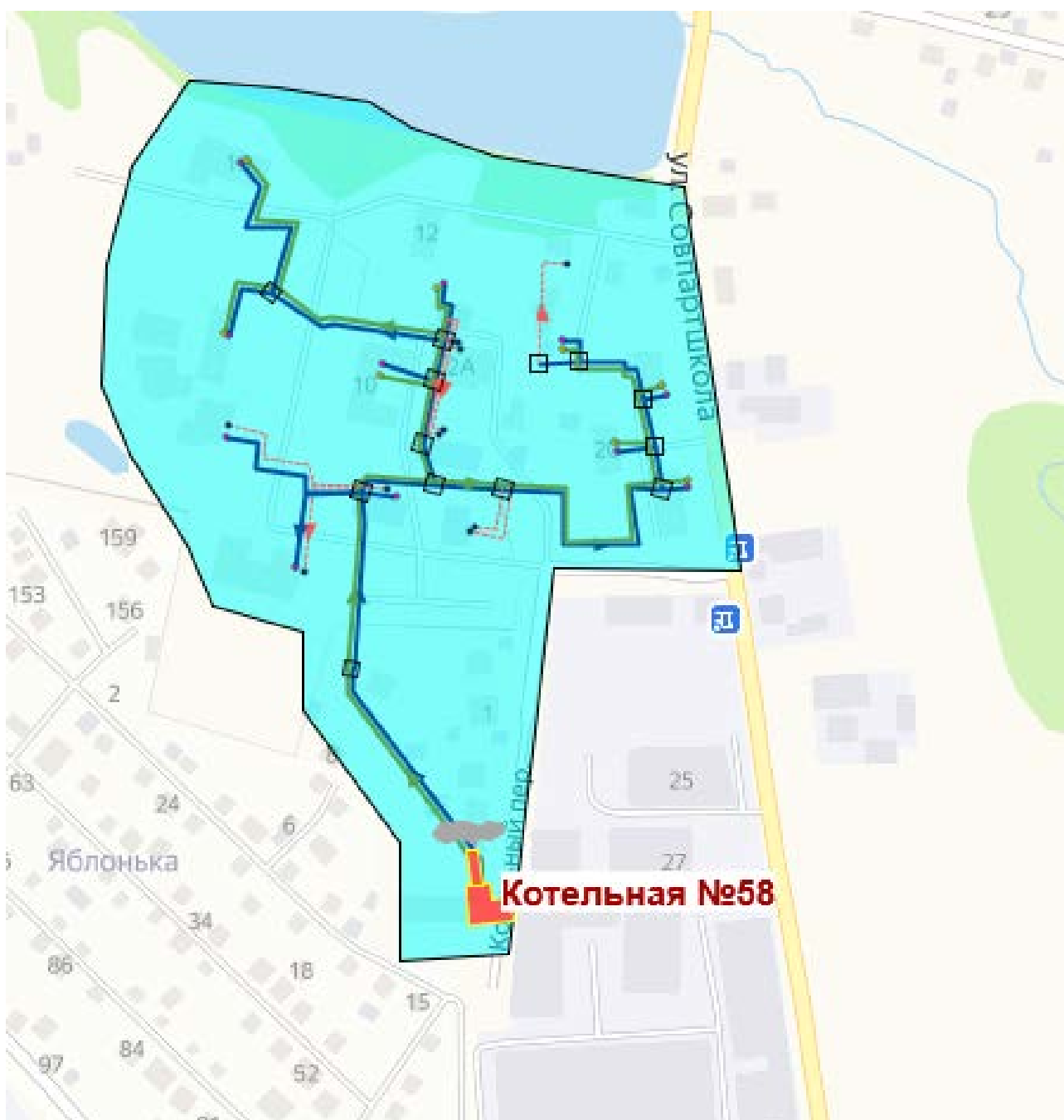


Рисунок 3.2.23 –Тепловые сети котельной №58 АО «Красногорская теплосеть»

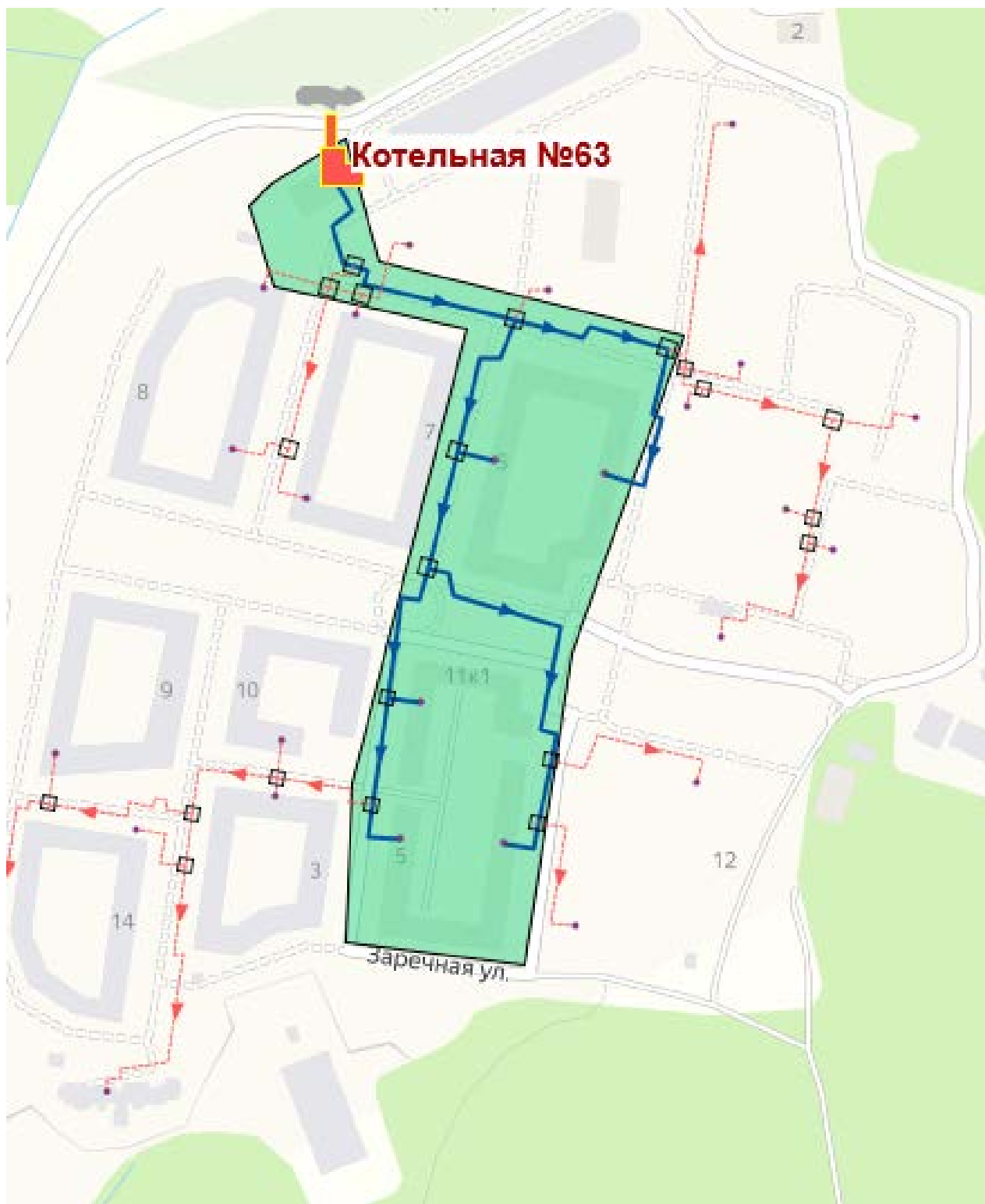


Рисунок 3.2.24 –Тепловые сети котельной №63 АО «Красногорская теплосеть»

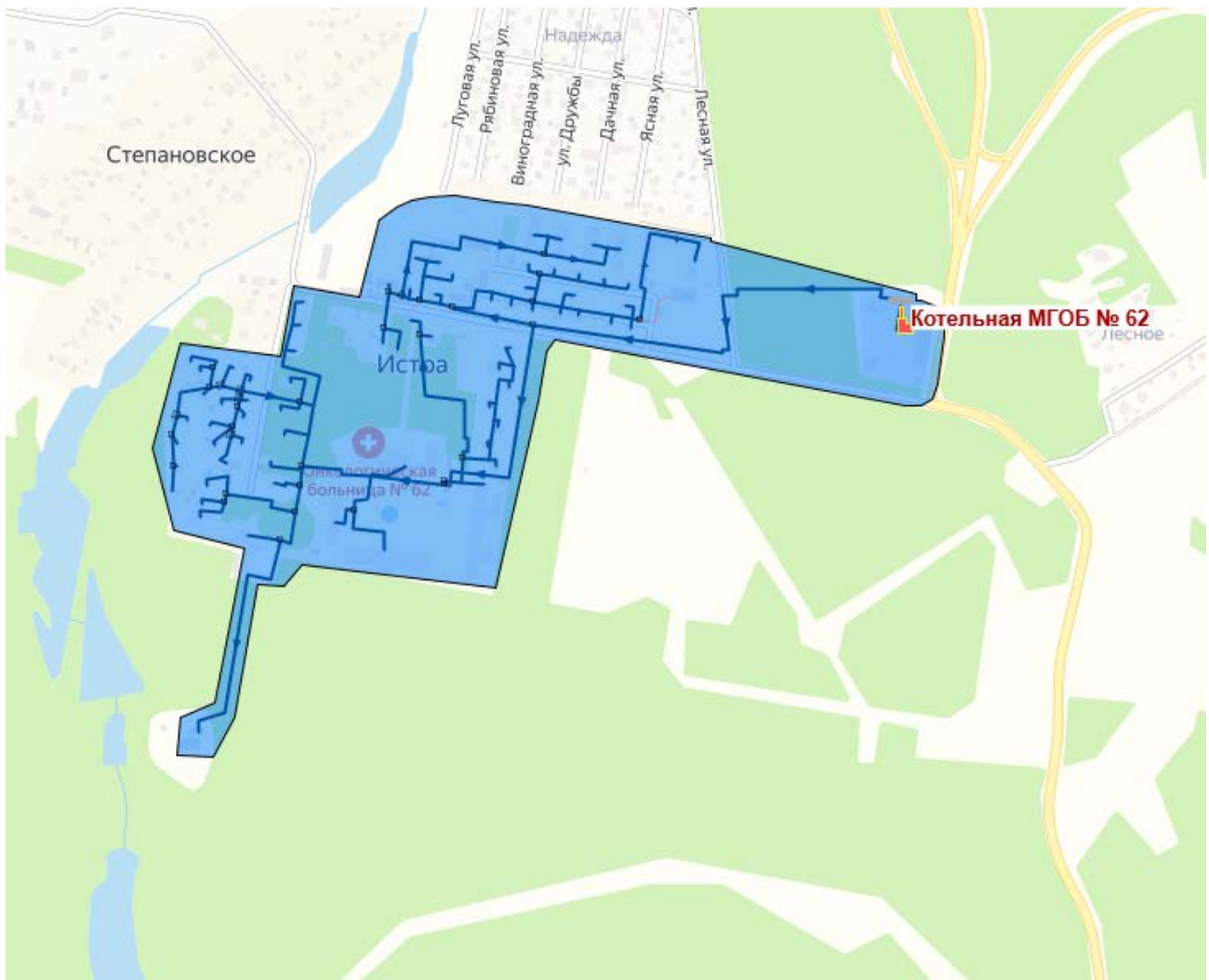


Рисунок 3.2.25 –Тепловые сети котельной МГОБ №62

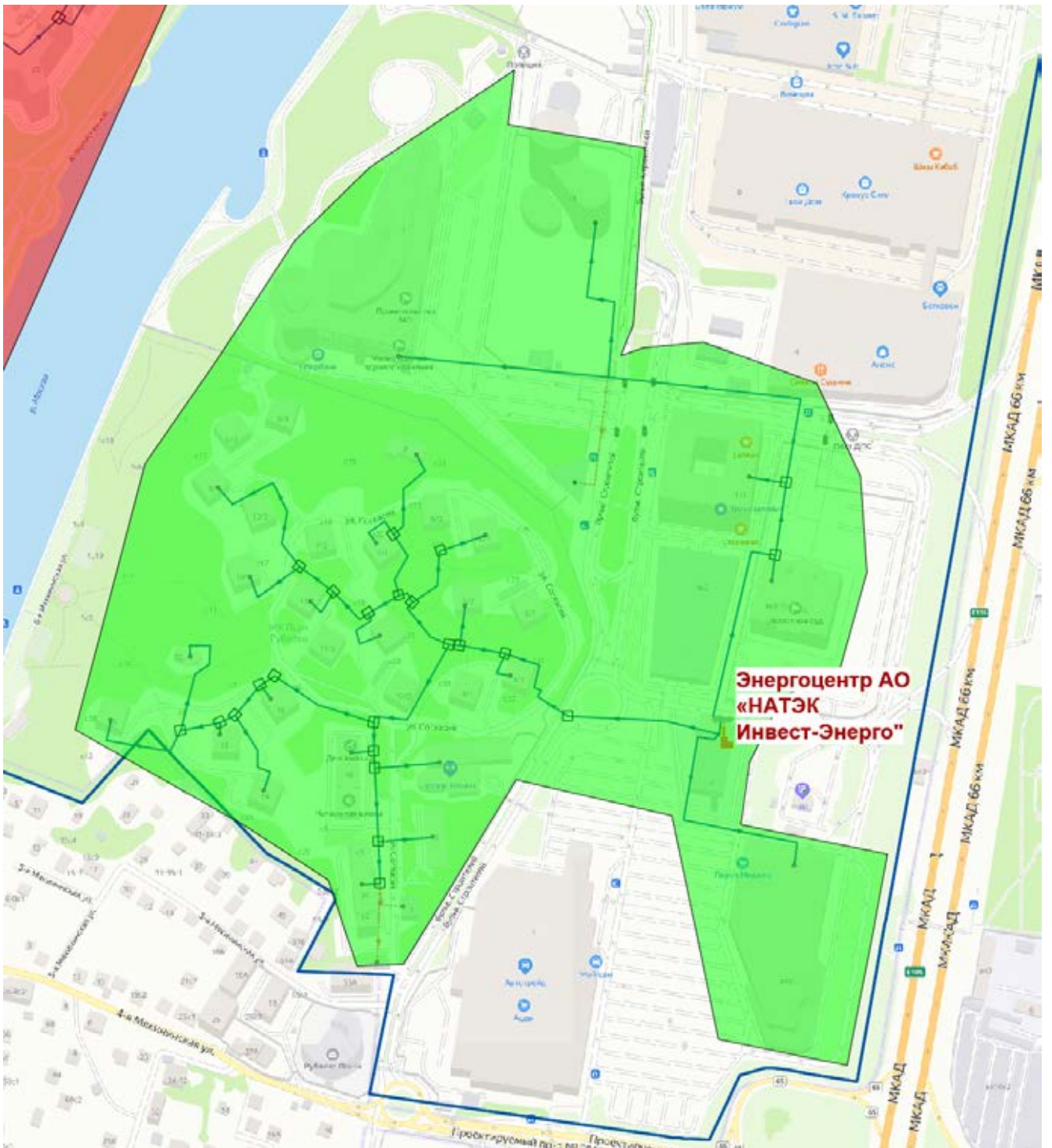


Рисунок 3.2.26 –Тепловые сети, подключенные к котельной АО «НАТЭК Инвест-Энерго» на 2020 год



Рисунок 3.2.27 –Тепловые сети котельной «Пятницкие кварталы»

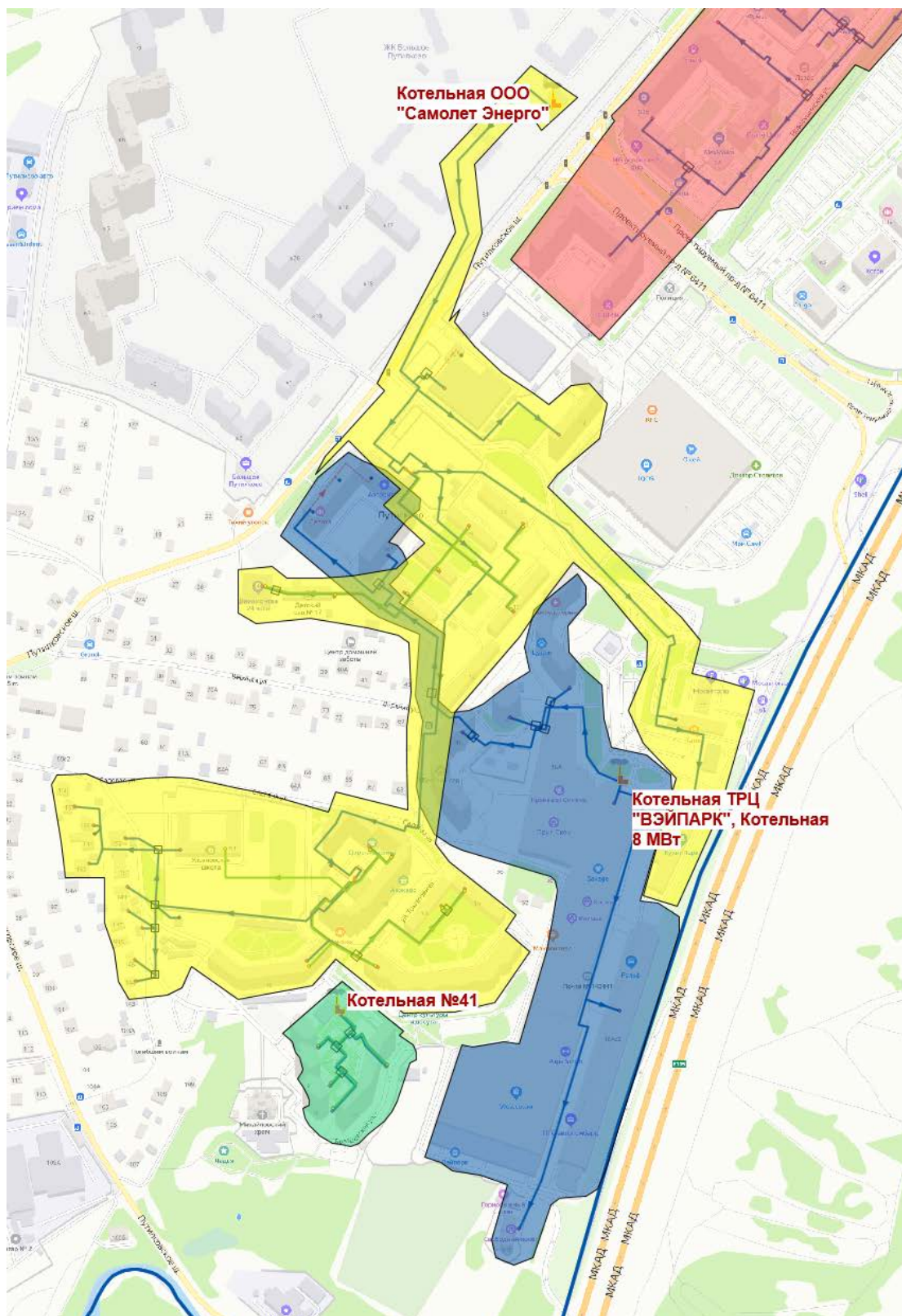


Рисунок 3.2.28 –Тепловые сети котельных №41 АО «Красногорская теплосеть», ТРЦ «ВЭЙПАРК», 8МВт, ООО «Самолет Энерго»



Рисунок 3.2.29 –Тепловые сети котельной ООО «ТермоТрон», котельной «Новое Тушино»

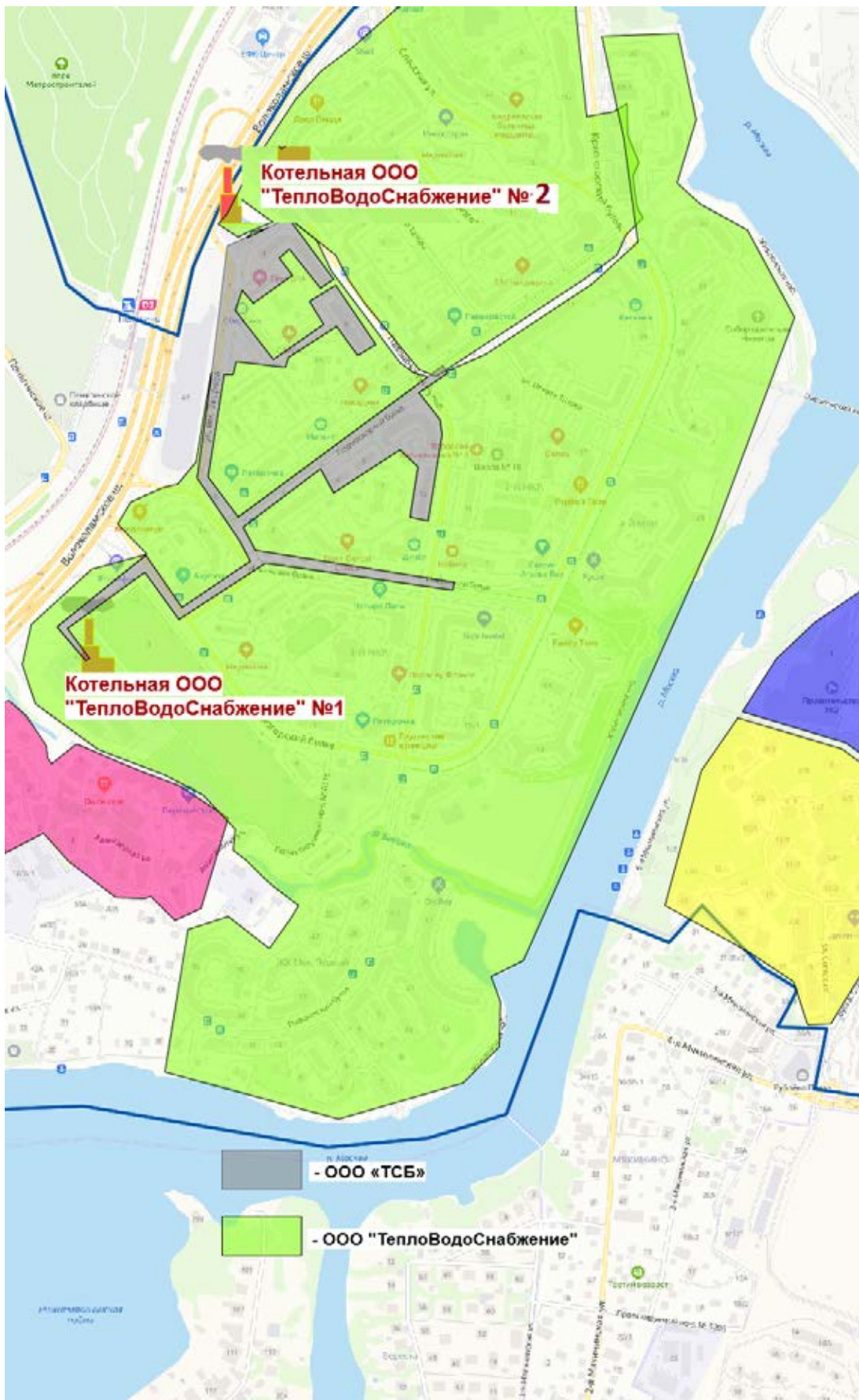


Рисунок 3.2.30 –Тепловые сети котельной №1, №2 ООО «ТеплоВодоСнабжение»
и зона тепловых сетей на балансе ООО «ТСБ»

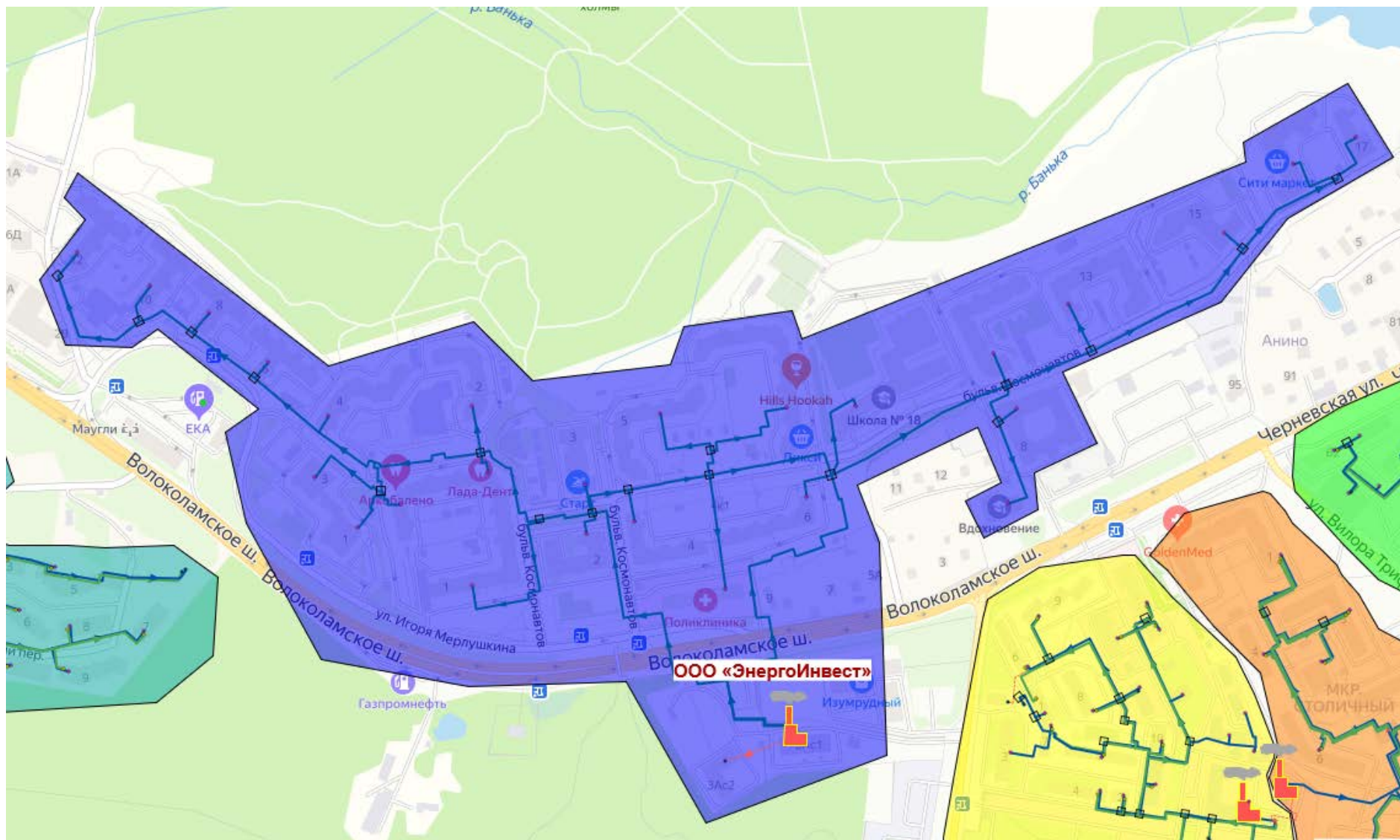


Рисунок 3.2.31 –Тепловые сети котельной ООО «ЭнергоИнвест»

3.3. Параметры тепловых сетей, включая год начала эксплуатации, тип изоляции, тип компенсирующих устройств, тип прокладки, краткую характеристику грунтов в местах прокладки с выделением наиболее надежных участков, определением их материальной характеристики и подключенной тепловой нагрузки

Таблица 3.3.1 – Параметры тепловых сетей

№ п/п	Источник теплоснабжения	Год ввода в эксплуатацию	Тип изоляции	Тип компенсирующих устройств	Тип прокладки	Краткая характеристика грунта	Протяжённость тепловых сетей однотрубном исчислении, м	Материальная характеристика, кв.м	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч
1	Котельная №1	1972	Минвата, ППУ	П-образные, сильфонные, углы самокомпенсации	Подземная канальная, подземная бесканальная, надземная, подвальная	Мелкодисперсный переувлажненный	19064,86	2210,1195	23,0402
2	Котельная №2	1972	Минвата, ППУ	П-образные, сильфонные, самокомпенсации	Подземная канальная, подземная бесканальная, надземная, подвальная	Мелкодисперсный переувлажненный	41113,84	6660,22385	67,4122
3	Котельная №4	2007	Минвата, ППУ	П-образные, сильфонные, углы самокомпенсации	Подземная канальная, подземная бесканальная, надземная, подвальная	Мелкодисперсный переувлажненный	12450,2	1413,397	4,9120
4	Котельная №5	1995	Минвата, ППУ	Направления трубопроводов (П-образные)	Подземная канальная, подземная бесканальная, надземная, подвальная	Мелкодисперсный переувлажненный	7365,8	759,9627	5,3323
5	Котельная №6	1994	Минвата, ППУ	П-образные, сильфонные, углы самокомпенсации	Подземная канальная, подземная бесканальная, надземная, подвальная	Мелкодисперсный переувлажненный	5712,6	529,0734	10,6044
6	Котельная №7	1978	Минвата, ППУ	Направления трубопроводов (П-образные)	Подземная канальная, подземная бесканальная, надземная, подвальная	Мелкодисперсный переувлажненный	54860,32	8783,52969	65,0440
7	Котельная №8	1994	Минвата, ППУ	Направления трубопроводов (П-образные)	Подземная бесканальная	Мелкодисперсный переувлажненный	80	7,12	0,1548
8	Котельная №9	2002	Минвата, ППУ	Направления трубопроводов (П-образные)	Подземная канальная, подземная бесканальная, подвальная	Мелкодисперсный переувлажненный	5549,52	582,413	4,0206
9	Котельная №10	2013	Минвата, ППУ	Направления трубопроводов (П-образные)	Подземная канальная, подземная бесканальная, надземная, подвальная	Мелкодисперсный переувлажненный	7511,26	1193,37284	16,0538
10	Котельная №11	2005	Минвата, ППУ	Направления трубопроводов (П-образные)	Подземная канальная, подземная бесканальная	Мелкодисперсный переувлажненный	238	28,648	0,3605
11	Котельная №12	1997	Минвата, ППУ	Направления трубопроводов (П-образные)	Подземная канальная, подземная бесканальная, надземная, подвальная	Мелкодисперсный переувлажненный	1301,44	145,40466	1,1407
12	Котельная №14	1995	Минвата, ППУ	Направления трубопроводов (П-образные)	Подземная канальная, подземная бесканальная, надземная, подвальная	Мелкодисперсный переувлажненный	7442,08	603,30358	7,1630
13	Котельная №15	1998	Минвата, ППУ	Направления трубопроводов (П-образные)	Подземная бесканальная, надземная	Мелкодисперсный переувлажненный	221,8	13,026	0,3415
14	Котельная №16	1962	Минвата, ППУ	Направления трубопроводов (П-образные)	Подземная канальная, подземная бесканальная, надземная, подвальная	Мелкодисперсный переувлажненный	8090,4	753,224	8,7138
15	Котельная №17	2005	Минвата, ППУ	Направления трубопроводов (П-образные)	Подземная бесканальная	Мелкодисперсный переувлажненный	4429,8	682,01506	10,4463

№ п/п	Источник теплоснабжения	Год ввода в эксплуатацию	Тип изоляции	Тип компенсирующих устройств	Тип прокладки	Краткая характеристика грунта	Протяжённость тепловых сетей однострубног исчисления, м	Материальная характеристика, кв.м	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч
16	Котельная №18	1977	Минвата, ППУ	Направления трубопроводов	Подземная канальная, подземная бесканальная, надземная	Мелкодисперсный переувлажненный	25163,06	3698,3791	11,4417
17	Котельная №19	2000	Минвата, ППУ	Направления трубопроводов (П-образные)	Подземная бесканальная, подвальная	Мелкодисперсный переувлажненный	1576,8	119,19	2,4738
18	Котельная № 20	1979	Минвата, ППУ	Направления трубопроводов (П-образные)	Подземная канальная, подземная бесканальная	Мелкодисперсный переувлажненный	15275	1558,4168	4,2180
19	Котельная № 21	2002	Минвата, ППУ	Направления трубопроводов (П-образные)	Подземная бесканальная	Мелкодисперсный переувлажненный	37,4	2,166	0,0682
20	Котельная №23	2002	Минвата, ППУ	П-образные, сильфонные, углы самокомпенсации	Подземная канальная, подземная бесканальная, надземная	Мелкодисперсный переувлажненный	7112,24	671,4258	9,8629
21	Котельная №24	2013	Минвата, ППУ	Направления трубопроводов (П-образные)	Подземная канальная, подземная бесканальная, надземная, подвальная	Мелкодисперсный переувлажненный	9438,72	960,3726	13,3459
22	Котельная №25	2008	Минвата, ППУ	Направления трубопроводов (П-образные)	Подземная канальная, подземная бесканальная, надземная, подвальная	Мелкодисперсный переувлажненный	6498,32	431,2046	13,4349
23	Котельная №26	2003	Минвата, ППУ	Направления трубопроводов (П-образные)	Подземная бесканальная, надземная, подвальная	Мелкодисперсный переувлажненный	2328,12	388,9702	4,7913
24	Котельная №27	1988	Минвата, ППУ	Направления трубопроводов (П-образные)	Подземная канальная, подземная бесканальная, надземная, подвальная	Мелкодисперсный переувлажненный	12733,8	1207,1833	1,4176
25	Котельная №28	1996	Минвата, ППУ	Направления трубопроводов (П-образные)	Подземная канальная, подвальная	Мелкодисперсный переувлажненный	572	58,086	0,9001
26	Котельная №29	2012	Минвата, ППУ	Направления трубопроводов (П-образные)	Подземная канальная	Мелкодисперсный переувлажненный	28	3,906	0,0674
27	Котельная №30	2004	Минвата, ППУ	Направления трубопроводов (П-образные)	Подземная бесканальная	Мелкодисперсный переувлажненный	66	5,874	0,1547
28	Котельная №31	-	Минвата, ППУ	Направления трубопроводов (П-образные)	Подземная канальная	Мелкодисперсный переувлажненный	180	9,96	0,0523
29	Котельная №32	1965	Минвата, ППУ	Сети отсутствуют	Подземная канальная, подземная бесканальная, надземная, подвальная	Мелкодисперсный переувлажненный	-	Сети отсутствуют	0,0410
30	Котельная №33	1965	Минвата, ППУ	Сети отсутствуют	Подземная канальная, подземная бесканальная, надземная, подвальная	Мелкодисперсный переувлажненный	-	Сети отсутствуют	0,0289
31	Котельная №34	1963	Минвата, ППУ	Сети отсутствуют	Подземная канальная, подземная бесканальная, надземная, подвальная	Мелкодисперсный переувлажненный	-	Сети отсутствуют	0,0278
32	Котельная №35	1963	Минвата, ППУ	Сети отсутствуют	Подземная канальная, подземная бесканальная, надземная, подвальная	Мелкодисперсный переувлажненный	-	Сети отсутствуют	0,0372

№ п/п	Источник теплоснабжения	Год ввода в эксплуатацию	Тип изоляции	Тип компенсирующих устройств	Тип прокладки	Краткая характеристика грунта	Протяжённость тепловых сетей однострубног исчисления, м	Материальная характеристика, кв.м	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч
33	Котельная №37	2005	Минвата, ППУ	Направления трубопроводов	Подземная бесканальная, подвальная	Мелкодисперсный переувлажненный	119,2	14,781	0,5845
34	Котельная №38	2012	Минвата, ППУ	Направления трубопроводов (П-образные)	Подземная канальная, подземная бесканальная, подвальная	Мелкодисперсный переувлажненный	4806,15	854,5024	9,8094
35	Котельная №39	2004	Минвата, ППУ	Направления трубопроводов (П-образные)	Подземная бесканальная, надземная	Мелкодисперсный переувлажненный	288	18,674	0,2420
36	Котельная №40	1969	Минвата, ППУ	Направления трубопроводов	Подземная канальная, подземная бесканальная, подвальная	Мелкодисперсный переувлажненный	34788,36	4486,05995	16,9088
37	Котельная №41	2010	Минвата, ППУ	Направления трубопроводов (П-образные)	Подземная бесканальная, подвальная	Мелкодисперсный переувлажненный	1444	149,501	3,1943
38	Котельная №43	1984	Минвата, ППУ	Направления трубопроводов (П-образные)	Подземная канальная, подземная бесканальная, надземная	Мелкодисперсный переувлажненный	44242,42	1043,087	1,7793
	37563,16						2,5419		
39	Котельная №45	1968	Минвата, ППУ	Направления трубопроводов	Подземная канальная	Мелкодисперсный переувлажненный	16392	979,676	23,4398
40	Котельная №50	1972	Минвата, ППУ	Направления трубопроводов (П-образные)	Подземная канальная	Мелкодисперсный переувлажненный	16289,34	1409,3509	3,5565
41	Котельная №51	1973	Минвата, ППУ	Направления трубопроводов (П-образные)	Подземная канальная, подземная бесканальная, надземная	Мелкодисперсный переувлажненный	5614,4	663,4128	9,7995
42	Котельная №52	1999	Минвата	Направления трубопроводов (П-образные)	Подземная канальная, подземная бесканальная	Мелкодисперсный переувлажненный	6798	813,386	15,3669
43	Котельная №53	1990	Минвата, ППУ	Направления трубопроводов	Подземная бесканальная	Мелкодисперсный переувлажненный	63612,26	14485,9	42,1698
44	Котельная №54	1996	Минвата, ППУ	Направления трубопроводов (П-образные)	Подземная бесканальная	Мелкодисперсный переувлажненный	25576,28		31,5411
45	Котельная №55	2013	Минвата, ППУ	Направления трубопроводов (П-образные)	Подземная канальная, подземная бесканальная, надземная, подвальная	Мелкодисперсный переувлажненный	5950	591,362	0,6193
46	Котельная №56	1985	Минвата, ППУ	Направления трубопроводов (П-образные)	Подземная бесканальная	Мелкодисперсный переувлажненный	16063,6	2825,309	16,2070
47	Котельная №57	1985	Минвата, ППУ	Направления трубопроводов (П-образные)	Подземная канальная, подземная бесканальная, надземная, подвальная	Мелкодисперсный переувлажненный	3220,0	577,524	3,4474
48	Котельная №58	2011	Минвата, ППУ	Направления трубопроводов (П-образные)	Подземная канальная, подземная бесканальная, надземная, подвальная	Мелкодисперсный переувлажненный	6042	470,516	0,5468
49	Котельная №60	2016	Минвата, ППУ	Направления трубопроводов (П-образные)	Подземная бесканальная	Мелкодисперсный переувлажненный	6810,92	1443,546	17,6607

№ п/п	Источник теплоснабжения	Год ввода в эксплуатацию	Тип изоляции	Тип компенсирующих устройств	Тип прокладки	Краткая характеристика грунта	Протяжённость тепловых сетей однострубно́м исчислении, м	Материальная характеристика, кв.м	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч
50	Котельная №63	2017	Минвата, ППУ	Направления трубопроводов	Подземная бесканальная	Мелкодисперсный переувлажненный	2339,70	692,369	6,4760
51	Котельная АО "Никольское"	1982	Минвата, ППУ	Направления трубопроводов	Подземная канальная, подземная бесканальная, надземная, подвальная	Мелкодисперсный переувлажненный	5861,2	603,3689	4,0600
52	Котельная ЗАО "Бецема"	1965	Минвата, ППУ	Направления трубопроводов	Подземная канальная, подземная бесканальная, надземная, подвальная	Мелкодисперсный переувлажненный	17069,18	1865,758	17,56417
53	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	2006	ППМ	Направления трубопроводов	Подземная канальная	Мелкодисперсный переувлажненный	17692,07	12430,0	177,17
54	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	2010	ППМ	Направления трубопроводов	Подземная канальная, подземная бесканальная, надземная, подвальная	Мелкодисперсный переувлажненный	4040,5		64,565
55	Котельная ПАО «КМЗ»	1964	Минвата, ППУ	Направления трубопроводов	Подземная канальная, подземная бесканальная, надземная, подвальная	Мелкодисперсный переувлажненный	39191,02	3933,12853	23,4399
56	Энергоцентр АО "НАТЭК Инвест-Энерго"	2007, 2014	ППУ	Линзовые компенсаторы	Подземная канальная	Мелкодисперсный переувлажненный	5802,82	639,63	50,687
57	Котельная ООО «Проектстройальянс»	2014, 2015	ППУ	Направления трубопроводов	Подземная бесканальная	Мелкодисперсный переувлажненный	1750,83	173,5922	15,6470
58	Котельная ООО "ЭнергоИнвест"	2012	ППУ	Направления трубопроводов	Подземная канальная, подземная бесканальная	Мелкодисперсный переувлажненный	13182,04	3042,006	25,4340
59	Котельная ООО «НИГО-М»	2013	ППУ	Направления трубопроводов (П-образные)	Подземная бесканальная, подвальная	Мелкодисперсный переувлажненный	8735,41	3089,927	29,2475
60	Котельная ООО "ТЭСИС"	2013	ППУ	Направления трубопроводов	Подземная канальная, подземная бесканальная, надземная, подвальная	Мелкодисперсный переувлажненный	3066	1287,636	16,3260
61	Котельная ООО "ТермоТрон"	2014 - 2020	ППУ	Направления трубопроводов (П-образные)	Подземная бесканальная, канальная	Мелкодисперсный переувлажненный	6367,37	3342,918	51,0700
62	Котельная ТРЦ "ВЭЙПАРК"	2006	ППУ	Направления трубопроводов (П-образные)	Подземная канальная, подземная бесканальная, надземная, подвальная	Мелкодисперсный переувлажненный	1084,3	400,676	4,9490
63	Котельная 8 МВт	2015	ППУ	Направления трубопроводов (П-образные)	Подземная канальная, подземная бесканальная, надземная, подвальная	Мелкодисперсный переувлажненный	1706		6,1610
64	Котельная ООО "Самолет Энерго"	1962	Минвата, ППУ	Направления трубопроводов (П-образные)	Подземная канальная, подземная бесканальная, надземная, подвальная	Мелкодисперсный переувлажненный	9571,48	2335,344	8,2400
65	Котельная ОАО "РЖД"	1997	Минвата, ППУ	Направления трубопроводов	Подземная канальная, подземная бесканальная, подвальная	Мелкодисперсный переувлажненный	3995,4	543,8552	4,6700
66	Котельная ООО "Даном"	1998	Минвата, ППУ	Направления трубопроводов	Подземная бесканальная, надземная	Мелкодисперсный переувлажненный	2000,00	257,5	1,3350
67	Котельная ОАО "Биомед"	1958	Минвата, ППУ	Направления трубопроводов	Подземная канальная	Мелкодисперсный переувлажненный	72197,67	649,15	9,1930
68	Котельная пансионата «Петрово- Дальнее»	1976	Минвата, ППУ	Направления трубопроводов	Подземная бесканальная	Мелкодисперсный переувлажненный	73787,53	16,135	2,7020

№ п/п	Источник теплоснабжения	Год ввода в эксплуатацию	Тип изоляции	Тип компенсирующих устройств	Тип прокладки	Краткая характеристика грунта	Протяжённость тепловых сетей однетрубном исчислении, м	Материальная характеристика, кв.м	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч
69	Котельная МГОБ № 62	2002	ППУ, минвата	Сильфонные, П-образные.	Подземная, надземная	Мелкодисперсный переувлажненный	79857,260	8309,400	6,0170
70	Котельная ЗАО «Новая Усадьба», д. Глухово	-	Минвата, ППУ	Направления трубопроводов	Подземная бесканальная	Мелкодисперсный переувлажненный	1714,3	1491,232	8,0510
71	Котельная "Новое Тушино", ООО "Теплосервис-М"	2015	ППУ	Направления трубопроводов	Подземная бесканальная	Мелкодисперсный переувлажненный	2197,76	794,315	22,1896
72	КТС "Отрадное"	1989	Минвата	Направления трубопроводов	Подземная канальная	Мелкодисперсный переувлажненный	2745,6	622,290	14,15
73	Котельная мкр. Красногорский, ООО «ЭТС»	2016	ППУ	Направления трубопроводов	Подземная бесканальная	Мелкодисперсный переувлажненный	3182,94	1547,554	3,0500
74	Котельная АО "175 ДОК"	1984	Минвата, фольгоизол	Направления трубопроводов	Подземная бесканальная	Мелкодисперсный переувлажненный	1627	532,029	6,5000
75	Котельная "Пятницкие кварталы"	2012	ППУ	Направления трубопроводов	Подземная бесканальная	Мелкодисперсный переувлажненный	2943,84	182,394	4,0870
76	Котельная ООО "РЭП-Красногорье"	2014	ППУ	Направления трубопроводов	Подземная бесканальная	Мелкодисперсный переувлажненный	401,34	17,452	0,1362
77	Котельная ЗАО "Лагуна Грин"	-	Минвата, ППУ	Направления трубопроводов	Подземная бесканальная	Мелкодисперсный переувлажненный	48203,49	1491,232	8,0510
ИТОГО							984375,52	112283,1	1062,755

3.4. Описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях

Таблица 3.4.1 – Тип и количество секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Тип запорнорегулирующей арматуры	Количество, ед.
1	Котельная № 1	Задвижка стальная, кран шаровый	100
2	Котельная № 2	Задвижка стальная, кран шаровый	150
3	Котельная № 4	Задвижка стальная, кран шаровый	124
4	Котельная № 5	Задвижка стальная, кран шаровый	146
5	Котельная №6	Задвижка стальная, кран шаровый	136
6	Котельная №7	Задвижка стальная, кран шаровый	134
7	Котельная №8	Задвижка стальная, кран шаровый	132
8	Котельная №9	Задвижка стальная, кран шаровый	130
9	Котельная №10	Задвижка стальная, кран шаровый	128
10	Котельная №11	Задвижка стальная, кран шаровый	136
11	Котельная №12	Задвижка стальная, кран шаровый	134
12	Котельная №14	Задвижка стальная, кран шаровый	132
13	Котельная №15	Задвижка стальная, кран шаровый	130
14	Котельная №16	Задвижка стальная, кран шаровый	128
15	Котельная №17	Задвижка стальная, кран шаровый	126
16	Котельная № 18	Задвижка стальная, кран шаровый	124
17	Котельная №19	Задвижка стальная, кран шаровый	122
18	Котельная №20	Задвижка стальная, кран шаровый	120
19	Котельная №21	Задвижка стальная, кран шаровый	118
20	Котельная №23	Задвижка стальная, кран шаровый	116
21	Котельная №24	Задвижка стальная, кран шаровый	136
22	Котельная №25	Задвижка стальная, кран шаровый	134
23	Котельная №26	Задвижка стальная, кран шаровый	132
24	Котельная №27	Задвижка стальная, кран шаровый	130
25	Котельная №28	Задвижка стальная, кран шаровый	128
26	Котельная №29	Задвижка стальная, кран шаровый	136
27	Котельная №30	Задвижка стальная, кран шаровый	134
28	Котельная №31	Задвижка стальная, кран шаровый	132
29	Котельная №32	Задвижка стальная, кран шаровый	130
30	Котельная №33	Задвижка стальная, кран шаровый	128
31	Котельная №34	Задвижка стальная, кран шаровый	136
32	Котельная №35	Задвижка стальная, кран шаровый	128
33	Котельная №37	Задвижка стальная, кран шаровый	136
34	Котельная №38	Задвижка стальная, кран шаровый	134
35	Котельная №39	Задвижка стальная, кран шаровый	132
36	Котельная №40	Задвижка стальная, кран шаровый	130
37	Котельная №41	Задвижка стальная, кран шаровый	128
38.1	Котельная №43	Задвижка стальная, кран шаровый	126
38.2	Котельная №43/1	Задвижка стальная, кран шаровый	124

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Тип запорнорегулирующей арматуры	Количество, ед.
39	Котельная №45	Задвижка стальная, кран шаровый	122
40	Котельная №50	Задвижка стальная, кран шаровый	116
41	Котельная №51	Задвижка стальная, кран шаровый	136
42	Котельная №52	Задвижка стальная, кран шаровый	134
43	Котельная №53	Задвижка стальная, кран шаровый	132
44	Котельная №54	Задвижка стальная, кран шаровый	130
45	Котельная №55	Задвижка стальная, кран шаровый	128
46	Котельная №56	Задвижка стальная, кран шаровый	136
47	Котельная №57	Задвижка стальная, кран шаровый	134
48	Котельная №58	Задвижка стальная, кран шаровый	132
49	Котельная №60	Задвижка стальная, кран шаровый	134
50	Котельная №63	Задвижка стальная, кран шаровый	132
51	Котельная АО «Никольское»	Задвижка стальная, кран шаровый	130
52	Котельная ЗАО «Бецема»	Задвижка стальная, кран шаровый	128
53	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	Задвижка стальная, кран шаровый	136
54	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	Задвижка стальная, кран шаровый	134
55	Котельная ПАО «КМЗ»	Задвижка стальная, кран шаровый	132
56	Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	Задвижка стальная, кран шаровый	132
57	Котельная ООО «Проектстройальянс»	Задвижка стальная, кран шаровый	130
58	Котельная ООО "ЭнергоИнвест"	Задвижка стальная, кран шаровый	128
59	Котельная ООО «НИГО-М»	Задвижка стальная, кран шаровый	126
60	Котельная ООО "ТЭСИС"	Задвижка стальная, кран шаровый	124
61	Котельная ООО "ТермоТрон"	Задвижка стальная, кран шаровый	122
62	Котельная ТРЦ "ВЭЙПАРК"	Задвижка стальная, кран шаровый	120
63	Котельная 8 МВт	Задвижка стальная, кран шаровый	118
64	Котельная ООО "Самолет Энерго"	Задвижка стальная, кран шаровый	116
65	Котельная ОАО "РЖД"	Задвижка стальная, кран шаровый	136
66	Котельная ООО «Даном»	Задвижка стальная, кран шаровый	134
67	Котельная ОАО «Биомед»	Задвижка стальная, кран шаровый	132
68	Котельная пансионата «Петрово- Дальнее»	Задвижка стальная, кран шаровый	130
69	Котельная МГОБ № 62	Задвижка стальная, кран шаровый	126
70	Котельная ЗАО «Новая Усадьба»	Задвижка стальная, кран шаровый	124
71	Котельная "Новое Тушино"	Задвижка стальная, кран шаровый	122
72	КТС «Отрадное»	Задвижка стальная, кран шаровый	120
73	Котельная мкр. Красногорский	Задвижка стальная, кран шаровый	118
74	Котельная АО " 175 ДОК"	Задвижка стальная, кран шаровый	124
75	Котельная «Пятницкие кварталы»	Задвижка стальная, кран шаровый	78
76	Котельная ООО "РЭП-Красногорье"	Задвижка стальная, кран шаровый	8
77	Котельная ЗАО "Лагуна Грин"	Задвижка стальная, кран шаровый	124
		ИТОГО	9878

3.5. Описание типов и строительных особенностей тепловых пунктов, тепловых камер и павильонов

Для обслуживания отключающей арматуры при подземной прокладке на сетях установлены теплофикационные камеры. В тепловой камере установлены стальные и чугунные задвижки, спускные и воздушные устройства, требующие постоянного доступа и обслуживания. Тепловые камеры выполнены в основном из сборных железобетонных конструкций, оборудованных приемками, воздуховыпускными и сливными устройствами. Высота камер варьируется от 1,1 м до 3,0 м. Строительная часть камер выполнена, в основном, из сборного железобетона. Днище камеры устроено с уклоном в сторону водосборного приемка. В перекрытии оборудовано два или четыре люка.

При строительстве тепловых сетей использованы стандартные железобетонные конструкции каналов, выполненные по альбомам Промстройниипроект, серия 3.006-2.

Конструкции смотровых колодцев выполнены по соответствующим чертежам и отвечают требованиям ГОСТ 8020-90 и ТУ 5855-057-03984346-2006.

3.6. Описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности

Таблица 3.6.1 – Температурные графики отпуска тепловой энергии в сети

№ 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

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения (теплового пункта)	Проектный температурный график	Фактический температурный график	Теплоноситель
2.2	ЦТП №0206	130/70 °С	115/70 °С	Нагретая сетевая вода
2.3	ЦТП №0207	130/70 °С	115/70 °С	Нагретая сетевая вода
2.4	ЦТП №0208	130/70 °С	115/70 °С	Нагретая сетевая вода
2.5	ЦТП №0209	130/70 °С	115/70 °С	Нагретая сетевая вода
2.6	ЦТП №0210	130/70 °С	115/70 °С	Нагретая сетевая вода
2.7	ЦТП №0211	130/70 °С	115/70 °С	Нагретая сетевая вода
2.8	ЦТП №0212	105/70 °С	105/70 °С	Нагретая сетевая вода
2.9	ЦТП №0218	130/70°С	115/70°С	Нагретая сетевая вода
2.10	ЦТП №0219	105/70 °С	105/70 °С	Нагретая сетевая вода
2.11	ЦТП №0220	130/70°С	115/70°С	Нагретая сетевая вода
2.12	ЦТП №0221	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
3	Котельная № 4	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
4	Котельная № 5	110/70°С	110/70°С	Нагретая сетевая вода
4.1	ЦТП №0501	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
5	Котельная №6	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
6	Котельная №7	130/70°С	115/70°С	Нагретая сетевая вода
6.1	ЦТП №0701	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
6.2	ЦТП №0702	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
6.3	ЦТП №0703	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
6.4	ЦТП №0704	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
6.5	ЦТП №0705	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
6.6	ЦТП №0706	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
6.7	ЦТП №0707	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
6.8	ЦТП №0708	105/70 °С	105/70 °С	Нагретая сетевая вода
6.9	ЦТП №0709	105/70 °С	105/70 °С	Нагретая сетевая вода
6.10	ЦТП №0710	105/70 °С	105/70 °С	Нагретая сетевая вода
6.11	ЦТП №0711	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
6.12	ЦТП №0712	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
6.13	ЦТП №0714	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения (теплового пункта)	Проектный температурный график	Фактический температурный график	Теплоноситель
				вода
7	Котельная №8	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
8	Котельная №9	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
9	Котельная №10	1 вывод-105/70°С, 2 вывод-95/70 °С	1 вывод-105/70°С, 2 вывод-95/70 °С	Нагретая сетевая вода
10	Котельная №11	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
11	Котельная №12	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
12	Котельная №14	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
13	Котельная №15	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
14	Котельная №16	130/70°С	115/70°С	Нагретая сетевая вода
15	Котельная №17	110/70°С	110/70°С	Нагретая сетевая вода
15.1	ЦТП №1701	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
16	Котельная № 18	130/70°С	115/70°С	Нагретая сетевая вода
16.1	ЦТП №1801	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
16.2	ЦТП №1802	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
17	Котельная №19	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
18	Котельная №20	130/70°С	115/70°С	Нагретая сетевая вода
18.1	ЦТП №2001	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
19	Котельная №21	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
20	Котельная №23	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
21	Котельная №24	115/70 °С – 1 вывод 95/70 °С - вывод	115/70 °С – 1 вывод 95/70 °С – 2 вывод	Нагретая сетевая вода
22	Котельная №25	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
23	Котельная №26	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
24	Котельная №27	130/70°С	115/70°С	Нагретая сетевая вода
24.1	ЦТП №2701	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
25	Котельная №28	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
26	Котельная №29	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
27	Котельная №30	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
28	Котельная №31	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
29	Котельная №32	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения (теплового пункта)	Проектный температурный график	Фактический температурный график	Теплоноситель
30	Котельная №33	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
31	Котельная №34	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
32	Котельная №35	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
33	Котельная №37	95/70°С	95/70°С	Нагретая сетевая вода
34	Котельная №38	105/70 °С	105/70 °С	Нагретая сетевая вода
35	Котельная №39	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
36	Котельная №40	130/70°С	115/70°С	Нагретая сетевая вода
36.1	ЦТП № 4001	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
36.2	ЦТП № 4002	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
37	Котельная №41	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
38.1	Котельная №43	115/70°С	115/70°С	Нагретая сетевая вода
38.1.1	ЦТП № 4301	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
38.2	Котельная №43/1	115/70°С	115/70°С	Нагретая сетевая вода
39	Котельная №45	95/70°С	95/70°С	Нагретая сетевая вода
40	Котельная №50	110/70°С	110/70°С	Нагретая сетевая вода
41	Котельная №51	130/70°С	115/70°С	Нагретая сетевая вода
41.1	ЦТП №5101	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
42	Котельная №52	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
43	Котельная №53	130/70°С	115/70°С	Нагретая сетевая вода
43.1	ЦТП № 5301	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
43.2	ЦТП № 5302	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
43.3	ЦТП № 5303	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
43.4	ЦТП № 5300А	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
43.5	ЦТП № 5304	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
43.6	ЦТП № 5305	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
43.7	ЦТП № 5306	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
43.8	ЦТП № 5307	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
43.9	ЦТП № 5308	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
43.10	ЦТП № 5309	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения (теплового пункта)	Проектный температурный график	Фактический температурный график	Теплоноситель
43.11	ЦТП № 5319	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
44	Котельная №54	130/70°С	115/70°С	Нагретая сетевая вода
44.1	ЦТП № 5405	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
44.2	ЦТП № 5406	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
44.3	ЦТП № 5407	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
44.4	ЦТП № 5410	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
44.5	ЦТП № 5412	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
44.6	ЦТП № 5413	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
44.7	ЦТП № 5414	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
44.8	ЦТП № 5415	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
44.9	ЦТП № 5416	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
44.10	ЦТП № 5417	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
44.11	ЦТП № 5418	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
44.12	ЦТП № 5420	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
45	Котельная №55	95 /70°С	95 /70°С	Нагретая сетевая вода
46	Котельная №56	105/70°С	105/70°С	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°С	105/70°С	Нагретая сетевая вода
47.1	ЦТП № 5701	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
48	Котельная №58	95/70°С	95/70°С	Нагретая сетевая вода
49	Котельная №60	130/70°С	115/70°С	Нагретая сетевая вода
50	Котельная №63	130/70°С	130/70°С	Нагретая сетевая вода
51	Котельная АО «Никольское»	95/70°С	95/70°С	Нагретая сетевая вода
52	Котельная ЗАО «Бецема»	115/70°С	115/70°С	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°С	110/75°С	Нагретая сетевая вода
53.1	ЦТП № 1	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения (теплового пункта)	Проектный температурный график	Фактический температурный график	Теплоноситель
				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°С	110/75°С	Нагретая сетевая вода
55	Котельная ПАО «КМЗ»	115/70°С	115/70°С	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°С	110/70°С	Нагретая сетевая вода
57	Котельная ООО «Проектстройальянс»	100/70°С	100/70°С	Нагретая сетевая вода
58	Котельная ООО "ЭнергоИнвест"	115/70°С (ср. 110°С)	115/70°С (ср. 110°С)	Нагретая сетевая вода
59	Котельная ООО «НИГО-М»	115/70°С	115/70°С	Нагретая сетевая вода
59.1	ЦТП	95/70°С	95/70°С	Нагретая сетевая вода
60	Котельная ООО "ТЭСИС"	105/70°С	105/70°С	Нагретая сетевая вода
61	Котельная ООО "ТермоТрон"	150/70°С (130°С)	150/70°С (130°С)	Нагретая сетевая вода
62	Котельная ТРЦ "ВЭЙПАРК"	95/70°С	95/70°С	Нагретая сетевая вода
63	Котельная 8 МВт	95/70°С	95/70°С	Нагретая сетевая вода
64	Котельная ООО "Самолет Энерго"	115/70°С	115/70°С	Нагретая сетевая вода
64.1	ЦТП № 2202	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
64.2	ЦТП № 2203	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
65	Котельная ОАО "РЖД"	95/70°С	95/70°С	Нагретая сетевая вода
66	Котельная ООО «Даном»	95/70°С	95/70°С	Нагретая сетевая вода
67	Котельная ОАО «Биомед»	130/70°С	95/70°С	Нагретая сетевая вода
68	Котельная пансионата «Петрово- Дальнее»	150/70°С	110/70°С	Нагретая сетевая вода
69	Котельная МГОБ № 62	150/70°С	130/80°С	Нагретая сетевая вода
69.1	ЦТП №1	109/70°С	105/70°С	Нагретая сетевая вода
69.2	ЦТП №2	109/70°С	105/70°С	Нагретая сетевая вода

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения (теплового пункта)	Проектный температурный график	Фактический температурный график	Теплоноситель
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

УТВЕРЖДАЮ
 Заместитель генерального директора по эксплуатации-
 главный инженер АО «Красногорская теплосеть»



Б.Я. Васылив

" 28 " августа 2020 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

Котельная № 1
 Температурный режим работы 130 (срезка 115) – 70 °С

T_{II}	T_1	T_2	T_{II}	T_1	T_2
+10	69	45	-8	87	52
+9	69	45	-9	90	53
+8	69	45	-10	92	54
+7	69	45	-11	95	55
+6	69	45	-12	97	56
+5	69	45	-13	100	57
+4	69	45	-14	102	58
+3	69	45	-15	105	60
+2	69	45	-16	108	61
+1	69	45	-17	110	62
0	69	45	-18	113	63
-1	69	45	-19	115	64
-2	72	46	-20	115	64
-3	75	47	-21	115	64
-4	78	48	-22	115	64
-5	81	49	-23	115	64
-6	83	50	-24	115	64
-7	85	51	-25	115	64

Отклонение от заданного режима должно быть не более:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть ±3%;
- по среднесуточной температуре обратной сетевой воды +5%;

Гидравлический режим:

- давление в подающем трубопроводе на выходе 8.0 ± 5%;
- давление в обратном трубопроводе на входе 4.8 ± 0.2 кгс/см².

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель генерального директора по эксплуатации-
главный инженер АО «Красногорская теплосеть»



Б.Я. Васылин

28 " августа 2020 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

Котельная № 1 ЦТП № 0101

Температурный режим работы 95 – 70 °С

T _п	T ₁	T ₂	T _п	T ₁	T ₂
+15	26	24	-5	61	49
+14	28	26	-6	63	50
+13	30	28	-7	64	51
+12	32	30	-8	66	52
+11	34	31	-9	67	53
+10	36	32	-10	69	54
+9	38	33	-11	70	55
+8	40	34	-12	72	56
+7	42	36	-13	73	57
+6	43	37	-14	75	58
+5	45	38	-15	77	60
+4	47	39	-16	79	61
+3	48	40	-17	81	62
+2	50	41	-18	83	63
+1	52	42	-19	85	64
0	53	44	-20	87	65
-1	55	45	-21	89	66
-2	57	46	-22	91	67
-3	58	47	-23	92	68
-4	60	48	-24	93	69
			-25	95	70

Отклонение от заданного режима должны быть не более:

– по температуре воды, поступающей в тепловую сеть ±3%;

– по среднесуточной температуре обратной сетевой воды +5%

Гидравлический режим:

– давление в подающем трубопроводе на выходе 8.6 ± 5%;

– давление в обратном трубопроводе на входе 6.6 ± 0.2 кгс/см².

УТВЕРЖДАЮ
 Заместитель генерального директора по эксплуатации-
 главный инженер АО «Красногорская теплосеть»



Б.Я. Васылиев

" 28 " августа 2020 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

Котельная № 1 ЦТП № 0102

Температурный режим работы 95 – 70 °С

T _н	T ₁	T ₂	T _н	T ₁	T ₂
+15	26	24	-5	61	49
+14	28	26	-6	63	50
+13	30	28	-7	64	51
+12	32	30	-8	66	52
+11	34	31	-9	67	53
+10	36	32	-10	69	54
+9	38	33	-11	70	55
+8	40	34	-12	72	56
+7	42	36	-13	73	57
+6	43	37	-14	75	58
+5	45	38	-15	77	60
+4	47	39	-16	79	61
+3	48	40	-17	81	62
+2	50	41	-18	83	63
+1	52	42	-19	85	64
0	53	44	-20	87	65
-1	55	45	-21	89	66
-2	57	46	-22	91	67
-3	58	47	-23	92	68
-4	60	48	-24	93	69
			-25	95	70

Отклонение от заданного режима должны быть не более:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть ±3%;
- по среднесуточной температуре обратной сетевой воды +5%;

Гидравлический режим:

- давление в подающем трубопроводе на выходе 9.4 ± 5%;
- давление в обратном трубопроводе на входе 6.8 ± 0.2 кгс/см².

УТВЕРЖДАЮ
 Заместитель генерального директора по эксплуатации-
 главный инженер АО «Красногорская теплосеть»



Б.Я. Васильев

"28" августа 2020 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

Котельная № 1 ЦТП № 0103
 Температурный режим работы 130 (срезка 115) – 70 °С

T _н	T ₁	T ₂	T _н	T ₁	T ₂
+10	69	45	-8	87	52
+9	69	45	-9	90	53
+8	69	45	-10	92	54
+7	69	45	-11	95	55
+6	69	45	-12	97	56
+5	69	45	-13	100	57
+4	69	45	-14	102	58
+3	69	45	-15	105	60
+2	69	45	-16	108	61
+1	69	45	-17	110	62
0	69	45	-18	113	63
-1	69	45	-19	115	64
-2	72	46	-20	115	64
-3	75	47	-21	115	64
-4	78	48	-22	115	64
-5	81	49	-23	115	64
-6	83	50	-24	115	64
-7	85	51	-25	115	64

Отклонение от заданного режима должны быть не более:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть ±3%;
- по среднесуточной температуре обратной сетевой воды +5%

Гидравлический режим:

- давление в подающем трубопроводе на выходе 5.9 ± 5%;
- давление в обратном трубопроводе на входе 3.6 ± 0.2 кгс/см².

УТВЕРЖДАЮ
Заместитель генерального директора по эксплуатации-
главный инженер АО «Красногорская теплосеть»



Б.Я. Васильев

28 " августа 2020 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

Котельная № 1 ЦТП № 0104

Температурный режим работы 130 (срезка 115) – 70 °С

T_{II}	T_1	T_2	T_{II}	T_1	T_2
+10	69	45	-8	87	52
+9	69	45	-9	90	53
+8	69	45	-10	92	54
+7	69	45	-11	95	55
+6	69	45	-12	97	56
+5	69	45	-13	100	57
+4	69	45	-14	102	58
+3	69	45	-15	105	60
+2	69	45	-16	108	61
+1	69	45	-17	110	62
0	69	45	-18	113	63
-1	69	45	-19	115	64
-2	72	46	-20	115	64
-3	75	47	-21	115	64
-4	78	48	-22	115	64
-5	81	49	-23	115	64
-6	83	50	-24	115	64
-7	85	51	-25	115	64

Отклонение от заданного режима должны быть не более:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть $\pm 3\%$;
- по среднесуточной температуре обратной сетевой воды $+5\%$

Гидравлический режим:

- давление в подающем трубопроводе на выходе $6.0 \pm 5\%$;
- давление в обратном трубопроводе на входе 3.6 ± 0.2 кгс/см².

УТВЕРЖДАЮ
 Заместитель генерального директора по эксплуатации-
 главный инженер АО «Красногорская теплосеть»



Б.Я. Васылив

28 " августа 2020 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

Котельная № 1 ЦТП № 0105

Температурный режим работы 95 – 70 °С

T _н	T ₁	T ₂	T _н	T ₁	T ₂
+15	26	24	-5	61	49
+14	28	26	-6	63	50
+13	30	28	-7	64	51
+12	32	30	-8	66	52
+11	34	31	-9	67	53
+10	36	32	-10	69	54
+9	38	33	-11	70	55
+8	40	34	-12	72	56
+7	42	36	-13	73	57
+6	43	37	-14	75	58
+5	45	38	-15	77	60
+4	47	39	-16	79	61
+3	48	40	-17	81	62
+2	50	41	-18	83	63
+1	52	42	-19	85	64
0	53	44	-20	87	65
-1	55	45	-21	89	66
-2	57	46	-22	91	67
-3	58	47	-23	92	68
-4	60	48	-24	93	69
			-25	95	70

Отклонение от заданного режима должны быть не более:

– по температуре воды, поступающей в тепловую сеть ±3%;

– по среднесуточной температуре обратной сетевой воды +5%

Гидравлический режим:

– давление в подающем трубопроводе на выходе 8.2 ± 5%;

– давление в обратном трубопроводе на входе 7.0 ± 0.2 кгс/см².

УТВЕРЖДАЮ
Заместитель генерального директора по эксплуатации-
главный инженер АО «Красногорская теплосеть»



Б.Я. Васильев

28 " августа 2020 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

Котельная № 2
Температурный режим работы 130 (срезка 115) – 70 °С

T _н	T ₁	T ₂	T _н	T ₁	T ₂
+10	69	45	-8	87	52
+9	69	45	-9	90	53
+8	69	45	-10	92	54
+7	69	45	-11	95	55
+6	69	45	-12	97	56
+5	69	45	-13	100	57
+4	69	45	-14	102	58
+3	69	45	-15	105	60
+2	69	45	-16	108	61
+1	69	45	-17	110	62
0	69	45	-18	113	63
-1	69	45	-19	115	64
-2	72	46	-20	115	64
-3	75	47	-21	115	64
-4	78	48	-22	115	64
-5	81	49	-23	115	64
-6	83	50	-24	115	64
-7	85	51	-25	115	64

Отклонение от заданного режима должны быть не более:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть ±3%;
- по среднесуточной температуре обратной сетевой воды +5%

Гидравлический режим:

- давление в подающем трубопроводе на выходе 8.0 ± 5%;
- давление в обратном трубопроводе на входе 4.0 ± 0.2 кгс/см².

УТВЕРЖДАЮ
 Заместитель генерального директора по эксплуатации-
 главный инженер АО «Красногорская теплосеть»



Б.Я. Васылив

" 28 " августа 2020 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

Котельная № 2 ЦТП № 0205
 Температурный режим работы 130 (срезка 115) – 70 °С

T _н	T ₁	T ₂	T _н	T ₁	T ₂
+10	69	45	-8	87	52
+9	69	45	-9	90	53
+8	69	45	-10	92	54
+7	69	45	-11	95	55
+6	69	45	-12	97	56
+5	69	45	-13	100	57
+4	69	45	-14	102	58
+3	69	45	-15	105	60
+2	69	45	-16	108	61
+1	69	45	-17	110	62
0	69	45	-18	113	63
-1	69	45	-19	115	64
-2	72	46	-20	115	64
-3	75	47	-21	115	64
-4	78	48	-22	115	64
-5	81	49	-23	115	64
-6	83	50	-24	115	64
-7	85	51	-25	115	64

Отклонение от заданного режима должны быть не более:

– по температуре воды, поступающей в тепловую сеть ±3%;

– по среднесуточной температуре обратной сетевой воды +5%

Гидравлический режим:

– давление в подающем трубопроводе на выходе 7.5 ± 5%;

– давление в обратном трубопроводе на входе 5.0 ± 0.2 кгс/см².

УТВЕРЖДАЮ
Заместитель генерального директора по эксплуатации-
главный инженер ДОО «Красногорская теплосеть»



Б.Я. Васылив

" 28 " августа 2020 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

Котельная № 2 ЦТП № 0206
Температурный режим работы 130 (срезка 115) – 70 °С

T _н	T ₁	T ₂	T _н	T ₁	T ₂
+10	69	45	-8	87	52
+9	69	45	-9	90	53
+8	69	45	-10	92	54
+7	69	45	-11	95	55
+6	69	45	-12	97	56
+5	69	45	-13	100	57
+4	69	45	-14	102	58
+3	69	45	-15	105	60
+2	69	45	-16	108	61
+1	69	45	-17	110	62
0	69	45	-18	113	63
-1	69	45	-19	115	64
-2	72	46	-20	115	64
-3	75	47	-21	115	64
-4	78	48	-22	115	64
-5	81	49	-23	115	64
-6	83	50	-24	115	64
-7	85	51	-25	115	64

Отклонение от заданного режима должны быть не более:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть ±3%;
- по среднесуточной температуре обратной сетевой воды +5%

Гидравлический режим:

- давление в подающем трубопроводе на выходе 8.4 ± 5%;
- давление в обратном трубопроводе на входе 5.8 ± 0.2 кгс/см².

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель генерального директора по эксплуатации-
главный инженер АО «Красногорская теплосеть»



Б.Я. Васылив

" 28 " августа 2020 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

Котельная № 2 ЦТП № 0207

Температурный режим работы 130 (срезка 115) – 70 °С

T _{нп}	T ₁	T ₂	T _{нп}	T ₁	T ₂
+10	69	45	-8	87	52
+9	69	45	-9	90	53
+8	69	45	-10	92	54
+7	69	45	-11	95	55
+6	69	45	-12	97	56
+5	69	45	-13	100	57
+4	69	45	-14	102	58
+3	69	45	-15	105	60
+2	69	45	-16	108	61
+1	69	45	-17	110	62
0	69	45	-18	113	63
-1	69	45	-19	115	64
-2	72	46	-20	115	64
-3	75	47	-21	115	64
-4	78	48	-22	115	64
-5	81	49	-23	115	64
-6	83	50	-24	115	64
-7	85	51	-25	115	64

Отклонение от заданного режима должны быть не более:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть ±3%;
- по среднесуточной температуре обратной сетевой воды +5%;

Гидравлический режим:

- давление в подающем трубопроводе на выходе 8.2 ± 5%;
- давление в обратном трубопроводе на входе 5.9 ± 0.2 кгс/см².

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель генерального директора по эксплуатации-
главный инженер АО «Красногорская теплосеть»



Б.Я. Васильев

" 28 " августа 2020 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

Котельная № 2 ЦТП № 0208

Температурный режим работы 130 (срезка 115) – 70 °С

T_{II}	T_1	T_2	T_{II}	T_1	T_2
+10	69	45	-8	87	52
+9	69	45	-9	90	53
+8	69	45	-10	92	54
+7	69	45	-11	95	55
+6	69	45	-12	97	56
+5	69	45	-13	100	57
+4	69	45	-14	102	58
+3	69	45	-15	105	60
+2	69	45	-16	108	61
+1	69	45	-17	110	62
0	69	45	-18	113	63
-1	69	45	-19	115	64
-2	72	46	-20	115	64
-3	75	47	-21	115	64
-4	78	48	-22	115	64
-5	81	49	-23	115	64
-6	83	50	-24	115	64
-7	85	51	-25	115	64

Отклонение от заданного режима должны быть не более:

– по температуре воды, поступающей в тепловую сеть $\pm 3\%$;

– по среднесуточной температуре обратной сетевой воды $+5\%$

Гидравлический режим:

– давление в подающем трубопроводе на выходе $7.8 \pm 5\%$;

– давление в обратном трубопроводе на входе $5.5 \pm 0.2 \text{ кгс/см}^2$.

УТВЕРЖДАЮ
 Заместитель генерального директора по эксплуатации-
 главный инженер АО «Красногорская теплосеть»



Б.Я. Васылин
 " 28 " августа 2020 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

Котельная № 2 ЦТП № 0209
 Температурный режим работы 130 (срезка 115) – 70 °С

T _н	T ₁	T ₂	T _н	T ₁	T ₂
+10	69	45	-8	87	52
+9	69	45	-9	90	53
+8	69	45	-10	92	54
+7	69	45	-11	95	55
+6	69	45	-12	97	56
+5	69	45	-13	100	57
+4	69	45	-14	102	58
+3	69	45	-15	105	60
+2	69	45	-16	108	61
+1	69	45	-17	110	62
0	69	45	-18	113	63
-1	69	45	-19	115	64
-2	72	46	-20	115	64
-3	75	47	-21	115	64
-4	78	48	-22	115	64
-5	81	49	-23	115	64
-6	83	50	-24	115	64
-7	85	51	-25	115	64

Отклонение от заданного режима должны быть не более:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть ±3%;
- по среднесуточной температуре обратной сетевой воды +5%

Гидравлический режим:

- давление в подающем трубопроводе на выходе 8.0 ± 5%;
- давление в обратном трубопроводе на входе 5.4 ± 0.2 кгс/см².

УТВЕРЖДАЮ
Заместитель генерального директора по эксплуатации-
главный инженер АО «Красногорская теплосеть»



Б.Я. Васылив

"28" августа 2020 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

Котельная № 2 ЦТП № 0210
Температурный режим работы 130 (срезка 115) – 70 °С

T_{II}	T_1	T_2	T_{II}	T_1	T_2
+10	69	45	-8	87	52
+9	69	45	-9	90	53
+8	69	45	-10	92	54
+7	69	45	-11	95	55
+6	69	45	-12	97	56
+5	69	45	-13	100	57
+4	69	45	-14	102	58
+3	69	45	-15	105	60
+2	69	45	-16	108	61
+1	69	45	-17	110	62
0	69	45	-18	113	63
-1	69	45	-19	115	64
-2	72	46	-20	115	64
-3	75	47	-21	115	64
-4	78	48	-22	115	64
-5	81	49	-23	115	64
-6	83	50	-24	115	64
-7	85	51	-25	115	64

Отклонение от заданного режима должны быть не более:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть ±3%;
- по среднесуточной температуре обратной сетевой воды +5%

Гидравлический режим:

- давление в подающем трубопроводе на выходе 7.5 ± 5%;
- давление в обратном трубопроводе на входе 5.0 ± 0.2 кгс/см².

УТВЕРЖДАЮ
 Заместитель генерального директора по эксплуатации-
 главный инженер АО «Красногорская теплосеть»



Б.Я. Васильев

28 " августа 2020 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

Котельная № 2 ЦТП № 0211
 Температурный режим работы 130 (срезка 115) – 70 °С

T _н	T ₁	T ₂	T _н	T ₁	T ₂
+10	69	45	-8	87	52
+9	69	45	-9	90	53
+8	69	45	-10	92	54
+7	69	45	-11	95	55
+6	69	45	-12	97	56
+5	69	45	-13	100	57
+4	69	45	-14	102	58
+3	69	45	-15	105	60
+2	69	45	-16	108	61
+1	69	45	-17	110	62
0	69	45	-18	113	63
-1	69	45	-19	115	64
-2	72	46	-20	115	64
-3	75	47	-21	115	64
-4	78	48	-22	115	64
-5	81	49	-23	115	64
-6	83	50	-24	115	64
-7	85	51	-25	115	64

Отклонение от заданного режима должны быть не более:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть ±3%;
- по среднесуточной температуре обратной сетевой воды +5%

Гидравлический режим:

- давление в подающем трубопроводе на выходе 7.2 ± 5%;
- давление в обратном трубопроводе на входе 4.4 ± 0.2 кгс/см².

УТВЕРЖДАЮ
Заместитель генерального директора по эксплуатации-
главный инженер АО «Красногорская теплосеть»



Б.Я. Васылив

" 28 " августа 2020 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

Котельная № 2 ЦТП № 0212

Температурный режим работы 105 – 70 °С

T _н	T ₁	T ₂	T _н	T ₁	T ₂
+15	28	24	-5	67	49
+14	30	26	-6	69	50
+13	32	28	-7	71	51
+12	34	30	-8	73	52
+11	36	31	-9	75	53
+10	38	32	-10	77	54
+9	40	33	-11	79	55
+8	42	34	-12	81	56
+7	44	36	-13	83	57
+6	46	37	-14	85	58
+5	48	38	-15	87	60
+4	50	39	-16	89	61
+3	52	40	-17	91	62
+2	54	41	-18	93	63
+1	55	42	-19	95	64
0	58	44	-20	97	65
-1	59	45	-21	98	66
-2	61	46	-22	100	67
-3	63	47	-23	102	68
-4	65	48	-24	104	69
			-25	105	70

Отклонение от заданного режима должны быть не более:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть ±3%;
- по среднесуточной температуре обратной сетевой воды +5%

Гидравлический режим:

- давление в подающем трубопроводе на выходе 8.4 ± +5%;
- давление в обратном трубопроводе на входе 6.0 ± 0.2 кгс/см².

УТВЕРЖДАЮ
 Заместитель генерального директора по эксплуатации-
 главный инженер АО «Красногорская теплосеть»



Б.Я. Васылив

28 " августа 2020 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

Котельная № 2 ЦТП № 0218

Температурный режим работы 130 (срезка 115) – 70 °С

T _н	T ₁	T ₂	T _н	T ₁	T ₂
+10	69	45	-8	87	52
+9	69	45	-9	90	53
+8	69	45	-10	92	54
+7	69	45	-11	95	55
+6	69	45	-12	97	56
+5	69	45	-13	100	57
+4	69	45	-14	102	58
+3	69	45	-15	105	60
+2	69	45	-16	108	61
+1	69	45	-17	110	62
0	69	45	-18	113	63
-1	69	45	-19	115	64
-2	72	46	-20	115	64
-3	75	47	-21	115	64
-4	78	48	-22	115	64
-5	81	49	-23	115	64
-6	83	50	-24	115	64
-7	85	51	-25	115	64

Отклонение от заданного режима должны быть не более:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть ±3%;
- по среднесуточной температуре обратной сетевой воды +5%

Гидравлический режим:

- давление в подающем трубопроводе на выходе 7.5 ± 5%;
- давление в обратном трубопроводе на входе 4.5 ± 0.2 кгс/см².

УТВЕРЖДАЮ
 Заместитель генерального директора по эксплуатации-
 главный инженер АО «Красногорская теплосеть»



Б.Я. Васылив

28 " августа 2020 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

Котельная № 2 ЦТП № 0219

Температурный режим работы 105 – 70 °С

T _н	T ₁	T ₂	T _н	T ₁	T ₂
+15	28	24	-5	67	49
+14	30	26	-6	69	50
+13	32	28	-7	71	51
+12	34	30	-8	73	52
+11	36	31	-9	75	53
+10	38	32	-10	77	54
+9	40	33	-11	79	55
+8	42	34	-12	81	56
+7	44	36	-13	83	57
+6	46	37	-14	85	58
+5	48	38	-15	87	60
+4	50	39	-16	89	61
+3	52	40	-17	91	62
+2	54	41	-18	93	63
+1	55	42	-19	95	64
0	58	44	-20	97	65
-1	59	45	-21	98	66
-2	61	46	-22	100	67
-3	63	47	-23	102	68
-4	65	48	-24	104	69
			-25	105	70

Отклонение от заданного режима должны быть не более:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть ±3%;
- по среднесуточной температуре обратной сетевой воды +5%

Гидравлический режим:

- давление в подающем трубопроводе на выходе 7.8 ± 5%;
- давление в обратном трубопроводе на входе 5.8 ± 0.2 кгс/см².

УТВЕРЖДАЮ
 Заместитель генерального директора по эксплуатации-
 главный инженер АО «Красногорская теплосеть»



Б.Я. Васильев

28 " августа 2020 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

Котельная № 2 ЦТП № 0220
 Температурный режим работы 130 (срезка 115) – 70 °С

T _н	T ₁	T ₂	T _н	T ₁	T ₂
+10	69	45	-8	87	52
+9	69	45	-9	90	53
+8	69	45	-10	92	54
+7	69	45	-11	95	55
+6	69	45	-12	97	56
+5	69	45	-13	100	57
+4	69	45	-14	102	58
+3	69	45	-15	105	60
+2	69	45	-16	108	61
+1	69	45	-17	110	62
0	69	45	-18	113	63
-1	69	45	-19	115	64
-2	72	46	-20	115	64
-3	75	47	-21	115	64
-4	78	48	-22	115	64
-5	81	49	-23	115	64
-6	83	50	-24	115	64
-7	85	51	-25	115	64

Отклонение от заданного режима должны быть не более:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть ±3%;
- по среднесуточной температуре обратной сетевой воды +5%

Гидравлический режим:

- давление в подающем трубопроводе на выходе 6.5 ± 5%;
- давление в обратном трубопроводе на входе 4.4 ± 0.2 кгс/см².

УТВЕРЖДАЮ
 Заместитель генерального директора по эксплуатации-
 главный инженер АО «Красногорская теплосеть»



Б.Я. Васылив

" 28 " августа 2020 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

Котельная № 2 ЦТП № 0221

Температурный режим работы 95 – 70 °С

T _н	T ₁	T ₂	T _н	T ₁	T ₂
+15	26	24	-5	61	49
+14	28	26	-6	63	50
+13	30	28	-7	64	51
+12	32	30	-8	66	52
+11	34	31	-9	67	53
+10	36	32	-10	69	54
+9	38	33	-11	70	55
+8	40	34	-12	72	56
+7	42	36	-13	73	57
+6	43	37	-14	75	58
+5	45	38	-15	77	60
+4	47	39	-16	79	61
+3	48	40	-17	81	62
+2	50	41	-18	83	63
+1	52	42	-19	85	64
0	53	44	-20	87	65
-1	55	45	-21	89	66
-2	57	46	-22	91	67
-3	58	47	-23	92	68
-4	60	48	-24	93	69
			-25	95	70

Отклонение от заданного режима должны быть не более:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть ±3%;
- по среднесуточной температуре обратной сетевой воды +5%

Гидравлический режим:

- давление в подающем трубопроводе на выходе 7.2 ± 5%;
- давление в обратном трубопроводе на входе 5.1 ± 0.2 кгс/см².

УТВЕРЖДАЮ
 Заместитель генерального директора по эксплуатации-
 главный инженер АО «Красногорская теплосеть»



Б.Я. Васильев

" 28 " августа 2020 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

Котельная № 4

Температурный режим работы 95 – 70 °С

T _н	T ₁	T ₂	T _н	T ₁	T ₂
+15	26	24	-5	61	49
+14	28	26	-6	63	50
+13	30	28	-7	64	51
+12	32	30	-8	66	52
+11	34	31	-9	67	53
+10	36	32	-10	69	54
+9	38	33	-11	70	55
+8	40	34	-12	72	56
+7	42	36	-13	73	57
+6	43	37	-14	75	58
+5	45	38	-15	77	60
+4	47	39	-16	79	61
+3	48	40	-17	81	62
+2	50	41	-18	83	63
+1	52	42	-19	85	64
0	53	44	-20	87	65
-1	55	45	-21	89	66
-2	57	46	-22	91	67
-3	58	47	-23	92	68
-4	60	48	-24	93	69
			-25	95	70

Отклонение от заданного режима должны быть не более:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть ±3%;
- по среднесуточной температуре обратной сетевой воды +5%

Гидравлический режим:

- давление в подающем трубопроводе на выходе 6.0 ± 5%;
- давление в обратном трубопроводе на входе 4.5 ± 0.2 кгс/см².

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель генерального директора по эксплуатации-
главный инженер АО «Красногорская теплосеть»



Б.Я. Васылин

28 " августа 2020 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

Котельная № 5

Температурный режим работы 110 – 70 °С

T _н	T ₁	T ₂	T _н	T ₁	T ₂
+15	69	49	-5	69	49
+14	69	49	-6	71	50
+13	69	49	-7	73	51
+12	69	49	-8	75	52
+11	69	49	-9	78	53
+10	69	49	-10	80	54
+9	69	49	-11	82	55
+8	69	49	-12	84	56
+7	69	49	-13	86	57
+6	69	49	-14	88	58
+5	69	49	-15	90	60
+4	69	49	-16	93	61
+3	69	49	-17	95	62
+2	69	49	-18	97	63
+1	69	49	-19	99	64
0	69	49	-20	101	65
-1	69	49	-21	103	66
-2	69	49	-22	105	67
-3	69	49	-23	107	68
-4	69	49	-24	109	69
			-25	110	70

Отклонение от заданного режима должны быть не более:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть ±3%;
- по среднесуточной температуре обратной сетевой воды +5%

Гидравлический режим:

- давление в подающем трубопроводе на выходе 6.0 ± 5%;
- давление в обратном трубопроводе на входе 4.0 ± 0.2 кгс/см².

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель генерального директора по эксплуатации-
главный инженер АО «Красногорская теплосеть»



Б.Я. Васильев

" 28 " августа 2020 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

Котельная № 5 ЦТП № 0501

Температурный режим работы 95 – 70 °С

T _н	T ₁	T ₂	T _н	T ₁	T ₂
+15	26	24	-5	61	49
+14	28	26	-6	63	50
+13	30	28	-7	64	51
+12	32	30	-8	66	52
+11	34	31	-9	67	53
+10	36	32	-10	69	54
+9	38	33	-11	70	55
+8	40	34	-12	72	56
+7	42	36	-13	73	57
+6	43	37	-14	75	58
+5	45	38	-15	77	60
+4	47	39	-16	79	61
+3	48	40	-17	81	62
+2	50	41	-18	83	63
+1	52	42	-19	85	64
0	53	44	-20	87	65
-1	55	45	-21	89	66
-2	57	46	-22	91	67
-3	58	47	-23	92	68
-4	60	48	-24	93	69
			-25	95	70

Отклонение от заданного режима должны быть не более:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть ±3%;
- по среднесуточной температуре обратной сетевой воды +5%

Гидравлический режим:

- давление в подающем трубопроводе на выходе 6.0 ± 5%;
- давление в обратном трубопроводе на входе 4.0 ± 0.2 кгс/см².

УТВЕРЖДАЮ
 Заместитель генерального директора по эксплуатации-
 главный инженер АО «Красногорская теплосеть»



Б.Я. Васылив

" 28 " августа 2020 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

Котельная № 6

Температурный режим работы 95 – 70 °С

T _н	T ₁	T ₂	T _н	T ₁	T ₂
+15	26	24	-5	61	49
+14	28	26	-6	63	50
+13	30	28	-7	64	51
+12	32	30	-8	66	52
+11	34	31	-9	67	53
+10	36	32	-10	69	54
+9	38	33	-11	70	55
+8	40	34	-12	72	56
+7	42	36	-13	73	57
+6	43	37	-14	75	58
+5	45	38	-15	77	60
+4	47	39	-16	79	61
+3	48	40	-17	81	62
+2	50	41	-18	83	63
+1	52	42	-19	85	64
0	53	44	-20	87	65
-1	55	45	-21	89	66
-2	57	46	-22	91	67
-3	58	47	-23	92	68
-4	60	48	-24	93	69
			-25	95	70

Отклонение от заданного режима должны быть не более:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть ±3%;
- по среднесуточной температуре обратной сетевой воды +5%

Гидравлический режим:

- давление в подающем трубопроводе на выходе 5.6 ± 5%;
- давление в обратном трубопроводе на входе 4.5 ± 0.2 кгс/см².

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель генерального директора по эксплуатации-
главный инженер АО «Красногорская теплосеть»



Б.Я. Васылив

" 28 " августа 2020 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

Котельная № 7

Температурный режим работы 130 (срезка 115) – 70 °С

T _н	T ₁	T ₂	T _н	T ₁	T ₂
+10	70	45	-8	87	52
+9	70	45	-9	90	53
+8	70	45	-10	92	54
+7	71	45	-11	95	55
+6	72	45	-12	97	56
+5	73	45	-13	100	57
+4	73	45	-14	102	58
+3	73	45	-15	105	60
+2	73	45	-16	108	61
+1	73	45	-17	110	62
0	73	45	-18	113	63
-1	73	45	-19	115	64
-2	73	46	-20	115	64
-3	75	47	-21	115	64
-4	78	48	-22	115	64
-5	81	49	-23	115	64
-6	83	50	-24	115	64
-7	85	51	-25	115	64

Отклонение от заданного режима должны быть не более:

– по температуре воды, поступающей в тепловую сеть ±3%;

– по среднесуточной температуре обратной сетевой воды +5%

Гидравлический режим:

– давление в подающем трубопроводе на выходе 7.2 ± 5%;

– давление в обратном трубопроводе на входе 4.2 ± 0.2 кгс/см².

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель генерального директора по эксплуатации-
главный инженер АО «Красногорская теплосеть»



Б.Я. Васылив

28 " августа 2020 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

Котельная № 7 ЦТП № 0701

Температурный режим работы 95 – 70 °С

T _н	T ₁	T ₂	T _н	T ₁	T ₂
+15	26	24	-5	61	49
+14	28	26	-6	63	50
+13	30	28	-7	64	51
+12	32	30	-8	66	52
+11	34	31	-9	67	53
+10	36	32	-10	69	54
+9	38	33	-11	70	55
+8	40	34	-12	72	56
+7	42	36	-13	73	57
+6	43	37	-14	75	58
+5	45	38	-15	77	60
+4	47	39	-16	79	61
+3	48	40	-17	81	62
+2	50	41	-18	83	63
+1	52	42	-19	85	64
0	53	44	-20	87	65
-1	55	45	-21	89	66
-2	57	46	-22	91	67
-3	58	47	-23	92	68
-4	60	48	-24	93	69
			-25	95	70

Отклонение от заданного режима должны быть не более:

– по температуре воды, поступающей в тепловую сеть ±3%;

– по среднесуточной температуре обратной сетевой воды +5%

Гидравлический режим:

– давление в подающем трубопроводе на выходе 6.7 ± 5%;

– давление в обратном трубопроводе на входе 5.3 ± 0.2 кгс/см².

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель генерального директора по эксплуатации-
главный инженер АО «Красногорская теплосеть»



Б.Я. Васильев

28 " августа 2020 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

Котельная № 7 ЦТП № 0702

Температурный режим работы 95 – 70 °С

T _н	T ₁	T ₂	T _н	T ₁	T ₂
+15	26	24	-5	61	49
+14	28	26	-6	63	50
+13	30	28	-7	64	51
+12	32	30	-8	66	52
+11	34	31	-9	67	53
+10	36	32	-10	69	54
+9	38	33	-11	70	55
+8	40	34	-12	72	56
+7	42	36	-13	73	57
+6	43	37	-14	75	58
+5	45	38	-15	77	60
+4	47	39	-16	79	61
+3	48	40	-17	81	62
+2	50	41	-18	83	63
+1	52	42	-19	85	64
0	53	44	-20	87	65
-1	55	45	-21	89	66
-2	57	46	-22	91	67
-3	58	47	-23	92	68
-4	60	48	-24	93	69
			-25	95	70

Отклонение от заданного режима должны быть не более:

– по температуре воды, поступающей в тепловую сеть ±3%;

– по среднесуточной температуре обратной сетевой воды +5%

Гидравлический режим:

– давление в подающем трубопроводе на выходе 5,4 ± 5%;

– давление в обратном трубопроводе на входе 4,3 ± 0,2 кгс/см².

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель генерального директора по эксплуатации-
главный инженер АО «Красногорская теплосеть»



Б.Я. Васылин

" 28 " августа 2020 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

Котельная № 7 ЦТП № 0703

Температурный режим работы 95 – 70 °С

T _н	T ₁	T ₂	T _н	T ₁	T ₂
+15	26	24	-5	61	49
+14	28	26	-6	63	50
+13	30	28	-7	64	51
+12	32	30	-8	66	52
+11	34	31	-9	67	53
+10	36	32	-10	69	54
+9	38	33	-11	70	55
+8	40	34	-12	72	56
+7	42	36	-13	73	57
+6	43	37	-14	75	58
+5	45	38	-15	77	60
+4	47	39	-16	79	61
+3	48	40	-17	81	62
+2	50	41	-18	83	63
+1	52	42	-19	85	64
0	53	44	-20	87	65
-1	55	45	-21	89	66
-2	57	46	-22	91	67
-3	58	47	-23	92	68
-4	60	48	-24	93	69
			-25	95	70

Отклонение от заданного режима должны быть не более:

– по температуре воды, поступающей в тепловую сеть ±3%;

– по среднесуточной температуре обратной сетевой воды +5%

Гидравлический режим:

– давление в подающем трубопроводе на выходе 7.0 ± 5%;

– давление в обратном трубопроводе на входе 4.9 ± 0.2 кгс/см².

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель генерального директора по эксплуатации-
главный инженер АО «Красногорская теплосеть»



Б.Я. Васильев

" 28 " августа 2020 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

Котельная № 7 ЦТП № 0703

Температурный режим работы 95 – 70 °С

T _н	T ₁	T ₂	T _н	T ₁	T ₂
+15	26	24	-5	61	49
+14	28	26	-6	63	50
+13	30	28	-7	64	51
+12	32	30	-8	66	52
+11	34	31	-9	67	53
+10	36	32	-10	69	54
+9	38	33	-11	70	55
+8	40	34	-12	72	56
+7	42	36	-13	73	57
+6	43	37	-14	75	58
+5	45	38	-15	77	60
+4	47	39	-16	79	61
+3	48	40	-17	81	62
+2	50	41	-18	83	63
+1	52	42	-19	85	64
0	53	44	-20	87	65
-1	55	45	-21	89	66
-2	57	46	-22	91	67
-3	58	47	-23	92	68
-4	60	48	-24	93	69
			-25	95	70

Отклонение от заданного режима должны быть не более:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть ±3%;
- по среднесуточной температуре обратной сетевой воды +5%

Гидравлический режим:

- давление в подающем трубопроводе на выходе 7.0 ± 5%;
- давление в обратном трубопроводе на входе 4.9 ± 0.2 кгс/см².

УТВЕРЖДАЮ
 Заместитель генерального директора по эксплуатации-
 главный инженер АО «Красногорская теплосеть»



Б.Я. Васылив

" 28 " августа 2020 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

Котельная № 7 ЦТП № 0704

Температурный режим работы 95 – 70 °С

T _н	T ₁	T ₂	T _н	T ₁	T ₂
+15	26	24	-5	61	49
+14	28	26	-6	63	50
+13	30	28	-7	64	51
+12	32	30	-8	66	52
+11	34	31	-9	67	53
+10	36	32	-10	69	54
+9	38	33	-11	70	55
+8	40	34	-12	72	56
+7	42	36	-13	73	57
+6	43	37	-14	75	58
+5	45	38	-15	77	60
+4	47	39	-16	79	61
+3	48	40	-17	81	62
+2	50	41	-18	83	63
+1	52	42	-19	85	64
0	53	44	-20	87	65
-1	55	45	-21	89	66
-2	57	46	-22	91	67
-3	58	47	-23	92	68
-4	60	48	-24	93	69
			-25	95	70

Отклонение от заданного режима должны быть не более:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть ±3%;
- по среднесуточной температуре обратной сетевой воды +5%

Гидравлический режим:

- давление в подающем трубопроводе на выходе 7.0 ± 5%;
- давление в обратном трубопроводе на входе 4.2 ± 0.2 кгс/см².

УТВЕРЖДАЮ
 Заместитель генерального директора по эксплуатации-
 главный инженер АО «Красногорская теплосеть»



Б.Я. Васылин

" 28 " августа 2020 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

Котельная № 7 ЦТП № 0705

Температурный режим работы 95 – 70 °С

T _н	T ₁	T ₂	T _н	T ₁	T ₂
+15	26	24	-5	61	49
+14	28	26	-6	63	50
+13	30	28	-7	64	51
+12	32	30	-8	66	52
+11	34	31	-9	67	53
+10	36	32	-10	69	54
+9	38	33	-11	70	55
+8	40	34	-12	72	56
+7	42	36	-13	73	57
+6	43	37	-14	75	58
+5	45	38	-15	77	60
+4	47	39	-16	79	61
+3	48	40	-17	81	62
+2	50	41	-18	83	63
+1	52	42	-19	85	64
0	53	44	-20	87	65
-1	55	45	-21	89	66
-2	57	46	-22	91	67
-3	58	47	-23	92	68
-4	60	48	-24	93	69
			-25	95	70

Отклонение от заданного режима должны быть не более:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть ±3%;
- по среднесуточной температуре обратной сетевой воды +5%

Гидравлический режим:

- давление в подающем трубопроводе на выходе 6.2 ± 5%;
- давление в обратном трубопроводе на входе 4.5 ± 0.2 кгс/см².

УТВЕРЖДАЮ
Заместитель генерального директора по эксплуатации
главный инженер АО «Красногорская теплосеть»



Б.Я. Васылин

" 28 " августа 2020 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

Котельная № 7 ЦТП № 0706

Температурный режим работы 95 – 70 °С

T _н	T ₁	T ₂	T _н	T ₁	T ₂
+15	26	24	-5	61	49
+14	28	26	-6	63	50
+13	30	28	-7	64	51
+12	32	30	-8	66	52
+11	34	31	-9	67	53
+10	36	32	-10	69	54
+9	38	33	-11	70	55
+8	40	34	-12	72	56
+7	42	36	-13	73	57
+6	43	37	-14	75	58
+5	45	38	-15	77	60
+4	47	39	-16	79	61
+3	48	40	-17	81	62
+2	50	41	-18	83	63
+1	52	42	-19	85	64
0	53	44	-20	87	65
-1	55	45	-21	89	66
-2	57	46	-22	91	67
-3	58	47	-23	92	68
-4	60	48	-24	93	69
			-25	95	70

Отклонение от заданного режима должны быть не более:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть ±3%;
- по среднесуточной температуре обратной сетевой воды +5%

Гидравлический режим:

- давление в подающем трубопроводе на выходе 7.8 ± 5%;
- давление в обратном трубопроводе на входе 4.7 ± 0.2 кгс/см².

За исключением многоквартирных домов 1. 2. 3. 4. 5а по улице Кирова
г. Красногорск, для которых гидравлический режим:

- давление в подающем трубопроводе на выходе 6.0 ± 5%;
- давление в обратном трубопроводе на входе 4.7 ± 0.2 кгс/см².

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель генерального директора по эксплуатации-
главный инженер АО «Красногорская теплосеть»



Б.Я. Васильев

"28" августа 2020 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

Котельная № 7 ЦТП № 0707

Температурный режим работы 95 – 70 °С

T_{II}	T_1	T_2	T_{II}	T_1	T_2
+15	26	24	-5	61	49
+14	28	26	-6	63	50
+13	30	28	-7	64	51
+12	32	30	-8	66	52
+11	34	31	-9	67	53
+10	36	32	-10	69	54
+9	38	33	-11	70	55
+8	40	34	-12	72	56
+7	42	36	-13	73	57
+6	43	37	-14	75	58
+5	45	38	-15	77	60
+4	47	39	-16	79	61
+3	48	40	-17	81	62
+2	50	41	-18	83	63
+1	52	42	-19	85	64
0	53	44	-20	87	65
-1	55	45	-21	89	66
-2	57	46	-22	91	67
-3	58	47	-23	92	68
-4	60	48	-24	93	69
			-25	95	70

Отклонение от заданного режима должны быть не более:

– по температуре воды, поступающей в тепловую сеть $\pm 3\%$;
– по среднесуточной температуре обратной сетевой воды $+5\%$

Гидравлический режим:

– давление в подающем трубопроводе на выходе $8.3 \pm 5\%$;
– давление в обратном трубопроводе на входе $5.6 \pm 0.2 \text{ кгс/см}^2$.

УТВЕРЖДАЮ
 Заместитель генерального директора по эксплуатации-
 главный инженер АО «Красногорская теплосеть»



Б.Я. Васильев

28 " августа 2020 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

Котельная № 7 ЦТП № 0708

Температурный режим работы 105 – 70 °С

T _н	T ₁	T ₂	T _н	T ₁	T ₂
+15	28	24	-5	67	49
+14	30	26	-6	69	50
+13	32	28	-7	71	51
+12	34	30	-8	73	52
+11	36	31	-9	75	53
+10	38	32	-10	77	54
+9	40	33	-11	79	55
+8	42	34	-12	81	56
+7	44	36	-13	83	57
+6	46	37	-14	85	58
+5	48	38	-15	87	60
+4	50	39	-16	89	61
+3	52	40	-17	91	62
+2	54	41	-18	93	63
+1	55	42	-19	95	64
0	58	44	-20	97	65
-1	59	45	-21	98	66
-2	61	46	-22	100	67
-3	63	47	-23	102	68
-4	65	48	-24	104	69
			-25	105	70

Отклонение от заданного режима должны быть не более:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть ±3%;
- по среднесуточной температуре обратной сетевой воды +5%

Гидравлический режим:

- давление в подающем трубопроводе на выходе 7.7 ± 5%;
- давление в обратном трубопроводе на входе 5.7 ± 0.2 кгс/см².

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель генерального директора по эксплуатации-
главный инженер АО «Красногорская теплосеть»



Б.Я. Васылив

28 " августа 2020 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

Котельная № 7 ЦТП № 0709

Температурный режим работы 105 – 70 °С

T _н	T ₁	T ₂	T _н	T ₁	T ₂
+15	28	24	-5	67	49
+14	30	26	-6	69	50
+13	32	28	-7	71	51
+12	34	30	-8	73	52
+11	36	31	-9	75	53
+10	38	32	-10	77	54
+9	40	33	-11	79	55
+8	42	34	-12	81	56
+7	44	36	-13	83	57
+6	46	37	-14	85	58
+5	48	38	-15	87	60
+4	50	39	-16	89	61
+3	52	40	-17	91	62
+2	54	41	-18	93	63
+1	55	42	-19	95	64
0	58	44	-20	97	65
-1	59	45	-21	98	66
-2	61	46	-22	100	67
-3	63	47	-23	102	68
-4	65	48	-24	104	69
			-25	105	70

Отклонение от заданного режима должны быть не более:

– по температуре воды, поступающей в тепловую сеть ±3%;

– по среднесуточной температуре обратной сетевой воды +5%

Гидравлический режим:

– давление в подающем трубопроводе на выходе 7.8 ± 5%;

– давление в обратном трубопроводе на входе 5.6 ± 0.2 кгс/см².

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель генерального директора по эксплуатации-
главный инженер АО «Красногорская теплосеть»



Б.Я. Васылив

23 " августа 2020 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

Котельная № 7 ЦПП № 0710

Температурный режим работы 105 – 70 °С

T _н	T ₁	T ₂	T _н	T ₁	T ₂
+15	28	24	-5	67	49
+14	30	26	-6	69	50
+13	32	28	-7	71	51
+12	34	30	-8	73	52
+11	36	31	-9	75	53
+10	38	32	-10	77	54
+9	40	33	-11	79	55
+8	42	34	-12	81	56
+7	44	36	-13	83	57
+6	46	37	-14	85	58
+5	48	38	-15	87	60
+4	50	39	-16	89	61
+3	52	40	-17	91	62
+2	54	41	-18	93	63
+1	55	42	-19	95	64
0	58	44	-20	97	65
-1	59	45	-21	98	66
-2	61	46	-22	100	67
-3	63	47	-23	102	68
-4	65	48	-24	104	69
			-25	105	70

Отклонение от заданного режима должны быть не более:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть ±3%;
- по среднесуточной температуре обратной сетевой воды +5%

Гидравлический режим:

- давление в подающем трубопроводе на выходе 7.9 ± 5%;
- давление в обратном трубопроводе на входе 4.9 ± 0.2 кгс/см².

УТВЕРЖДАЮ
 Заместитель генерального директора по эксплуатации-
 главный инженер АО «Красногорская теплосеть»



Б.Я. Васылив

" 28 " августа 2020 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

Котельная № 7 ЦТП № 0711

Температурный режим работы 95 – 70 °С

T _н	T ₁	T ₂	T _н	T ₁	T ₂
+15	26	24	-5	61	49
+14	28	26	-6	63	50
+13	30	28	-7	64	51
+12	32	30	-8	66	52
+11	34	31	-9	67	53
+10	36	32	-10	69	54
+9	38	33	-11	70	55
+8	40	34	-12	72	56
+7	42	36	-13	73	57
+6	43	37	-14	75	58
+5	45	38	-15	77	60
+4	47	39	-16	79	61
+3	48	40	-17	81	62
+2	50	41	-18	83	63
+1	52	42	-19	85	64
0	53	44	-20	87	65
-1	55	45	-21	89	66
-2	57	46	-22	91	67
-3	58	47	-23	92	68
-4	60	48	-24	93	69
			-25	95	70

Отклонение от заданного режима должны быть не более:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть ±3%;
- по среднесуточной температуре обратной сетевой воды +5%

Гидравлический режим:

- давление в подающем трубопроводе на выходе 7.6 ± 5%;
- давление в обратном трубопроводе на входе 5.0 ± 0.2 кгс/см².

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель генерального директора по эксплуатации-
главный инженер АО «Красногорская теплосеть»



Б.Я. Васильев

" 28 " августа 2020 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

Котельная № 7 ЦТП № 0712

Температурный режим работы 95 – 70 °С

T _н	T ₁	T ₂	T _н	T ₁	T ₂
+15	26	24	-5	61	49
+14	28	26	-6	63	50
+13	30	28	-7	64	51
+12	32	30	-8	66	52
+11	34	31	-9	67	53
+10	36	32	-10	69	54
+9	38	33	-11	70	55
+8	40	34	-12	72	56
+7	42	36	-13	73	57
+6	43	37	-14	75	58
+5	45	38	-15	77	60
+4	47	39	-16	79	61
+3	48	40	-17	81	62
+2	50	41	-18	83	63
+1	52	42	-19	85	64
0	53	44	-20	87	65
-1	55	45	-21	89	66
-2	57	46	-22	91	67
-3	58	47	-23	92	68
-4	60	48	-24	93	69
			-25	95	70

Отклонение от заданного режима должны быть не более:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть ±3%;
- по среднесуточной температуре обратной сетевой воды +5%

Гидравлический режим:

- давление в подающем трубопроводе на выходе 8.0 ± 5%;
- давление в обратном трубопроводе на входе 6.6 ± 0.2 кгс/см².

УТВЕРЖДАЮ
 Заместитель генерального директора по эксплуатации
 главный инженер АО «Красногорская теплосеть»



Б.Я. Васильев

" 28 " августа 2020 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

Котельная № 7 ЦТП № 0714

Температурный режим работы 95 – 70 °С

T _н	T ₁	T ₂	T _н	T ₁	T ₂
+15	26	24	-5	61	49
+14	28	26	-6	63	50
+13	30	28	-7	64	51
+12	32	30	-8	66	52
+11	34	31	-9	67	53
+10	36	32	-10	69	54
+9	38	33	-11	70	55
+8	40	34	-12	72	56
+7	42	36	-13	73	57
+6	43	37	-14	75	58
+5	45	38	-15	77	60
+4	47	39	-16	79	61
+3	48	40	-17	81	62
+2	50	41	-18	83	63
+1	52	42	-19	85	64
0	53	44	-20	87	65
-1	55	45	-21	89	66
-2	57	46	-22	91	67
-3	58	47	-23	92	68
-4	60	48	-24	93	69
			-25	95	70

Отклонение от заданного режима должны быть не более:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть ±3%;
- по среднесуточной температуре обратной сетевой воды +5%

Гидравлический режим:

- давление в подающем трубопроводе на выходе 6,4 ± 5%;
- давление в обратном трубопроводе на входе 5,0 ± 0,2 кгс/см².

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель генерального директора по эксплуатации-
главный инженер АО «Красногорская теплосеть»



Б.Я. Васылин

" 28 " августа 2020 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

Котельная № 8

Температурный режим работы 95 – 70 °С

T _н	T ₁	T ₂	T _н	T ₁	T ₂
+15	26	24	-5	61	49
+14	28	26	-6	63	50
+13	30	28	-7	64	51
+12	32	30	-8	66	52
+11	34	31	-9	67	53
+10	36	32	-10	69	54
+9	38	33	-11	70	55
+8	40	34	-12	72	56
+7	42	36	-13	73	57
+6	43	37	-14	75	58
+5	45	38	-15	77	60
+4	47	39	-16	79	61
+3	48	40	-17	81	62
+2	50	41	-18	83	63
+1	52	42	-19	85	64
0	53	44	-20	87	65
-1	55	45	-21	89	66
-2	57	46	-22	91	67
-3	58	47	-23	92	68
-4	60	48	-24	93	69
			-25	95	70

Отклонение от заданного режима должны быть не более:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть ±3%;
- по среднесуточной температуре обратной сетевой воды +5%

Гидравлический режим:

- давление в подающем трубопроводе на выходе 2.4 ± 5%;
- давление в обратном трубопроводе на входе 1.7 ± 0.2 кгс/см².

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель генерального директора по эксплуатации-
главный инженер АО «Красногорская теплосеть»



Б.Я. Васылин

" 28 " августа 2020 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

Котельная № 9

Температурный режим работы 95 – 70 °С

T _н	T ₁	T ₂	T _н	T ₁	T ₂
+15	26	24	-5	61	49
+14	28	26	-6	63	50
+13	30	28	-7	64	51
+12	32	30	-8	66	52
+11	34	31	-9	67	53
+10	36	32	-10	69	54
+9	38	33	-11	70	55
+8	40	34	-12	72	56
+7	42	36	-13	73	57
+6	43	37	-14	75	58
+5	45	38	-15	77	60
+4	47	39	-16	79	61
+3	48	40	-17	81	62
+2	50	41	-18	83	63
+1	52	42	-19	85	64
0	53	44	-20	87	65
-1	55	45	-21	89	66
-2	57	46	-22	91	67
-3	58	47	-23	92	68
-4	60	48	-24	93	69
			-25	95	70

Отклонение от заданного режима должны быть не более:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть ±3%;
- по среднесуточной температуре обратной сетевой воды +5%

Гидравлический режим:

- давление в подающем трубопроводе на выходе 6.2 ± 5%;
- давление в обратном трубопроводе на входе 5.0 ± 0.2 кгс/см².

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель генерального директора по эксплуатации-
главный инженер АО «Красногорская теплосеть»



Б.Я. Васильев

" 28 " августа 2020 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

Котельная № 10 (1)

Температурный режим работы 105 – 70 °С

T _н	T ₁	T ₂	T _н	T ₁	T ₂
+15	70	51	-5	70	51
+14	70	51	-6	70	51
+13	70	51	-7	70	51
+12	70	51	-8	73	52
+11	70	51	-9	75	53
+10	70	51	-10	77	54
+9	70	51	-11	79	55
+8	70	51	-12	81	56
+7	70	51	-13	83	57
+6	70	51	-14	85	58
+5	70	51	-15	87	60
+4	70	51	-16	89	61
+3	70	51	-17	91	62
+2	70	51	-18	93	63
+1	70	51	-19	95	64
0	70	51	-20	97	65
-1	70	51	-21	98	66
-2	70	51	-22	100	67
-3	70	51	-23	102	68
-4	70	51	-24	104	69
			-25	105	70

Отклонение от заданного режима должны быть не более:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть
- по среднесуточной температуре обратной сетевой воды

±3%;

+5%

Гидравлический режим:

- давление в подающем трубопроводе на выходе
- давление в обратном трубопроводе на входе

6.3 ± 5%;

4.6 ± 0.2 кгс/см².

УТВЕРЖДАЮ
Заместитель генерального директора по эксплуатации-
главный инженер АО «Красногорская теплосеть»



Б.Я. Васылив

" 28 " августа 2020 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

Котельная № 10 (2)

Температурный режим работы 95 – 70 °С

T _н	T ₁	T ₂	T _н	T ₁	T ₂
+15	26	24	-5	61	49
+14	28	26	-6	63	50
+13	30	28	-7	64	51
+12	32	30	-8	66	52
+11	34	31	-9	67	53
+10	36	32	-10	69	54
+9	38	33	-11	70	55
+8	40	34	-12	72	56
+7	42	36	-13	73	57
+6	43	37	-14	75	58
+5	45	38	-15	77	60
+4	47	39	-16	79	61
+3	48	40	-17	81	62
+2	50	41	-18	83	63
+1	52	42	-19	85	64
0	53	44	-20	87	65
-1	55	45	-21	89	66
-2	57	46	-22	91	67
-3	58	47	-23	92	68
-4	60	48	-24	93	69
			-25	95	70

Отклонение от заданного режима должны быть не более:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть ±3%;
- по среднесуточной температуре обратной сетевой воды +5%

Гидравлический режим:

- давление в подающем трубопроводе на выходе 7.2 ± 5%;
- давление в обратном трубопроводе на входе 5.2 ± 0.2 кгс/см².

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель генерального директора по эксплуатации-
главный инженер АО «Красногорская теплосеть»



Б.Я. Васылив

" 28 " августа 2020 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

Котельная № 11

Температурный режим работы 95 – 70 °С

T _н	T ₁	T ₂	T _н	T ₁	T ₂
+15	26	24	-5	61	49
+14	28	26	-6	63	50
+13	30	28	-7	64	51
+12	32	30	-8	66	52
+11	34	31	-9	67	53
+10	36	32	-10	69	54
+9	38	33	-11	70	55
+8	40	34	-12	72	56
+7	42	36	-13	73	57
+6	43	37	-14	75	58
+5	45	38	-15	77	60
+4	47	39	-16	79	61
+3	48	40	-17	81	62
+2	50	41	-18	83	63
+1	52	42	-19	85	64
0	53	44	-20	87	65
-1	55	45	-21	89	66
-2	57	46	-22	91	67
-3	58	47	-23	92	68
-4	60	48	-24	93	69
			-25	95	70

Отклонение от заданного режима должны быть не более:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть ±3%;
- по среднесуточной температуре обратной сетевой воды +5%

Гидравлический режим:

- давление в подающем трубопроводе на выходе 5.0 ± 5%;
- давление в обратном трубопроводе на входе 2.5 ± 0.2 кгс/см².

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель генерального директора по эксплуатации-
главный инженер АО «Красногорская теплосеть»



Б.Я. Васильев

" 28 " августа 2020 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

Котельная № 12

Температурный режим работы 95 – 70 °С

T _н	T ₁	T ₂	T _н	T ₁	T ₂
+15	26	24	-5	61	49
+14	28	26	-6	63	50
+13	30	28	-7	64	51
+12	32	30	-8	66	52
+11	34	31	-9	67	53
+10	36	32	-10	69	54
+9	38	33	-11	70	55
+8	40	34	-12	72	56
+7	42	36	-13	73	57
+6	43	37	-14	75	58
+5	45	38	-15	77	60
+4	47	39	-16	79	61
+3	48	40	-17	81	62
+2	50	41	-18	83	63
+1	52	42	-19	85	64
0	53	44	-20	87	65
-1	55	45	-21	89	66
-2	57	46	-22	91	67
-3	58	47	-23	92	68
-4	60	48	-24	93	69
			-25	95	70

Отклонение от заданного режима должны быть не более:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть ±3%;
- по среднесуточной температуре обратной сетевой воды +5%

Гидравлический режим:

- давление в подающем трубопроводе на выходе 6.6 ± 5%;
- давление в обратном трубопроводе на входе 5.0 ± 0.2 кгс/см².

УТВЕРЖДАЮ
 Заместитель генерального директора по эксплуатации-
 главный инженер АО «Красногорская теплосеть»



Б.Я. Васылив

"28" августа 2020 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

Котельная № 14

Температурный режим работы 95 – 70 °С

T _н	T ₁	T ₂	T _н	T ₁	T ₂
+15	26	24	-5	61	49
+14	28	26	-6	63	50
+13	30	28	-7	64	51
+12	32	30	-8	66	52
+11	34	31	-9	67	53
+10	36	32	-10	69	54
+9	38	33	-11	70	55
+8	40	34	-12	72	56
+7	42	36	-13	73	57
+6	43	37	-14	75	58
+5	45	38	-15	77	60
+4	47	39	-16	79	61
+3	48	40	-17	81	62
+2	50	41	-18	83	63
+1	52	42	-19	85	64
0	53	44	-20	87	65
-1	55	45	-21	89	66
-2	57	46	-22	91	67
-3	58	47	-23	92	68
-4	60	48	-24	93	69
			-25	95	70

Отклонение от заданного режима должны быть не более:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть ±3%;
- по среднесуточной температуре обратной сетевой воды +5%

Гидравлический режим:

- давление в подающем трубопроводе на выходе 4,4 ± 5%;
- давление в обратном трубопроводе на входе 2,4 ± 0,2 кгс/см².

УТВЕРЖДАЮ
 Заместитель генерального директора по эксплуатации-
 главный инженер АО «Красногорская теплосеть»



Б.Я. Васильев

" 28 " августа 2020 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

Котельная № 15

Температурный режим работы 95 – 70 °С

T _н	T ₁	T ₂	T _н	T ₁	T ₂
+15	26	24	-5	61	49
+14	28	26	-6	63	50
+13	30	28	-7	64	51
+12	32	30	-8	66	52
+11	34	31	-9	67	53
+10	36	32	-10	69	54
+9	38	33	-11	70	55
+8	40	34	-12	72	56
+7	42	36	-13	73	57
+6	43	37	-14	75	58
+5	45	38	-15	77	60
+4	47	39	-16	79	61
+3	48	40	-17	81	62
+2	50	41	-18	83	63
+1	52	42	-19	85	64
0	53	44	-20	87	65
-1	55	45	-21	89	66
-2	57	46	-22	91	67
-3	58	47	-23	92	68
-4	60	48	-24	93	69
			-25	95	70

Отклонение от заданного режима должны быть не более:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть ±3%;
- по среднесуточной температуре обратной сетевой воды +5%

Гидравлический режим:

- давление в подающем трубопроводе на выходе 2.4 ± 5%;
- давление в обратном трубопроводе на входе 1.8 ± 0.2 кгс/см².

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель генерального директора по эксплуатации-
главный инженер АО «Красногорская теплосеть»



Б.Я. Васылив

" 28 " августа 2020 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

Котельная № 16

Температурный режим работы 130 (срезка 115) – 70 °С

T _н	T ₁	T ₂	T _н	T ₁	T ₂
+10	42	32	-8	87	52
+9	45	33	-9	90	53
+8	48	34	-10	92	54
+7	50	36	-11	95	55
+6	53	37	-12	97	56
+5	55	38	-13	100	57
+4	58	39	-14	102	58
+3	60	40	-15	105	60
+2	63	41	-16	108	61
+1	65	42	-17	110	62
0	67	44	-18	113	63
-1	69	45	-19	115	64
-2	72	46	-20	115	64
-3	75	47	-21	115	64
-4	78	48	-22	115	64
-5	81	49	-23	115	64
-6	83	50	-24	115	64
-7	85	51	-25	115	64

Отклонение от заданного режима должны быть не более:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть ±3%;
- по среднесуточной температуре обратной сетевой воды +5%

Гидравлический режим:

- давление в подающем трубопроводе на выходе 6.8 ± 5%;
- давление в обратном трубопроводе на входе 4.5 ± 0.2 кгс/см².

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель генерального директора по эксплуатации-
главный инженер АО «Красногорская теплосеть»



Б.Я. Васылив

28 " августа 2020 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

Котельная № 17

Температурный режим работы 110 – 70 °С

T _н	T ₁	T ₂	T _н	T ₁	T ₂
+15	69	49	-5	69	49
+14	69	49	-6	71	50
+13	69	49	-7	73	51
+12	69	49	-8	75	52
+11	69	49	-9	78	53
+10	69	49	-10	80	54
+9	69	49	-11	82	55
+8	69	49	-12	84	56
+7	69	49	-13	86	57
+6	69	49	-14	88	58
+5	69	49	-15	90	60
+4	69	49	-16	93	61
+3	69	49	-17	95	62
+2	69	49	-18	97	63
+1	69	49	-19	99	64
0	69	49	-20	101	65
-1	69	49	-21	103	66
-2	69	49	-22	105	67
-3	69	49	-23	107	68
-4	69	49	-24	109	69
			-25	110	70

Отклонение от заданного режима должны быть не более:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть ±3%;
- по среднесуточной температуре обратной сетевой воды +5%

Гидравлический режим:

- давление в подающем трубопроводе на выходе 6.0 ± 5%;
- давление в обратном трубопроводе на входе 4.0 ± 0.2 кгс/см².

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель генерального директора по эксплуатации-
главный инженер АО «Красногорская теплосеть»



Б.Я. Васылив

" 28 " августа 2020 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

Котельная № 17 ЦТП № 1701

Температурный режим работы 95 – 70 °С

T_H	T_1	T_2	T_H	T_1	T_2
+15	26	24	-5	61	49
+14	28	26	-6	63	50
+13	30	28	-7	64	51
+12	32	30	-8	66	52
+11	34	31	-9	67	53
+10	36	32	-10	69	54
+9	38	33	-11	70	55
+8	40	34	-12	72	56
+7	42	36	-13	73	57
+6	43	37	-14	75	58
+5	45	38	-15	77	60
+4	47	39	-16	79	61
+3	48	40	-17	81	62
+2	50	41	-18	83	63
+1	52	42	-19	85	64
0	53	44	-20	87	65
-1	55	45	-21	89	66
-2	57	46	-22	91	67
-3	58	47	-23	92	68
-4	60	48	-24	93	69
			-25	95	70

Отклонение от заданного режима должны быть не более:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть $\pm 3\%$;
- по среднесуточной температуре обратной сетевой воды $+5\%$

Гидравлический режим:

- давление в подающем трубопроводе на выходе $10.6 \pm 5\%$;
- давление в обратном трубопроводе на входе $9.0 \pm 0.2 \text{ кгс/см}^2$.

УТВЕРЖДАЮ
 Заместитель генерального директора по эксплуатации-
 главный инженер АО «Красногорская теплосеть»



Б.Я. Васильев

" 28 " августа 2020 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

Котельная № 18
 Температурный режим работы 130 (срезка 115) – 70 °С

T _н	T ₁	T ₂	T _н	T ₁	T ₂
+10	69	45	-8	87	52
+9	69	45	-9	90	53
+8	69	45	-10	92	54
+7	69	45	-11	95	55
+6	69	45	-12	97	56
+5	69	45	-13	100	57
+4	69	45	-14	102	58
+3	69	45	-15	105	60
+2	69	45	-16	108	61
+1	69	45	-17	110	62
0	69	45	-18	113	63
-1	69	45	-19	115	64
-2	72	46	-20	115	64
-3	75	47	-21	115	64
-4	78	48	-22	115	64
-5	81	49	-23	115	64
-6	83	50	-24	115	64
-7	85	51	-25	115	64

Отклонение от заданного режима должны быть не более:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть ±3%;
- по среднесуточной температуре обратной сетевой воды +5%

Гидравлический режим:

- давление в подающем трубопроводе на выходе 6.2 ± 5%;
- давление в обратном трубопроводе на входе 3.4 ± 0.2 кгс/см².

УТВЕРЖДАЮ
 Заместитель генерального директора по эксплуатации-
 главный инженер АО «Красногорская теплосеть»



Б.Я. Васылин

" 28 " августа 2020 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

Котельная № 18 ЦТП № 1801

Температурный режим работы 95 – 70 °С

T _н	T ₁	T ₂	T _н	T ₁	T ₂
+15	26	24	-5	61	49
+14	28	26	-6	63	50
+13	30	28	-7	64	51
+12	32	30	-8	66	52
+11	34	31	-9	67	53
+10	36	32	-10	69	54
+9	38	33	-11	70	55
+8	40	34	-12	72	56
+7	42	36	-13	73	57
+6	43	37	-14	75	58
+5	45	38	-15	77	60
+4	47	39	-16	79	61
+3	48	40	-17	81	62
+2	50	41	-18	83	63
+1	52	42	-19	85	64
0	53	44	-20	87	65
-1	55	45	-21	89	66
-2	57	46	-22	91	67
-3	58	47	-23	92	68
-4	60	48	-24	93	69
			-25	95	70

Отклонение от заданного режима должны быть не более:

– по температуре воды, поступающей в тепловую сеть ±3%;

– по среднесуточной температуре обратной сетевой воды +5%

Гидравлический режим:

– давление в подающем трубопроводе на выходе 7.2 ± 5%;

– давление в обратном трубопроводе на входе 5.0 ± 0.2 кгс/см².

УТВЕРЖДАЮ
 Заместитель генерального директора по эксплуатации-
 главный инженер АО «Красногорская теплосеть»



Б.Я. Васильев

" 28 " августа 2020 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

Котельная № 18 ЦТП № 1802
 Температурный режим работы 95 – 70 °С

T _н	T ₁	T ₂	T _н	T ₁	T ₂
+15	26	24	-5	61	49
+14	28	26	-6	63	50
+13	30	28	-7	64	51
+12	32	30	-8	66	52
+11	34	31	-9	67	53
+10	36	32	-10	69	54
+9	38	33	-11	70	55
+8	40	34	-12	72	56
+7	42	36	-13	73	57
+6	43	37	-14	75	58
+5	45	38	-15	77	60
+4	47	39	-16	79	61
+3	48	40	-17	81	62
+2	50	41	-18	83	63
+1	52	42	-19	85	64
0	53	44	-20	87	65
-1	55	45	-21	89	66
-2	57	46	-22	91	67
-3	58	47	-23	92	68
-4	60	48	-24	93	69
			-25	95	70

Отклонение от заданного режима должны быть не более:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть ±3%;
- по среднесуточной температуре обратной сетевой воды +5%

Гидравлический режим:

- давление в подающем трубопроводе на выходе 6.8 ± 5%;
- давление в обратном трубопроводе на входе 4.2 ± 0.2 кгс/см².

УТВЕРЖДАЮ
 Заместитель генерального директора по эксплуатации-
 главный инженер АО «Красногорская теплосеть»



Б.Я. Васильев

" 28 " августа 2020 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

Котельная № 19

Температурный режим работы 95 – 70 °С

T _н	T ₁	T ₂	T _н	T ₁	T ₂
+15	26	24	-5	61	49
+14	28	26	-6	63	50
+13	30	28	-7	64	51
+12	32	30	-8	66	52
+11	34	31	-9	67	53
+10	36	32	-10	69	54
+9	38	33	-11	70	55
+8	40	34	-12	72	56
+7	42	36	-13	73	57
+6	43	37	-14	75	58
+5	45	38	-15	77	60
+4	47	39	-16	79	61
+3	48	40	-17	81	62
+2	50	41	-18	83	63
+1	52	42	-19	85	64
0	53	44	-20	87	65
-1	55	45	-21	89	66
-2	57	46	-22	91	67
-3	58	47	-23	92	68
-4	60	48	-24	93	69
			-25	95	70

Отклонение от заданного режима должны быть не более:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть
- по среднесуточной температуре обратной сетевой воды

±3%;

+5%

Гидравлический режим:

- давление в подающем трубопроводе на выходе
- давление в обратном трубопроводе на входе

6.0 ± 5%;

5.0 ± 0.2 кгс/см².

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель генерального директора по эксплуатации-
главный инженер АО «Красногорская теплосеть»



Б.Я. Васильев

" 28 " августа 2020 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

Котельная № 20

Температурный режим работы 130 (срезка 115) – 70 °С

T_{II}	T_1	T_2	T_{II}	T_1	T_2
+10	69	45	-8	87	52
+9	69	45	-9	90	53
+8	69	45	-10	92	54
+7	69	45	-11	95	55
+6	69	45	-12	97	56
+5	69	45	-13	100	57
+4	69	45	-14	102	58
+3	69	45	-15	105	60
+2	69	45	-16	108	61
+1	69	45	-17	110	62
0	69	45	-18	113	63
-1	69	45	-19	115	64
-2	72	46	-20	115	64
-3	75	47	-21	115	64
-4	78	48	-22	115	64
-5	81	49	-23	115	64
-6	83	50	-24	115	64
-7	85	51	-25	115	64

Отклонение от заданного режима должны быть не более:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть $\pm 3\%$;
- по среднесуточной температуре обратной сетевой воды $+5\%$

Гидравлический режим:

- давление в подающем трубопроводе на выходе $6.3 \pm 5\%$;
- давление в обратном трубопроводе на входе $5.2 \pm 0.2 \text{ кгс/см}^2$.

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель генерального директора по эксплуатации-
главный инженер АО «Красногорская теплосеть»



Б.Я. Васильев

" 28 " августа 2020 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

Котельная № 20

Температурный режим работы 130 (срезка 115) – 70 °С

T _н	T ₁	T ₂	T _н	T ₁	T ₂
+10	69	45	-8	87	52
+9	69	45	-9	90	53
+8	69	45	-10	92	54
+7	69	45	-11	95	55
+6	69	45	-12	97	56
+5	69	45	-13	100	57
+4	69	45	-14	102	58
+3	69	45	-15	105	60
+2	69	45	-16	108	61
+1	69	45	-17	110	62
0	69	45	-18	113	63
-1	69	45	-19	115	64
-2	72	46	-20	115	64
-3	75	47	-21	115	64
-4	78	48	-22	115	64
-5	81	49	-23	115	64
-6	83	50	-24	115	64
-7	85	51	-25	115	64

Отклонение от заданного режима должны быть не более:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть
- по среднесуточной температуре обратной сетевой воды

±3%;

+5%

Гидравлический режим:

- давление в подающем трубопроводе на выходе
- давление в обратном трубопроводе на входе

6.3 ± 5%;

5.2 ± 0.2 кгс/см².

УТВЕРЖДАЮ
 Заместитель генерального директора по эксплуатации-
 главный инженер АО «Красногорская теплосеть»



Б.Я. Васильев

28 " августа 2020 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

Котельная № 21

Температурный режим работы 95 – 70 °С

T _н	T ₁	T ₂	T _н	T ₁	T ₂
+15	26	24	-5	61	49
+14	28	26	-6	63	50
+13	30	28	-7	64	51
+12	32	30	-8	66	52
+11	34	31	-9	67	53
+10	36	32	-10	69	54
+9	38	33	-11	70	55
+8	40	34	-12	72	56
+7	42	36	-13	73	57
+6	43	37	-14	75	58
+5	45	38	-15	77	60
+4	47	39	-16	79	61
+3	48	40	-17	81	62
+2	50	41	-18	83	63
+1	52	42	-19	85	64
0	53	44	-20	87	65
-1	55	45	-21	89	66
-2	57	46	-22	91	67
-3	58	47	-23	92	68
-4	60	48	-24	93	69
			-25	95	70

Отклонение от заданного режима должны быть не более:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть ±3%;
- по среднесуточной температуре обратной сетевой воды +5%

Гидравлический режим:

- давление в подающем трубопроводе на выходе 3.7 ± 5%;
- давление в обратном трубопроводе на входе 3.1 ± 0.2 кгс/см².

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель генерального директора по эксплуатации-
главный инженер АО «Красногорская теплосеть»



Б.Я. Васылив

" августа 2020 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

Котельная № 23

Температурный режим работы 95 – 70 °С

T _н	T ₁	T ₂	T _н	T ₁	T ₂
+15	26	24	-5	61	49
+14	28	26	-6	63	50
+13	30	28	-7	64	51
+12	32	30	-8	66	52
+11	34	31	-9	67	53
+10	36	32	-10	69	54
+9	38	33	-11	70	55
+8	40	34	-12	72	56
+7	42	36	-13	73	57
+6	43	37	-14	75	58
+5	45	38	-15	77	60
+4	47	39	-16	79	61
+3	48	40	-17	81	62
+2	50	41	-18	83	63
+1	52	42	-19	85	64
0	53	44	-20	87	65
-1	55	45	-21	89	66
-2	57	46	-22	91	67
-3	58	47	-23	92	68
-4	60	48	-24	93	69
			-25	95	70

Отклонение от заданного режима должны быть не более:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть
- по среднесуточной температуре обратной сетевой воды

±3%;

+5%

Гидравлический режим:

- давление в подающем трубопроводе на выходе
- давление в обратном трубопроводе на входе

9,5 ± 5%;

7.7 ± 0.2 кгс/см².

УТВЕРЖДАЮ
 Заместитель генерального директора по эксплуатации-
 главный инженер АО «Красногорская теплосеть»



Б.Я. Васильев

28 " августа 2020 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

Котельная № 24 (1)

Температурный режим работы 115 – 70 °С

T _{II}	T _I	T ₂	T _{II}	T _I	T ₂
+10	69	45	-8	77	52
+9	69	45	-9	79	53
+8	69	45	-10	81	54
+7	69	45	-11	83	55
+6	69	45	-12	85	56
+5	69	45	-13	86	57
+4	69	45	-14	88	58
+3	69	45	-15	90	59
+2	69	45	-16	92	60
+1	69	45	-17	93	61
0	69	45	-18	95	62
-1	69	45	-19	98	63
-2	69	46	-20	101	64
-3	69	47	-21	105	66
-4	69	48	-22	107	67
-5	71	49	-23	110	68
-6	73	50	-24	113	69
-7	75	51	-25	115	70

Отклонение от заданного режима должны быть не более:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть
- по среднесуточной температуре обратной сетевой воды

±3%;
 +5%

Гидравлический режим:

- давление в подающем трубопроводе на выходе
- давление в обратном трубопроводе на входе

5.2 ± 5%;
 3.0 ± 0.2 кгс/см².

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель генерального директора по эксплуатации-
главный инженер АО «Красногорская теплосеть»



Б.Я. Васильев

" 20 " августа 2020 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

Котельная № 24

Температурный режим работы 95 – 70 °С

T_{II}	T_1	T_2	T_{II}	T_1	T_2
+15	26	24	-5	61	49
+14	28	26	-6	63	50
+13	30	28	-7	64	51
+12	32	30	-8	66	52
+11	34	31	-9	67	53
+10	36	32	-10	69	54
+9	38	33	-11	70	55
+8	40	34	-12	72	56
+7	42	36	-13	73	57
+6	43	37	-14	75	58
+5	45	38	-15	77	60
+4	47	39	-16	79	61
+3	48	40	-17	81	62
+2	50	41	-18	83	63
+1	52	42	-19	85	64
0	53	44	-20	87	65
-1	55	45	-21	89	66
-2	57	46	-22	91	67
-3	58	47	-23	92	68
-4	60	48	-24	93	69
			-25	95	70

Отклонение от заданного режима должны быть не более:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть ±3%;
- по среднесуточной температуре обратной сетевой воды +5%

Гидравлический режим:

- давление в подающем трубопроводе на выходе 5.2 ± 5%;
- давление в обратном трубопроводе на входе 3.0 ± 0.2 кгс/см².

УТВЕРЖДАЮ
 Заместитель генерального директора по эксплуатации-
 главный инженер АО «Красногорская теплосеть»



Б.Я. Васильев

" 28 " августа 2020 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

Котельная № 25

Температурный режим работы 95 – 70 °С

T _н	T ₁	T ₂	T _н	T ₁	T ₂
+15	26	24	-5	61	49
+14	28	26	-6	63	50
+13	30	28	-7	64	51
+12	32	30	-8	66	52
+11	34	31	-9	67	53
+10	36	32	-10	69	54
+9	38	33	-11	70	55
+8	40	34	-12	72	56
+7	42	36	-13	73	57
+6	43	37	-14	75	58
+5	45	38	-15	77	60
+4	47	39	-16	79	61
+3	48	40	-17	81	62
+2	50	41	-18	83	63
+1	52	42	-19	85	64
0	53	44	-20	87	65
-1	55	45	-21	89	66
-2	57	46	-22	91	67
-3	58	47	-23	92	68
-4	60	48	-24	93	69
			-25	95	70

Отклонение от заданного режима должны быть не более:

– по температуре воды, поступающей в тепловую сеть ±3%;

– по среднесуточной температуре обратной сетевой воды +5%

Гидравлический режим:

– давление в подающем трубопроводе на выходе 7.9 ± 5%;

– давление в обратном трубопроводе на входе 6.2 ± 0.2 кгс/см².

УТВЕРЖДАЮ
 Заместитель генерального директора по эксплуатации-
 главный инженер АО «Красногорская теплосеть»



Б.Я. Васылив

28 " августа 2020 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

Котельная № 26

Температурный режим работы 95 – 70 °С

T _н	T ₁	T ₂	T _н	T ₁	T ₂
+15	26	24	-5	61	49
+14	28	26	-6	63	50
+13	30	28	-7	64	51
+12	32	30	-8	66	52
+11	34	31	-9	67	53
+10	36	32	-10	69	54
+9	38	33	-11	70	55
+8	40	34	-12	72	56
+7	42	36	-13	73	57
+6	43	37	-14	75	58
+5	45	38	-15	77	60
+4	47	39	-16	79	61
+3	48	40	-17	81	62
+2	50	41	-18	83	63
+1	52	42	-19	85	64
0	53	44	-20	87	65
-1	55	45	-21	89	66
-2	57	46	-22	91	67
-3	58	47	-23	92	68
-4	60	48	-24	93	69
			-25	95	70

Отклонение от заданного режима должны быть не более:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть ±3%;
- по среднесуточной температуре обратной сетевой воды +5%

Гидравлический режим:

- давление в подающем трубопроводе на выходе 7.0 ± 5%;
- давление в обратном трубопроводе на входе 6.0 ± 0.2 кгс/см².

УТВЕРЖДАЮ
 Заместитель генерального директора по эксплуатации-
 главный инженер АО «Красногорская теплосеть»



Б.Я. Васылив

" 28 " августа 2020 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

Котельная № 27
 Температурный режим работы 130 (срезка 115) – 70 °С

T _н	T ₁	T ₂	T _н	T ₁	T ₂
+10	69	45	-8	87	52
+9	69	45	-9	90	53
+8	69	45	-10	92	54
+7	69	45	-11	95	55
+6	69	45	-12	97	56
+5	69	45	-13	100	57
+4	69	45	-14	102	58
+3	69	45	-15	105	60
+2	69	45	-16	108	61
+1	69	45	-17	110	62
0	69	45	-18	113	63
-1	69	45	-19	115	64
-2	72	46	-20	115	64
-3	75	47	-21	115	64
-4	78	48	-22	115	64
-5	81	49	-23	115	64
-6	83	50	-24	115	64
-7	85	51	-25	115	64

Отклонение от заданного режима должны быть не более:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть ±3%;
- по среднесуточной температуре обратной сетевой воды +5%

Гидравлический режим:

- давление в подающем трубопроводе на выходе 6.0 ± 5%;
- давление в обратном трубопроводе на входе 4.5 ± 0.2 кгс/см².

УТВЕРЖДАЮ
 Заместитель генерального директора по эксплуатации-
 главный инженер АО «Красногорская теплосеть»



Б.Я. Васылив

28 " августа 2020 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

Котельная № 27 ЦТП № 2701

Температурный режим работы 95 – 70 °С

T _н	T ₁	T ₂	T _н	T ₁	T ₂
+15	26	24	-5	61	49
+14	28	26	-6	63	50
+13	30	28	-7	64	51
+12	32	30	-8	66	52
+11	34	31	-9	67	53
+10	36	32	-10	69	54
+9	38	33	-11	70	55
+8	40	34	-12	72	56
+7	42	36	-13	73	57
+6	43	37	-14	75	58
+5	45	38	-15	77	60
+4	47	39	-16	79	61
+3	48	40	-17	81	62
+2	50	41	-18	83	63
+1	52	42	-19	85	64
0	53	44	-20	87	65
-1	55	45	-21	89	66
-2	57	46	-22	91	67
-3	58	47	-23	92	68
-4	60	48	-24	93	69
			-25	95	70

Отклонение от заданного режима должны быть не более:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть ±3%;
- по среднесуточной температуре обратной сетевой воды +5%

Гидравлический режим:

- давление в подающем трубопроводе на выходе 5.4 ± 5 %;
- давление в обратном трубопроводе на входе 4.0 ± 0.2 кгс/см².

УТВЕРЖДАЮ
 Заместитель генерального директора по эксплуатации-
 главный инженер АО «Красногорская теплосеть»



Б.Я. Васылин

28 " августа 2020 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

Котельная № 28

Температурный режим работы 95 – 70 °С

T _н	T ₁	T ₂	T _н	T ₁	T ₂
+15	26	24	-5	61	49
+14	28	26	-6	63	50
+13	30	28	-7	64	51
+12	32	30	-8	66	52
+11	34	31	-9	67	53
+10	36	32	-10	69	54
+9	38	33	-11	70	55
+8	40	34	-12	72	56
+7	42	36	-13	73	57
+6	43	37	-14	75	58
+5	45	38	-15	77	60
+4	47	39	-16	79	61
+3	48	40	-17	81	62
+2	50	41	-18	83	63
+1	52	42	-19	85	64
0	53	44	-20	87	65
-1	55	45	-21	89	66
-2	57	46	-22	91	67
-3	58	47	-23	92	68
-4	60	48	-24	93	69
			-25	95	70

Отклонение от заданного режима должны быть не более:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть
- по среднесуточной температуре обратной сетевой воды

±3%;

+5%

Гидравлический режим:

- давление в подающем трубопроводе на выходе
- давление в обратном трубопроводе на входе

5.6 ± 5%;

3.6 ± 0.2 кгс/см².

УТВЕРЖДАЮ
 Заместитель генерального директора по эксплуатации-
 главный инженер АО «Красногорская теплосеть»



Б.Я. Васылин

28 " августа 2020 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

Котельная № 29

Температурный режим работы 95 – 70 °С

T _н	T ₁	T ₂	T _н	T ₁	T ₂
+15	26	24	-5	61	49
+14	28	26	-6	63	50
+13	30	28	-7	64	51
+12	32	30	-8	66	52
+11	34	31	-9	67	53
+10	36	32	-10	69	54
+9	38	33	-11	70	55
+8	40	34	-12	72	56
+7	42	36	-13	73	57
+6	43	37	-14	75	58
+5	45	38	-15	77	60
+4	47	39	-16	79	61
+3	48	40	-17	81	62
+2	50	41	-18	83	63
+1	52	42	-19	85	64
0	53	44	-20	87	65
-1	55	45	-21	89	66
-2	57	46	-22	91	67
-3	58	47	-23	92	68
-4	60	48	-24	93	69
			-25	95	70

Отклонение от заданного режима должны быть не более:

– по температуре воды, поступающей в тепловую сеть ±3%;

– по среднесуточной температуре обратной сетевой воды +5%

Гидравлический режим:

– давление в подающем трубопроводе на выходе 2.0 ± 5%;

– давление в обратном трубопроводе на входе 1.4 ± 0.2 кгс/см².

УТВЕРЖДАЮ
 Заместитель генерального директора по эксплуатации-
 главный инженер АО «Красногорская теплосеть»



Б.Я. Васылив

" 28 " августа 2020 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

Котельная № 30

Температурный режим работы 95 – 70 °С

T _н	T ₁	T ₂	T _н	T ₁	T ₂
+15	26	24	-5	61	49
+14	28	26	-6	63	50
+13	30	28	-7	64	51
+12	32	30	-8	66	52
+11	34	31	-9	67	53
+10	36	32	-10	69	54
+9	38	33	-11	70	55
+8	40	34	-12	72	56
+7	42	36	-13	73	57
+6	43	37	-14	75	58
+5	45	38	-15	77	60
+4	47	39	-16	79	61
+3	48	40	-17	81	62
+2	50	41	-18	83	63
+1	52	42	-19	85	64
0	53	44	-20	87	65
-1	55	45	-21	89	66
-2	57	46	-22	91	67
-3	58	47	-23	92	68
-4	60	48	-24	93	69
			-25	95	70

Отклонение от заданного режима должны быть не более:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть
- по среднесуточной температуре обратной сетевой воды

±3%;

+5%

Гидравлический режим:

- давление в подающем трубопроводе на выходе
- давление в обратном трубопроводе на входе

3.3 ± 5%;

2.2 ± 0.2 кгс/см².

УТВЕРЖДАЮ
 Заместитель генерального директора по эксплуатации-
 главный инженер АО «Красногорская теплосеть»



Б.Я. Васильев

28 " августа 2020 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

Котельная № 31
 Температурный режим работы 95 – 70 °С

T _п	T ₁	T ₂	T _п	T ₁	T ₂
+15	26	24	-5	61	49
+14	28	26	-6	63	50
+13	30	28	-7	64	51
+12	32	30	-8	66	52
+11	34	31	-9	67	53
+10	36	32	-10	69	54
+9	38	33	-11	70	55
+8	40	34	-12	72	56
+7	42	36	-13	73	57
+6	43	37	-14	75	58
+5	45	38	-15	77	60
+4	47	39	-16	79	61
+3	48	40	-17	81	62
+2	50	41	-18	83	63
+1	52	42	-19	85	64
0	53	44	-20	87	65
-1	55	45	-21	89	66
-2	57	46	-22	91	67
-3	58	47	-23	92	68
-4	60	48	-24	93	69
			-25	95	70

Отклонение от заданного режима должны быть не более:

– по температуре воды, поступающей в тепловую сеть ±3%;

– по среднесуточной температуре обратной сетевой воды +5%

Гидравлический режим:

– давление в подающем трубопроводе на выходе 3.0 ± 5%;

– давление в обратном трубопроводе на входе 2.0 ± 0.2 кгс/см².

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель генерального директора по эксплуатации-
главный инженер АО «Красногорская теплосеть»



Б.Я. Васильев

" августа 2020 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

Котельная № 32

Температурный режим работы 95 – 70 °С

T _н	T ₁	T ₂	T _н	T ₁	T ₂
+15	26	24	-5	61	49
+14	28	26	-6	63	50
+13	30	28	-7	64	51
+12	32	30	-8	66	52
+11	34	31	-9	67	53
+10	36	32	-10	69	54
+9	38	33	-11	70	55
+8	40	34	-12	72	56
+7	42	36	-13	73	57
+6	43	37	-14	75	58
+5	45	38	-15	77	60
+4	47	39	-16	79	61
+3	48	40	-17	81	62
+2	50	41	-18	83	63
+1	52	42	-19	85	64
0	53	44	-20	87	65
-1	55	45	-21	89	66
-2	57	46	-22	91	67
-3	58	47	-23	92	68
-4	60	48	-24	93	69
			-25	95	70

Отклонение от заданного режима должны быть не более:

– по температуре воды, поступающей в тепловую сеть

±3%;

– по среднесуточной температуре обратной сетевой воды

+5%

Гидравлический режим:

– давление в подающем трубопроводе на выходе

1.0 ± 5%;

– давление в обратном трубопроводе на входе

0.5 ± 0.2 кгс/см².

УТВЕРЖДАЮ
 Заместитель генерального директора по эксплуатации-
 главный инженер АО «Красногорская теплосеть»



Б.Я. Васылин

" 28 " августа 2020 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

Котельная № 33

Температурный режим работы 95 – 70 °С

T _н	T ₁	T ₂	T _н	T ₁	T ₂
+15	26	24	-5	61	49
+14	28	26	-6	63	50
+13	30	28	-7	64	51
+12	32	30	-8	66	52
+11	34	31	-9	67	53
+10	36	32	-10	69	54
+9	38	33	-11	70	55
+8	40	34	-12	72	56
+7	42	36	-13	73	57
+6	43	37	-14	75	58
+5	45	38	-15	77	60
+4	47	39	-16	79	61
+3	48	40	-17	81	62
+2	50	41	-18	83	63
+1	52	42	-19	85	64
0	53	44	-20	87	65
-1	55	45	-21	89	66
-2	57	46	-22	91	67
-3	58	47	-23	92	68
-4	60	48	-24	93	69
			-25	95	70

Отклонение от заданного режима должны быть не более:

– по температуре воды, поступающей в тепловую сеть ±3%;

– по среднесуточной температуре обратной сетевой воды +5%

Гидравлический режим:

– давление в подающем трубопроводе на выходе 1.0 ± 5%;

– давление в обратном трубопроводе на входе 0.5 ± 0.2 кгс/см².

УТВЕРЖДАЮ
Заместитель генерального директора по эксплуатации-
главный инженер АО «Красногорская теплосеть»



Б.Я. Васильев

" августа 2020 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

Котельная № 34

Температурный режим работы 95 – 70 °С

T _н	T ₁	T ₂	T _н	T ₁	T ₂
+15	26	24	-5	61	49
+14	28	26	-6	63	50
+13	30	28	-7	64	51
+12	32	30	-8	66	52
+11	34	31	-9	67	53
+10	36	32	-10	69	54
+9	38	33	-11	70	55
+8	40	34	-12	72	56
+7	42	36	-13	73	57
+6	43	37	-14	75	58
+5	45	38	-15	77	60
+4	47	39	-16	79	61
+3	48	40	-17	81	62
+2	50	41	-18	83	63
+1	52	42	-19	85	64
0	53	44	-20	87	65
-1	55	45	-21	89	66
-2	57	46	-22	91	67
-3	58	47	-23	92	68
-4	60	48	-24	93	69
			-25	95	70

Отклонение от заданного режима должны быть не более:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть ±3%;
- по среднесуточной температуре обратной сетевой воды +5%

Гидравлический режим:

- давление в подающем трубопроводе на выходе 1.0 ± 5%;
- давление в обратном трубопроводе на входе 0.5 ± 0.2 кгс/см².

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель генерального директора по эксплуатации-
главный инженер АО «Красногорская теплосеть»



Б.Я. Васылин

" 28 " августа 2020 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

Котельная № 35

Температурный режим работы 95 – 70 °С

T _н	T ₁	T ₂	T _н	T ₁	T ₂
+15	26	24	-5	61	49
+14	28	26	-6	63	50
+13	30	28	-7	64	51
+12	32	30	-8	66	52
+11	34	31	-9	67	53
+10	36	32	-10	69	54
+9	38	33	-11	70	55
+8	40	34	-12	72	56
+7	42	36	-13	73	57
+6	43	37	-14	75	58
+5	45	38	-15	77	60
+4	47	39	-16	79	61
+3	48	40	-17	81	62
+2	50	41	-18	83	63
+1	52	42	-19	85	64
0	53	44	-20	87	65
-1	55	45	-21	89	66
-2	57	46	-22	91	67
-3	58	47	-23	92	68
-4	60	48	-24	93	69
			-25	95	70

Отклонение от заданного режима должны быть не более:

– по температуре воды, поступающей в тепловую сеть ±3%;

– по среднесуточной температуре обратной сетевой воды +5%

Гидравлический режим:

– давление в подающем трубопроводе на выходе 1.0 ± 5%;

– давление в обратном трубопроводе на входе 0.5 ± 0.2 кгс/см².

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель генерального директора по эксплуатации-
главный инженер АО «Красногорская теплосеть»



Б.Я. Васылин

" 28 " августа 2020 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

Котельная № 37

Температурный режим работы 95 – 70 °С

T _н	T ₁	T ₂	T _н	T ₁	T ₂
+15	26	24	-5	61	49
+14	28	26	-6	63	50
+13	30	28	-7	64	51
+12	32	30	-8	66	52
+11	34	31	-9	67	53
+10	36	32	-10	69	54
+9	38	33	-11	70	55
+8	40	34	-12	72	56
+7	42	36	-13	73	57
+6	43	37	-14	75	58
+5	45	38	-15	77	60
+4	47	39	-16	79	61
+3	48	40	-17	81	62
+2	50	41	-18	83	63
+1	52	42	-19	85	64
0	53	44	-20	87	65
-1	55	45	-21	89	66
-2	57	46	-22	91	67
-3	58	47	-23	92	68
-4	60	48	-24	93	69
			-25	95	70

Отклонение от заданного режима должны быть не более:

– по температуре воды, поступающей в тепловую сеть ±3%;

– по среднесуточной температуре обратной сетевой воды +5%

Гидравлический режим:

– давление в подающем трубопроводе на выходе 3.5 ± 5%;

– давление в обратном трубопроводе на входе 3.0 ± 0.2 кгс/см².

УТВЕРЖДАЮ
Заместитель генерального директора по эксплуатации-
главный инженер АО «Красногорская теплосеть»



Б.Я. Васылин

" 23 " августа 2020 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

Котельная № 38
Температурный режим работы 105 – 70 °С

T _н	T ₁	T ₂	T _н	T ₁	T ₂
+15	70	51	-5	70	51
+14	70	51	-6	70	51
+13	70	51	-7	70	51
+12	70	51	-8	73	52
+11	70	51	-9	75	53
+10	70	51	-10	77	54
+9	70	51	-11	79	55
+8	70	51	-12	81	56
+7	70	51	-13	83	57
+6	70	51	-14	85	58
+5	70	51	-15	87	60
+4	70	51	-16	89	61
+3	70	51	-17	91	62
+2	70	51	-18	93	63
+1	70	51	-19	95	64
0	70	51	-20	97	65
-1	70	51	-21	98	66
-2	70	51	-22	100	67
-3	70	51	-23	102	68
-4	70	51	-24	104	69
			-25	105	70

Отклонение от заданного режима должны быть не более:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть ±3%;
- по среднесуточной температуре обратной сетевой воды +5%

Гидравлический режим:

- давление в подающем трубопроводе на выходе 4.5 ± 5%;
- давление в обратном трубопроводе на входе 3.4 ± 0.2 кгс/см².

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель генерального директора по эксплуатации-
главный инженер АО «Красногорская теплосеть»



Б.Я. Васылив

" 28 " августа 2020 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

Котельная № 39

Температурный режим работы 95 – 70 °С

T _н	T ₁	T ₂	T _н	T ₁	T ₂
+15	26	24	-5	61	49
+14	28	26	-6	63	50
+13	30	28	-7	64	51
+12	32	30	-8	66	52
+11	34	31	-9	67	53
+10	36	32	-10	69	54
+9	38	33	-11	70	55
+8	40	34	-12	72	56
+7	42	36	-13	73	57
+6	43	37	-14	75	58
+5	45	38	-15	77	60
+4	47	39	-16	79	61
+3	48	40	-17	81	62
+2	50	41	-18	83	63
+1	52	42	-19	85	64
0	53	44	-20	87	65
-1	55	45	-21	89	66
-2	57	46	-22	91	67
-3	58	47	-23	92	68
-4	60	48	-24	93	69
			-25	95	70

Отклонение от заданного режима должны быть не более:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть ±3%;
- по среднесуточной температуре обратной сетевой воды +5%

Гидравлический режим:

- давление в подающем трубопроводе на выходе 4.0 ± 5%;
- давление в обратном трубопроводе на входе 2.5 ± 0.2 кгс/см².

УТВЕРЖДАЮ
 Заместитель генерального директора по эксплуатации-
 главный инженер АО «Красногорская теплосеть»



Б.Я. Васылив

28 " августа 2020 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

Котельная № 40
 Температурный режим работы 130 (срезка 115) – 70 °С

T _н	T ₁	T ₂	T _н	T ₁	T ₂
+10	69	45	-8	87	52
+9	69	45	-9	90	53
+8	69	45	-10	92	54
+7	69	45	-11	95	55
+6	69	45	-12	97	56
+5	69	45	-13	100	57
+4	69	45	-14	102	58
+3	69	45	-15	105	60
+2	69	45	-16	108	61
+1	69	45	-17	110	62
0	69	45	-18	113	63
-1	69	45	-19	115	64
-2	72	46	-20	115	64
-3	75	47	-21	115	64
-4	78	48	-22	115	64
-5	81	49	-23	115	64
-6	83	50	-24	115	64
-7	85	51	-25	115	64

Отклонение от заданного режима должны быть не более:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть ±3%;
- по среднесуточной температуре обратной сетевой воды +5%

Гидравлический режим:

- давление в подающем трубопроводе на выходе 5.7 ± 5%;
- давление в обратном трубопроводе на входе 3.3 ± 0.2 кгс/см².

УТВЕРЖДАЮ
 Заместитель генерального директора по эксплуатации-
 главный инженер АО «Красногорская теплосеть»



Б.Я. Васылин

" 28 " августа 2020 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

Котельная № 40 ЦТП № 4002
 Температурный режим работы 95 – 70 °С

T _н	T ₁	T ₂	T _н	T ₁	T ₂
+15	26	24	-5	61	49
+14	28	26	-6	63	50
+13	30	28	-7	64	51
+12	32	30	-8	66	52
+11	34	31	-9	67	53
+10	36	32	-10	69	54
+9	38	33	-11	70	55
+8	40	34	-12	72	56
+7	42	36	-13	73	57
+6	43	37	-14	75	58
+5	45	38	-15	77	60
+4	47	39	-16	79	61
+3	48	40	-17	81	62
+2	50	41	-18	83	63
+1	52	42	-19	85	64
0	53	44	-20	87	65
-1	55	45	-21	89	66
-2	57	46	-22	91	67
-3	58	47	-23	92	68
-4	60	48	-24	93	69
			-25	95	70

Отклонение от заданного режима должны быть не более:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть ±3%;
- по среднесуточной температуре обратной сетевой воды +5%

Гидравлический режим:

- давление в подающем трубопроводе на выходе 6.0 ± 5%;
- давление в обратном трубопроводе на входе 4.2 ± 0.2 кгс/см².

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель генерального директора по эксплуатации
главный инженер АО «Красногорская теплосеть»



Б.Я. Васильев

" 28 " августа 2020 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

Котельная № 41

Температурный режим работы 95 – 70 °С

T _{II}	T _I	T ₂	T _{II}	T _I	T ₂
+15	26	24	-5	61	49
+14	28	26	-6	63	50
+13	30	28	-7	64	51
+12	32	30	-8	66	52
+11	34	31	-9	67	53
+10	36	32	-10	69	54
+9	38	33	-11	70	55
+8	40	34	-12	72	56
+7	42	36	-13	73	57
+6	43	37	-14	75	58
+5	45	38	-15	77	60
+4	47	39	-16	79	61
+3	48	40	-17	81	62
+2	50	41	-18	83	63
+1	52	42	-19	85	64
0	53	44	-20	87	65
-1	55	45	-21	89	66
-2	57	46	-22	91	67
-3	58	47	-23	92	68
-4	60	48	-24	93	69
			-25	95	70

Отклонение от заданного режима должны быть не более:

– по температуре воды, поступающей в тепловую сеть

±3%;

– по среднесуточной температуре обратной сетевой воды

+5%

Гидравлический режим:

– давление в подающем трубопроводе на выходе

10.0 ± 5%;

– давление в обратном трубопроводе на входе

9.0 ± 0.2 кгс/см².

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель генерального директора по эксплуатации-
главный инженер АО «Красногорская теплосеть»



Б.Я. Васи́лив

" 28 " августа 2020 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

Котельная № 43/1

Температурный режим работы 115 – 70 °С

T _П	T ₁	T ₂	T _П	T ₁	T ₂
+8	70	48	-9	83	54
+7	70	48	-10	85	55
+6	70	48	-11	87	56
+5	70	48	-12	89	57
+4	70	48	-13	91	58
+3	70	48	-14	93	59
+2	70	48	-15	95	60
+1	70	48	-16	97	61
0	70	48	-17	99	62
-1	70	48	-18	101	63
-2	70	48	-19	103	64
-3	70	48	-20	105	65
-4	72	49	-21	107	66
-5	75	50	-22	109	67
-6	77	51	-23	111	68
-7	79	52	-24	113	69
-8	81	53	-25	115	70

Отклонение от заданного режима должны быть не более:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть
- по среднесуточной температуре обратной сетевой воды

±3%;

+5%

Гидравлический режим:

- давление в подающем трубопроводе
- давление в обратном трубопроводе

5,0 ± 5%;

3,0 ± 0.2 кгс/см².

УТВЕРЖДАЮ
 Заместитель генерального директора по эксплуатации
 главный инженер АО «Красногорская теплосеть»



Б.Я. Васи́лив

28 " августа 2020 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

Котельная № 43
 Температурный режим работы 115 – 70 °С

T _н	T ₁	T ₂	T _н	T ₁	T ₂
+8	70	48	-9	83	54
+7	70	48	-10	85	55
+6	70	48	-11	87	56
+5	70	48	-12	89	57
+4	70	48	-13	91	58
+3	70	48	-14	93	59
+2	70	48	-15	95	60
+1	70	48	-16	97	61
0	70	48	-17	99	62
-1	70	48	-18	101	63
-2	70	48	-19	103	64
-3	70	48	-20	105	65
-4	72	49	-21	107	66
-5	75	50	-22	109	67
-6	77	51	-23	111	68
-7	79	52	-24	113	69
-8	81	53	-25	115	70

Отклонение от заданного режима должны быть не более:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть ±3%;
- по среднесуточной температуре обратной сетевой воды +5%

Гидравлический режим:

- давление в подающем трубопроводе 5,0 ± 5%;
- давление в обратном трубопроводе 3,0 ± 0,2 кгс/см².

УТВЕРЖДАЮ
 Заместитель генерального директора по эксплуатации
 главный инженер АО «Красногорская теплосеть»



Б.Я. Васылив

" августа 2020 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

ЦТП № 4301

Температурный режим работы 95 – 70 °С

T_{II}	T_1	T_2	T_{II}	T_1	T_2
+15	26	24	-5	61	49
+14	28	26	-6	63	50
+13	30	28	-7	64	51
+12	32	30	-8	66	52
+11	34	31	-9	67	53
+10	36	32	-10	69	54
+9	38	33	-11	70	55
+8	40	34	-12	72	56
+7	42	36	-13	73	57
+6	43	37	-14	75	58
+5	45	38	-15	77	60
+4	47	39	-16	79	61
+3	48	40	-17	81	62
+2	50	41	-18	83	63
+1	52	42	-19	85	64
0	53	44	-20	87	65
-1	55	45	-21	89	66
-2	57	46	-22	91	67
-3	58	47	-23	92	68
-4	60	48	-24	93	69
			-25	95	70

Отклонение от заданного режима должны быть не более:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть ±3%;
- по среднесуточной температуре обратной сетевой воды +5%

Гидравлический режим:

- давление в подающем трубопроводе на выходе 5,0 ± 5%;
- давление в обратном трубопроводе на входе 3,0 ± 0.2 кгс/см2.

УТВЕРЖДАЮ
 Заместитель генерального директора по эксплуатации-
 главный инженер АО «Красногорская теплосеть»



Б.Я. Васильев

" 2 " августа 2020 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

Котельная № 50
 Температурный режим работы 110 – 70 °С

T _н	T ₁	T ₂	T _н	T ₁	T ₂
+8	69	49	-9	78	53
+7	69	49	-10	80	54
+6	69	49	-11	82	55
+5	69	49	-12	84	56
+4	69	49	-13	86	57
+3	69	49	-14	88	58
+2	69	49	-15	90	60
+1	69	49	-16	93	61
0	69	49	-17	95	62
-1	69	49	-18	97	63
-2	69	49	-19	99	64
-3	69	49	-20	101	65
-4	69	49	-21	103	66
-5	69	49	-22	105	67
-6	71	50	-23	107	68
-7	73	51	-24	109	69
-8	75	52	-25	110	70

Отклонение от заданного режима должны быть не более:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть
- по среднесуточной температуре обратной сетевой воды

±3%;

+5%

Гидравлический режим:

- давление в подающем трубопроводе на выходе
- давление в обратном трубопроводе на входе

6.5 ± 5%;

3.2 ± 0.2 кгс/см².

УТВЕРЖДАЮ
Заместитель генерального директора по эксплуатации-
главный инженер АО «Красногорская теплосеть»



Б.Я. Васылин

" 28 " августа 2020 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

Котельная № 51
Температурный режим работы 130 (срезка 115) – 70 °С

T _н	T ₁	T ₂	T _н	T ₁	T ₂
+10	69	45	-8	87	52
+9	69	45	-9	90	53
+8	69	45	-10	92	54
+7	69	45	-11	95	55
+6	69	45	-12	97	56
+5	69	45	-13	100	57
+4	69	45	-14	102	58
+3	69	45	-15	105	60
+2	69	45	-16	108	61
+1	69	45	-17	110	62
0	69	45	-18	113	63
-1	69	45	-19	115	64
-2	72	46	-20	115	64
-3	75	47	-21	115	64
-4	78	48	-22	115	64
-5	81	49	-23	115	64
-6	83	50	-24	115	64
-7	85	51	-25	115	64

Отклонение от заданного режима должны быть не более:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть
- по среднесуточной температуре обратной сетевой воды

±3%;
+5%

Гидравлический режим:

- давление в подающем трубопроводе на выходе
- давление в обратном трубопроводе на входе

6.2 ± 5% кгс/см²;
4.0 ± 0.2 кгс/см².

УТВЕРЖДАЮ
 Заместитель генерального директора по эксплуатации
 главный инженер АО «Красногорская теплосеть»



Б.Я. Васильев
 " 28 " августа 2020 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

Котельная № 51 ЦТП № 5101
 Температурный режим работы 95 – 70 °С

ТН	Т1	Т2	ТН	Т1	Т2
+15	26	24	-5	61	49
+14	28	26	-6	63	50
+13	30	28	-7	64	51
+12	32	30	-8	66	52
+11	34	31	-9	67	53
+10	36	32	-10	69	54
+9	38	33	-11	70	55
+8	40	34	-12	72	56
+7	42	36	-13	73	57
+6	43	37	-14	75	58
+5	45	38	-15	77	60
+4	47	39	-16	79	61
+3	48	40	-17	81	62
+2	50	41	-18	83	63
+1	52	42	-19	85	64
0	53	44	-20	87	65
-1	55	45	-21	89	66
-2	57	46	-22	91	67
-3	58	47	-23	92	68
-4	60	48	-24	93	69
			-25	95	70

Отклонение от заданного режима должны быть не более:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть ±3%;
- по среднесуточной температуре обратной сетевой воды +5%

Гидравлический режим:

- давление в подающем трубопроводе на выходе 6.2 ± 5%;
- давление в обратном трубопроводе на входе 4.0 ± 0.2 кгс/см².

УТВЕРЖДАЮ
 Заместитель генерального директора по эксплуатации-
 главный инженер АО «Красногорская теплосеть»



Б.Я. Васылин

" 28 " августа 2020 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

Котельная № 53
 Температурный режим работы 130 (срезка 115) – 70 °С

T _н	T ₁	T ₂	T _н	T ₁	T ₂
+10	69	45	-8	87	52
+9	69	45	-9	90	53
+8	69	45	-10	92	54
+7	69	45	-11	95	55
+6	69	45	-12	97	56
+5	69	45	-13	100	57
+4	69	45	-14	102	58
+3	69	45	-15	105	60
+2	69	45	-16	108	61
+1	69	45	-17	110	62
0	69	45	-18	113	63
-1	69	45	-19	115	64
-2	72	46	-20	115	64
-3	75	47	-21	115	64
-4	78	48	-22	115	64
-5	81	49	-23	115	64
-6	83	50	-24	115	64
-7	85	51	-25	115	64

Отклонение от заданного режима должны быть не более:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть ±3%;
- по среднесуточной температуре обратной сетевой воды +5%

Гидравлический режим:

- давление в подающем трубопроводе на выходе 8.3 ± 5%;
- давление в обратном трубопроводе на входе 5.8 ± 0.2 кгс/см².

УТВЕРЖДАЮ
 Заместитель генерального директора по эксплуатации
 главный инженер АО «Красногорская теплосеть»



Б.Я. Васылин

28 " августа 2020 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

Котельная № 53 ЦТП № 5300А
 Температурный режим работы 95 – 70 °С

T _н	T ₁	T ₂	T _н	T ₁	T ₂
+15	26	24	-5	61	49
+14	28	26	-6	63	50
+13	30	28	-7	64	51
+12	32	30	-8	66	52
+11	34	31	-9	67	53
+10	36	32	-10	69	54
+9	38	33	-11	70	55
+8	40	34	-12	72	56
+7	42	36	-13	73	57
+6	43	37	-14	75	58
+5	45	38	-15	77	60
+4	47	39	-16	79	61
+3	48	40	-17	81	62
+2	50	41	-18	83	63
+1	52	42	-19	85	64
0	53	44	-20	87	65
-1	55	45	-21	89	66
-2	57	46	-22	91	67
-3	58	47	-23	92	68
-4	60	48	-24	93	69
			-25	95	70

Отклонение от заданного режима должны быть не более:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть ±3%;
- по среднесуточной температуре обратной сетевой воды +5%

Гидравлический режим:

- давление в подающем трубопроводе на выходе 6.0 ± 5%;
- давление в обратном трубопроводе на входе 4.6 ± 0.2 кгс/см².

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель генерального директора по эксплуатации-
главный инженер АО «Красногорская теплосеть»



Б.Я. Васильев

" 28 " августа 2020 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

Котельная № 53 ЦТП № 5302

Температурный режим работы 95 – 70 °С

T _н	T ₁	T ₂	T _н	T ₁	T ₂
+15	26	24	-5	61	49
+14	28	26	-6	63	50
+13	30	28	-7	64	51
+12	32	30	-8	66	52
+11	34	31	-9	67	53
+10	36	32	-10	69	54
+9	38	33	-11	70	55
+8	40	34	-12	72	56
+7	42	36	-13	73	57
+6	43	37	-14	75	58
+5	45	38	-15	77	60
+4	47	39	-16	79	61
+3	48	40	-17	81	62
+2	50	41	-18	83	63
+1	52	42	-19	85	64
0	53	44	-20	87	65
-1	55	45	-21	89	66
-2	57	46	-22	91	67
-3	58	47	-23	92	68
-4	60	48	-24	93	69
			-25	95	70

Отклонение от заданного режима должны быть не более:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть ±3%;
- по среднесуточной температуре обратной сетевой воды +5%

Гидравлический режим:

- давление в подающем трубопроводе на выходе 6.0 ± 5%;
- давление в обратном трубопроводе на входе 4.6 ± 0.2 кгс/см².

УТВЕРЖДАЮ
 Заместитель генерального директора по эксплуатации-
 главный инженер АО «Красногорская теплосеть»



Б.Я. Васи́лив

" 28 " августа 2020 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

Котельная № 53 ЦТП № 5303
 Температурный режим работы 95 – 70 °С

T_{II}	T_1	T_2	T_{II}	T_1	T_2
+15	26	24	-5	61	49
+14	28	26	-6	63	50
+13	30	28	-7	64	51
+12	32	30	-8	66	52
+11	34	31	-9	67	53
+10	36	32	-10	69	54
+9	38	33	-11	70	55
+8	40	34	-12	72	56
+7	42	36	-13	73	57
+6	43	37	-14	75	58
+5	45	38	-15	77	60
+4	47	39	-16	79	61
+3	48	40	-17	81	62
+2	50	41	-18	83	63
+1	52	42	-19	85	64
0	53	44	-20	87	65
-1	55	45	-21	89	66
-2	57	46	-22	91	67
-3	58	47	-23	92	68
-4	60	48	-24	93	69
			-25	95	70

Отклонение от заданного режима должны быть не более:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть ±3%;
- по среднесуточной температуре обратной сетевой воды +5%

Гидравлический режим:

- давление в подающем трубопроводе на выходе 6.0 ± 5%;
- давление в обратном трубопроводе на входе 4.6 ± 0.2 кгс/см².

УТВЕРЖДАЮ
 Заместитель генерального директора по эксплуатации
 главный инженер АО «Красногорская теплосеть»



Б.Я. Васылив

28 " августа 2020 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

Котельная № 53 ЦТП № 5304

Температурный режим работы 95 – 70 °С

T _н	T ₁	T ₂	T _н	T ₁	T ₂
+15	26	24	-5	61	49
+14	28	26	-6	63	50
+13	30	28	-7	64	51
+12	32	30	-8	66	52
+11	34	31	-9	67	53
+10	36	32	-10	69	54
+9	38	33	-11	70	55
+8	40	34	-12	72	56
+7	42	36	-13	73	57
+6	43	37	-14	75	58
+5	45	38	-15	77	60
+4	47	39	-16	79	61
+3	48	40	-17	81	62
+2	50	41	-18	83	63
+1	52	42	-19	85	64
0	53	44	-20	87	65
-1	55	45	-21	89	66
-2	57	46	-22	91	67
-3	58	47	-23	92	68
-4	60	48	-24	93	69
			-25	95	70

Отклонение от заданного режима должны быть не более:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть
- по среднесуточной температуре обратной сетевой воды

±3%;

+5%

Гидравлический режим:

- давление в подающем трубопроводе на выходе
- давление в обратном трубопроводе на входе

6.0 ± 5%;

4.6 ± 0.2 кгс/см².

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель генерального директора по эксплуатации-
главный инженер АО «Красногорская теплосеть»



Б.Я. Васылив

" 28 " августа 2020 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

Котельная № 53 ЦТП № 5305

Температурный режим работы 95 – 70 °С

T _н	T ₁	T ₂	T _н	T ₁	T ₂
+15	26	24	-5	61	49
+14	28	26	-6	63	50
+13	30	28	-7	64	51
+12	32	30	-8	66	52
+11	34	31	-9	67	53
+10	36	32	-10	69	54
+9	38	33	-11	70	55
+8	40	34	-12	72	56
+7	42	36	-13	73	57
+6	43	37	-14	75	58
+5	45	38	-15	77	60
+4	47	39	-16	79	61
+3	48	40	-17	81	62
+2	50	41	-18	83	63
+1	52	42	-19	85	64
0	53	44	-20	87	65
-1	55	45	-21	89	66
-2	57	46	-22	91	67
-3	58	47	-23	92	68
-4	60	48	-24	93	69
			-25	95	70

Отклонение от заданного режима должны быть не более:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть ±3%;
- по среднесуточной температуре обратной сетевой воды +5%

Гидравлический режим:

- давление в подающем трубопроводе на выходе 5.0 ± 5%;
- давление в обратном трубопроводе на входе 3.0 ± 0.2 кгс/см².

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель генерального директора по эксплуатации-
главный инженер АО «Красногорская теплосеть»



Б.Я. Васылив

"28" августа 2020 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

Котельная № 53 ЦТП № 5306

Температурный режим работы 95 – 70 °С

T _н	T ₁	T ₂	T _н	T ₁	T ₂
+15	26	24	-5	61	49
+14	28	26	-6	63	50
+13	30	28	-7	64	51
+12	32	30	-8	66	52
+11	34	31	-9	67	53
+10	36	32	-10	69	54
+9	38	33	-11	70	55
+8	40	34	-12	72	56
+7	42	36	-13	73	57
+6	43	37	-14	75	58
+5	45	38	-15	77	60
+4	47	39	-16	79	61
+3	48	40	-17	81	62
+2	50	41	-18	83	63
+1	52	42	-19	85	64
0	53	44	-20	87	65
-1	55	45	-21	89	66
-2	57	46	-22	91	67
-3	58	47	-23	92	68
-4	60	48	-24	93	69
			-25	95	70

Отклонение от заданного режима должны быть не более:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть ±3%;
- по среднесуточной температуре обратной сетевой воды +5%

Гидравлический режим:

- давление в подающем трубопроводе на выходе 5.6 ± 5%;
- давление в обратном трубопроводе на входе 4.0 ± 0.2 кгс/см².

УТВЕРЖДАЮ
Заместитель генерального директора по эксплуатации-
главный инженер АО «Красногорская теплосеть»



Б.Я. Васылив

« 28 » августа 2020 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

Котельная № 53 ЦТП № 5307

Температурный режим работы 95 – 70 °С

T _н	T ₁	T ₂	T _н	T ₁	T ₂
+15	26	24	-5	61	49
+14	28	26	-6	63	50
+13	30	28	-7	64	51
+12	32	30	-8	66	52
+11	34	31	-9	67	53
+10	36	32	-10	69	54
+9	38	33	-11	70	55
+8	40	34	-12	72	56
+7	42	36	-13	73	57
+6	43	37	-14	75	58
+5	45	38	-15	77	60
+4	47	39	-16	79	61
+3	48	40	-17	81	62
+2	50	41	-18	83	63
+1	52	42	-19	85	64
0	53	44	-20	87	65
-1	55	45	-21	89	66
-2	57	46	-22	91	67
-3	58	47	-23	92	68
-4	60	48	-24	93	69
			-25	95	70

Отклонение от заданного режима должны быть не более:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть $\pm 3\%$;
- по среднесуточной температуре обратной сетевой воды $+5\%$

Гидравлический режим:

- давление в подводящем трубопроводе на выходе $4.8 \pm 5\%$;
- давление в обратном трубопроводе на входе $3.5 \pm 0.2 \text{ кгс/см}^2$.

УТВЕРЖДАЮ
Заместитель генерального директора по эксплуатации-
главный инженер АО «Красногорская теплосеть»



Б.Я. Васылив

" 29 " августа 2020 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

Котельная № 53 ЦТП № 5308

Температурный режим работы 95 – 70 °С

T _н	T ₁	T ₂	T _н	T ₁	T ₂
+15	26	24	-5	61	49
+14	28	26	-6	63	50
+13	30	28	-7	64	51
+12	32	30	-8	66	52
+11	34	31	-9	67	53
+10	36	32	-10	69	54
+9	38	33	-11	70	55
+8	40	34	-12	72	56
+7	42	36	-13	73	57
+6	43	37	-14	75	58
+5	45	38	-15	77	60
+4	47	39	-16	79	61
+3	48	40	-17	81	62
+2	50	41	-18	83	63
+1	52	42	-19	85	64
0	53	44	-20	87	65
-1	55	45	-21	89	66
-2	57	46	-22	91	67
-3	58	47	-23	92	68
-4	60	48	-24	93	69
			-25	95	70

Отклонение от заданного режима должны быть не более:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть
- по среднесуточной температуре обратной сетевой воды

±3%;
+5%

Гидравлический режим:

- давление в подающем трубопроводе на выходе
- давление в обратном трубопроводе на входе

7.4 ± 5%;
6.4 ± 0.2 кгс/см².

УТВЕРЖДАЮ
 Заместитель генерального директора по эксплуатации-
 главный инженер АО «Красногорская теплосеть»



Б.Я. Васылин

" 22 " августа 2020 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

Котельная № 53 ЦТП № 5308

Температурный режим работы 95 – 70 °С

T _н	T ₁	T ₂	T _н	T ₁	T ₂
+15	26	24	-5	61	49
+14	28	26	-6	63	50
+13	30	28	-7	64	51
+12	32	30	-8	66	52
+11	34	31	-9	67	53
+10	36	32	-10	69	54
+9	38	33	-11	70	55
+8	40	34	-12	72	56
+7	42	36	-13	73	57
+6	43	37	-14	75	58
+5	45	38	-15	77	60
+4	47	39	-16	79	61
+3	48	40	-17	81	62
+2	50	41	-18	83	63
+1	52	42	-19	85	64
0	53	44	-20	87	65
-1	55	45	-21	89	66
-2	57	46	-22	91	67
-3	58	47	-23	92	68
-4	60	48	-24	93	69
			-25	95	70

Отклонение от заданного режима должны быть не более:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть ±3%;
- по среднесуточной температуре обратной сетевой воды +5%

Гидравлический режим:

- давление в подающем трубопроводе на выходе 7.4 ± 5%;
- давление в обратном трубопроводе на входе 6.4 ± 0.2 кгс/см².

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель генерального директора по эксплуатации-
главный инженер АО «Красногорская теплосеть»



Б.Я. Васылив

"28" августа 2020 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

Котельная № 53 ЦТП № 5309

Температурный режим работы 95 – 70 °С

T _н	T ₁	T ₂	T _н	T ₁	T ₂
+15	26	24	-5	61	49
+14	28	26	-6	63	50
+13	30	28	-7	64	51
+12	32	30	-8	66	52
+11	34	31	-9	67	53
+10	36	32	-10	69	54
+9	38	33	-11	70	55
+8	40	34	-12	72	56
+7	42	36	-13	73	57
+6	43	37	-14	75	58
+5	45	38	-15	77	60
+4	47	39	-16	79	61
+3	48	40	-17	81	62
+2	50	41	-18	83	63
+1	52	42	-19	85	64
0	53	44	-20	87	65
-1	55	45	-21	89	66
-2	57	46	-22	91	67
-3	58	47	-23	92	68
-4	60	48	-24	93	69
			-25	95	70

Отклонение от заданного режима должны быть не более:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть ±3%;
- по среднесуточной температуре обратной сетевой воды +5%

Гидравлический режим:

- давление в подающем трубопроводе на выходе 7.6 ± 5%;
- давление в обратном трубопроводе на входе 6.6 ± 0.2 кгс/см².

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель генерального директора по эксплуатации-
главный инженер АО «Красногорская теплосеть»



Б.Я. Васылин

" августа 2020 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

Котельная № 53 ЦТП № 5319
Температурный режим работы 95 – 70 °С

T _н	T ₁	T ₂	T _н	T ₁	T ₂
+15	26	24	-5	61	49
+14	28	26	-6	63	50
+13	30	28	-7	64	51
+12	32	30	-8	66	52
+11	34	31	-9	67	53
+10	36	32	-10	69	54
+9	38	33	-11	70	55
+8	40	34	-12	72	56
+7	42	36	-13	73	57
+6	43	37	-14	75	58
+5	45	38	-15	77	60
+4	47	39	-16	79	61
+3	48	40	-17	81	62
+2	50	41	-18	83	63
+1	52	42	-19	85	64
0	53	44	-20	87	65
-1	55	45	-21	89	66
-2	57	46	-22	91	67
-3	58	47	-23	92	68
-4	60	48	-24	93	69
			-25	95	70

Отклонение от заданного режима должны быть не более:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть
- по среднесуточной температуре обратной сетевой воды

±3%;

+5%

Гидравлический режим:

- давление в подающем трубопроводе на выходе
- давление в обратном трубопроводе на входе

7.4 ± 5%;

6.0 ± 0.2 кгс/см².

УТВЕРЖДАЮ
 Заместитель генерального директора по эксплуатации-
 главный инженер АО «Красногорская теплосеть»



Б.Я. Васылин

" 28 " августа 2020 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

Котельная № 54
 Температурный режим работы 130 (срезка 115) – 70 °С

T _П	T ₁	T ₂	T _Н	T ₁	T ₂
+10	69	45	-8	87	52
+9	69	45	-9	90	53
+8	69	45	-10	92	54
+7	69	45	-11	95	55
+6	69	45	-12	97	56
+5	69	45	-13	100	57
+4	69	45	-14	102	58
+3	69	45	-15	105	60
+2	69	45	-16	108	61
+1	69	45	-17	110	62
0	69	45	-18	113	63
-1	69	45	-19	115	64
-2	72	46	-20	115	64
-3	75	47	-21	115	64
-4	78	48	-22	115	64
-5	81	49	-23	115	64
-6	83	50	-24	115	64
-7	85	51	-25	115	64

Отклонение от заданного режима должны быть не более:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть ±3%;
- по среднесуточной температуре обратной сетевой воды +5%

Гидравлический режим:

- давление в подающем трубопроводе на выходе 8.5 ± 5%;
- давление в обратном трубопроводе на входе 6.0 ± 0.2 кгс/см².

УТВЕРЖДАЮ
 Заместитель генерального директора по эксплуатации
 главный инженер АО «Красногорская теплосеть»



Б.Я. Васылив

" 28 " августа 2020 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

Котельная № 54 ЦТП № 5410

Температурный режим работы 95 – 70 °С

T _н	T ₁	T ₂	T _н	T ₁	T ₂
+15	26	24	-5	61	49
+14	28	26	-6	63	50
+13	30	28	-7	64	51
+12	32	30	-8	66	52
+11	34	31	-9	67	53
+10	36	32	-10	69	54
+9	38	33	-11	70	55
+8	40	34	-12	72	56
+7	42	36	-13	73	57
+6	43	37	-14	75	58
+5	45	38	-15	77	60
+4	47	39	-16	79	61
+3	48	40	-17	81	62
+2	50	41	-18	83	63
+1	52	42	-19	85	64
0	53	44	-20	87	65
-1	55	45	-21	89	66
-2	57	46	-22	91	67
-3	58	47	-23	92	68
-4	60	48	-24	93	69
			-25	95	70

Отклонение от заданного режима должны быть не более:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть ±3%;
- по среднесуточной температуре обратной сетевой воды +5%

Гидравлический режим:

- давление в подающем трубопроводе на выходе 4.0 ± 5%;
- давление в обратном трубопроводе на входе 3.2 ± 0.2 кгс/см².

УТВЕРЖДАЮ
 Заместитель генерального директора по эксплуатации-
 главный инженер АО «Красногорская теплосеть»



Б.Я. Васильев

" 28 " августа 2020 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

Котельная № 54 ЦТП № 5412
 Температурный режим работы 95 – 70 °С

T _н	T ₁	T ₂	T _н	T ₁	T ₂
+15	26	24	-5	61	49
+14	28	26	-6	63	50
+13	30	28	-7	64	51
+12	32	30	-8	66	52
+11	34	31	-9	67	53
+10	36	32	-10	69	54
+9	38	33	-11	70	55
+8	40	34	-12	72	56
+7	42	36	-13	73	57
+6	43	37	-14	75	58
+5	45	38	-15	77	60
+4	47	39	-16	79	61
+3	48	40	-17	81	62
+2	50	41	-18	83	63
+1	52	42	-19	85	64
0	53	44	-20	87	65
-1	55	45	-21	89	66
-2	57	46	-22	91	67
-3	58	47	-23	92	68
-4	60	48	-24	93	69
			-25	95	70

Отклонение от заданного режима должны быть не более:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть ±3%;
- по среднесуточной температуре обратной сетевой воды +5%

Гидравлический режим:

- давление в подающем трубопроводе на выходе 6.4 ± 5%;
- давление в обратном трубопроводе на входе 4.2 ± 0.2 кгс/см².

УТВЕРЖДАЮ
 Заместитель генерального директора по эксплуатации
 главный инженер АО «Красногорская теплосеть»



Б.Я. Василюв

"28" августа 2020 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

Котельная № 54 ЦТП № 5413

Температурный режим работы 95 – 70 °С

T _н	T ₁	T ₂	T _н	T ₁	T ₂
+15	26	24	-5	61	49
+14	28	26	-6	63	50
+13	30	28	-7	64	51
+12	32	30	-8	66	52
+11	34	31	-9	67	53
+10	36	32	-10	69	54
+9	38	33	-11	70	55
+8	40	34	-12	72	56
+7	42	36	-13	73	57
+6	43	37	-14	75	58
+5	45	38	-15	77	60
+4	47	39	-16	79	61
+3	48	40	-17	81	62
+2	50	41	-18	83	63
+1	52	42	-19	85	64
0	53	44	-20	87	65
-1	55	45	-21	89	66
-2	57	46	-22	91	67
-3	58	47	-23	92	68
-4	60	48	-24	93	69
			-25	95	70

Отклонение от заданного режима должны быть не более:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть ±3%;
- по среднесуточной температуре обратной сетевой воды +5%

Гидравлический режим:

- давление в подающем трубопроводе на выходе 7.3 ± 5%;
- давление в обратном трубопроводе на входе 6.3 ± 0.2 кгс/см².

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель генерального директора по эксплуатации-
главный инженер АО «Красногорская теплосеть»



Б.Я. Васылив

" 28 " августа 2020 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

Котельная № 54 ЦТП № 5414

Температурный режим работы 95 – 70 °С

T _н	T ₁	T ₂	T _н	T ₁	T ₂
+15	26	24	-5	61	49
+14	28	26	-6	63	50
+13	30	28	-7	64	51
+12	32	30	-8	66	52
+11	34	31	-9	67	53
+10	36	32	-10	69	54
+9	38	33	-11	70	55
+8	40	34	-12	72	56
+7	42	36	-13	73	57
+6	43	37	-14	75	58
+5	45	38	-15	77	60
+4	47	39	-16	79	61
+3	48	40	-17	81	62
+2	50	41	-18	83	63
+1	52	42	-19	85	64
0	53	44	-20	87	65
-1	55	45	-21	89	66
-2	57	46	-22	91	67
-3	58	47	-23	92	68
-4	60	48	-24	93	69
			-25	95	70

Отклонение от заданного режима должны быть не более:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть ±3%;
- по среднесуточной температуре обратной сетевой воды +5%

Гидравлический режим:

- давление в подающем трубопроводе на выходе 7.4 ± 5%;
- давление в обратном трубопроводе на входе 7.0 ± 0.2 кгс/см².

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель генерального директора по эксплуатации-
главный инженер АО «Красногорская теплосеть»



Б.Я. Васылин

" 28 " августа 2020 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

Котельная № 54 ЦТП № 5415

Температурный режим работы 95 – 70 °С

T _н	T ₁	T ₂	T _н	T ₁	T ₂
+15	26	24	-5	61	49
+14	28	26	-6	63	50
+13	30	28	-7	64	51
+12	32	30	-8	66	52
+11	34	31	-9	67	53
+10	36	32	-10	69	54
+9	38	33	-11	70	55
+8	40	34	-12	72	56
+7	42	36	-13	73	57
+6	43	37	-14	75	58
+5	45	38	-15	77	60
+4	47	39	-16	79	61
+3	48	40	-17	81	62
+2	50	41	-18	83	63
+1	52	42	-19	85	64
0	53	44	-20	87	65
-1	55	45	-21	89	66
-2	57	46	-22	91	67
-3	58	47	-23	92	68
-4	60	48	-24	93	69
			-25	95	70

Отклонение от заданного режима должны быть не более:

– по температуре воды, поступающей в тепловую сеть

±3%;

– по среднесуточной температуре обратной сетевой воды

+5%

Гидравлический режим:

– давление в подающем трубопроводе на выходе

7.8 ± 5%;

– давление в обратном трубопроводе на входе

6.2 ± 0.2 кгс/см².

УТВЕРЖДАЮ
Заместитель генерального директора по эксплуатации-
главный инженер АО «Красногорская теплосеть»



Б.Я. Васылин

" 28 " августа 2020 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

Котельная № 54 ЦТП № 5415

Температурный режим работы 95 – 70 °С

$T_{н}$	T_1	T_2	$T_{н}$	T_1	T_2
+15	26	24	-5	61	49
+14	28	26	-6	63	50
+13	30	28	-7	64	51
+12	32	30	-8	66	52
+11	34	31	-9	67	53
+10	36	32	-10	69	54
+9	38	33	-11	70	55
+8	40	34	-12	72	56
+7	42	36	-13	73	57
+6	43	37	-14	75	58
+5	45	38	-15	77	60
+4	47	39	-16	79	61
+3	48	40	-17	81	62
+2	50	41	-18	83	63
+1	52	42	-19	85	64
0	53	44	-20	87	65
-1	55	45	-21	89	66
-2	57	46	-22	91	67
-3	58	47	-23	92	68
-4	60	48	-24	93	69
			-25	95	70

Отклонение от заданного режима должны быть не более:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть
- по среднесуточной температуре обратной сетевой воды

±3%;

+5%

Гидравлический режим:

- давление в подающем трубопроводе на выходе
- давление в обратном трубопроводе на входе

7.8 ± 5%;

6.2 ± 0.2 кгс/см².

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель генерального директора по эксплуатации-
главный инженер ДОО «Красногорская теплосеть»



Б.Я. Васылив

"28" августа 2020 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

Котельная № 54 ЦТП № 5416

Температурный режим работы 95 – 70 °С

T_{II}	T_1	T_2	T_{II}	T_1	T_2
+15	26	24	-5	61	49
+14	28	26	-6	63	50
+13	30	28	-7	64	51
+12	32	30	-8	66	52
+11	34	31	-9	67	53
+10	36	32	-10	69	54
+9	38	33	-11	70	55
+8	40	34	-12	72	56
+7	42	36	-13	73	57
+6	43	37	-14	75	58
+5	45	38	-15	77	60
+4	47	39	-16	79	61
+3	48	40	-17	81	62
+2	50	41	-18	83	63
+1	52	42	-19	85	64
0	53	44	-20	87	65
-1	55	45	-21	89	66
-2	57	46	-22	91	67
-3	58	47	-23	92	68
-4	60	48	-24	93	69
			-25	95	70

Отклонение от заданного режима должны быть не более:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть
- по среднесуточной температуре обратной сетевой воды

$\pm 3\%$;

+5%

Гидравлический режим:

- давление в подающем трубопроводе на выходе
- давление в обратном трубопроводе на входе

$8,4 \pm 5\%$;

$6,8 \pm 0,2 \text{ кгс/см}^2$.

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель генерального директора по эксплуатации-
главный инженер АО «Красногорская теплосеть»



Б.Я. Васылив

"28" августа 2020 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

Котельная № 54 ЦТП № 5417

Температурный режим работы 95 – 70 °С

T _н	T ₁	T ₂	T _н	T ₁	T ₂
+15	26	24	-5	61	49
+14	28	26	-6	63	50
+13	30	28	-7	64	51
+12	32	30	-8	66	52
+11	34	31	-9	67	53
+10	36	32	-10	69	54
+9	38	33	-11	70	55
+8	40	34	-12	72	56
+7	42	36	-13	73	57
+6	43	37	-14	75	58
+5	45	38	-15	77	60
+4	47	39	-16	79	61
+3	48	40	-17	81	62
+2	50	41	-18	83	63
+1	52	42	-19	85	64
0	53	44	-20	87	65
-1	55	45	-21	89	66
-2	57	46	-22	91	67
-3	58	47	-23	92	68
-4	60	48	-24	93	69
			-25	95	70

Отклонение от заданного режима должны быть не более:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть ±3%;
- по среднесуточной температуре обратной сетевой воды +5%

Гидравлический режим:

- давление в подающем трубопроводе на выходе 7.0 ± 5%;
- давление в обратном трубопроводе на входе 6.2 ± 0.2 кгс/см².

УТВЕРЖДАЮ
 Заместитель генерального директора по эксплуатации
 главный инженер АО «Красногорская теплосеть»



Б.Я. Васылив

28 " августа 2020 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

Котельная № 54 ЦТП № 5418

Температурный режим работы 95 – 70 °С

T _н	T ₁	T ₂	T _н	T ₁	T ₂
+15	26	24	-5	61	49
+14	28	26	-6	63	50
+13	30	28	-7	64	51
+12	32	30	-8	66	52
+11	34	31	-9	67	53
+10	36	32	-10	69	54
+9	38	33	-11	70	55
+8	40	34	-12	72	56
+7	42	36	-13	73	57
+6	43	37	-14	75	58
+5	45	38	-15	77	60
+4	47	39	-16	79	61
+3	48	40	-17	81	62
+2	50	41	-18	83	63
+1	52	42	-19	85	64
0	53	44	-20	87	65
-1	55	45	-21	89	66
-2	57	46	-22	91	67
-3	58	47	-23	92	68
-4	60	48	-24	93	69
			-25	95	70

Отклонение от заданного режима должны быть не более:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть ±3%;
- по среднесуточной температуре обратной сетевой воды +5%

Гидравлический режим:

- давление в подающем трубопроводе на выходе 7.2 ± 5%;
- давление в обратном трубопроводе на входе 6.1 ± 0.2 кгс/см².

УТВЕРЖДАЮ
 Заместитель генерального директора по эксплуатации-
 главный инженер АО «Красногорская теплосеть»



Б.Я. Васылив

« августа 2020 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

Котельная № 54 ЦТП № 5420

Температурный режим работы 95 – 70 °С

T _н	T ₁	T ₂	T _н	T ₁	T ₂
+15	26	24	-5	61	49
+14	28	26	-6	63	50
+13	30	28	-7	64	51
+12	32	30	-8	66	52
+11	34	31	-9	67	53
+10	36	32	-10	69	54
+9	38	33	-11	70	55
+8	40	34	-12	72	56
+7	42	36	-13	73	57
+6	43	37	-14	75	58
+5	45	38	-15	77	60
+4	47	39	-16	79	61
+3	48	40	-17	81	62
+2	50	41	-18	83	63
+1	52	42	-19	85	64
0	53	44	-20	87	65
-1	55	45	-21	89	66
-2	57	46	-22	91	67
-3	58	47	-23	92	68
-4	60	48	-24	93	69
			-25	95	70

Отклонение от заданного режима должны быть не более:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть
- по среднесуточной температуре обратной сетевой воды

±3%;
 +5%

Гидравлический режим:

- давление в подающем трубопроводе на выходе
- давление в обратном трубопроводе на входе

7,4 ± 5%;
 6,0 ± 0,2 кгс/см².

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель генерального директора по эксплуатации-
главный инженер АО «Красногорская теплосеть»



Б.Я. Васылив

"28" августа 2020 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

Котельная № 55

Температурный режим работы 95 (ср. 80) – 70 (ср. 60) °С

T _н	T ₁	T ₂	T _н	T ₁	T ₂
+15	26	24	-5	61	49
+14	28	26	-6	63	50
+13	30	28	-7	64	51
+12	32	30	-8	66	52
+11	34	31	-9	67	53
+10	36	32	-10	69	54
+9	38	33	-11	70	55
+8	40	34	-12	72	56
+7	42	36	-13	73	57
+6	43	37	-14	75	58
+5	45	38	-15	77	60
+4	47	39	-16	79	60
+3	48	40	-17	80	60
+2	50	41	-18	80	60
+1	52	42	-19	80	60
0	53	44	-20	80	60
-1	55	45	-21	80	60
-2	57	46	-22	80	60
-3	58	47	-23	80	60
-4	60	48	-24	80	60
			-25	80	60

Отклонение от заданного режима должны быть не более:

– по температуре воды, поступающей в тепловую сеть

±3%;

– по среднесуточной температуре обратной сетевой воды

+5%

Гидравлический режим:

– давление в подающем трубопроводе на выходе

2.0 ± 5%;

– давление в обратном трубопроводе на входе

1.5 ± 0.2 кгс/см².

УТВЕРЖДАЮ
 Заместитель генерального директора по эксплуатации-
 главный инженер АО «Красногорская теплосеть»



Б.Я. Васылив

« 28 » августа 2020 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

Котельная № 56

Температурный режим работы 105 – 70 °С

T _н	T ₁	T ₂	T _н	T ₁	T ₂
+15	70	47	-5	73	49
+14	70	47	-6	75	50
+13	70	47	-7	78	51
+12	70	47	-8	80	52
+11	70	47	-9	82	53
+10	70	47	-10	84	54
+9	70	47	-11	86	55
+8	70	47	-12	88	56
+7	70	47	-13	90	57
+6	70	47	-14	92	58
+5	70	47	-15	94	60
+4	70	47	-16	96	61
+3	70	47	-17	98	62
+2	70	47	-18	100	63
+1	70	47	-19	103	64
0	70	47	-20	105	65
-1	70	47	-21	105	66
-2	70	47	-22	105	67
-3	70	47	-23	105	68
-4	71	48	-24	105	69
			-25	105	70

Отклонение от заданного режима должны быть не более:

– по температуре воды, поступающей в тепловую сеть

±3%;

– по среднесуточной температуре обратной сетевой воды

+5%

Гидравлический режим:

– давление в подающем трубопроводе на выходе

5.5 ± 5%;

– давление в обратном трубопроводе на входе

5.0 ± 0.2 кгс/см².

УТВЕРЖДАЮ
 Заместитель генерального директора по эксплуатации-
 главный инженер АО «Красногорская теплосеть»



Б.Я. Васылин

" 28 " августа 2020 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

Котельная № 56 ЦТП № 5600В
 Температурный режим работы 95 – 70 °С

T _н	T ₁	T ₂	T _н	T ₁	T ₂
+15	26	24	-5	61	49
+14	28	26	-6	63	50
+13	30	28	-7	64	51
+12	32	30	-8	66	52
+11	34	31	-9	67	53
+10	36	32	-10	69	54
+9	38	33	-11	70	55
+8	40	34	-12	72	56
+7	42	36	-13	73	57
+6	43	37	-14	75	58
+5	45	38	-15	77	60
+4	47	39	-16	79	61
+3	48	40	-17	81	62
+2	50	41	-18	83	63
+1	52	42	-19	85	64
0	53	44	-20	87	65
-1	55	45	-21	89	66
-2	57	46	-22	91	67
-3	58	47	-23	92	68
-4	60	48	-24	93	69
			-25	95	70

Отклонение от заданного режима должны быть не более:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть ±3%;
- по среднесуточной температуре обратной сетевой воды +5%

Гидравлический режим:

- давление в подающем трубопроводе на выходе 6.4 ± 5%;
- давление в обратном трубопроводе на входе 4.0 ± 0.2 кгс/см².

УТВЕРЖДАЮ
 Заместитель генерального директора по эксплуатации-
 главный инженер АО «Красногорская теплосеть»



Б.Я. Васылин

" 28 " августа 2020 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

Котельная № 56 ЦТП № 5601

Температурный режим работы 95 – 70 °С

T _н	T ₁	T ₂	T _н	T ₁	T ₂
+15	26	24	-5	61	49
+14	28	26	-6	63	50
+13	30	28	-7	64	51
+12	32	30	-8	66	52
+11	34	31	-9	67	53
+10	36	32	-10	69	54
+9	38	33	-11	70	55
+8	40	34	-12	72	56
+7	42	36	-13	73	57
+6	43	37	-14	75	58
+5	45	38	-15	77	60
+4	47	39	-16	79	61
+3	48	40	-17	81	62
+2	50	41	-18	83	63
+1	52	42	-19	85	64
0	53	44	-20	87	65
-1	55	45	-21	89	66
-2	57	46	-22	91	67
-3	58	47	-23	92	68
-4	60	48	-24	93	69
			-25	95	70

Отклонение от заданного режима должны быть не более:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть ±3%;
- по среднесуточной температуре обратной сетевой воды +5%

Гидравлический режим:

- давление в подающем трубопроводе на выходе 6,4 ± 5%;
- давление в обратном трубопроводе на входе 4,0 ± 0,2 кгс/см².

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель генерального директора по эксплуатации-
главный инженер АО «Красногорская теплосеть»



Б.Я. Васи́ли́в

" 22 " августа 2020 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

Котельная № 57

Температурный режим работы 105 – 70 °С

T _н	T ₁	T ₂	T _н	T ₁	T ₂
+15	70	50	-5	70	50
+14	70	50	-6	70	50
+13	70	50	-7	71	51
+12	70	50	-8	73	52
+11	70	50	-9	75	53
+10	70	50	-10	77	54
+9	70	50	-11	79	55
+8	70	50	-12	81	56
+7	70	50	-13	83	57
+6	70	50	-14	85	58
+5	70	50	-15	87	60
+4	70	50	-16	89	61
+3	70	50	-17	91	62
+2	70	50	-18	93	63
+1	70	50	-19	95	64
0	70	50	-20	97	65
-1	70	50	-21	98	66
-2	70	50	-22	100	67
-3	70	50	-23	102	68
-4	70	50	-24	104	69
			-25	105	70

Отклонение от заданного режима должны быть не более:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть ±3%;
- по среднесуточной температуре обратной сетевой воды +5%

Гидравлический режим:

- давление в подающем трубопроводе на выходе 5.2 ± 5%;
- давление в обратном трубопроводе на входе 4.0 ± 0.2 кгс/см².

УТВЕРЖДАЮ
 Заместитель генерального директора по эксплуатации-
 главный инженер АО «Красногорская теплосеть»



Б.Я. Васылив

" 28 " августа 2020 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

Котельная № 57 ЦТП № 5701

Температурный режим работы 95 – 70 °С

T _н	T ₁	T ₂	T _н	T ₁	T ₂
+15	26	24	-5	61	49
+14	28	26	-6	63	50
+13	30	28	-7	64	51
+12	32	30	-8	66	52
+11	34	31	-9	67	53
+10	36	32	-10	69	54
+9	38	33	-11	70	55
+8	40	34	-12	72	56
+7	42	36	-13	73	57
+6	43	37	-14	75	58
+5	45	38	-15	77	60
+4	47	39	-16	79	61
+3	48	40	-17	81	62
+2	50	41	-18	83	63
+1	52	42	-19	85	64
0	53	44	-20	87	65
-1	55	45	-21	89	66
-2	57	46	-22	91	67
-3	58	47	-23	92	68
-4	60	48	-24	93	69
			-25	95	70

Отклонение от заданного режима должны быть не более:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть ±3%;
- по среднесуточной температуре обратной сетевой воды +5%

Гидравлический режим:

- давление в подающем трубопроводе на выходе 6.8 ± 5%;
- давление в обратном трубопроводе на входе 4.7 ± 0.2 кгс/см².

УТВЕРЖДАЮ
 Заместитель генерального директора по эксплуатации-
 главный инженер АО «Красногорская теплосеть»



Б.Я. Васильев

" 28 " августа 2020 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

Котельная № 58

Температурный режим работы 95 – 70 °С

T _н	T ₁	T ₂	T _н	T ₁	T ₂
+15	26	24	-5	61	49
+14	28	26	-6	63	50
+13	30	28	-7	64	51
+12	32	30	-8	66	52
+11	34	31	-9	67	53
+10	36	32	-10	69	54
+9	38	33	-11	70	55
+8	40	34	-12	72	56
+7	42	36	-13	73	57
+6	43	37	-14	75	58
+5	45	38	-15	77	60
+4	47	39	-16	79	61
+3	48	40	-17	81	62
+2	50	41	-18	83	63
+1	52	42	-19	85	64
0	53	44	-20	87	65
-1	55	45	-21	89	66
-2	57	46	-22	91	67
-3	58	47	-23	92	68
-4	60	48	-24	93	69
			-25	95	70

Отклонение от заданного режима должны быть не более:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть
- по среднесуточной температуре обратной сетевой воды

±3%;

+5%

Гидравлический режим:

- давление в подающем трубопроводе на выходе
- давление в обратном трубопроводе на входе

2.5 ± 5%;

2.0 ± 0.2 кгс/см².

УТВЕРЖДАЮ
 Заместитель генерального директора по эксплуатации-
 главный инженер АО «Красногорская теплосеть»



Б.Я. Васылив

"28" августа 2020 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

Котельная № 60
 Температурный режим работы 130 (срезка 115) – 70 °С

T _н	T ₁	T ₂	T _н	T ₁	T ₂
+10	69	45	-8	87	52
+9	69	45	-9	90	53
+8	69	45	-10	92	54
+7	69	45	-11	95	55
+6	69	45	-12	97	56
+5	69	45	-13	100	57
+4	69	45	-14	102	58
+3	69	45	-15	105	60
+2	69	45	-16	108	61
+1	69	45	-17	110	62
0	69	45	-18	113	63
-1	69	45	-19	115	64
-2	72	46	-20	115	64
-3	75	47	-21	115	64
-4	78	48	-22	115	64
-5	81	49	-23	115	64
-6	83	50	-24	115	64
-7	85	51	-25	115	64

Отклонение от заданного режима должны быть не более:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть ±3%;
- по среднесуточной температуре обратной сетевой воды +5%

Гидравлический режим:

- давление в подающем трубопроводе на выходе 6.5 ± 5%;
- давление в обратном трубопроводе на входе 4.5 ± 0.2 кгс/см².

УТВЕРЖДАЮ
 Заместитель генерального директора по эксплуатации-
 главный инженер АО «Красногорская теплосеть»



Б.Я. Василюв

" 28 " августа 2020 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

Котельная № 63
 Температурный режим работы 130 (срезка 115) – 70 °С

T _н	T ₁	T ₂	T _н	T ₁	T ₂
+10	69	45	-8	87	52
+9	69	45	-9	90	53
+8	69	45	-10	92	54
+7	69	45	-11	95	55
+6	69	45	-12	97	56
+5	69	45	-13	100	57
+4	69	45	-14	102	58
+3	69	45	-15	105	60
+2	69	45	-16	108	61
+1	69	45	-17	110	62
0	69	45	-18	113	63
-1	69	45	-19	115	64
-2	72	46	-20	115	64
-3	75	47	-21	115	64
-4	78	48	-22	115	64
-5	81	49	-23	115	64
-6	83	50	-24	115	64
-7	85	51	-25	115	64

Отклонение от заданного режима должны быть не более:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть ±3%;
- по среднесуточной температуре обратной сетевой воды +5%

Гидравлический режим:

- давление в подающем трубопроводе 8,5 ± 5%;
- давление в обратном трубопроводе 4,7 ± 0.2 кгс/см².

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель генерального директора по эксплуатации-
главный инженер АО «Красногорская теплосеть»



Б.Я. Василюв

"28" августа 2020 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

Котельная ООО "Самолет Энерго" ЦТП № 2202

Температурный режим работы 95 – 70 °С

T _н	T ₁	T ₂	T _н	T ₁	T ₂
+15	26	24	-5	61	49
+14	28	26	-6	63	50
+13	30	28	-7	64	51
+12	32	30	-8	66	52
+11	34	31	-9	67	53
+10	36	32	-10	69	54
+9	38	33	-11	70	55
+8	40	34	-12	72	56
+7	42	36	-13	73	57
+6	43	37	-14	75	58
+5	45	38	-15	77	60
+4	47	39	-16	79	61
+3	48	40	-17	81	62
+2	50	41	-18	83	63
+1	52	42	-19	85	64
0	53	44	-20	87	65
-1	55	45	-21	89	66
-2	57	46	-22	91	67
-3	58	47	-23	92	68
-4	60	48	-24	93	69
			-25	95	70

Отклонение от заданного режима должны быть не более:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть
- по среднесуточной температуре обратной сетевой воды

±3%;

+5%

Гидравлический режим:

- давление в подающем трубопроводе на выходе
- давление в обратном трубопроводе на входе

5.8 ± 5%;

4.2 ± 0.2 кгс/см².

УТВЕРЖДАЮ
 Заместитель генерального директора по эксплуатации-
 главный инженер АО «Красногорская теплосеть»



Б.Я. Васылив

" 28 " августа 2020 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

Котельная ООО "Самолет Энерго" ЦТП № 2203

Температурный режим работы 95 – 70 °С

T _н	T ₁	T ₂	T _н	T ₁	T ₂
+15	26	24	-5	61	49
+14	28	26	-6	63	50
+13	30	28	-7	64	51
+12	32	30	-8	66	52
+11	34	31	-9	67	53
+10	36	32	-10	69	54
+9	38	33	-11	70	55
+8	40	34	-12	72	56
+7	42	36	-13	73	57
+6	43	37	-14	75	58
+5	45	38	-15	77	60
+4	47	39	-16	79	61
+3	48	40	-17	81	62
+2	50	41	-18	83	63
+1	52	42	-19	85	64
0	53	44	-20	87	65
-1	55	45	-21	89	66
-2	57	46	-22	91	67
-3	58	47	-23	92	68
-4	60	48	-24	93	69
			-25	95	70

Отклонение от заданного режима должны быть не более:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть ±3%;
- по среднесуточной температуре обратной сетевой воды +5%

Гидравлический режим:

- давление в подающем трубопроводе на выходе 7.5 ± 5%;
- давление в обратном трубопроводе на входе 5.2 ± 0.2 кгс/см².

УТВЕРЖДАЮ
 Заместитель генерального директора по эксплуатации
 главный инженер АО «Красногорская теплосеть»



Б.Я. Васылив
 "28" августа 2020 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК
 Котельная ПАО "КМЗ" ЦТП № 4701
 Температурный режим работы 95 – 70 °С

T _н	T ₁	T ₂	T _н	T ₁	T ₂
+15	26	24	-5	61	49
+14	28	26	-6	63	50
+13	30	28	-7	64	51
+12	32	30	-8	66	52
+11	34	31	-9	67	53
+10	36	32	-10	69	54
+9	38	33	-11	70	55
+8	40	34	-12	72	56
+7	42	36	-13	73	57
+6	43	37	-14	75	58
+5	45	38	-15	77	60
+4	47	39	-16	79	61
+3	48	40	-17	81	62
+2	50	41	-18	83	63
+1	52	42	-19	85	64
0	53	44	-20	87	65
-1	55	45	-21	89	66
-2	57	46	-22	91	67
-3	58	47	-23	92	68
-4	60	48	-24	93	69
			-25	95	70

Отклонение от заданного режима должны быть не более:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть ±3%;
- по среднесуточной температуре обратной сетевой воды +5%

Гидравлический режим:

- давление в подающем трубопроводе на выходе 5.2 ± 5%;
- давление в обратном трубопроводе на входе 3.1 ± 0.2 кгс/см².

УТВЕРЖДАЮ
 Заместитель генерального директора по эксплуатации-
 главный инженер АО «Красногорская теплосеть»



Б.Я. Васильев

" 28 " августа 2020 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

Котельная ПАО "КМЗ" ЦТП № 4702
 Температурный режим работы 95 – 70 °С

T _н	T ₁	T ₂	T _н	T ₁	T ₂
+15	26	24	-5	61	49
+14	28	26	-6	63	50
+13	30	28	-7	64	51
+12	32	30	-8	66	52
+11	34	31	-9	67	53
+10	36	32	-10	69	54
+9	38	33	-11	70	55
+8	40	34	-12	72	56
+7	42	36	-13	73	57
+6	43	37	-14	75	58
+5	45	38	-15	77	60
+4	47	39	-16	79	61
+3	48	40	-17	81	62
+2	50	41	-18	83	63
+1	52	42	-19	85	64
0	53	44	-20	87	65
-1	55	45	-21	89	66
-2	57	46	-22	91	67
-3	58	47	-23	92	68
-4	60	48	-24	93	69
			-25	95	70

Отклонение от заданного режима должны быть не более:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть ±3%;
- по среднесуточной температуре обратной сетевой воды +5%

Гидравлический режим:

- давление в подающем трубопроводе на выходе 4.2 ± 5%;
- давление в обратном трубопроводе на входе 2.7 ± 0.2 кгс/см².

УТВЕРЖДАЮ
Заместитель генерального директора по эксплуатации-
главный инженер АО «Красногорская теплосеть»



Б.Я. Васильев

" 28 " августа 2020 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

Котельная ПАО "КМЗ" ЦТП № 4703
Температурный режим работы 95 – 70 °С

T _н	T ₁	T ₂	T _н	T ₁	T ₂
+15	26	24	-5	61	49
+14	28	26	-6	63	50
+13	30	28	-7	64	51
+12	32	30	-8	66	52
+11	34	31	-9	67	53
+10	36	32	-10	69	54
+9	38	33	-11	70	55
+8	40	34	-12	72	56
+7	42	36	-13	73	57
+6	43	37	-14	75	58
+5	45	38	-15	77	60
+4	47	39	-16	79	61
+3	48	40	-17	81	62
+2	50	41	-18	83	63
+1	52	42	-19	85	64
0	53	44	-20	87	65
-1	55	45	-21	89	66
-2	57	46	-22	91	67
-3	58	47	-23	92	68
-4	60	48	-24	93	69
			-25	95	70

Отклонение от заданного режима должны быть не более:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть
- по среднесуточной температуре обратной сетевой воды

±3%;

+5%

Гидравлический режим:

- давление в подающем трубопроводе на выходе
- давление в обратном трубопроводе на входе

5,6 ± 5%;

3,2 ± 0,2 кгс/см².

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель генерального директора по эксплуатации-
главный инженер АО «Красногорская теплосеть»



Б.Я. Васильев

" " августа 2020 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

Котельная ПАО "КМЗ" ЦТП № 4704

Температурный режим работы 95 – 70 °С

T_{II}	T_1	T_2	T_{II}	T_1	T_2
+15	26	24	-5	61	49
+14	28	26	-6	63	50
+13	30	28	-7	64	51
+12	32	30	-8	66	52
+11	34	31	-9	67	53
+10	36	32	-10	69	54
+9	38	33	-11	70	55
+8	40	34	-12	72	56
+7	42	36	-13	73	57
+6	43	37	-14	75	58
+5	45	38	-15	77	60
+4	47	39	-16	79	61
+3	48	40	-17	81	62
+2	50	41	-18	83	63
+1	52	42	-19	85	64
0	53	44	-20	87	65
-1	55	45	-21	89	66
-2	57	46	-22	91	67
-3	58	47	-23	92	68
-4	60	48	-24	93	69
			-25	95	70

Отклонение от заданного режима должны быть не более:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть
- по среднесуточной температуре обратной сетевой воды

$\pm 3\%$;

+5%

Гидравлический режим:

- давление в подающем трубопроводе на выходе
- давление в обратном трубопроводе на входе

$5.3 \pm 5\%$;

$3.6 \pm 0.2 \text{ кгс/см}^2$.

УТВЕРЖДАЮ
 Заместитель генерального директора по эксплуатации-
 главный инженер АО «Красногорская теплосеть»



Б.Я. Васылив

" 28 " августа 2020 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

Котельная ЗАО "Бецема" ЦТП № 4801
 Температурный режим работы 95 – 70 °С

T _н	T ₁	T ₂	T _н	T ₁	T ₂
+15	26	24	-5	61	49
+14	28	26	-6	63	50
+13	30	28	-7	64	51
+12	32	30	-8	66	52
+11	34	31	-9	67	53
+10	36	32	-10	69	54
+9	38	33	-11	70	55
+8	40	34	-12	72	56
+7	42	36	-13	73	57
+6	43	37	-14	75	58
+5	45	38	-15	77	60
+4	47	39	-16	79	61
+3	48	40	-17	81	62
+2	50	41	-18	83	63
+1	52	42	-19	85	64
0	53	44	-20	87	65
-1	55	45	-21	89	66
-2	57	46	-22	91	67
-3	58	47	-23	92	68
-4	60	48	-24	93	69
			-25	95	70

Отклонение от заданного режима должны быть не более:

- по температуре воды, поступающей в тепловую сеть ±3%;
- по среднесуточной температуре обратной сетевой воды +5%

Гидравлический режим:

- давление в подающем трубопроводе на выходе 5.6 ± 5%;
- давление в обратном трубопроводе на входе 4.2 ± 0.2 кгс/см².

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель генерального директора по эксплуатации-
главный инженер АО «Красногорская теплосеть»



Б.Я. Васильев

"23" августа 2020 г.

ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК

Котельная ЗАО "Бецема" ЦТП № 4802
Температурный режим работы 95 – 70 °С

T _{II}	T _I	T ₂	T _{II}	T _I	T ₂
+15	26	24	-5	61	49
+14	28	26	-6	63	50
+13	30	28	-7	64	51
+12	32	30	-8	66	52
+11	34	31	-9	67	53
+10	36	32	-10	69	54
+9	38	33	-11	70	55
+8	40	34	-12	72	56
+7	42	36	-13	73	57
+6	43	37	-14	75	58
+5	45	38	-15	77	60
+4	47	39	-16	79	61
+3	48	40	-17	81	62
+2	50	41	-18	83	63
+1	52	42	-19	85	64
0	53	44	-20	87	65
-1	55	45	-21	89	66
-2	57	46	-22	91	67
-3	58	47	-23	92	68
-4	60	48	-24	93	69
			-25	95	70

Отклонение от заданного режима должны быть не более:

– по температуре воды, поступающей в тепловую сеть ±3%;

– по среднесуточной температуре обратной сетевой воды +5%

Гидравлический режим:

– давление в подающем трубопроводе на выходе 6.7 ± 5%;

– давление в обратном трубопроводе на входе 4.3 ± 0.2 кгс/см².

Температурный график

Котельная ЗАО "Бецема"

Температурный режим работы 115/70°C

T_{II}	T_1	T_2	T_{II}	T_1	T_2
+10	69	45	-8	77	52
+9	69	45	-9	79	53
+8	69	45	-10	81	54
+7	69	45	-11	83	55
+6	69	45	-12	85	56
+5	69	45	-13	86	57
+4	69	45	-14	88	58
+3	69	45	-15	90	59
+2	69	45	-16	92	60
+1	69	45	-17	93	61
0	69	45	-18	95	62
-1	69	45	-19	98	63
-2	69	46	-20	101	64
-3	69	47	-21	105	66
-4	69	48	-22	107	67
-5	71	49	-23	110	68
-6	73	50	-24	113	69
-7	75	51	-25	115	70

Температурный график

Котельная ПАО «КМЗ»

Температурный режим работы 115/70°C

T_{II}	T_1	T_2	T_{II}	T_1	T_2
+10	69	45	-8	77	52
+9	69	45	-9	79	53
+8	69	45	-10	81	54
+7	69	45	-11	83	55
+6	69	45	-12	85	56
+5	69	45	-13	86	57
+4	69	45	-14	88	58
+3	69	45	-15	90	59
+2	69	45	-16	92	60
+1	69	45	-17	93	61
0	69	45	-18	95	62
-1	69	45	-19	98	63
-2	69	46	-20	101	64
-3	69	47	-21	105	66
-4	69	48	-22	107	67
-5	71	49	-23	110	68
-6	73	50	-24	113	69
-7	75	51	-25	115	70

Температурный график

Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»

Температурный режим работы 110/70°С

Температура наружного воздуха	Температура в прямом труб-де	Температура в обратном труб-де	Температура наружного воздуха	Температура в прямом труб-де	Температура в обратном труб-де
+10	70,0	60,0	-8	80,0	55,0
+9	70,0	59,0	-9	82,0	56,0
+8	70,0	59,0	-10	84,0	57,0
+7	70,0	58,0	-11	85,0	58,0
+6	70,0	57,0	-12	87,0	58,0
+5	70,0	56,0	-13	89,0	59,0
+4	70,0	55,0	-14	91,0	60,0
+3	70,0	54,0	-15	93,0	61,0
+2	70,0	53,0	-16	94,0	62,0
+1	70,0	52,0	-17	96,0	63,0
0	70,0	52,0	-18	98,0	64,0
-1	70,0	51,0	-19	100,0	65,0
-2	70,0	50,0	-20	101,0	66,0
-3	71,0	50,0	-21	103,0	67,0
-4	73,0	51,0	-22	105,0	67,0
-5	74,0	52,0	-23	107,0	68,0
-6	76,0	53,0	-24	108,0	69,0
-7	78,0	54,0	-25	110,0	70,0

Утверждаю
Генеральный директор

ООО «НИГО-М»

Смирнов А. А.

2020 г.

« 26 »



Температурный график работы котельной ООО «НИГО-М»

Температура наружного воздуха, °С	Температура сетевой воды в подающем трубопроводе, °С	Температура сетевой воды в обратном трубопроводе, °С
10	70	47,3
9	70	47,3
8	70	47,3
7	70	47,3
6	70	47,3
5	70	47,3
4	70	47,3
3	70	47,3
2	70	47,3
1	70	47,3
0	70	47,3
-1	71,6	48,1
-2	73,2	48,9
-3	74,8	49,7
-4	76,4	50,5
-5	78	51,3
-6	79,6	52,1
-7	81,2	52,9
-8	82,8	53,8
-9	84,5	54,6
-10	86,1	55,4
-11	87,7	56,2
-12	89,3	57
-13	90,9	57,8
-14	92,5	58,6
-15	94,1	59,5
-16	95,7	60,3
-17	97,3	61,1
-18	98,9	61,9
-19	100,5	62,7
-20	102,1	63,5
-21	103,7	64,3
-22	105,3	65,1
-23	106,9	65,9
-24	108,6	66,7
-25	110,2	67,5
-26	111,8	68,4
-27	113,4	69,2
-28	115	70

Составил:
Начальник котельной ООО «НИГО-М»

Давыдовский Б.В.

Тнв	Т пр	Т об
15	26	24
14	28	26
13	30	28
12	32	30
11	34	31
10	36	32
9	38	33
8	40	34
7	42	36
6	43	37
5	45	38
4	47	39
3	48	40
2	50	41
1	52	42
0	53	44
-1	55	45
-2	57	46
-3	58	47
-4	60	48
-5	61	49
-6	63	50
-7	64	51
-8	66	52
-9	67	53
-10	69	54
-11	70	55
-12	72	56
-13	73	57
-14	75	58
-15	76	58
-16	78	59
-17	79	60
-18	81	61
-19	82	62
-20	84	63
-21	85	64
-22	87	65
-23	88	66
-24	89	67
-25	91	67
-26	92	68
-27	94	69
-28	95	70

"Утверждаю"

Генеральный директор

ООО «НИГО-М»

Смирнов А.А.

« 26 »

2020 г.



Температурный график работы

ЦТП п.Отрадное

при режиме работы 95-70°C.

Тнв -температура наружного воздуха

Тпр. -температура воды в подающем

трубопроводе системы отопления.

Тоб. -температура воды в обратном

трубопроводе системы отопления.

Температурный график системы ГВС

от ЦТП п.Отрадное

Т пр	Т об
65	50

Составил: Начальник котельной ООО "НИГО-М"

Давыдовский Б. В.

Температурный график

Котельная ООО "ТЭСИС"

Температурный режим работы 105/70°C

Температура наружного воздуха	Температура в прямом труб-де	Температура в обратном труб-де	Температура наружного воздуха	Температура в прямом труб-де	Температура в обратном труб-де
+15	28	24	-6	69	50
+14	30	26	-7	71	51
+13	32	28	-8	73	52
+12	34	30	-9	75	53
+11	36	31	-10	77	54
+10	38	32	-11	79	55
+9	40	33	-12	81	56
+8	42	34	-13	83	57
+7	44	36	-14	85	58
+6	46	37	-15	87	60
+5	48	38	-16	89	61
+4	50	39	-17	91	62
+3	52	40	-18	93	63
+2	54	41	-19	95	64
+1	55	42	-20	97	65
0	57	44	-21	98	66
-1	59	45	-22	100	67
-2	61	46	-23	102	68
-3	63	47	-24	104	69
-4	65	48	-25	105	70
-5	67	49			

Температурный график

Котельная ООО "ТермоТрон"

Температурный режим работы 150/70°C (130°C)

Температура наружного воздуха	Температура в прямом труб- де	Температура в обратном труб-де	Температура наружного воздуха	Температура в прямом труб-де	Температура в обратном труб-де
10	51	32	-8	103	52
9	55	33	-9	105	53
8	57	34	-10	109	54
7	60	36	-11	111	55
6	62	37	-12	113	56
5	65	38	-13	116	57
4	68	39	-14	120	58
3	71	40	-15	122	59
2	74	41	-16	125	60
1	77	42	-17	129	61
0	80	44	-18	130	62
-1	83	45	-19	130	63
-2	87	46	-20	130	64
-3	89	47	-21	130	65
-4	91	48	-22	130	66
-5	94	49	-23	130	67
-6	98	50	-24	130	68
-7	100	51	-25	130	70

Температурный график

Котельная ТРЦ "ВЭЙПАРК"

Температурный режим работы 95/70°C

Температура наружного воздуха	Температура в прямом труб-де	Температура в обратном труб-де	Температура наружного воздуха	Температура в прямом труб-де	Температура в обратном труб-де
+15	26	24	-6	63	50
+14	28	26	-7	64	51
+13	30	28	-8	66	52
+12	32	30	-9	67	53
+11	34	31	-10	69	54
+10	36	32	-11	70	55
+9	38	33	-12	72	56
+8	40	34	-13	73	57
+7	42	36	-14	75	58
+6	43	37	-15	77	60
+5	45	38	-16	79	61
+4	47	39	-17	81	62
+3	48	40	-18	83	63
+2	50	41	-19	85	64
+1	52	42	-20	87	65
0	53	44	-21	89	66
-1	55	45	-22	91	67
-2	57	46	-23	92	68
-3	58	47	-24	93	69
-4	60	48	-25	95	70
-5	61	49			

Температурный график

Котельная 8 МВт

Температурный режим работы 95/70°C

Температура наружного воздуха	Температура в прямом труб-де	Температура в обратном труб-де	Температура наружного воздуха	Температура в прямом труб-де	Температура в обратном труб-де
+15	26	24	-6	63	50
+14	28	26	-7	64	51
+13	30	28	-8	66	52
+12	32	30	-9	67	53
+11	34	31	-10	69	54
+10	36	32	-11	70	55
+9	38	33	-12	72	56
+8	40	34	-13	73	57
+7	42	36	-14	75	58
+6	43	37	-15	77	60
+5	45	38	-16	79	61
+4	47	39	-17	81	62
+3	48	40	-18	83	63
+2	50	41	-19	85	64
+1	52	42	-20	87	65
0	53	44	-21	89	66
-1	55	45	-22	91	67
-2	57	46	-23	92	68
-3	58	47	-24	93	69
-4	60	48	-25	95	70
-5	61	49			

Температурный график

Котельная ОАО "РЖД"

Температурный режим работы 95/70°C

Температура наружного воздуха	Температура в прямом труб-де	Температура в обратном труб-де	Температура наружного воздуха	Температура в прямом труб-де	Температура в обратном труб-де
+15	26	24	-6	63	50
+14	28	26	-7	64	51
+13	30	28	-8	66	52
+12	32	30	-9	67	53
+11	34	31	-10	69	54
+10	36	32	-11	70	55
+9	38	33	-12	72	56
+8	40	34	-13	73	57
+7	42	36	-14	75	58
+6	43	37	-15	77	60
+5	45	38	-16	79	61
+4	47	39	-17	81	62
+3	48	40	-18	83	63
+2	50	41	-19	85	64
+1	52	42	-20	87	65
0	53	44	-21	89	66
-1	55	45	-22	91	67
-2	57	46	-23	92	68
-3	58	47	-24	93	69
-4	60	48	-25	95	70
-5	61	49			

Температурный график

Котельная ООО «Даном»

Температурный режим работы 95/70°C

Температура наружного воздуха	Температура в прямом труб-де	Температура в обратном труб-де	Температура наружного воздуха	Температура в прямом труб-де	Температура в обратном труб-де
+15	26	24	-6	63	50
+14	28	26	-7	64	51
+13	30	28	-8	66	52
+12	32	30	-9	67	53
+11	34	31	-10	69	54
+10	36	32	-11	70	55
+9	38	33	-12	72	56
+8	40	34	-13	73	57
+7	42	36	-14	75	58
+6	43	37	-15	77	60
+5	45	38	-16	79	61
+4	47	39	-17	81	62
+3	48	40	-18	83	63
+2	50	41	-19	85	64
+1	52	42	-20	87	65
0	53	44	-21	89	66
-1	55	45	-22	91	67
-2	57	46	-23	92	68
-3	58	47	-24	93	69
-4	60	48	-25	95	70
-5	61	49			

Температурный график

Котельная ОАО «Биомед»

Температурный режим работы 130/70°C (проектный)

Температура наружного воздуха	Температура в прямом труб-де	Температура в обратном труб-де	Температура наружного воздуха	Температура в прямом труб-де	Температура в обратном труб-де
10	42	32	-8	86	52
9	45	33	-9	88	53
8	47	34	-10	90	54
7	50	36	-11	93	55
6	52	37	-12	95	56
5	55	38	-13	98	57
4	57	39	-14	105	60
3	60	40	-15	108	61
2	62	41	-16	110	62
1	65	42	-17	113	63
0	67	44	-18	115	64
-1	69	45	-19	117	65
-2	72	46	-20	119	66
-3	74	47	-21	120	67
-4	76	48	-22	123	67
-5	79	49	-23	125	68
-6	81	50	-24	127	69
-7	83	51	-25	130	70

Температурный график

Котельная ОАО «Биомед»

Температурный режим работы 95/70°C (фактический)

Температура наружного воздуха	Температура в прямом труб-де	Температура в обратном труб-де	Температура наружного воздуха	Температура в прямом труб-де	Температура в обратном труб-де
+15	26	24	-6	63	50
+14	28	26	-7	64	51
+13	30	28	-8	66	52
+12	32	30	-9	67	53
+11	34	31	-10	69	54
+10	36	32	-11	70	55
+9	38	33	-12	72	56
+8	40	34	-13	73	57
+7	42	36	-14	75	58
+6	43	37	-15	77	60
+5	45	38	-16	79	61
+4	47	39	-17	81	62
+3	48	40	-18	83	63
+2	50	41	-19	85	64
+1	52	42	-20	87	65
0	53	44	-21	89	66
-1	55	45	-22	91	67
-2	57	46	-23	92	68
-3	58	47	-24	93	69
-4	60	48	-25	95	70
-5	61	49			

Температурный график

Котельная пансионата «Петрово- Дальнее»

Температурный режим работы 150/70°C (проектный)

Температура наружного воздуха	Температура в прямом труб- де	Температура в обратном труб-де	Температура наружного воздуха	Температура в прямом труб-де	Температура в обратном труб-де
10	51	32	-8	103	52
9	55	33	-9	105	53
8	57	34	-10	109	54
7	60	36	-11	111	55
6	62	37	-12	116	57
5	65	38	-13	120	58
4	68	39	-14	122	58
3	71	40	-15	125	59
2	74	41	-16	129	60
1	77	42	-17	134	62
0	80	44	-18	140	64
-1	83	45	-19	143	65
-2	87	46	-20	145	66
-3	89	47	-21	146	67
-4	91	48	-22	147	67
-5	94	49	-23	148	68
-6	98	50	-24	149	69
-7	100	51	-25	150	70

Температурный график

Котельная пансионата «Петрово- Дальнее»

Температурный режим работы 110/70°C (фактический)

Температура наружного воздуха	Температура в прямом труб-де	Температура в обратном труб-де	Температура наружного воздуха	Температура в прямом труб-де	Температура в обратном труб-де
+10	70,0	60,0	-8	80,0	55,0
+9	70,0	59,0	-9	82,0	56,0
+8	70,0	59,0	-10	84,0	57,0
+7	70,0	58,0	-11	85,0	58,0
+6	70,0	57,0	-12	87,0	58,0
+5	70,0	56,0	-13	89,0	59,0
+4	70,0	55,0	-14	91,0	60,0
+3	70,0	54,0	-15	93,0	61,0
+2	70,0	53,0	-16	94,0	62,0
+1	70,0	52,0	-17	96,0	63,0
0	70,0	52,0	-18	98,0	64,0
-1	70,0	51,0	-19	100,0	65,0
-2	70,0	50,0	-20	101,0	66,0
-3	71,0	50,0	-21	103,0	67,0
-4	73,0	51,0	-22	105,0	67,0
-5	74,0	52,0	-23	107,0	68,0
-6	76,0	53,0	-24	108,0	69,0
-7	78,0	54,0	-25	110,0	70,0

Температурный график

Котельная ЗАО «Новая Усадьба»

Температурный режим работы 95/70°С

Температура наружного воздуха	Температура в прямом труб-де	Температура в обратном труб-де	Температура наружного воздуха	Температура в прямом труб-де	Температура в обратном труб-де
+15	26	24	-6	63	50
+14	28	26	-7	64	51
+13	30	28	-8	66	52
+12	32	30	-9	67	53
+11	34	31	-10	69	54
+10	36	32	-11	70	55
+9	38	33	-12	72	56
+8	40	34	-13	73	57
+7	42	36	-14	75	58
+6	43	37	-15	77	60
+5	45	38	-16	79	61
+4	47	39	-17	81	62
+3	48	40	-18	83	63
+2	50	41	-19	85	64
+1	52	42	-20	87	65
0	53	44	-21	89	66
-1	55	45	-22	91	67
-2	57	46	-23	92	68
-3	58	47	-24	93	69
-4	60	48	-25	95	70
-5	61	49			

Температурный график

Котельная "Новое Тушино"

Температурный режим работы 150/70°C (ср. 130°C)

Температура наружного воздуха	Температура в прямом труб- де	Температура в обратном труб-де	Температура наружного воздуха	Температура в прямом труб-де	Температура в обратном труб-де
10	51	32	-8	103	52
9	55	33	-9	105	53
8	57	34	-10	109	54
7	60	36	-11	111	55
6	62	37	-12	113	56
5	65	38	-13	116	57
4	68	39	-14	120	58
3	71	40	-15	122	59
2	74	41	-16	125	60
1	77	42	-17	129	61
0	80	44	-18	130	62
-1	83	45	-19	130	63
-2	87	46	-20	130	64
-3	89	47	-21	130	65
-4	91	48	-22	130	66
-5	94	49	-23	130	67
-6	98	50	-24	130	68
-7	100	51	-25	130	70

Температурный график

КТС «Отрадное»

Температурный режим работы 150/70°C

Температура наружного воздуха	Температура в прямом труб- де	Температура в обратном труб-де	Температура наружного воздуха	Температура в прямом труб-де	Температура в обратном труб-де
10	51	32	-8	103	52
9	55	33	-9	105	53
8	57	34	-10	109	54
7	60	36	-11	111	55
6	62	37	-12	116	57
5	65	38	-13	120	58
4	68	39	-14	122	58
3	71	40	-15	125	59
2	74	41	-16	129	60
1	77	42	-17	134	62
0	80	44	-18	140	64
-1	83	45	-19	143	65
-2	87	46	-20	145	66
-3	89	47	-21	146	67
-4	91	48	-22	147	67
-5	94	49	-23	148	68
-6	98	50	-24	149	69
-7	100	51	-25	150	70

Температурный график

Котельная №1 ООО "ТеплоВодоСнабжение"

Температурный режим работы 110/70°C

Температура наружного воздуха	Температура в прямом труб-де	Температура в обратном труб-де	Температура наружного воздуха	Температура в прямом труб-де	Температура в обратном труб-де
+10	70,0	60,0	-8	80,0	55,0
+9	70,0	59,0	-9	82,0	56,0
+8	70,0	59,0	-10	84,0	57,0
+7	70,0	58,0	-11	85,0	58,0
+6	70,0	57,0	-12	87,0	58,0
+5	70,0	56,0	-13	89,0	59,0
+4	70,0	55,0	-14	91,0	60,0
+3	70,0	54,0	-15	93,0	61,0
+2	70,0	53,0	-16	94,0	62,0
+1	70,0	52,0	-17	96,0	63,0
0	70,0	52,0	-18	98,0	64,0
-1	70,0	51,0	-19	100,0	65,0
-2	70,0	50,0	-20	101,0	66,0
-3	71,0	50,0	-21	103,0	67,0
-4	73,0	51,0	-22	105,0	67,0
-5	74,0	52,0	-23	107,0	68,0
-6	76,0	53,0	-24	108,0	69,0
-7	78,0	54,0	-25	110,0	70,0

Температурный график

Котельная МГОБ № 62

Температурный режим работы 130/70°C (фактический)

Температура наружного воздуха	Температура в прямом трубе	Температура в обратном трубе	Температура наружного воздуха	Температура в прямом трубе	Температура в обратном трубе
10	42	32	-8	86	52
9	45	33	-9	88	53
8	47	34	-10	90	54
7	50	36	-11	93	55
6	52	37	-12	95	56
5	55	38	-13	98	57
4	57	39	-14	105	60
3	60	40	-15	108	61
2	62	41	-16	110	62
1	65	42	-17	113	63
0	67	44	-18	115	64
-1	69	45	-19	117	65
-2	72	46	-20	119	66
-3	74	47	-21	120	67
-4	76	48	-22	123	67
-5	79	49	-23	125	68
-6	81	50	-24	127	69
-7	83	51	-25	130	70

Температурный график

Котельная №45 Минобороны РФ

Температурный режим работы 95/70°C

Температура наружного воздуха	Температура в прямом труб-де	Температура в обратном труб-де	Температура наружного воздуха	Температура в прямом труб-де	Температура в обратном труб-де
+15	26	24	-6	63	50
+14	28	26	-7	64	51
+13	30	28	-8	66	52
+12	32	30	-9	67	53
+11	34	31	-10	69	54
+10	36	32	-11	70	55
+9	38	33	-12	72	56
+8	40	34	-13	73	57
+7	42	36	-14	75	58
+6	43	37	-15	77	60
+5	45	38	-16	79	61
+4	47	39	-17	81	62
+3	48	40	-18	83	63
+2	50	41	-19	85	64
+1	52	42	-20	87	65
0	53	44	-21	89	66
-1	55	45	-22	91	67
-2	57	46	-23	92	68
-3	58	47	-24	93	69
-4	60	48	-25	95	70
-5	61	49			

Температурный график

Котельная мкр. Красногорский

Температурный режим работы 105/70°C

Температура наружного воздуха	Температура в прямом труб-де	Температура в обратном труб-де	Температура наружного воздуха	Температура в прямом труб-де	Температура в обратном труб-де
+15	28	24	-6	69	50
+14	30	26	-7	71	51
+13	32	28	-8	73	52
+12	34	30	-9	75	53
+11	36	31	-10	77	54
+10	38	32	-11	79	55
+9	40	33	-12	81	56
+8	42	34	-13	83	57
+7	44	36	-14	85	58
+6	46	37	-15	87	60
+5	48	38	-16	89	61
+4	50	39	-17	91	62
+3	52	40	-18	93	63
+2	54	41	-19	95	64
+1	55	42	-20	97	65
0	57	44	-21	98	66
-1	59	45	-22	100	67
-2	61	46	-23	102	68
-3	63	47	-24	104	69
-4	65	48	-25	105	70
-5	67	49			

Температурный график

Котельная №45 Минобороны РФ

Температурный режим работы 95/70°C

Температура наружного воздуха	Температура в прямом труб-де	Температура в обратном труб-де	Температура наружного воздуха	Температура в прямом труб-де	Температура в обратном труб-де
+15	26	24	-6	63	50
+14	28	26	-7	64	51
+13	30	28	-8	66	52
+12	32	30	-9	67	53
+11	34	31	-10	69	54
+10	36	32	-11	70	55
+9	38	33	-12	72	56
+8	40	34	-13	73	57
+7	42	36	-14	75	58
+6	43	37	-15	77	60
+5	45	38	-16	79	61
+4	47	39	-17	81	62
+3	48	40	-18	83	63
+2	50	41	-19	85	64
+1	52	42	-20	87	65
0	53	44	-21	89	66
-1	55	45	-22	91	67
-2	57	46	-23	92	68
-3	58	47	-24	93	69
-4	60	48	-25	95	70
-5	61	49			

Температурный график

Котельная №52 Минобороны РФ

Температурный режим работы 95/70°C

Температура наружного воздуха	Температура в прямом труб-де	Температура в обратном труб-де	Температура наружного воздуха	Температура в прямом труб-де	Температура в обратном труб-де
+15	26	24	-6	63	50
+14	28	26	-7	64	51
+13	30	28	-8	66	52
+12	32	30	-9	67	53
+11	34	31	-10	69	54
+10	36	32	-11	70	55
+9	38	33	-12	72	56
+8	40	34	-13	73	57
+7	42	36	-14	75	58
+6	43	37	-15	77	60
+5	45	38	-16	79	61
+4	47	39	-17	81	62
+3	48	40	-18	83	63
+2	50	41	-19	85	64
+1	52	42	-20	87	65
0	53	44	-21	89	66
-1	55	45	-22	91	67
-2	57	46	-23	92	68
-3	58	47	-24	93	69
-4	60	48	-25	95	70
-5	61	49			

Температурный график

Котельная №1 ООО "ТеплоВодоСнабжение"

Температурный режим работы 110/70°C

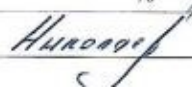
Температура наружного воздуха	Температура в прямом труб-де	Температура в обратном труб-де	Температура наружного воздуха	Температура в прямом труб-де	Температура в обратном труб-де
+10	70,0	60,0	-8	80,0	55,0
+9	70,0	59,0	-9	82,0	56,0
+8	70,0	59,0	-10	84,0	57,0
+7	70,0	58,0	-11	85,0	58,0
+6	70,0	57,0	-12	87,0	58,0
+5	70,0	56,0	-13	89,0	59,0
+4	70,0	55,0	-14	91,0	60,0
+3	70,0	54,0	-15	93,0	61,0
+2	70,0	53,0	-16	94,0	62,0
+1	70,0	52,0	-17	96,0	63,0
0	70,0	52,0	-18	98,0	64,0
-1	70,0	51,0	-19	100,0	65,0
-2	70,0	50,0	-20	101,0	66,0
-3	71,0	50,0	-21	103,0	67,0
-4	73,0	51,0	-22	105,0	67,0
-5	74,0	52,0	-23	107,0	68,0
-6	76,0	53,0	-24	108,0	69,0
-7	78,0	54,0	-25	110,0	70,0

Г Р А Ф И К
зависимости температуры сетевой воды в системе отопления
от температуры наружного воздуха.

Температурный режим работы 95/70⁰С.

Температура наружного воздуха, Т _{нв} , °С	Температура сетевой воды	
	Подающий трубопровод, Т ₁ , °С	Обратный трубопровод, Т ₂ , °С
+ 10	36	32
+ 9	38	33
+ 8	40	34
+ 7	41	35
+ 6	43	36
+ 5	44	37
+ 4	45	38
+ 3	47	39
+ 2	48	40
+ 1	49	41
0	51	42
- 1	53	43
- 2	55	44
- 3	57	45
- 4	58	46
- 5	60	47
- 6	61	48
- 7	63	49
- 8	64	50
- 9	66	51
- 10	67	52
- 11	69	53
- 12	70	54
- 13	72	55
- 14	73	56
- 15	75	57
- 16	77	58
- 17	79	59
- 18	80	60
- 19	82	61
- 20	83	62
- 21	85	63
- 22	86	64
- 23	87	65
- 24	89	66
- 25	90	67
- 26	92	68
- 27	93	69
- 28	95	70

01.09.2020

Начальник ВП АО «Никольское»  Николаев А.В.

АО 145 ДСК

Температурный график

Среднесуточная температура наружного воздуха	Температура воды на подаче в отопительную систему	Температура обратной воды из отопительной системы
	График 95/70 С	
T _{вн}	T _{под}	T _{обр}
+8	42	36
+6	46	39
+4	49	41
+3	51	42
+2	52	43
0	55	45
-1	57	46
-2	59	47
-3	60	48
-4	61	49
-5	64	50
-6	65	52
-7	67	53
-8	69	54
-9	70	55
-10	72	56
-11	74	57
-12	75	58
-13	77	59
-14	78	60
-15	80	61
-16	81	62
-17	83	63
-18	84	63
-19	86	64
-20	87	65
-21	89	66
-22	90	67
-23	92	68
-24	93	69
-25	95	70

У-к котельной: Амур / Мухоморовский

Температурный график

Котельная ООО «РЭП-Красногорье»

Температурный режим работы 95/70°C

Температура наружного воздуха	Температура в прямом труб-де	Температура в обратном труб-де	Температура наружного воздуха	Температура в прямом труб-де	Температура в обратном труб-де
+15	26	24	-6	63	50
+14	28	26	-7	64	51
+13	30	28	-8	66	52
+12	32	30	-9	67	53
+11	34	31	-10	69	54
+10	36	32	-11	70	55
+9	38	33	-12	72	56
+8	40	34	-13	73	57
+7	42	36	-14	75	58
+6	43	37	-15	77	60
+5	45	38	-16	79	61
+4	47	39	-17	81	62
+3	48	40	-18	83	63
+2	50	41	-19	85	64
+1	52	42	-20	87	65
0	53	44	-21	89	66
-1	55	45	-22	91	67
-2	57	46	-23	92	68
-3	58	47	-24	93	69
-4	60	48	-25	95	70
-5	61	49			

Температурный график

Котельная ЗАО "Лагуна Грин"

Температурный режим работы 95/70°C

Температура наружного воздуха	Температура в прямом труб-де	Температура в обратном труб-де	Температура наружного воздуха	Температура в прямом труб-де	Температура в обратном труб-де
+15	26	24	-6	63	50
+14	28	26	-7	64	51
+13	30	28	-8	66	52
+12	32	30	-9	67	53
+11	34	31	-10	69	54
+10	36	32	-11	70	55
+9	38	33	-12	72	56
+8	40	34	-13	73	57
+7	42	36	-14	75	58
+6	43	37	-15	77	60
+5	45	38	-16	79	61
+4	47	39	-17	81	62
+3	48	40	-18	83	63
+2	50	41	-19	85	64
+1	52	42	-20	87	65
0	53	44	-21	89	66
-1	55	45	-22	91	67
-2	57	46	-23	92	68
-3	58	47	-24	93	69
-4	60	48	-25	95	70
-5	61	49			

3.7. Фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети

Действующие температурные графики для теплоисточников разработаны в соответствии с местными климатическими условиями. На графиках отражена зависимость температуры прямой и обратной сетевой воды в зависимости от температуры наружного воздуха.

Нормативные режимы теплоснабжения Потребителей регламентируются следующей документацией:

1. В соответствии с Постановлением государственного санитарного врача Российской Федерации от 7 апреля 2009 года №20 «Об утверждении СанПиН 2.1.4.2496-09» зарегистрированных в Минюсте РФ 5 мая 2009 года п. 24 «температура горячей воды в местах водоразбора, независимо от применяемой системы теплоснабжения, должна быть не ниже 60°C и не выше 75°C».

2. Температура греющего теплоносителя для целей отопления, горячего водоснабжения и вентиляции должна поддерживаться по согласованному с ресурсоснабжающими организациями графику в зависимости от фактической температуры наружного воздуха (Приложения к Договорам поставки тепловой энергии). Фактически в соответствии с показаниями коммерческих приборов учета тепла и теплоносителя эти требования регулярно нарушаются ресурсоснабжающими организациями ПАО «КМЗ», ЗАО «БЕЦЕМА».

По данным приборов учета тепловой энергии требования, указанные выше, в 2015-2016 гг. регулярно нарушались: на тепловых вводах систем горячего водоснабжения в точках поставок тепловой энергии среднесуточные температуры горячей воды периодически снижались ниже 60°C; температуры греющего (перегретого) теплоносителя в системах отопления, вентиляции и горячего водоснабжения фиксировались ниже предусмотренного согласованными температурными графиками, особенно в переходные периоды (осень-зима, зима-весна).

Таблица 3.7.1 – Температурные режимы отпуска тепловой энергии в сети

№ 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
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

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения (теплового пункта)	Проектный температурный график	Фактический температурный график	Теплоноситель
				вода
6.5	ЦТП №0705	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
6.6	ЦТП №0706	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
6.7	ЦТП №0707	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
6.8	ЦТП №0708	105/70 °С	105/70 °С	Нагретая сетевая вода
6.9	ЦТП №0709	105/70 °С	105/70 °С	Нагретая сетевая вода
6.10	ЦТП №0710	105/70 °С	105/70 °С	Нагретая сетевая вода
6.11	ЦТП №0711	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
6.12	ЦТП №0712	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
6.13	ЦТП №0714	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
7	Котельная №8	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
8	Котельная №9	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
9	Котельная №10	1 вывод-105/70°С, 2 вывод-95/70 °С	1 вывод-105/70°С, 2 вывод-95/70 °С	Нагретая сетевая вода
10	Котельная №11	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
11	Котельная №12	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
12	Котельная №14	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
13	Котельная №15	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
14	Котельная №16	130/70°С	115/70°С	Нагретая сетевая вода
15	Котельная №17	110/70°С	110/70°С	Нагретая сетевая вода
15.1	ЦТП №1701	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
16	Котельная № 18	130/70°С	115/70°С	Нагретая сетевая вода
16.1	ЦТП №1801	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
16.2	ЦТП №1802	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
17	Котельная №19	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
18	Котельная №20	130/70°С	115/70°С	Нагретая сетевая вода
18.1	ЦТП №2001	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
19	Котельная №21	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
20	Котельная №23	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
21	Котельная №24	115/70 °С – 1 вывод 95/70 °С - вывод	115/70 °С – 1 вывод 95/70 °С – 2 вывод	Нагретая сетевая вода

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения (теплового пункта)	Проектный температурный график	Фактический температурный график	Теплоноситель
22	Котельная №25	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
23	Котельная №26	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
24	Котельная №27	130/70°С	115/70°С	Нагретая сетевая вода
24.1	ЦТП №2701	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
25	Котельная №28	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
26	Котельная №29	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
27	Котельная №30	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
28	Котельная №31	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
29	Котельная №32	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
30	Котельная №33	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
31	Котельная №34	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
32	Котельная №35	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
33	Котельная №37	95/70°С	95/70°С	Нагретая сетевая вода
34	Котельная №38	105/70 °С	105/70 °С	Нагретая сетевая вода
35	Котельная №39	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
36	Котельная №40	130/70°С	115/70°С	Нагретая сетевая вода
36.1	ЦТП № 4001	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
36.2	ЦТП № 4002	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
37	Котельная №41	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
38.1	Котельная №43	115/70°С	115/70°С	Нагретая сетевая вода
38.1.1	ЦТП № 4301	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
38.2	Котельная №43/1	115/70°С	115/70°С	Нагретая сетевая вода
39	Котельная №45	95/70°С	95/70°С	Нагретая сетевая вода
40	Котельная №50	110/70°С	110/70°С	Нагретая сетевая вода
41	Котельная №51	130/70°С	115/70°С	Нагретая сетевая вода
41.1	ЦТП №5101	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
42	Котельная №52	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
43	Котельная №53	130/70°С	115/70°С	Нагретая сетевая вода
43.1	ЦТП № 5301	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения (теплого пункта)	Проектный температурный график	Фактический температурный график	Теплоноситель
43.2	ЦТП № 5302	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
43.3	ЦТП № 5303	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
43.4	ЦТП № 5300А	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
43.5	ЦТП № 5304	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
43.6	ЦТП № 5305	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
43.7	ЦТП № 5306	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
43.8	ЦТП № 5307	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
43.9	ЦТП № 5308	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
43.10	ЦТП № 5309	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
43.11	ЦТП № 5319	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
44	Котельная №54	130/70°С	115/70°С	Нагретая сетевая вода
44.1	ЦТП № 5405	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
44.2	ЦТП № 5406	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
44.3	ЦТП № 5407	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
44.4	ЦТП № 5410	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
44.5	ЦТП № 5412	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
44.6	ЦТП № 5413	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
44.7	ЦТП № 5414	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
44.8	ЦТП № 5415	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
44.9	ЦТП № 5416	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
44.10	ЦТП № 5417	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
44.11	ЦТП № 5418	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
44.12	ЦТП № 5420	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода
45	Котельная №55	95 /70°С	95 /70°С	Нагретая сетевая вода
46	Котельная №56	105/70°С	105/70°С	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°С	105/70°С	Нагретая сетевая вода
47.1	ЦТП № 5701	95/70 °С	95/70 °С	Нагретая сетевая вода

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения (теплового пункта)	Проектный температурный график	Фактический температурный график	Теплоноситель
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 °C	95/70 °C	Нагретая сетевая вода
52.2	ЦТП № 4802	95/70 °C	95/70 °C	Нагретая сетевая вода
53	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	115/70°C	110/75°C	Нагретая сетевая вода
53.1	ЦТП № 1	95/70 °C	95/70 °C	Нагретая сетевая вода
53.2	ЦТП № 2	95/70 °C	95/70 °C	Нагретая сетевая вода
53.3	ЦТП № 3	95/70 °C	95/70 °C	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 °C	95/70 °C	Нагретая сетевая вода
55.2	ЦТП № 4702	95/70 °C	95/70 °C	Нагретая сетевая вода
55.3	ЦТП № 4703	95/70 °C	95/70 °C	Нагретая сетевая вода
55.4	ЦТП № 4704	95/70 °C	95/70 °C	Нагретая сетевая вода
55.5	ЦТП № 4705	95/70 °C	95/70 °C	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
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

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

3.8. Гидравлические режимы и пьезометрические графики тепловых сетей по каждой системе отдельно

Пьезометрические графики представлены в Приложении 1.

Таблица 3.8.1 - Гидравлические режимы тепловых сетей

№ п/п	Наименование	Давление воды в контуре отопления (тепловой сети), кгс/кв.см		Давление воды в контуре ГВС, кгс/кв.см	
		прямая	обратная	прямая	обратная
1	Котельная № 1	8	4,8	-	-
1.1	ЦТП №0101	8,6	6,6	4,8	4,2
1.2	ЦТП №0102	9,4	6,8	7,6	6,7
1.3	ЦТП №0103	5,9	3,6	5,5	4
1.4	ЦТП №0104	6,0	3,6	4,9	3,8
1.5	ЦТП №0105	8,2	7,0	8,5	7,1
2	Котельная № 2	8	4	-	-
2.1	ЦТП №0205	7,5	5,0	6,0	4,2
2.2	ЦТП №0206	8,4	5,8	5,6	4,2
2.3	ЦТП №0207	8,2	5,9	6,0	4,2
2.4	ЦТП №0208	7,8	5,5	5,6	4,4
2.5	ЦТП №0209	8,0	5,4	5,1	4,6
2.6	ЦТП №0210	7,5	5,0	6,0	4,0
2.7	ЦТП №0211	7,2	4,4	5,4	4,2
2.8	ЦТП №0212	8,4	6,0	8,0	6,2
2.9	ЦТП №0218	7,5	4,5	5,6	4,2
2.10	ЦТП №0219	7,8	5,8	8,7	7,2
2.11	ЦТП №0220	6,5	4,4	5,8	4,0
2.12	ЦТП №0221	7,2	5,1	6,9	6,2

№ п/п	Наименование	Давление воды в контуре отопления (тепловой сети), кгс/кв.см		Давление воды в контуре ГВС, кгс/кв.см	
		прямая	обратная	прямая	обратная
3	Котельная № 4	6	4,5	6	4,5
4	Котельная № 5	6	4	-	-
4.1	ЦТП №0501	6	4	6	4
5	Котельная №6	5,6	4,5	6,2	5
6	Котельная №7	7,2	4,2	-	-
6.1	ЦТП №0701	6,7	5,3	7,5	6,5
6.2	ЦТП №0702	5,4	4,3	6,2	5,6
6.3	ЦТП №0703	7,0	4,9	7,6	6,6
6.4	ЦТП №0704	7,0	4,2	7,2	6,3
6.5	ЦТП №0705	6,2	4,5	8,2	7,2
6.6	ЦТП №0706	7,8(6,0)	4,7	5,0	3,8
6.7	ЦТП №0707	8,3	5,6	8,6	8
6.8	ЦТП №0708	7,7	5,7	8,2	7,8
6.9	ЦТП №0709	7,8	5,6	8,4	7,0
6.10	ЦТП №0710	7,9	4,9	8,2	7,2
6.11	ЦТП №0711	7,6	5,0	7,2	5,4
6.12	ЦТП №0712	8,0	6,6	6,8	6,6
6.13	ЦТП №0714	6,4	5	5,4	4,2
7	Котельная №8	2,4	1,7	-	-
8	Котельная №9	6,2	5	5,9	4
9.1	Котельная №10 (1 выход)105/70°C	6,3	4,6	-	-
9.2	Котельная №10 (2 выход)95/70°C	7,2	5,2	6,9	6,6
10	Котельная №11	5	2,5	-	-
11	Котельная №12	6,6	5	6	4,2
12	Котельная №14	4,4	2,4	4	3

№ п/п	Наименование	Давление воды в контуре отопления (тепловой сети), кгс/кв.см		Давление воды в контуре ГВС, кгс/кв.см	
		прямая	обратная	прямая	обратная
13	Котельная №15	2,4	1,8	4,8	4,1
14	Котельная №16	6,8	4,5	6,5	4
15	Котельная №17	6	4	-	-
15.1	ЦТП №1701	10,6	9,0	9/10	8/9
16	Котельная №18	6,2	3,4	-	-
16.1	ЦТП №1801	7,2	5	4	3
16.2	ЦТП №1802	6,8	4,2	4,0	2,0-3,8
17	Котельная №19	6	5	8	5,1
18	Котельная №20	6,3	5,2	-	-
18.1	ЦТП №2001	6	5,8	5,2	4,3
19	Котельная №21	3,7	3,1	-	-
20	Котельная №23	9,5	7,7	8,3	7,3
21	Котельная №24	5,2	3	4,5	3,5
22	Котельная №25	7,9	6,2	7,9	6,2
23	Котельная №26	7	6	7,2	6
24	Котельная №27	6,0	4,5	-	-
24.1	ЦТП №2701	5,4	4,0	4,2	3,5
25	Котельная №28	5,6	3,6	6	4
26	Котельная №29	2	1,4	4	3
27	Котельная №30	3,3	2,2	-	-
28	Котельная №31	3,0	2,0	-	-
29	Котельная №32	1,0	0,5	-	-
30	Котельная №33	1,0	0,5	-	-
31	Котельная №34	1,0	0,5	-	-
32	Котельная №35	1,0	0,5	-	-

№ п/п	Наименование	Давление воды в контуре отопления (тепловой сети), кгс/кв.см		Давление воды в контуре ГВС, кгс/кв.см	
		прямая	обратная	прямая	обратная
33	Котельная №37	3,5	3	5,5	4,4
34	Котельная №38	5 4,5	4 3,4	-	-
35	Котельная №39	4,0	2,5	4,0	2,5
36	Котельная №40	5,7	3,3	-	-
36.1	ЦТП №4001	5,6	4,4	6,4	5,0
36.2	ЦТП №4002	6,0	4,2	5,8	3,8
37	Котельная №41	10,5 – 1 контур; 7,0 – 2 контур	8,8 – 1 контур; 6,5 – 2 контур	10,2 – 1 контур; 6,5 – 2 контур	8,8 – 1 контур; 4,5 – 2 контур
38.1	Котельная №43	5,0	3,0	6,5	4,4
38.1.1	ЦТП № 4301	5,0	3,0	6,0	4,0
38.2	Котельная №43/1	5,0	3,0	4,0	2,0
39	Котельная №45	5,6	4,0	6,0	5,3
40	Котельная №50	6,5	3,2	7,0	2,5
41	Котельная №51	6,2	4,0	-	-
41.1	ЦТП № 5101	-	-	8,0	2,2
42	Котельная №52	5,2	3	4,5	3,5
43	Котельная №53	8,3	5,8	-	-
43.1	ЦТП №5301	5,6	4,7	5,7	4,7
43.2	ЦТП №5302	6,0	4,6	6,6	5,6
43.3	ЦТП №5303	6,0	4,6	6,2	5,0
43.4	ЦТП №5300А	6,0	4,6	-	-
43.5	ЦТП №5304	6,0	4,6	5,8	5,0
43.6	ЦТП №5305	5,0	3,0	6,0	5,5
43.7	ЦТП №5306	5,6	4,0	6,0	4,8
43.8	ЦТП № 5307	4,8	3,5	7,0	5,0
43.9	ЦТП № 5308	7,4	6,4	7,2	6,0

№ п/п	Наименование	Давление воды в контуре отопления (тепловой сети), кгс/кв.см		Давление воды в контуре ГВС, кгс/кв.см	
		прямая	обратная	прямая	обратная
43.10	ЦТП № 5309	7,6	6,6	8,0	6,8
43.11	ЦТП № 5319	7,4	6,0	7,5	6,0
44	Котельная №54	8,5	6,0	-	-
44.1	ЦТП №5410	4,0	3,2	5,5	4,2
44.2	ЦТП №5412	6,4	4,2	5,8	4,5
44.3	ЦТП №5413	7,3	6,3	6,0	4,5
44.4	ЦТП №5414	7,4	7,0	1 зона 6,0; 2 зона 8,0	1 зона 5,3; 2 зона 7,2
44.5	ЦТП №5415	7,8	6,2	7,2	76,0
44.6	ЦТП №5416	8,4	6,8	7,0	5,5
44.7	ЦТП №5417	7,0	6,2	6,0	5,0
44.8	ЦТП №5418	7,2	6,1	5,1	2,5
44.9	ЦТП № 5420	7,4	6,0	6,0	5,0
45	Котельная №55	2,0	1,5	2,0	1,5
46	Котельная №56	6,0 – на ЦТП №5601; 6,0 – напрямую к потребителям	4,2 - на ЦТП №5601 4,2 – на прямую к потребителям	-; 6,0 - напрямую к потребителям	-; 4,0- напрямую к потребителям
46.1	ЦТП №5600В	6,4	4,0	6,0	4,0
46.2	ЦТП №5601	6,4	4,0	5,4	4,6
47	Котельная №57	5,0 – направление ЦТП №5701 ул. Новая Лесная; 4,0 – направление ЗАО «КИНЕД», ООО «Регина», ООО «Звезда», СМФЦ 5,2	2,5 – направление ЦТП №5701 ул. Новая Лесная 2,5 – направление ЗАО «КИНЕД», ООО «Регина», ООО «Звезда», СМФЦ 4,0	-	-
47.1	ЦТП №5701	6,8	4,7	6,2	5,2
48	Котельная №58	2,5	2,0	2,5	2,0

№ п/п	Наименование	Давление воды в контуре отопления (тепловой сети), кгс/кв.см		Давление воды в контуре ГВС, кгс/кв.см	
		прямая	обратная	прямая	обратная
49	Котельная №60	6,5	4,5	-	-
50	Котельная №63	8,5	4,7	-	-
51	Котельная АО «Никольское»	5,5	4,5	5,0	4,0
52	Котельная ЗАО «Бецема»	5,0	3,0	-	-
52.1	ЦТП № 4801	5,6	4,2	6,2	4,8
52.2	ЦТП № 4802	6,7	4,3	6,5	4,8
53	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	8,0	3,5	-	-
53.1	ЦТП №1	7,8	3,5	3,8	2,1
53.2	ЦТП №2	7,8	3,5	6,0	4,5
53.3	ЦТП №3	7,8	3,5	10,0	8,5
54з	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2 (тепловая сеть давления Зима)	4,8	2,2	-	-
54л	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2(тепловая сеть давления Лето)	3,2	2,2	-	-
55	Котельная ПАО «КМЗ»	6,5	4,5	-	-
55.1	ЦТП № 4701	5,2	3,1	4,5	5,5
55.2	ЦТП № 4702	4,2	2,7	-	-
55.3	ЦТП № 4703	5,6	3,2	4,0	5,5
55.4	ЦТП № 4704	5,3	3,6	5,2	5,8
55.5	ЦТП № 4705	-	-	-	-
56	Котельная АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	6,0	4,0	-	-
57	Котельная ООО «Проектстройальянс»	5,5	3,5	-	-
58	Котельная ООО "ЭнергоИнвест"	6,0	3,5	-	-
59	Котельная ООО "НИГО-М"	8,0	4,0	-	-
59.1	ЦТП	5,3	3,8	5,3	4,3
60	Котельная ООО "ТЭСИС"	5,0	2,5	-	-

№ п/п	Наименование	Давление воды в контуре отопления (тепловой сети), кгс/кв.см		Давление воды в контуре ГВС, кгс/кв.см	
		прямая	обратная	прямая	обратная
61	Котельная ООО "ТермоТрон"	8,0	4,5	-	-
62	Котельная ТРЦ "ВЭЙПАРК"	6,0	4,0	8,0	7,2
63	Котельная 8 МВт	6,0	3,0	-	-
64	Котельная ООО «Самолет Энерго»	8,0	3,0	5,0	2,0
64.1	ЦТП №2202	5,8	4,2	4,4	3,9
64.2	ЦТП №2203	7,5	5,2	7,6	6,6
65	Котельная ОАО "РЖД"	5,5	3,0	-	-
66	Котельная ООО «Даном»	5,5	4,0	5,0	3,0
67	Котельная ОАО «Биомед»	4,9	1,9	-	-
68	Котельная пансионата «Петрово- Дальнее»	5,0	2,0	-	-
69	Котельная МГОБ № 62	6,0	3,5	-	-
69.1	ЦТП №1	4,5	2,0	4,8	3,0
69.2	ЦТП №2	4,5	2,0	4,8	3,0
70	Котельная ЗАО «Новая Усадьба», д. Глухово	5,2	2,2	-	-
71	Котельная "Новое Тушино"	9,0	6,0	-	-
72	КТС "Отрадное"	6,0	4,0	-	-
72.1	ЦТП 09-07-032	-	-	8,0	6,0
73	Котельная мкр. Красногорский	5,8	2,5	-	-
74	Котельная АО "175 ДОК"	6,0	4,1	6,0	5,0
75	Котельная «Пятницкие кварталы»	9,0	6,5	-	-
76	Котельная ООО "РЭП-Красногорье"	6,0	3,0	-	-
77	Котельная ЗАО "Лагуна Грин"	4,5	2,0	4,8	3,0

3.9.Статистика отказов тепловых сетей (аварий, инцидентов) за последние 5 лет

Авариями считаются разрушение (повреждение) зданий, сооружений, трубопроводов в период отопительного сезона при отрицательной среднесуточной температуре наружного воздуха, восстановление работоспособности, которых продолжается более 36 часов. Исходя из этого аварийные отключения в период 2015-2020 гг. отсутствовали.

Незначительные инциденты бывают только во время запуска системы в начале отопительного сезона и устраняются в кратчайшие сроки. Качество предоставляемых услуг соответствует требованиям законодательства.

3.10.Статистика восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей, за последние 5 лет

Авариями считаются разрушение (повреждение) зданий, сооружений, трубопроводов в период отопительного сезона при отрицательной среднесуточной температуре наружного воздуха, восстановление работоспособности, которых продолжается более 36 часов. Исходя из этого аварийные отключения в период 2015-2020 гг. отсутствовали.

Незначительные инциденты бывают только во время запуска системы в начале отопительного сезона и устраняются в кратчайшие сроки. Качество предоставляемых услуг соответствует требованиям законодательства.

3.11. Описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов

Система диагностики тепловых сетей предназначена для формирования пакета данных о состоянии тепломагистралей г.о. Красногорск. В условиях ограниченного финансирования целесообразно планировать и производить ремонты тепловых сетей исходя из их реального состояния, а не в зависимости от срока службы. При этом предпочтение имеют неразрушающие методы диагностики. За основу описания процедур диагностики состояния тепловых сетей принят РД 102-008-2002 «Инструкция по диагностике технического состояния трубопроводов бесконтактным магнитометрическим методом» (Минэнэрго).

Начинать диагностику состояния тепловой сети необходимо с анализа проектной, исполнительной и эксплуатационной документации. Анализ проектной и эксплуатационной документации можно проводить в соответствии с РД 39-132-94 «правила по эксплуатации, ревизии, ремонту и отбраковке нефтепромысловых трубопроводов» (Минтопэнерго), или в соответствии с РД 12-411-01 «Инструкция по диагностированию технического состояния подземных стальных газопроводов» (Гостехнадзор). Результаты анализа проектной, исполнительной и эксплуатационной документации рекомендуется оформлять по следующей форме: (форма 1 РД 102-008-2002).

Исходные данные для анализа проектной, исполнительной и эксплуатационной документации:

1. Наименование и принадлежность организации, эксплуатирующей трубопровод;
2. Полное наименование, назначение и шифр трубопровода, год ввода в эксплуатацию;
3. Общая длина трубопровода, м; план-схема и профиль трассы трубопровода с привязками к надземным сооружениям, водным преградам, переходам через дороги, пересечениям, врезкам к ТП;

4. Проектное давление, МПа;
5. Рабочее давление, Мпа;
6. Сведения о коррозионной агрессивности транспортируемого продукта и окружающего грунта (опасность питтингообразования по ИСО 11463, биокоррозия по РД 39-3-973-83 расчетные данные о скорости локальной коррозии по номинальным показателям);
7. Сведения о количестве, причинах отказов (аварий) и выполненных ремонтов трубопровода с привязками по участкам трассы;
8. Даты проведения предыдущих диагностических обследований, основные вывод по их результатам, организация-исполнитель;
9. Дополнительная информация.

Затем производится осмотр трассы трубопровода. Рекомендуется его выполнять в соответствии с РД 34-10-130-96 «Инструкция по визуальному и измерительному контролю» (Минтопэнерго) для получения информации о текущем состоянии тепловой сети и уточнения объема подготовительных работ. Результаты осмотра рекомендуется оформлять по форме 2 РД 102-008-2002 (таблица 3.11.1).

Таблица 3.11.1 – Результаты визуального осмотра трассы тепловой сети

Нулевая или контрольная точка начала обследования (наземное сооружение или переход, задвижка, кран, камера приема-пуска, пересечение с железной или автомобильной дорогой, водный переход и т.п.)	Отклонение от проекта	Привязка к нулевой или контрольной точке отсчета значений продольной координаты
---	-----------------------	---

Затем приступают к подготовительным работам, которые выполняют до начала проведения диагностических работ.

К диагностике состояния тепловых сетей приступают после окончания всех подготовительных работ. Во время работ по обследованию ведется Полевой журнал обследования по форме 3 РД 102-008-2002.

Полевой журнал магнитометрического обследования

Эксплуатирующая Организация - (Владелец)

Наименование трубопровода _____				
Участок обследования Км _____		Км _____		
Точка «0» _____				
Дата _____		Время: начало записи _____		
конец записи _____				
Название файла, направление обследования	Точки	Метры	Привязки на местности	
			Сооружение, ситуация. Переход Начало/конец Правый берег/левый	GPS-привязка
1	2	3	4	5

По результатам полевого этапа магнитометрического обследования составляется Протокол по форме 4 РД 102-008-2002

Форма протокола магнитометрического обследования

В соответствии с Договором № _____ от _____ в период _____ 200__ г. выполнено магнитометрическое обследование трубопровода	
Наименование трубопровода организации-владельца и эксплуатирующей организации на участке _____ границы и протяженность обследованного участка км.. ИК резервные точки	
От Заказчика:	От Исполнителя:

После окончания полевого этапа обследования в стационарных условиях осуществляют камеральную обработку данных. Её осуществляют с целью уточнения координат участков тепловой сети, а также оценки опасности дефектов и общего напряженного состояния тепловой сети для ранжирования её участков по классам технического состояния.

По результатам обработки данных составляют «Ведомость выявленных аномалий».

По результатам анализа всей собранной информации и оформляется «Заключение о техническом состоянии объекта диагностики». В процессе формирования Заключения полученную информацию систематизируют с отражением основных результатов в виде таблиц, графиков и совмещенной ситуационной план-схемы трассы тепловой сети.

При помощи различных методов диагностики технического состояния тепловой сети можно ответить на вопрос – какие участки нуждаются в первоочередной замене, а на каких можно обойтись локальными ремонтными

работами. В зависимости от этого следует осуществлять планирование капитальных (текущих) ремонтов.

Существующее разнообразие видов диагностирования тепловых сетей методами неразрушающего контроля позволяет получить полную и точную картину технического состояния.

Методы технической диагностики, применяемые при эксплуатации тепловых сетей:

Опрессовка на прочность повышением давлением. Метод применяется и был разработан с целью выявления ослабленных мест трубопровода в ремонтный период и исключения появления повреждений в отопительный период. Он имел долгий период освоения и внедрения, но в настоящее время показывает низкую эффективность 20-40%. То есть только 20% повреждений выявляется в ремонтный период и 80% уходит на период отопления. Метод применяется в комплексе оперативной системы сбора и анализа данных о состоянии теплопроводов.

Методы технической диагностики, не нашедшие применения при эксплуатации тепловых сетей:

Метод акустической диагностики. Применение данного метода предполагает использование корреляторы усовершенствованной конструкции. Акустическая диагностика имеет перспективу как информационная составляющая в комплексе методов мониторинга состояния действующих теплопроводов, он хорошо вписывается в процесс эксплуатации и конструктивные особенности прокладок ТС.

Метод акустической эмиссии. Метод, проверенный в мировой практике и позволяющий точно определять местоположение дефектов стального трубопровода, находящегося под изменяемым давлением, но по условиям применения на действующих ТС имеет ограниченную область использования.

Метод магнитной памяти металла. Метод хорош для выявления участков с повышенным напряжением металла при непосредственном

контакте с трубопроводом ТС. Используется там, где можно прокатывать каретку по голому металлу трубы, этим обусловлена и ограниченность его применения.

Метод «Wavemaker» - данная современная ультразвуковая система предназначена для оценки состояния трубопроводов и позволяет быстро обнаруживать коррозию и другие дефекты на наружных и внутренних поверхностях тепловых сетей (так называемая система скринингового тестирования труб).

Метод направленных волн, используемых при контроле, полностью отличается от методов, используемых при традиционных способах УЗК. Вместо сканирования области трубы, расположенного непосредственно под датчиками, направленные волны путешествуют вдоль тела трубы. Это позволяет проинспектировать десятки метров трубы при помощи кольца датчиков, расположенных в одном месте.

Метод наземного тепловизионного обследования с помощью тепловизора

При доступной поверхности трассы, желательной с однородным покрытием, наличием точной исполнительной документации, с применением специального программного обеспечения, может очень хорошо показывать состояние обследуемого участка. По вышеназванным условиям применение возможно только на 10 % старых прокладок тепловых сетей. В некоторых случаях метод эффективен для поиска утечек.

Метод магнитной томографии металла теплопроводов с поверхности земли

Метод имеет мало статистики и пока трудно сказать о его эффективности в условиях населенного пункта.

Тепловая аэросъемка в ИК-диапазоне.

Метод очень эффективен для планирования ремонтов и выявления участков с

повышенными тепловыми потерями. Съёмку необходимо проводить весной (март - апрель) и осенью (октябрь-ноябрь), когда система отопления работает, но снега на земле нет. Недостатком метода является высокая стоимость проведения обследования.

На предприятии должен быть организован ремонт тепловых сетей – капитальный и текущий. На все виды ремонта тепловых сетей должны быть составлены перспективные и годовые графики. Графики капитального и текущего ремонтов разрабатываются на основе результатов анализа проведенной диагностики и выявленных дефектов. Порядок проведения текущих и капитальных ремонтов тепловых сетей регламентируется следующими документами:

Типовая инструкция по технической эксплуатации тепловых сетей систем коммунального теплоснабжения (утверждена приказом Госстроя России от 13.12.2000. № 285 и согласована с Госгортехнадзором России и Госэнергонадзором Минэнерго России);

Положение о системе планово-предупредительных ремонтов основного оборудования коммунальных теплоэнергетических предприятий (утверждена приказом Минжилкомхоза РСФСР от 06.04.1982 № 214);

Инструкция по капитальному ремонту тепловых сетей (Утверждена приказом Минжилкомхоза РСФСР от 22.04.1985 № 220);

РД 153-34.0-20.522-99 «Типовая инструкция по периодическому техническому освидетельствованию трубопроводов тепловых сетей» (утверждена РАО ЕЭС России 09.12.1999);

СО 34.04.181-2003 «Правила организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электростанций и сетей» (утверждены РАО ЕЭС России 25.12.2003).

При планировании капитальных и текущих ремонтов тепловой сети следует иметь в виду, что нормативный срок эксплуатации составляет 25 лет

3.12. Описание периодичности и соответствия требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям процедур летнего ремонта с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных, на тепловые потери) тепловых сетей

Под термином «летний ремонт» имеется в виду планово-предупредительный ремонт, проводимый в межотопительный период.

В отношении периодичности проведения так называемых летних ремонтов, а также параметров и методов испытаний тепловых сетей констатируется следующее:

1. Техническое освидетельствование тепловых сетей должно производиться не реже 1 раза в 5 лет (п.2.5 МДК 4-02.2001 «Типовая инструкция по технической эксплуатации тепловых сетей систем коммунального теплоснабжения»).

2. Оборудование тепловых сетей в том числе тепловые пункты и системы теплоснабжения до проведения пуска после летних ремонтов должно быть подвергнуто гидравлическому испытанию на прочность и плотность, а именно: элеваторные узлы, калориферы и водоподогреватели горячего водоснабжения и отопления давлением 1,25 рабочего, но не ниже 1 МПа (10 кгс/см^2), системы отопления с чугунными отопительными приборами давлением 1,25 рабочего, но не ниже 0,6 МПа (6 кгс/см^2), а системы панельного отопления давлением 1 МПа (10 кгс/см^2) (п.5.28 МДК 4-02.2001).

3. Испытанию на максимальную температуру теплоносителя должны подвергаться все тепловые сети от источника тепловой энергии до тепловых пунктов систем теплоснабжения. Данное испытание следует проводить, как правило, непосредственно перед окончанием отопительного сезона при устойчивых суточных плюсовых температурах наружного воздуха (п.1.3.1.4РД 153-34.1-20.329-2001 «Методические указания по испытанию водяных тепловых сетей на максимальную температуру теплоносителя»).

Периодичность данных испытаний определяется техническим

руководителем эксплуатирующей организации.

За максимальную температуру следует принимать максимально достижимую температуру сетевой воды в соответствии с утвержденным температурным графиком регулирования отпуска тепла. Температура воды в обратном трубопроводе при температурных испытаниях не должна превышать 90°C (п.6.91 МДК 4-02-2001).

Испытания тепловых сетей на максимальную температуру теплоносителя должны проводиться в соответствии с РД 153-34.1-20.329-2001 «Методические указания по испытанию водяных тепловых сетей на максимальную температуру теплоносителя».

При этом следует иметь в виду, что испытание на максимальную температуру теплоносителя тепловых сетей, эксплуатирующихся длительное время и имеющих ненадежные участки, следует проводить после летнего ремонта и предварительного гидравлического испытания этих участков на прочность и плотность, но не позднее, чем за три недели до начала отопительного сезона.

Запрещается одновременное проведение испытания тепловых сетей на максимальную температуру теплоносителя и гидравлического испытания тепловых сетей на прочность и плотность.

При испытании на максимальную температуру теплоносителя температура воды в обратном трубопроводе тепловой сети не должна превышать 90 °С.

4. Испытанию на гидравлические потери должны подвергаться тепловые сети в целях определения эксплуатационных гидравлических характеристик трубопроводов, состояния их внутренней поверхности и фактической пропускной способности. Данный вид испытаний проводится в соответствии с РД 34.20.519 - 97 «Методические указания по испытанию водяных тепловых сетей на гидравлические потери». Испытания тепловых сетей на гидравлические потери должны проводиться один раз в пять лет. График этих испытаний устанавливается техническим руководителем эксплуатирующей организации (п.6.97 МДК 4-02-2001).

5. Тепловые сети должны подвергаться испытаниям для определения тепловых потерь. Целью тепловых испытаний является определение тепловых потерь различными типами прокладок и конструкциями изоляции трубопроводов, характерными для данной тепловой сети.

По результатам испытаний оценивается состояние изоляции испытываемых трубопроводов в конкретных эксплуатационных условиях работы прокладок.

Испытаниям следует подвергать те участки сети, у которых тип прокладки и конструкция изоляции являются характерными для данной сети, что дает возможность распространить результаты испытаний на тепловую сеть в целом. Тепловые испытания должны производиться один раз в 5 лет. При этом выявляются изменения теплотехнических свойств изоляционных конструкций вследствие старения в процессе эксплуатации, ввода новых и реконструкции действующих тепловых сетей (РД 34.09.255-97).

Все виды испытаний должны проводиться отдельно. Совмещение во времени двух видов испытаний не допускается.

На каждый вид испытаний должна быть составлена рабочая программа, которая утверждается главным инженером ОЭТС (Организация, эксплуатирующая тепловые сети).

При получении тепловой энергии от источника тепла, принадлежащего другой организации, рабочая программа согласовывается с главным инженером этой организации.

За два дня до начала испытаний утвержденная программа передается диспетчеру ОЭТС и руководителю источника тепла для подготовки оборудования и установления требуемого режима работы сети.

Рабочая программа испытания должна содержать следующие данные:

- задачи и основные положения методики проведения испытания;
- перечень подготовительных, организационных и технологических мероприятий;

- последовательность отдельных этапов и операций во время испытания;
- режимы работы оборудования источника тепла и тепловой сети (расход и параметры теплоносителя во время каждого этапа испытания);
- схемы работы насосно-подогревательной установки источника тепла при каждом режиме испытания;
- схемы включения и переключений в тепловой сети;
- сроки проведения каждого отдельного этапа или режима испытания;
- точки наблюдения, объект наблюдения, количество наблюдателей в каждой точке;
- оперативные средства связи и транспорта;
- меры по обеспечению техники безопасности во время испытания;
- список ответственных лиц за выполнение отдельных мероприятий.

Руководитель испытания перед началом испытания должен:

- проверить выполнение всех подготовительных мероприятий;
- организовать проверку технического и метрологического состояния средств измерений согласно нормативно-технической документации;
- проверить отключение предусмотренных программой ответвлений и тепловых пунктов;
- провести инструктаж всех членов бригады и сменного персонала по их обязанностям во время каждого отдельного этапа испытания, а также мерам по обеспечению безопасности непосредственных участников испытания и окружающих лиц.

Гидравлическое испытание на прочность и плотность тепловых сетей, находящихся в эксплуатации, должно быть проведено после капитального ремонта до начала отопительного периода. Испытание проводится по отдельным отходящим от источника тепла магистралям при отключенных водонагревательных установках источника тепла, отключенных системах теплоснабжения, при открытых воздушниках на тепловых пунктах потребителей. Магистрали испытываются целиком или по частям в зависимости от технической возможности обеспечения требуемых параметров, а также

наличия оперативных средств связи между диспетчером ОЭТС, персоналом источника тепла и бригадой, проводящей испытание, численности персонала, обеспеченности транспортом.

Каждый участок тепловой сети должен быть испытан пробным давлением, минимальное значение которого должно составлять 1,25 рабочего давления. Значение рабочего давления устанавливается техническим руководителем ОЭТС в соответствии с требованиями Правил устройства и безопасной эксплуатации трубопроводов пара и горячей воды.

Максимальное значение пробного давления устанавливается в соответствии с указанными правилами и с учетом максимальных нагрузок, которые могут принять на себя неподвижные опоры. В каждом конкретном случае значение пробного давления устанавливается техническим руководителем ОЭТС в допустимых пределах, указанных выше.

При гидравлическом испытании на прочность и плотность давление в самых высоких точках тепловой сети доводится до значения пробного давления за счет давления, развиваемого сетевым насосом источника тепла или специальным насосом из опрессовочного пункта.

При испытании участков тепловой сети, в которых по условиям профиля местности сетевые и стационарные опрессовочные насосы не могут создать давление, равное пробному, применяются передвижные насосные установки и гидравлические прессы.

Длительность испытаний пробным давлением устанавливается главным инженером ОЭТС, но должна быть не менее 10 мин с момента установления расхода подпиточной воды на расчетном уровне. Осмотр производится после снижения пробного давления до рабочего.

Тепловая сеть считается выдержавшей гидравлическое испытание на прочность и плотность, если при нахождении ее в течение 10 мин под заданным пробным давлением значение подпитки не превысило расчетного.

Температура воды в трубопроводах при испытаниях на прочность и

плотность не должна превышать 40 °С.

Периодичность проведения испытания тепловой сети на максимальную температуру теплоносителя (далее - температурные испытания) определяется руководителем ОЭТС.

Температурным испытаниям должна подвергаться вся сеть от источника тепла до тепловых пунктов систем теплоснабжения.

Температурные испытания должны проводиться при устойчивых суточных плюсовых температурах наружного воздуха.

За максимальную температуру следует принимать максимально достижимую температуру сетевой воды в соответствии с утвержденным температурным графиком регулирования отпуска тепла на источнике.

Температурные испытания тепловых сетей, находящихся в эксплуатации длительное время и имеющих ненадежные участки, должны проводиться после ремонта и предварительного испытания этих сетей на прочность и плотность, но не позднее чем за 3 недели до начала отопительного периода.

Температура воды в обратном трубопроводе при температурных испытаниях не должна превышать 90 °С. Попадание высокотемпературного теплоносителя в обратный трубопровод не допускается во избежание нарушения нормальной работы сетевых насосов и условий работы компенсирующих устройств.

Для снижения температуры воды, поступающей в обратный трубопровод, испытания проводятся с включенными системами отопления, присоединенными через смесительные устройства (элеваторы, смесительные насосы) и водоподогреватели, а также с включенными системами горячего водоснабжения, присоединенными по закрытой схеме и оборудованными автоматическими регуляторами температуры.

На время температурных испытаний от тепловой сети должны быть отключены:

- отопительные системы детских и лечебных учреждений;

- неавтоматизированные системы горячего водоснабжения, присоединенные по закрытой схеме;
- системы горячего водоснабжения, присоединенные по открытой схеме;
- отопительные системы с непосредственной схемой присоединения;
- калориферные установки.

Отключение тепловых пунктов и систем теплоснабжения производится первыми со стороны тепловой сети задвижками, установленными на подающем и обратном трубопроводах тепловых пунктов, а в случае неплотности этих задвижек - задвижками в камерах на ответвлениях к тепловым пунктам. В местах, где задвижки не обеспечивают плотности отключения, необходимо устанавливать заглушки.

Испытания по определению тепловых потерь в тепловых сетях должны проводиться один раз в пять лет на магистралях, характерных для данной тепловой сети по типу строительной изоляции конструкций, сроку службы и условиям эксплуатации, с целью разработки нормативных показателей и нормирования эксплуатационных тепловых потерь, а также оценки технического состояния тепловых сетей. График испытаний утверждается техническим руководителем ОЭТС.

Испытания по определению гидравлических потерь в водяных тепловых сетях должны проводиться один раз в пять лет на магистралях, характерных для данной тепловой сети по срокам и условиям эксплуатации, с целью определения эксплуатационных гидравлических характеристик для разработки гидравлических режимов, а также оценки состояния внутренней поверхности трубопроводов.

График испытаний устанавливается техническим руководителем ОЭТС.

Испытания тепловых сетей на тепловые и гидравлические потери проводятся при отключенных ответвлениях тепловых пунктов систем теплоснабжения.

При проведении любых испытаний абоненты за три дня до начала

испытаний должны быть предупреждены о времени проведения испытаний и сроке отключения систем теплоснабжения с указанием необходимых мер безопасности. Предупреждение вручается под расписку ответственному лицу потребителя.

Техническое обслуживание и ремонт

ОЭТС должны быть организованы техническое обслуживание и ремонт тепловых сетей.

Ответственность за организацию технического обслуживания и ремонта несет административно-технический персонал, за которым закреплены тепловые сети.

Объем технического обслуживания и ремонта должен определяться необходимостью поддержания работоспособного состояния тепловых сетей.

При техническом обслуживании следует проводить операции контрольного характера (осмотр, надзор за соблюдением эксплуатационных инструкций, технические испытания и проверки технического состояния) и технологические операции восстановительного характера (регулирование и наладка, очистка, смазка, замена вышедших из строя деталей без значительной разборки, устранение различных мелких дефектов).

Основными видами ремонтов тепловых сетей являются капитальный и текущий ремонты.

При капитальном ремонте должны быть восстановлены исправность и полный или близкий к полному, ресурс установок с заменой или восстановлением любых их частей, включая базовые.

При текущем ремонте должна быть восстановлена работоспособность установок, заменены и (или) восстановлены отдельные их части.

Система технического обслуживания и ремонта должна носить предупредительный характер.

При планировании технического обслуживания и ремонта должен быть проведен расчет трудоемкости ремонта, его продолжительности, потребности в

персонале, а также материалах, комплектующих изделиях и запасных частях.

На все виды ремонтов необходимо составить годовые и месячные планы (графики). Годовые планы ремонтов утверждает главный инженер организации.

Планы ремонтов тепловых сетей организации должны быть увязаны с планом ремонта оборудования источников тепла.

В системе технического обслуживания и ремонта должны быть предусмотрены:

- подготовка технического обслуживания и ремонтов;
- вывод оборудования в ремонт;
- оценка технического состояния тепловых сетей и составление дефектных ведомостей;
- проведение технического обслуживания и ремонта;
- приемка оборудования из ремонта;
- контроль и отчетность о выполнении технического обслуживания и ремонта.

Организационная структура ремонтного производства, технология ремонтных работ, порядок подготовки и вывода в ремонт, а также приемки и оценки состояния отремонтированных тепловых сетей должны соответствовать НТД.

3.13. Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя

Технологические потери при передаче тепловой энергии складываются из технически обоснованных значений нормативных энергетических характеристик по следующим показателям работы оборудования тепловых сетей и систем теплоснабжения:

- потери и затраты теплоносителя;
- потери тепловой энергии через теплоизоляционные конструкции, а также с потерями и затратами теплоносителей;
- удельный среднечасовой расход сетевой воды на единицу расчетной присоединенной тепловой нагрузки потребителей и единицу отпущенной потребителям тепловой энергии.
- разность температур сетевой воды в подающих и обратных трубопроводах (или температура сетевой воды в обратных трубопроводах при заданных температурах сетевой воды в подающих трубопроводах);
- расход электроэнергии на передачу тепловой энергии.

Нормативные энергетические характеристики тепловых сетей и нормативы технологических потерь, при передаче тепловой энергии, применяются при проведении объективного анализа работы теплосетевого оборудования, в том числе, при выполнении энергетических обследований тепловых сетей и систем теплоснабжения, планировании и определении тарифов на отпускаемую потребителям тепловую энергию и платы за услуги по ее передаче, а также обосновании в договорах теплоснабжения (на пользование тепловой энергией), на оказание услуг по передаче тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, показателей качества тепловой энергии и режимов теплопотребления, при коммерческом учете тепловой энергии.

Нормативы технологических затрат и потерь энергоресурсов при передаче тепловой энергии, устанавливаемые на период регулирования тарифов на тепловую энергию (мощность) и платы за услуги по передаче тепловой энергии (мощности), разрабатываются для каждой тепловой сети независимо от величины присоединенной к ней расчетной тепловой нагрузки.

Нормативы технологических затрат и потерь энергоресурсов, устанавливаемые на предстоящий период регулирования тарифа на тепловую энергию (мощности) и платы за услуги по передаче тепловой энергии (мощности), (далее – нормативы технологических затрат при передаче тепловой энергии) разрабатываются по следующим показателям:

- потери тепловой энергии в водяных и паровых тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции и с потерями и затратами теплоносителя;
- потери и затраты теплоносителя;
- затраты электроэнергии при передаче тепловой энергии.

Расчет и обоснование нормативов технологических потерь теплоносителя и тепловой энергии в тепловых сетях теплоснабжающих организаций выполняется в соответствии с требованиями приказа Минэнерго РФ от 30.12.2008 № 325 «Об организации в Министерстве энергетики РФ работы по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии».

Таблица 3.13.1 – Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии

№	Наименование тепоснабжающей организации	Нормативные потери в тепловых сетях, Гкал
1	АО "Красногорская теплосеть"	131532,4
2	АО "Никольское"	1152,00
3	ЗАО "Бецема"	3610,953
4	ООО «ТеплоВодоСнабжение»	16919,00
5	ПАО «КМЗ»	6968,518
6	АО "НАТЭК Инвест-Энерго"	5672,11
7	ООО "Проектстройальянс", (собственник ООО "Блиц-Транс")	133,30
8	ЗАО "Лагуна Грин"	1600,380
9	ООО "ЭнергоИнвест"	1365,055
10	ОАО "РЖД"	547,466
11	ООО "НИГО-М"	4411,1
12	ООО "ТЭСИС"	816,300
13	ООО "ТермоТрон"	3428,600
14	ООО "Маркет Трейд Центр"	506,51
15	ООО "Самолет Энерго"	3848,10
16	ФГАУ «Оздоровительный комплекс «Рублёво-Успенский»	1110,330
17	ООО "Даном"*	-
18	АО «Энерго-коммунальный комплекс»	1078,480
19	ООО "Теплосервис-М"	1151,309
20	ГКУ «Соцэнерго»	1759,670
21	ЗАО «Новая Усадьба»	1600,380
22	ОАО «РЭУ» «Западный» ЭРТ «Красногорский»	1665,990
23	ООО "ТСК Мосэнерго", филиал Подмосковный	3 314,423
24	ООО "ЭТС"*	-
25	АО " 175 ДОК"	712,8
26	ЗАО «САБ-УРБАН»	741,960
27	ООО «РЭП Красногорье»*	-
28	ООО «ТСБ»*	-

*-тепловые потери не утверждены

3.14. Оценка фактических потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям за последние 3 года в целом и по каждой системе отдельно

Оценка тепловых потерь при отсутствии приборов учета тепловой энергии проводится теплоснабжающими организациями расчетным способом, согласно фактическим среднемесячным и среднегодовым температурам теплоносителя, среднемесячным и среднегодовым температурам окружающей среды, а именно: наружного воздуха (при надземной прокладке) и температуре грунта (при подземной прокладке), величины которых получены по данным местных метеорологических станций.

Таблица 3.14.1–Фактические потери тепловой энергии в тепловых сетях

№	Наименование теплоснабжающей организации	Потери тепловой энергии, Гкал			
		2017	2018	2019	2020
1	АО "Красногорская теплосеть"	59125,55	124616,69	122085,75	122085,75
2	АО "Никольское"	949,3	938,2	970,8	970,8
3	ЗАО "Бецема"	3368,883	3368,883	3368,883	3368,883
4	ООО «ТеплоВодоСнабжение»*	-	-	-	-
5	ПАО «КМЗ»	6293,031	6293,031	6293,031	6293,031
6	АО "НАТЭК Инвест-Энерго"	468,07	5672,11	5672,11	5672,11
7	ООО "Проектстройальянс", (собственник ООО "Блиц-Транс")	133,30	133,30	318,70	318,70
8	ЗАО "Лагуна Грин"	1955,70	1955,70	1955,70	1955,70
9	ООО "ЭнергоИнвест"	1349,850	1349,850	1349,850	1349,850
10	ОАО "РЖД"	106,100	106,100	106,100	106,100
11	ООО "НИГО-М"	3686,000	5024,000	4694,000	4694,000
12	ООО "ТЭСИС"	813,900	813,900	813,900	813,900
13	ООО "ТермоТрон"	88308,900	88308,900	88308,900	88308,900
14	ООО "Маркет Трейд Центр"	360,20	356,90	506,51	506,51
15	ООО "Самолет Энерго"	2092,893	2092,893	2092,893	2092,893
16	ФГАУ «Оздоровительный комплекс «Рублёво-Успенский»	1059,000	1059,000	1059,000	1059,000
17	ООО "Даном"	264,141	264,141	264,141	264,141
18	АО «Энерго-коммунальный комплекс»	8635,000	8635,000	8635,000	8635,000
19	ООО "Теплосервис-М"	3038,22	3038,22	3038,22	3038,22
20	ГКУ «Соцэнерго»	1048,00	1048,00	1048,00	1048,00
21	ЗАО «Новая Усадьба»	1955,70	1955,70	1955,70	1955,70
22	ОАО «РЭУ» «Западный» ЭРТ «Красногорский»	3559,000	3559,000	3559,000	3559,000
23	ООО "ТСК Мосэнерго", филиал Подмосковный	772,020	2 957,267	3 314,423	3 314,423

№	Наименование тепоснабжающей организации	Потери тепловой энергии, Гкал			
		2017	2018	2019	2020
24	ООО "ЭТС"**	-	-	-	-
25	АО " 175 ДОК"	712,8	712,8	712,8	712,8
26	ЗАО «САБ-УРБАН»	741,960	741,960	741,960	741,960
27	ООО «РЭП Красногорье»**	-	-	-	-
28	ООО «ТСБ»**	Потери не утверждались	Потери не утверждались	Потери не утверждались	Потери не утверждались
ИТОГО		190797,5	260479,6	258343,5	258343,5

*-источники находились в ведении другого лица.

**-не предоставлены.

3.15.Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения

Предписаний надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети теплоснабжающим организациям в 2020 году выдано не было.

3.16.Описание типов присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям с выделением наиболее распространенных, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям

Стремление к снижению затрат на транспорт водяного теплоносителя от источника к потребителю сводится к выбору оптимальной температуры нагрева теплоносителя на источнике. С этим связаны: расход теплоносителя и затраты на его приготовление и перекачку; пропускная способность (диаметр трубопровода) теплосети и ее стоимость; появление подкачивающих насосных станций (как при высокой, так и низкой температуре прямой сетевой воды); тепловые потери через изоляцию теплопроводов (либо при фиксированных потерях увеличиваются затраты в изоляцию); перетопы зданий при положительных наружных температурах из-за срезки графика температуры прямой сетевой воды при наличии у абонентов установок ГВС, а соответственно дополнительные потери теплоты (топлива). Исходя из сказанного, оптимальная температура нагрева теплоносителя на источнике должна определяться условием минимума суммарных затрат. В таблице 3.16.1 приведено описание типов присоединений теплопотребляющих установок.

Таблица 3.16.1 – Типы теплотребляющих установок, присоединенных к тепловым сетям

Котельная №1 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции) и ГВС. Температурный график от котельной: проектный - 130/70°С .
Способ присоединения абонентов	Присоединение абонентов через тепловые пункты.
	ЦТП №0101: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°С.
	ЦТП №0102: отопление (вентиляция) - независимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°С.
	ЦТП №0103: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение, узлы смешения на вводах потребителей; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 130/70°С.
	ЦТП №0104: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение, узлы смешения на вводах потребителей; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 130/70°С.
	ЦТП №0105: отопление (вентиляция) - независимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°С.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ЦТП - 2-хтрубное исполнение. От ЦТП до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Котельная №2 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Паро-водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Водяной пар, нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции) и ГВС. Температурный график от котельной: проектный - 130/70°С.
Способ присоединения абонентов	Присоединение абонентов через тепловые пункты
	ЦТП №0205: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение, узлы смешения на вводах потребителей; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 130/70°С.
	ЦТП №0206: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение, узлы смешения на вводах потребителей; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП 130/70°С.
	ЦТП №0207: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение, узлы смешения на вводах потребителей; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 130/70°С.
	ЦТП №0208: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение, узлы смешения на вводах потребителей; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 130/70°С.
	ЦТП №0209: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение, узлы смешения на вводах потребителей; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 130/70°С.
	ЦТП №0210: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение, узлы смешения на вводах потребителей; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 130/70°С.
	ЦТП №0211: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение, узлы смешения на вводах потребителей; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 130/70°С.
	ЦТП №0212: отопление (вентиляция) - независимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 105/70°С.

	ЦТП №0218: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение, узлы смешения на вводах потребителей; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 130/70°C (ср.115°C)
	ЦТП №0219: отопление (вентиляция) - независимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 105/70°C.
	ЦТП №0220: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение, узлы смешения на вводах потребителей; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 130/70°C (ср.115°C)
	ЦТП №0221: отопление (вентиляция) - независимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°C.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ЦТП - 2-хтрубное исполнение. От ЦТП до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Котельная №4 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции) и ГВС. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление (вентиляция) - зависимое присоединение. ГВС - от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Котельная №5 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Паро-водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Водяной пар, нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции) и ГВС. Температурный график от котельной 110/70°C.
Способ присоединения абонентов	Присоединение абонентов через тепловой пункт ЦТП №0501: отопление (вентиляция) - независимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°C.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ЦТП - 2-хтрубное исполнение. От ЦТП до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Котельная №6 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции) и ГВС. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление (вентиляция) - зависимое присоединение. ГВС - от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Котельная №7 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Паро-водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Водяной пар, нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции) и ГВС. Температурный график от котельной: проектный - 130/70°C
Способ присоединения абонентов	Присоединение абонентов через тепловые пункты ЦТП №0701: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°C.

	ЦТП №0702: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°C.
	ЦТП №0703: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°C.
	ЦТП №0704: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°C.
	ЦТП №0705: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°C.
	ЦТП №0706: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°C.
	ЦТП №0707: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°C.
	ЦТП №0708: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 105/70°C.
	ЦТП №0709: отопление (вентиляция) - независимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 105/70°C.
	ЦТП №0710: отопление (вентиляция) - независимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 105/70°C.
	ЦТП №0711: отопление (вентиляция) - независимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°C.
	ЦТП №0712: отопление (вентиляция) - независимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°C.
	ЦТП №0714: отопление (вентиляция) - независимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°C.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ЦТП - 2-трубное исполнение. От ЦТП до потребителей - 4-трубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Котельная №8 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции). Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление (вентиляция) - зависимое присоединение, от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 2-х трубное исполнение - отопление (вентиляция).
Котельная №9 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции) и ГВС. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление (вентиляция) - зависимое присоединение. ГВС - от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 4-трубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Котельная №10 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная

Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции) и ГВС. Температурный график от котельной 95/70°C, 105/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление (вентиляция) - зависимое присоединение. ГВС - от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Котельная №11 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление - зависимое присоединение.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 2-хтрубное исполнение - отопление.
Котельная №12 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции) и ГВС. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление (вентиляция) - зависимое присоединение. ГВС - от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Котельная №14 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции) и ГВС. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление (вентиляция) - зависимое присоединение. ГВС - от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Котельная №15 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления и ГВС. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление - зависимое присоединение. ГВС - от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление и ГВС.
Котельная №16 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Паровая котельная
Производство тепловой энергии	Водяной пар, нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления и ГВС. Температурный график от котельной 130/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление - зависимое присоединение. Узлы смешения у потребителей. Температурный график после узлов смешения 95/70°C. ГВС - от котельной.

Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление и ГВС.
Котельная №17 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции) и ГВС. Температурный график от котельной 110/70°C.
Способ присоединения абонентов	Присоединение абонентов через тепловой пункт
	ЦТП №1701: отопление (вентиляция) - независимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°C.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ЦТП - 2-хтрубное исполнение. От ЦТП до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Котельная №18 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции) и ГВС. Температурный график от котельной: проектный - 130/70°C.
Способ присоединения абонентов	ЦТП №1801: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение; ГВС - независимое двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°C.
	ЦТП №1802 : отопление (вентиляция) - зависимое присоединение; ГВС - независимое двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°C.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ЦТП - 2-хтрубное исполнение. От ЦТП до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Котельная №19 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления и ГВС. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление - зависимое присоединение. ГВС - от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление и ГВС.
Котельная № 20 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Водяной пар, нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции) и ГВС. Температурный график от котельной: проектный - 130/70°C.
Способ присоединения абонентов	ЦТП №2001: отопление (вентиляция) - независимое присоединение; ГВС - независимое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°C.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ЦТП - 2-хтрубное исполнение. От ЦТП до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Котельная № 21 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции). Температурный график от котельной 95/70°C.

Способ присоединения абонентов	Отопление (вентиляция) - зависимое присоединение, от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 2-х трубное исполнение - отопление (вентиляция).
Котельная №23 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции) и ГВС. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление - зависимое присоединение. ГВС - от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 4-х трубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Котельная №24 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции) и ГВС. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление - зависимое присоединение. ГВС - от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 4-х трубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Котельная №25 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции) и ГВС. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление - независимое присоединение. ГВС - от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 4-х трубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Котельная №26 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления и ГВС. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление - зависимое присоединение. ГВС - от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 4-х трубное исполнение - отопление и ГВС.
Котельная №27 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции) и ГВС. Температурный график от котельной: проектный - 130/70°C.
Способ присоединения абонентов	ЦТП №2701: отопление (вентиляция) - независимое присоединение; ГВС - независимое двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП -95/70°C.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ЦТП - 2-х трубное исполнение. От ЦТП до потребителей - 4-х трубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.

Котельная №28 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления и ГВС. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление - зависимое присоединение. ГВС - от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление и ГВС.
Котельная №29 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления и ГВС. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление - зависимое присоединение. ГВС - от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление и ГВС.
Котельная №30 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление - зависимое присоединение.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 2-хтрубное исполнение.
Котельная №31 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление - зависимое присоединение.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 2-хтрубное исполнение - отопление.
Котельная №32 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления и ГВС. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление - зависимое присоединение. ГВС - от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление и ГВС.
Котельная №33 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода

Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление - зависимое присоединение.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 2-трубное исполнение.
Котельная №34 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление - зависимое присоединение.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 2-трубное исполнение.
Котельная №35 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление - зависимое присоединение.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 2-трубное исполнение.
Котельная №37 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления и ГВС. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление - независимое присоединение. ГВС - от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 4-трубное исполнение - отопление и ГВС.
Котельная №38 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления и ГВС. Температурный график от котельной 105/70°C.
Способ присоединения абонентов	Независимое присоединение отопления (вентиляции) и ГВС от котельной. 2 объекта по зависимой схеме-отопления.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 2-х трубное исполнение(магистральные сети).
Котельная №39 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления . Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление (вентиляция) - зависимое присоединение, от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 2-трубное исполнение - отопление.

Котельная №40 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Паро-водогрейная котельная (паровые котлоагрегаты в нерабочем состоянии)
Производство тепловой энергии	Нагретая вода, водяной пар (производство пара отсутствует)
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции) и ГВС. Температурный график от котельной: проектный - 130/70°C.
Способ присоединения абонентов	Присоединение абонентов через тепловые пункты (ЦТП и ИТП).
	ЦТП №4001, 4002: отопление (вентиляция) - независимое присоединение; ГВС - зависимое двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП -95/70°C.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ЦТП - 2-трубное исполнение. От ЦТП до потребителей - 4-трубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Котельная №41 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления и ГВС. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление - зависимое присоединение. ГВС - зависимое, от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 4-трубное исполнение - отопление и ГВС.
Котельная №43 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная.
Производство тепловой энергии	Нагретая вода.
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода. Температурный график - 115/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление потребителей осуществляется напрямую. Потребители ГВС присоединены к тепловой сети через ЦТП.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ЦТП тепловая сеть в 2-трубном исполнении. От ЦТП до потребителей тепловая сеть в 4-трубном исполнении: отопление и ГВС.
Котельная №43/1 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная.
Производство тепловой энергии	Нагретая вода.
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода. Температурный график - 115/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление - зависимое присоединение. ГВС - зависимое, от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 4-трубное исполнение - отопление и ГВС.
Котельная №45 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Паро-водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода и водяной пар
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления и ГВС. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление - зависимое присоединение. ГВС - зависимое, от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 4-трубное исполнение - отопление и ГВС.
Котельная №50 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Паровая котельная.

Производство тепловой энергии	Водяной пар
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода, температурный график 110/70°C
Способ присоединения абонентов	Отопление потребителей осуществляется от котельной. Схема присоединения отопления к тепловой сети - зависимая. ГВС осуществляется от котельной
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей тепловая сеть в 4-хтрубном исполнении: отопление и ГВС.
Котельная №51 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Паровая котельная.
Производство тепловой энергии	Водяной пар
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода, температурный график 130/70°C
Способ присоединения абонентов	Через ЦТП. Система теплоснабжения закрытая. Отопление присоединено по независимой схеме. ГВС осуществляется от ЦТП. Температурный график после ЦТП 95/70°C.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ЦТП - 2-хтрубное исполнение. От ЦТП до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Котельная №52 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления и ГВС. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление - зависимое присоединение. ГВС - зависимое, от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление и ГВС.
Котельная №53 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная.
Производство тепловой энергии	Нагретая вода.
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода, температурный график 130/70°C
Способ присоединения абонентов	Через ЦТП №№5301 - 5319. Система теплоснабжения закрытая. Отопление присоединено по независимой схеме. ГВС осуществляется от ЦТП по зависимой схеме. Температурный график после ЦТП 95/70°C.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ЦТП тепловая сеть 2-хтрубная. От ЦТП до потребителей тепловая сеть в 4-хтрубном исполнении.
Котельная №54 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Паро-водогрейная котельная.
Производство тепловой энергии	Водяной пар, нагретая вода.
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода, температурный график 130/70°C
Способ присоединения абонентов	Через ЦТП. Система теплоснабжения закрытая. Отопление присоединено по независимой схеме. ГВС осуществляется от ЦТП. Температурный график после ЦТП 95/70°C.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ЦТП тепловая сеть 2-хтрубная. От ЦТП до потребителей тепловая сеть в 4-хтрубном исполнении.
Котельная №55 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная.
Производство тепловой энергии	Нагретая вода.
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода, температурный график 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление потребителей осуществляется от котельной. Схема присоединения отопления - зависимая. Отопление осуществляется от котельной (ЦТП – независимые, ИТП – зависимые).
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей тепловая сеть в 4-хтрубном исполнении: отопление и ГВС.
Котельная №56 АО «Красногорская теплосеть»	

Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная.
Производство тепловой энергии	Нагретая вода.
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода, температурный график 105/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление потребителей осуществляется от котельной. Схема присоединения отопления – зависимая/независимая. ГВС осуществляется от котельной, отопление частично независимое от ЦТП №5601 и ЦТП № 5600В частично по зависимой схеме. Температурный график после ЦТП 95/70°C.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей тепловая сеть в 4-хтрубном исполнении: отопление и ГВС. От котельной до ЦТП №5601 по ул. Красноармейская тепловая сеть 2-хтрубная. После ЦТП №5601 до потребителей тепловая сеть 4-хтрубная: отопление и ГВС.
Котельная №57 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная.
Производство тепловой энергии	Нагретая вода.
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода, температурный график 105/70°C от котельной и 95/70°C – после ЦТП №5701.
Способ присоединения абонентов	Подключение части абонентов осуществляется от ЦТП №5701, части – от котельной. Отопление от ЦТП осуществляется по независимой схеме. ГВС осуществляется от ЦТП. Система теплоснабжения закрытая. Отопление частично по независимой схеме от ЦТП, частично через ИТП по зависимой схеме.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ЦТП и части потребителей тепловая сеть в 2-хтрубном исполнении. От ЦТП до потребителей тепловая сеть в 4-хтрубном исполнении.
Котельная №58 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная.
Производство тепловой энергии	Нагретая вода.
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода, температурный график 95/70°C
Способ присоединения абонентов	Отопление потребителей осуществляется от котельной. Схема присоединения отопления - зависимая. ГВС осуществляется от котельной
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей тепловая сеть в 4-хтрубном исполнении: отопление и ГВС.
Котельная №60 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая вода, температурный график 130/70°C.
Способ присоединения абонентов	Через ИТП на вводах потребителей.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ИТП 2-хтрубная.
Котельная №63 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая вода, температурный график 130/70°C.
Способ присоединения абонентов	Через ИТП на вводах потребителей.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ИТП 2-хтрубная.
Котельная АО "Никольское"	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная.
Производство тепловой энергии	Нагретая вода.

Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции) и ГВС. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление (вентиляция) - зависимое присоединение. ГВС - от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Котельная ЗАО "Бецема"	
Тип источника теплоснабжения	Паро-водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Водяной пар, нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая вода - 115/70°C, водяной пар 120°C; 1,2 - 2,5 атм.
Способ присоединения абонентов	Присоединение абонентов напрямую от котельной и через тепловые пункты
	Бойлерная завода
	ЦТП №4801: отопление (вентиляция) - через паро-водяные подогреватели; ГВС - через паро-водяные подогреватели. Температурный график после ЦТП - 95/70°C.
	ЦТП №4802: отопление (вентиляция) - независимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°C.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до вводов потребителей - 2-хтрубное исполнение водяной ТС; паропровод.
	От котельной до ЦТП №4801 - паропровод. От ЦТП до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС. Температурный график 95/70°C.
	От котельной до ЦТП №4802 - 2-хтрубное исполнение. От ЦТП до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС. Температурный график 95/70°C.
Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции) и ГВС. Температурный график от котельной: проектный 115/70°C, фактический 110/75°C.
Способ присоединения абонентов	Через ИТП и ЦТП№1, ЦТП №2, ЦТП №3
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ЦТП и ИТП - 2-хтрубное исполнение. От ЦТП до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции) и ГВС. Температурный график от котельной: проектный 115/70°C, фактический 110/75°C.
Способ присоединения абонентов	Через ИТП.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ИТП - 2-хтрубное исполнение.
Котельная ПАО «КМЗ»	
Тип источника теплоснабжения	Паро-водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода, водяной пар
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода. Температурный график 115/70°C.
Способ присоединения абонентов	Присоединение абонентов через тепловые пункты

	ЦТП №4701: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°C.
	ЦТП №4702: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°C.
	ЦТП №4703: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°C.
	ЦТП №4704: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°C.
	ЦТП №4705: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ЦТП - 2-хтрубное исполнение. От ЦТП до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Энергоцентр АО "НАТЭК Инвест-Энерго"	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода. Температурный график 110/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление (вентиляция), ГВС - на вводах потребителей.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до вводов потребителей - 2-хтрубное исполнение.
Котельная ООО «Проектстройальянс»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода. Температурный график 100/70°C
Способ присоединения абонентов	Присоединение абонентов через ЦТП и ИТП
	ЦТП №1 (ул. Молодежная): отопление (вентиляция) - независимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ИТП и ЦТП - 2-хтрубное исполнение. От ЦТП до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Котельная ООО "ЭнергоИнвест"	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода. Температурный график 115/70°C, (ср. 110°C).
Способ присоединения абонентов	Присоединение абонентов через ИТП.
	Отопление (вентиляция) - независимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ИТП - 2-хтрубное исполнение.
Котельная ООО «НИГО-М»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая вода, температурный график 115/70°C.
Способ присоединения абонентов	Через ЦТП и ИТП на вводах потребителей.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ЦТП и ИТП 2-хтрубная.
ЦТП	
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая вода, температурный график 95/70°C отопление. 65/50°C ГВС.

Способ присоединения абонентов	Система ГВС осуществляется через водо-водяные кожухотрубчатые подогреватели по 2-хступенчатой последовательной схеме присоединения. Отопление осуществляется по зависимой схеме присоединения через подмешивающий насос.
Характеристика тепловых сетей	От ЦТП до потребителей тепловая сеть 4-трубная: отопление и ГВС.
Котельная ООО "ТЭСИС"	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая вода, температурный график 105/70°C
Способ присоединения абонентов	Через ИТП на вводах потребителей. Система отопления/вентиляции на ИТП осуществляется через водо-водяные подогреватели. Отпуск тепла в местные системы отопления и вентиляции жилой части осуществляется по графику 90/65°C, в местные системы отопления и вентиляции автостоянки 95/60°C. Система ГВС осуществлена по 2-хступенчатой последовательной схеме присоединения.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ИТП 2-трубная.
Котельная ООО "ТермоТрон"	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая вода, температурный график 150/70°C (ср.130°C)
Способ присоединения абонентов	Через ИТП на вводах потребителей. Система отопления на ИТП осуществляется через водо-водяные подогреватели. Отпуск тепла в местные системы отопления осуществляется по графику 95/70°C. Система ГВС осуществлена по 2-хступенчатой последовательной схеме присоединения.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ИТП 2-трубная.
Котельная ТРЦ "ВЭЙПАРК"	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая вода, температурный график 95/70°C
Способ присоединения абонентов	Отопление и ГВС от котельной
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей тепловая сеть 4-трубная.
Котельная 8 МВт	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая вода, температурный график 95/70°C
Способ присоединения абонентов	Через ИТП на вводах абонентов.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ИТП тепловая сеть 2-трубная.
Котельная ООО "Самолет Энерго"	
Тип источника теплоснабжения	Паровая котельная
Производство тепловой энергии	Водяной пар
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая вода, температурный график 115/70°C.
Способ присоединения абонентов	Собственные абоненты - напрямую от котельной. Сторонние абоненты - через ЦТП №2202 и ЦТП №2203
Характеристика тепловых сетей	От котельной до вводов собственных абонентов тепловая сеть 4-трубная: отопление и ГВС. От котельной до ЦТП сторонних абонентов тепловая сеть 2-трубная.
Котельная ОАО "РЖД"	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная.

Производство тепловой энергии	Нагретая вода.
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода, температурный график 95/70°C
Способ присоединения абонентов	Отопление потребителей осуществляется от котельной. Схема присоединения отопления к тепловой сети - зависимая. ГВС осуществляется от котельной
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей тепловая сеть в 4-хтрубном исполнении: отопление и ГВС.
Котельная ООО "Даном"	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная.
Производство тепловой энергии	Нагретая вода.
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода, температурный график 95/70°C
Способ присоединения абонентов	Отопление потребителей осуществляется от котельной. Схема присоединения отопления к тепловой сети - зависимая. ГВС осуществляется от котельной
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей тепловая сеть в 4-хтрубном исполнении: отопление и ГВС.
Котельная ОАО "Биомед"	
Тип источника теплоснабжения	Паровая котельная
Производство тепловой энергии	Водяной пар
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая вода. Проектный температурный график 130/70°C. Фактический температурный график 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление потребителей осуществляется от котельной. Схема присоединения отопления к тепловой сети - зависимая. ГВС осуществляется от котельной. Система теплоснабжения закрытая
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей тепловая сеть 4-хтрубная - отопление и ГВС.
Котельная пансионата «Петрово- Дальнее»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная.
Производство тепловой энергии	Нагретая вода.
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода, проектный температурный график 150/70°C. Фактический температурный график 110/70°C.
Способ присоединения абонентов	Присоединении абонентов осуществляется от ЦТП. После ЦТП температурный график составляет 95/70°C.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ЦТП тепловая сеть в 2-хтрубном исполнении. Тепловая сеть от ЦТП до потребителей тепловая сеть в 4-хтрубном исполнении: отопление и ГВС.
Котельная МГОБ № 62	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная.
Производство тепловой энергии	Нагретая вода.
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода, проектный температурный график 150/70°C. Фактический температурный график 130/80°C
Способ присоединения абонентов	Системы отопления (вентиляции) потребителей присоединены через ЦТП по независимой схеме. Температурный график после ЦТП 95/70°C. ГВС потребителей осуществляется от ЦТП. Проектный температурный график от ЦТП №1 и №2 – 109/70°C. Фактический температурный график от ЦТП №1 и №2 – 105/70°C.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ЦТП тепловая сеть в 2-хтрубном исполнении. От ЦТП до потребителей тепловая сеть в 4-хтрубном исполнении: отопление и ГВС.
Котельная ЗАО «Новая Усадьба», д. Глухово	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная.
Производство тепловой энергии	Нагретая вода.
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода, температурный график 95/70°C

Способ присоединения абонентов	Отопление потребителей осуществляется от котельной. Схема присоединения отопления к тепловой сети - зависимая. ГВС осуществляется от котельной
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей тепловая сеть в 4-хтрубном исполнении: отопление и ГВС.
Котельная "Новое Тушино", ООО "Теплосервис-М"	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная.
Производство тепловой энергии	Нагретая вода.
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода, температурный график 150/70°C (ср. 130°C)
Способ присоединения абонентов	Отопление, вентиляция, ГВС осуществляется от ИТП на вводах абонентов. Отопление и вентиляция имеют независимое присоединение. Система теплоснабжения закрытая.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей тепловая сеть в 2-хтрубном исполнении.
КТС "Отрадное", ООО "ТСК Мосэнерго", филиал Подмосковский	
Тип источника теплоснабжения	Паровая котельная.
Производство тепловой энергии	Водяной пар.
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода, проектный температурный график 150/70°C, фактический температурный график 130/70°C.
Способ присоединения абонентов	ГВС осуществляется от ЦТП 09-07-032. Отопление и вентиляция имеют зависимое присоединение к тепловой сети. Система теплоснабжения закрытая.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ЦТП 09-07-032 тепловая сеть в 2-хтрубном исполнении. От ЦТП 09-07-032 до потребителей тепловая сеть 4-хтрубная.
Котельная мкр. Красногорский, ООО «ЭТС»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная.
Производство тепловой энергии	Нагретая вода.
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода, температурный график 105/70°C
Способ присоединения абонентов	Отопление, вентиляция, ГВС осуществляется от ИТП на вводах абонентов. Система теплоснабжения закрытая.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей тепловая сеть в 2-хтрубном исполнении.
Котельная АО " 175 ДОК"	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная.
Производство тепловой энергии	Нагретая вода.
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода, температурный график 80/65°C
Способ присоединения абонентов	Отопление потребителей осуществляется от котельной. Схема присоединения отопления к тепловой сети - зависимая. ГВС осуществляется от котельной
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей тепловая сеть в 4-хтрубном исполнении: отопление и ГВС.
Котельная «Пятницкие кварталы»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная.
Производство тепловой энергии	Нагретая вода.
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода, температурный график 150/70°C (ср. 130°C)
Способ присоединения абонентов	Отопление, ГВС осуществляется от ИТП на вводах абонентов. Отопление имеет независимое присоединение. Система теплоснабжения закрытая.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей тепловая сеть в 2-хтрубном исполнении.
Котельная ООО "РЭП-Красногорье"	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная.
Производство тепловой энергии	Нагретая вода.
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода, температурный график 95/70°C
Способ присоединения абонентов	Отопление потребителей осуществляется от котельной. Схема присоединения отопления к тепловой сети - зависимая.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей тепловая сеть в 2-хтрубном исполнении: отопление.

Котельная ЗАО "Лагуна Грин"	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная.
Производство тепловой энергии	Нагретая вода.
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода, температурный график 95/70°C
Способ присоединения абонентов	Отопление потребителей осуществляется от котельной. Схема присоединения отопления к тепловой сети - зависимая. ГВС осуществляется от котельной
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей тепловая сеть в 4-трубном исполнении: отопление и ГВС.

3.17. Сведения о наличии приборов коммерческого учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям, и анализ планов по установке приборов учета тепловой энергии и теплоносителя

Приборами учета тепловой энергии оборудовано порядка 80% у потребителей.

Учет тепла, отпущенного потребителям, у которых приборы учета отсутствуют, производится расчетным методом.

Процесс установки коммерческих узлов учёта тепла тормозится недостаточным финансированием.

В соответствии с Федеральным законом от 23 ноября 2009г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» установку общедомовых приборов учёта необходимо произвести для всех объектов максимальное потребление, которых составляет не менее 0,2 Гкал/час. Установка приборов учёта не целесообразно проводить для ветхих и аварийных объектов.

3.18. Анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи

Диспетчерские службы ведут круглосуточный централизованный контроль работы удаленных автономных объектов теплоснабжения, где нет необходимости постоянного присутствия управляющего персонала. В случае возникновения чрезвычайной ситуации в системе теплоснабжения, диспетчерские службы сообщают аварийной службе о неисправностях и оповещают руководящие и ответственные лица.

3.19.Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций

Уровень автоматизации центральных тепловых пунктов низкий - включают в себя сигнализацию здания от несанкционированного посещения и централизованный дистанционный мониторинг параметров работы системы теплоснабжения. Дистанционное регулирование параметров работы системы отсутствует.

3.20.Перечень выявленных бесхозных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию

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.

По состоянию на отчетный период в г.о. Красногорск бесхозные сети выявлены в п. Нахабино, преимущественно на объектах принадлежащих или принадлежавших ранее Министерства обороны РФ.

Таблица 3.20.1 – Перечень бесхозяйных тепловых сетей на территории г.о. Красногорск

№ п/п	Наименование имущества	Год постройки ТС	Характеристика объекта	Единица измерения
1	Магистральные тепловые сети котельной №1			
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	Распределительные т/сети ЦТП №1 Котельной №1			
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.
7	Тепловые сети , ул. Железнодорожная, д. 9А, (ЦТП №1 кот.№1)	2009г.	2-х трубная, подземная, бесканальная, изол. ППУ, (2До=76 мм, L=162,28 п.м.).	162 п.м.
8	Распределительные т/сети ЦТП №3 Котельной № 1			
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.- 2До=159мм, 2Дг=57мм, L=48п.м, изол. ППУ, бесканальная; 2008г.- 2До=133мм, 2Дг=57мм, L=17 п.м (под дорогой в футляре без изоляции); 1969г.- 2До=159 мм, 2Дг=57мм, L=31 п.м, канальная, без изоляции.	96 п.м.
10	Магистральные тепловые сети котельной №2			
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	Распределительные т/сети ЦТП № 7 Котельная № 2			

№ п/п	Наименование имущества	Год постройки ТС	Характеристика объекта	Единица измерения
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 (2До=76мм, Дгв=76мм, Дц=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 (2До=159мм, Дгв=159мм, Дц=133мм, L=20п.м.)	20 п.м.
19	Распределительные т/сети ЦТП №12 Котельной № 2			
20	Тепловые сети от ДК "Подмосковье"			
21	Тепловые сети от ДК "Подмосковье" , Райцентр, от ТК2 П.3 до Воскресной школы	1989г.	2-х трубная, подземная, бесканальная, изоляция битум перлит. 2До=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. 2До=89 (Протяж=8 п.м)	8 п.м.
23	Магистральные тепловые сети котельной №7			
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	Распределительные тепловые сети от ЦТП № 6 1-я очередь (кот.7)			
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	Распределительные сети от ЦТП №6 -(4-я очередь) кот.7			
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	Распределительные сети от ЦТП № 12 (котельная №7)			
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.

№ п/п	Наименование имущества	Год постройки ТС	Характеристика объекта	Единица измерения
35	Распределительные сети от ЦТП № 11 (Котельная №7)			
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	Тепловые сети котельной №6			
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.
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	Тепловые сети котельной №10			
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	Распределительные сети ЦТП №22			
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	Тепловые сети котельной №14			

№ п/п	Наименование имущества	Год постройки ТС	Характеристика объекта	Единица измерения
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	Тепловые сети котельной №15			
55	Тепловая сеть ,ул.Знаменская, д.3 от котельной №15 до здания "Скорой помощи"	2006г.	4-х трубная, подземная, бесканальная "Изопрофлекс" 2 до-90 2д 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	Тепловые сети котельной №16			
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.
59	Тепловые сети котельной №18			
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	Тепловые сети магистральные котельной №23			
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=11 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, прот=108,8 п.м.), шаровые краны Баломакс Ду80-2шт, Ду50-2шт.	109 п.м.
65	Распределительные сети от ЦТП № 26			
66	Тепловые сети , от т.О до ТК-27 ул.Южный Бульвар	2005г.	4-х трубная, б/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.

№ п/п	Наименование имущества	Год постройки ТС	Характеристика объекта	Единица измерения
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	Тепловые сети котельной № 27			
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	Распределительные т/с ЦТП №1 (котельной КМЗ)			
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.
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 ППМС 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	Распределительные т/с ЦТП №2 (котельной КМЗ)			
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	Распределительные т/с ЦТП №3 (котельной КМЗ)			
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.

№ п/п	Наименование имущества	Год постройки ТС	Характеристика объекта	Единица измерения
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 5,26х2,7х6,4(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 2,02х1,8х1,7(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.
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	Распределительные т/с ЦТП №4 (котельной КМЗ)			
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	Тепловые сети магистральные котельной КМЗ			
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	Тепловые сети котельной № 25			
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.

№ п/п	Наименование имущества	Год постройки ТС	Характеристика объекта	Единица измерения
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 №12 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	Распределительные сети ЦТП 17 от кот. 17			
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.
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 УТ3 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	Тепловые сети котельной № 29			
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	Тепловые сети котельной № 54			
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 3.20.2 — Дополнительный список бесхозных 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		
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.

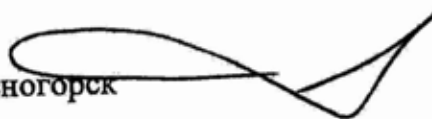
4. Юридическому сектору администрации (Кузнецова Е.С.): по истечении года со дня постановки на учет в регистрирующем органе имущества, указанного в п. 1 настоящего постановления, направить соответствующее исковое заявление в судебный орган.

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 ^{ТЕПЛО} ~~электр~~оснабжения 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

3.21. Данные энергетических характеристик тепловых сетей (при их наличии)

Таблица 3.21.1 – Энергетические характеристики тепловых сетей

№ п/п	Источник теплоснабжения	Год ввода в эксплуатацию	Тип изоляции	Тип компенсирующих устройств	Тип прокладки	Краткая характеристика грунта	Материальная характеристика, кв.м	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч
1	Котельная №1	1972	Минвата, ППУ	П-образные, сильфонные, углы самокомпенсации	Подземная канальная, подземная бесканальная, надземная, подвальная	Мелкодисперсный переувлажненный	2210,1195	23,0402
2	Котельная №2	1972	Минвата, ППУ	П-образные, сильфонные, самокомпенсации	Подземная канальная, подземная бесканальная, надземная, подвальная	Мелкодисперсный переувлажненный	6660,22385	67,4122
3	Котельная №4	2007	Минвата, ППУ	П-образные, сильфонные, углы самокомпенсации	Подземная канальная, подземная бесканальная, надземная, подвальная	Мелкодисперсный переувлажненный	1413,397	4,9120
4	Котельная №5	1995	Минвата, ППУ	Направления трубопроводов (П-образные)	Подземная канальная, подземная бесканальная, надземная, подвальная	Мелкодисперсный переувлажненный	759,9627	5,3323
5	Котельная №6	1994	Минвата, ППУ	П-образные, сильфонные, углы самокомпенсации	Подземная канальная, подземная бесканальная, надземная, подвальная	Мелкодисперсный переувлажненный	529,0734	10,6044
6	Котельная №7	1978	Минвата, ППУ	Направления трубопроводов (П-образные)	Подземная канальная, подземная бесканальная, надземная, подвальная	Мелкодисперсный переувлажненный	8783,52969	65,0440
7	Котельная №8	1994	Минвата, ППУ	Направления трубопроводов (П-образные)	Подземная бесканальная	Мелкодисперсный переувлажненный	7,12	0,1548
8	Котельная №9	2002	Минвата, ППУ	Направления трубопроводов (П-образные)	Подземная канальная, подземная бесканальная, подвальная	Мелкодисперсный переувлажненный	582,413	4,0206
9	Котельная №10	2013	Минвата, ППУ	Направления трубопроводов (П-образные)	Подземная канальная, подземная бесканальная, надземная, подвальная	Мелкодисперсный переувлажненный	1193,37284	16,0538
10	Котельная №11	2005	Минвата, ППУ	Направления трубопроводов (П-образные)	Подземная канальная, подземная бесканальная	Мелкодисперсный переувлажненный	28,648	0,3605
11	Котельная №12	1997	Минвата, ППУ	Направления трубопроводов (П-образные)	Подземная канальная, подземная бесканальная, надземная, подвальная	Мелкодисперсный переувлажненный	145,40466	1,1407
12	Котельная №14	1995	Минвата, ППУ	Направления трубопроводов (П-образные)	Подземная канальная, подземная бесканальная, надземная, подвальная	Мелкодисперсный переувлажненный	603,30358	7,1630
13	Котельная №15	1998	Минвата, ППУ	Направления трубопроводов (П-образные)	Подземная бесканальная, надземная	Мелкодисперсный переувлажненный	13,026	0,3415
14	Котельная №16	1962	Минвата, ППУ	Направления трубопроводов (П-образные)	Подземная канальная, подземная бесканальная, надземная, подвальная	Мелкодисперсный переувлажненный	753,224	8,7138
15	Котельная №17	2005	Минвата, ППУ	Направления трубопроводов (П-образные)	Подземная бесканальная	Мелкодисперсный переувлажненный	682,01506	10,4463
16	Котельная №18	1977	Минвата, ППУ	Направления трубопроводов	Подземная канальная, подземная бесканальная, надземная	Мелкодисперсный переувлажненный	3698,3791	11,4417

№ п/п	Источник теплоснабжения	Год ввода в эксплуатацию	Тип изоляции	Тип компенсирующих устройств	Тип прокладки	Краткая характеристика грунта	Материальная характеристика, кв.м	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч
17	Котельная №19	2000	Минвата, ППУ	Направления трубопроводов (П-образные)	Подземная бесканальная, подвальная	Мелкодисперсный переувлажненный	119,19	2,4738
18	Котельная № 20	1979	Минвата, ППУ	Направления трубопроводов (П-образные)	Подземная канальная, подземная бесканальная	Мелкодисперсный переувлажненный	1558,4168	4,2180
19	Котельная № 21	2002	Минвата, ППУ	Направления трубопроводов (П-образные)	Подземная бесканальная	Мелкодисперсный переувлажненный	2,166	0,0682
20	Котельная №23	2002	Минвата, ППУ	П-образные, сильфонные, углы самокомпенсации	Подземная канальная, подземная бесканальная, надземная	Мелкодисперсный переувлажненный	671,4258	9,8629
21	Котельная №24	2013	Минвата, ППУ	Направления трубопроводов (П-образные)	Подземная канальная, подземная бесканальная, надземная, подвальная	Мелкодисперсный переувлажненный	960,3726	13,3459
22	Котельная №25	2008	Минвата, ППУ	Направления трубопроводов (П-образные)	Подземная канальная, подземная бесканальная, надземная, подвальная	Мелкодисперсный переувлажненный	431,2046	13,4349
23	Котельная №26	2003	Минвата, ППУ	Направления трубопроводов (П-образные)	Подземная бесканальная, надземная, подвальная	Мелкодисперсный переувлажненный	388,9702	4,7913
24	Котельная №27	1988	Минвата, ППУ	Направления трубопроводов (П-образные)	Подземная канальная, подземная бесканальная, надземная, подвальная	Мелкодисперсный переувлажненный	1207,1833	1,4176
25	Котельная №28	1996	Минвата, ППУ	Направления трубопроводов (П-образные)	Подземная канальная, подвальная	Мелкодисперсный переувлажненный	58,086	0,9001
26	Котельная №29	2012	Минвата, ППУ	Направления трубопроводов (П-образные)	Подземная канальная	Мелкодисперсный переувлажненный	3,906	0,0674
27	Котельная №30	2004	Минвата, ППУ	Направления трубопроводов (П-образные)	Подземная бесканальная	Мелкодисперсный переувлажненный	5,874	0,1547
28	Котельная №31	-	Минвата, ППУ	Направления трубопроводов (П-образные)	Подземная канальная	Мелкодисперсный переувлажненный	9,96	0,0523
29	Котельная №32	1965	Минвата, ППУ	Сети отсутствуют	Подземная канальная, подземная бесканальная, надземная, подвальная	Мелкодисперсный переувлажненный	Сети отсутствуют	0,0410
30	Котельная №33	1965	Минвата, ППУ	Сети отсутствуют	Подземная канальная, подземная бесканальная, надземная, подвальная	Мелкодисперсный переувлажненный	Сети отсутствуют	0,0289
31	Котельная №34	1963	Минвата, ППУ	Сети отсутствуют	Подземная канальная, подземная бесканальная, надземная, подвальная	Мелкодисперсный переувлажненный	Сети отсутствуют	0,0278
32	Котельная №35	1963	Минвата, ППУ	Сети отсутствуют	Подземная канальная, подземная бесканальная, надземная, подвальная	Мелкодисперсный переувлажненный	Сети отсутствуют	0,0372
33	Котельная №37	2005	Минвата, ППУ	Направления трубопроводов	Подземная бесканальная, подвальная	Мелкодисперсный переувлажненный	14,781	0,5845
34	Котельная №38	2012	Минвата, ППУ	Направления трубопроводов (П-образные)	Подземная канальная, подземная бесканальная, подвальная	Мелкодисперсный переувлажненный	854,5024	9,8094

№ п/п	Источник теплоснабжения	Год ввода в эксплуатацию	Тип изоляции	Тип компенсирующих устройств	Тип прокладки	Краткая характеристика грунта	Материальная характеристика, кв.м	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч
35	Котельная №39	2004	Минвата, ППУ	Направления трубопроводов (П-образные)	Подземная бесканальная, надземная	Мелкодисперсный переувлажненный	18,674	0,2420
36	Котельная №40	1969	Минвата, ППУ	Направления трубопроводов	Подземная канальная, подземная бесканальная, подвальная	Мелкодисперсный переувлажненный	4486,05995	16,9088
37	Котельная №41	2010	Минвата, ППУ	Направления трубопроводов (П-образные)	Подземная бесканальная, подвальная	Мелкодисперсный переувлажненный	149,501	3,1943
38	Котельная №43	1984	Минвата, ППУ	Направления трубопроводов (П-образные)	Подземная канальная, подземная бесканальная, надземная	Мелкодисперсный переувлажненный	1043,087	1,7793
	Котельная №43/1							2,5419
39	Котельная №45	1968	Минвата, ППУ	Направления трубопроводов	Подземная канальная	Мелкодисперсный переувлажненный	979,676	23,4398
40	Котельная №50	1972	Минвата, ППУ	Направления трубопроводов (П-образные)	Подземная канальная	Мелкодисперсный переувлажненный	1409,3509	3,5565
41	Котельная №51	1973	Минвата, ППУ	Направления трубопроводов (П-образные)	Подземная канальная, подземная бесканальная, надземная	Мелкодисперсный переувлажненный	663,4128	9,7995
42	Котельная №52	1999	Минвата	Направления трубопроводов (П-образные)	Подземная канальная, подземная бесканальная	Мелкодисперсный переувлажненный	813,386	15,3669
43	Котельная №53	1990	Минвата, ППУ	Направления трубопроводов	Подземная бесканальная	Мелкодисперсный переувлажненный	14485,9	42,1698
44	Котельная №54	1996	Минвата, ППУ	Направления трубопроводов (П-образные)	Подземная бесканальная	Мелкодисперсный переувлажненный		31,5411
45	Котельная №55	2013	Минвата, ППУ	Направления трубопроводов (П-образные)	Подземная канальная, подземная бесканальная, надземная, подвальная	Мелкодисперсный переувлажненный	591,362	0,6193
46	Котельная №56	1985	Минвата, ППУ	Направления трубопроводов (П-образные)	Подземная бесканальная	Мелкодисперсный переувлажненный	2825,309	16,2070
47	Котельная №57	1985	Минвата, ППУ	Направления трубопроводов (П-образные)	Подземная канальная, подземная бесканальная, надземная, подвальная	Мелкодисперсный переувлажненный	577,524	3,4474
48	Котельная №58	2011	Минвата, ППУ	Направления трубопроводов (П-образные)	Подземная канальная, подземная бесканальная, надземная, подвальная	Мелкодисперсный переувлажненный	470,516	0,5468
49	Котельная №60	2016	Минвата, ППУ	Направления трубопроводов (П-образные)	Подземная бесканальная	Мелкодисперсный переувлажненный	1443,546	17,6607
50	Котельная №63	2017	Минвата, ППУ	Направления трубопроводов	Подземная бесканальная	Мелкодисперсный переувлажненный	692,369	6,4760
51	Котельная АО "Никольское"	1982	Минвата, ППУ	Направления трубопроводов	Подземная канальная, подземная бесканальная, надземная, подвальная	Мелкодисперсный переувлажненный	603,3689	4,0600

№ п/п	Источник теплоснабжения	Год ввода в эксплуатацию	Тип изоляции	Тип компенсирующих устройств	Тип прокладки	Краткая характеристика грунта	Материальная характеристика, кв.м	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч
52	Котельная ЗАО "Бецема"	1965	Минвата, ППУ	Направления трубопроводов	Подземная канальная, подземная бесканальная, надземная, подвальная	Мелкодисперсный переувлажненный	1865,758	17,56417
53	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	2006	ППМ	Направления трубопроводов	Подземная канальная	Мелкодисперсный переувлажненный	12430	177,17
54	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	2010	ППМ	Направления трубопроводов	Подземная канальная, подземная бесканальная, надземная, подвальная	Мелкодисперсный переувлажненный		53,3043
55	Котельная ПАО «КМЗ»	1964	Минвата, ППУ	Направления трубопроводов	Подземная канальная, подземная бесканальная, надземная, подвальная	Мелкодисперсный переувлажненный	3933,12853	23,4399
56	Энергоцентр АО "НАТЭК Инвест-Энерго"	2007, 2014	ППУ	Линзовые компенсаторы	Подземная канальная	Мелкодисперсный переувлажненный	639,63	50,687
57	Котельная ООО «Проектстройальянс»	2014, 2015	ППУ	Направления трубопроводов	Подземная бесканальная	Мелкодисперсный переувлажненный	173,5922	15,6470
58	Котельная ООО "ЭнергоИнвест"	2012	ППУ	Направления трубопроводов	Подземная канальная, подземная бесканальная	Мелкодисперсный переувлажненный	3042,006	25,4340
59	Котельная ООО «НИГО-М»	2013	ППУ	Направления трубопроводов (П-образные)	Подземная бесканальная, подвальная	Мелкодисперсный переувлажненный	3089,927	29,2475
60	Котельная ООО "ТЭСИС"	2013	ППУ	Направления трубопроводов	Подземная канальная, подземная бесканальная, надземная, подвальная	Мелкодисперсный переувлажненный	1287,636	16,3260
61	Котельная ООО "ТермоТрон"	2014 - 2020	ППУ	Направления трубопроводов (П-образные)	Подземная бесканальная, канальная	Мелкодисперсный переувлажненный	3342,918	51,0700
62	Котельная ТРЦ "ВЭЙПАРК"	2006	ППУ	Направления трубопроводов (П-образные)	Подземная канальная, подземная бесканальная, надземная, подвальная	Мелкодисперсный переувлажненный	400,676	4,9490
63	Котельная 8 МВт	2015	ППУ	Направления трубопроводов (П-образные)	Подземная канальная, подземная бесканальная, надземная, подвальная	Мелкодисперсный переувлажненный		6,1610
64	Котельная ООО "Самолет Энерго"	1962	Минвата, ППУ	Направления трубопроводов (П-образные)	Подземная канальная, подземная бесканальная, надземная, подвальная	Мелкодисперсный переувлажненный	2335,344	8,2400
65	Котельная ОАО "РЖД"	1997	Минвата, ППУ	Направления трубопроводов	Подземная канальная, подземная бесканальная, подвальная	Мелкодисперсный переувлажненный	543,8552	4,6700
66	Котельная ООО "Даном"	1998	Минвата, ППУ	Направления трубопроводов	Подземная бесканальная, надземная	Мелкодисперсный переувлажненный	257,5	1,3350
67	Котельная ОАО "Биомед"	1958	Минвата, ППУ	Направления трубопроводов	Подземная канальная	Мелкодисперсный переувлажненный	649,15	9,1930
68	Котельная пансионата «Петрово- Дальнее»	1976	Минвата, ППУ	Направления трубопроводов	Подземная бесканальная	Мелкодисперсный переувлажненный	16,135	2,7020
69	Котельная МГОБ № 62	2002	ППУ, минвата	Сильфонные, П-образные.	Подземная, надземная	Мелкодисперсный переувлажненный	8309,400	6,0170
70	Котельная ЗАО «Новая Усадьба», д. Глухово	-	Минвата, ППУ	Направления трубопроводов	Подземная бесканальная	Мелкодисперсный переувлажненный	1491,232	8,0510
71	Котельная "Новое Тушино", ООО "Теплосервис-М"	2015	ППУ	Направления трубопроводов	Подземная бесканальная	Мелкодисперсный переувлажненный	794,315	22,1896

№ п/п	Источник теплоснабжения	Год ввода в эксплуатацию	Тип изоляции	Тип компенсирующих устройств	Тип прокладки	Краткая характеристика грунта	Материальная характеристика, кв.м	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч
72	КТС "Отрадное"	1989	Минвата	Направления трубопроводов	Подземная канальная	Мелкодисперсный переувлажненный	622,290	14,15
73	Котельная мкр. Красногорский, ООО «ЭТС»	2016	ППУ	Направления трубопроводов	Подземная бесканальная	Мелкодисперсный переувлажненный	1547,554	3,0500
74	Котельная АО "175 ДОК"	1984	Минвата, фольгоизол	Направления трубопроводов	Подземная бесканальная	Мелкодисперсный переувлажненный	532,029	6,5000
75	Котельная "Пятницкие кварталы"	2012	ППУ	Направления трубопроводов	Подземная бесканальная	Мелкодисперсный переувлажненный	182,394	4,0870
76	Котельная ООО "РЭП-Красногорье"	2014	ППУ	Направления трубопроводов	Подземная бесканальная	Мелкодисперсный переувлажненный	17,452	0,1362
77	Котельная ЗАО "Лагуна Грин"	-	Минвата, ППУ	Направления трубопроводов	Подземная бесканальная	Мелкодисперсный переувлажненный	1491,232	8,0510
ИТОГО							112283,1	1065,909

3.22.Описание изменений в характеристиках тепловых сетей и сооружений на них, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

В таблице 3.22.1 представлены характеристики тепловых сетей за период, предшествующий актуализации Схемы теплоснабжения. В таблице 3.22.2 представлены характеристики тепловых сетей на момент актуализации Схемы теплоснабжения.

Таблица 3.22.1 - Характеристики тепловых сетей за период, предшествующий актуализации Схемы теплоснабжения

Котельная №1 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции) и ГВС. Температурный график от котельной: проектный - 130/70°С .
Способ присоединения абонентов	Присоединение абонентов через тепловые пункты.
	ЦТП №0101: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°С.
	ЦТП №0102: отопление (вентиляция) - независимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°С.
	ЦТП №0103: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение, узлы смешения на вводах потребителей; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 130/70°С.
	ЦТП №0104: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение, узлы смешения на вводах потребителей; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 130/70°С.
	ЦТП №0105: отопление (вентиляция) - независимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°С.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ЦТП - 2-хтрубное исполнение. От ЦТП до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Котельная №2 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Паро-водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Водяной пар, нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции) и ГВС. Температурный график от котельной: проектный - 130/70°С.
Способ присоединения абонентов	Присоединение абонентов через тепловые пункты
	ЦТП №0205: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение, узлы смешения на вводах потребителей; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 130/70°С.
	ЦТП №0206: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение, узлы смешения на вводах потребителей; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП 130/70°С.
	ЦТП №0207: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение, узлы смешения на вводах потребителей; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 130/70°С.
	ЦТП №0208: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение, узлы смешения на вводах потребителей; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 130/70°С.
	ЦТП №0209: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение, узлы смешения на вводах потребителей; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 130/70°С.
	ЦТП №0210: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение, узлы смешения на вводах потребителей; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 130/70°С.
	ЦТП №0211: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение, узлы смешения на вводах потребителей; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 130/70°С.
	ЦТП №0212: отопление (вентиляция) - независимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 105/70°С.

	ЦТП №0218: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение, узлы смешения на вводах потребителей; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 130/70°C (ср.115°C)
	ЦТП №0219: отопление (вентиляция) - независимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 105/70°C.
	ЦТП №0220: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение, узлы смешения на вводах потребителей; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 130/70°C (ср.115°C)
	ЦТП №0221: отопление (вентиляция) - независимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°C.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ЦТП - 2-хтрубное исполнение. От ЦТП до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Котельная №4 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции) и ГВС. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление (вентиляция) - зависимое присоединение. ГВС - от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Котельная №5 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Паро-водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Водяной пар, нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции) и ГВС. Температурный график от котельной 110/70°C.
Способ присоединения абонентов	Присоединение абонентов через тепловой пункт ЦТП №0501: отопление (вентиляция) - независимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°C.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ЦТП - 2-хтрубное исполнение. От ЦТП до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Котельная №6 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции) и ГВС. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление (вентиляция) - зависимое присоединение. ГВС - от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Котельная №7 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Паро-водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Водяной пар, нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции) и ГВС. Температурный график от котельной: проектный - 130/70°C
Способ присоединения абонентов	Присоединение абонентов через тепловые пункты ЦТП №0701: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°C.

	ЦТП №0702: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°C.
	ЦТП №0703: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°C.
	ЦТП №0704: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°C.
	ЦТП №0705: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°C.
	ЦТП №0706: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°C.
	ЦТП №0707: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°C.
	ЦТП №0708: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 105/70°C.
	ЦТП №0709: отопление (вентиляция) - независимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 105/70°C.
	ЦТП №0710: отопление (вентиляция) - независимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 105/70°C.
	ЦТП №0711: отопление (вентиляция) - независимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°C.
	ЦТП №0712: отопление (вентиляция) - независимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°C.
	ЦТП №0714: отопление (вентиляция) - независимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°C.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ЦТП - 2-трубное исполнение. От ЦТП до потребителей - 4-трубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Котельная №8 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции). Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление (вентиляция) - зависимое присоединение, от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 2-х трубное исполнение - отопление (вентиляция).
Котельная №9 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции) и ГВС. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление (вентиляция) - зависимое присоединение. ГВС - от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 4-трубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Котельная №10 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная

Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции) и ГВС. Температурный график от котельной 95/70°C, 105/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление (вентиляция) - зависимое присоединение. ГВС - от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Котельная №11 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление - зависимое присоединение.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 2-хтрубное исполнение - отопление.
Котельная №12 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции) и ГВС. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление (вентиляция) - зависимое присоединение. ГВС - от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Котельная №14 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции) и ГВС. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление (вентиляция) - зависимое присоединение. ГВС - от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Котельная №15 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления и ГВС. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление - зависимое присоединение. ГВС - от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление и ГВС.
Котельная №16 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Паровая котельная
Производство тепловой энергии	Водяной пар, нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления и ГВС. Температурный график от котельной 130/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление - зависимое присоединение. Узлы смешения у потребителей. Температурный график после узлов смешения 95/70°C. ГВС - от котельной.

Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление и ГВС.
Котельная №17 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции) и ГВС. Температурный график от котельной 110/70°C.
Способ присоединения абонентов	Присоединение абонентов через тепловой пункт
	ЦТП №1701: отопление (вентиляция) - независимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°C.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ЦТП - 2-хтрубное исполнение. От ЦТП до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Котельная №18 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции) и ГВС. Температурный график от котельной: проектный - 130/70°C.
Способ присоединения абонентов	ЦТП №1801: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение; ГВС - независимое двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°C.
	ЦТП №1802 : отопление (вентиляция) - зависимое присоединение; ГВС - независимое двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°C.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ЦТП - 2-хтрубное исполнение. От ЦТП до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Котельная №19 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления и ГВС. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление - зависимое присоединение. ГВС - от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление и ГВС.
Котельная № 20 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Водяной пар, нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции) и ГВС. Температурный график от котельной: проектный - 130/70°C.
Способ присоединения абонентов	ЦТП №2001: отопление (вентиляция) - независимое присоединение; ГВС - независимое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°C.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ЦТП - 2-хтрубное исполнение. От ЦТП до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Котельная № 21 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции). Температурный график от котельной 95/70°C.

Способ присоединения абонентов	Отопление (вентиляция) - зависимое присоединение, от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 2-х трубное исполнение - отопление (вентиляция).
Котельная №23 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции) и ГВС. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление - зависимое присоединение. ГВС - от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Котельная №24 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции) и ГВС. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление - зависимое присоединение. ГВС - от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Котельная №25 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции) и ГВС. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление - независимое присоединение. ГВС - от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Котельная №26 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления и ГВС. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление - зависимое присоединение. ГВС - от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление и ГВС.
Котельная №27 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции) и ГВС. Температурный график от котельной: проектный - 130/70°C.
Способ присоединения абонентов	ЦТП №2701: отопление (вентиляция) - независимое присоединение; ГВС - независимое двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП -95/70°C.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ЦТП - 2-хтрубное исполнение. От ЦТП до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.

Котельная №28 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления и ГВС. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление - зависимое присоединение. ГВС - от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление и ГВС.
Котельная №29 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления и ГВС. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление - зависимое присоединение. ГВС - от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление и ГВС.
Котельная №30 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление - зависимое присоединение.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 2-хтрубное исполнение.
Котельная №31 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление - зависимое присоединение.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 2-хтрубное исполнение - отопление.
Котельная №32 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления и ГВС. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление - зависимое присоединение. ГВС - от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление и ГВС.
Котельная №33 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода

Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление - зависимое присоединение.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 2-трубное исполнение.
Котельная №34 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление - зависимое присоединение.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 2-трубное исполнение.
Котельная №35 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление - зависимое присоединение.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 2-трубное исполнение.
Котельная №37 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления и ГВС. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление - независимое присоединение. ГВС - от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 4-трубное исполнение - отопление и ГВС.
Котельная №38 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления и ГВС. Температурный график от котельной 105/70°C.
Способ присоединения абонентов	Независимое присоединение отопления (вентиляции) и ГВС от котельной. 2 объекта по зависимой схеме-отопления.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 2-х трубное исполнение(магистральные сети).
Котельная №39 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления . Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление (вентиляция) - зависимое присоединение, от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 2-трубное исполнение - отопление.

Котельная №40 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Паро-водогрейная котельная (паровые котлоагрегаты в нерабочем состоянии)
Производство тепловой энергии	Нагретая вода, водяной пар (производство пара отсутствует)
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции) и ГВС. Температурный график от котельной: проектный - 130/70°C.
Способ присоединения абонентов	Присоединение абонентов через тепловые пункты (ЦТП и ИТП).
	ЦТП №4001, 4002: отопление (вентиляция) - независимое присоединение; ГВС - зависимое двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП -95/70°C.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ЦТП - 2-трубное исполнение. От ЦТП до потребителей - 4-трубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Котельная №41 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления и ГВС. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление - зависимое присоединение. ГВС - зависимое, от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 4-трубное исполнение - отопление и ГВС.
Котельная №43 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная.
Производство тепловой энергии	Нагретая вода.
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода. Температурный график - 115/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление потребителей осуществляется напрямую. Потребители ГВС присоединены к тепловой сети через ЦТП.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ЦТП тепловая сеть в 2-трубном исполнении. От ЦТП до потребителей тепловая сеть в 4-трубном исполнении: отопление и ГВС.
Котельная №43/1 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная.
Производство тепловой энергии	Нагретая вода.
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода. Температурный график - 115/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление - зависимое присоединение. ГВС - зависимое, от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 4-трубное исполнение - отопление и ГВС.
Котельная №45 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Паро-водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода и водяной пар
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления и ГВС. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление - зависимое присоединение. ГВС - зависимое, от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 4-трубное исполнение - отопление и ГВС.
Котельная №50 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Паровая котельная.

Производство тепловой энергии	Водяной пар
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода, температурный график 110/70°C
Способ присоединения абонентов	Отопление потребителей осуществляется от котельной. Схема присоединения отопления к тепловой сети - зависимая. ГВС осуществляется от котельной
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей тепловая сеть в 4-хтрубном исполнении: отопление и ГВС.
Котельная №51 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Паровая котельная.
Производство тепловой энергии	Водяной пар
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода, температурный график 130/70°C
Способ присоединения абонентов	Через ЦТП. Система теплоснабжения закрытая. Отопление присоединено по независимой схеме. ГВС осуществляется от ЦТП. Температурный график после ЦТП 95/70°C.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ЦТП - 2-хтрубное исполнение. От ЦТП до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Котельная №52 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления и ГВС. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление - зависимое присоединение. ГВС - зависимое, от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление и ГВС.
Котельная №53 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная.
Производство тепловой энергии	Нагретая вода.
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода, температурный график 130/70°C
Способ присоединения абонентов	Через ЦТП №№5301 - 5319. Система теплоснабжения закрытая. Отопление присоединено по независимой схеме. ГВС осуществляется от ЦТП по зависимой схеме. Температурный график после ЦТП 95/70°C.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ЦТП тепловая сеть 2-хтрубная. От ЦТП до потребителей тепловая сеть в 4-хтрубном исполнении.
Котельная №54 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Паро-водогрейная котельная.
Производство тепловой энергии	Водяной пар, нагретая вода.
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода, температурный график 130/70°C
Способ присоединения абонентов	Через ЦТП. Система теплоснабжения закрытая. Отопление присоединено по независимой схеме. ГВС осуществляется от ЦТП. Температурный график после ЦТП 95/70°C.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ЦТП тепловая сеть 2-хтрубная. От ЦТП до потребителей тепловая сеть в 4-хтрубном исполнении.
Котельная №55 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная.
Производство тепловой энергии	Нагретая вода.
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода, температурный график 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление потребителей осуществляется от котельной. Схема присоединения отопления - зависимая. Отопление осуществляется от котельной (ЦТП – независимые, ИТП – зависимые).
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей тепловая сеть в 4-хтрубном исполнении: отопление и ГВС.
Котельная №56 АО «Красногорская теплосеть»	

Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная.
Производство тепловой энергии	Нагретая вода.
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода, температурный график 105/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление потребителей осуществляется от котельной. Схема присоединения отопления – зависимая/независимая. ГВС осуществляется от котельной, отопление частично независимое от ЦТП №5601 и ЦТП № 5600В частично по зависимой схеме. Температурный график после ЦТП 95/70°C.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей тепловая сеть в 4-хтрубном исполнении: отопление и ГВС. От котельной до ЦТП №5601 по ул. Красноармейская тепловая сеть 2-хтрубная. После ЦТП №5601 до потребителей тепловая сеть 4-хтрубная: отопление и ГВС.
Котельная №57 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная.
Производство тепловой энергии	Нагретая вода.
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода, температурный график 105/70°C от котельной и 95/70°C – после ЦТП №5701.
Способ присоединения абонентов	Подключение части абонентов осуществляется от ЦТП №5701, части – от котельной. Отопление от ЦТП осуществляется по независимой схеме. ГВС осуществляется от ЦТП. Система теплоснабжения закрытая. Отопление частично по независимой схеме от ЦТП, частично через ИТП по зависимой схеме.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ЦТП и части потребителей тепловая сеть в 2-хтрубном исполнении. От ЦТП до потребителей тепловая сеть в 4-хтрубном исполнении.
Котельная №58 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная.
Производство тепловой энергии	Нагретая вода.
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода, температурный график 95/70°C
Способ присоединения абонентов	Отопление потребителей осуществляется от котельной. Схема присоединения отопления - зависимая. ГВС осуществляется от котельной
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей тепловая сеть в 4-хтрубном исполнении: отопление и ГВС.
Котельная №60 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая вода, температурный график 130/70°C.
Способ присоединения абонентов	Через ИТП на вводах потребителей.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ИТП 2-хтрубная.
Котельная №63 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая вода, температурный график 130/70°C.
Способ присоединения абонентов	Через ИТП на вводах потребителей.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ИТП 2-хтрубная.
Котельная АО "Никольское"	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода

Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции) и ГВС. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление (вентиляция) - зависимое присоединение. ГВС - от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Котельная ЗАО "Бецема"	
Тип источника теплоснабжения	Паро-водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Водяной пар, нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая вода - 115/70°C, водяной пар 120°C; 1,2 - 2,5 атм.
Способ присоединения абонентов	Присоединение абонентов напрямую от котельной и через тепловые пункты
	Бойлерная завода
	ЦТП №4801: отопление (вентиляция) - через паро-водяные подогреватели; ГВС - через паро-водяные подогреватели. Температурный график после ЦТП - 95/70°C.
	ЦТП №4802: отопление (вентиляция) - независимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°C.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до вводов потребителей - 2-хтрубное исполнение водяной ТС; паропровод.
	От котельной до ЦТП №4801 - паропровод. От ЦТП до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС. Температурный график 95/70°C.
	От котельной до ЦТП №4802 - 2-хтрубное исполнение. От ЦТП до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС. Температурный график 95/70°C.
Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции) и ГВС. Температурный график от котельной: проектный 115/70°C, фактический 110/75°C.
Способ присоединения абонентов	Через ИТП и ЦТП№1, ЦТП №2, ЦТП №3
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ЦТП и ИТП - 2-хтрубное исполнение. От ЦТП до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции) и ГВС. Температурный график от котельной: проектный 115/70°C, фактический 110/75°C.
Способ присоединения абонентов	Через ИТП.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ИТП - 2-хтрубное исполнение.
Котельная ПАО «КМЗ»	
Тип источника теплоснабжения	Паро-водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода, водяной пар
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода. Температурный график 115/70°C.
Способ присоединения абонентов	Присоединение абонентов через тепловые пункты

	ЦТП №4701: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°C.
	ЦТП №4702: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°C.
	ЦТП №4703: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°C.
	ЦТП №4704: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°C.
	ЦТП №4705: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ЦТП - 2-хтрубное исполнение. От ЦТП до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Энергоцентр АО "НАТЭК Инвест-Энерго"	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода. Температурный график 110/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление (вентиляция), ГВС - на вводах потребителей.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до вводов потребителей - 2-хтрубное исполнение.
Котельная ООО «Проектстройальянс»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода. Температурный график 100/70°C
Способ присоединения абонентов	Присоединение абонентов через ЦТП и ИТП
	ЦТП №1 (ул. Молодежная): отопление (вентиляция) - независимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ИТП и ЦТП - 2-хтрубное исполнение. От ЦТП до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Котельная ООО "ЭнергоИнвест"	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода. Температурный график 115/70°C, (ср. 110°C).
Способ присоединения абонентов	Присоединение абонентов через ИТП.
	Отопление (вентиляция) - независимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ИТП - 2-хтрубное исполнение.
Котельная ООО «НИГО-М»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая вода, температурный график 115/70°C.
Способ присоединения абонентов	Через ЦТП и ИТП на вводах потребителей.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ЦТП и ИТП 2-хтрубная.
ЦТП	
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая вода, температурный график 95/70°C отопление. 65/50°C ГВС.

Способ присоединения абонентов	Система ГВС осуществляется через водо-водяные кожухотрубчатые подогреватели по 2-хступенчатой последовательной схеме присоединения. Отопление осуществляется по зависимой схеме присоединения через подмешивающий насос.
Характеристика тепловых сетей	От ЦТП до потребителей тепловая сеть 4-трубная: отопление и ГВС.
Котельная ООО "ТЭСИС"	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая вода, температурный график 105/70°C
Способ присоединения абонентов	Через ИТП на вводах потребителей. Система отопления/вентиляции на ИТП осуществляется через водо-водяные подогреватели. Отпуск тепла в местные системы отопления и вентиляции жилой части осуществляется по графику 90/65°C, в местные системы отопления и вентиляции автостоянки 95/60°C. Система ГВС осуществлена по 2-хступенчатой последовательной схеме присоединения.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ИТП 2-трубная.
Котельная ООО "ТермоТрон"	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая вода, температурный график 150/70°C (ср.130°C)
Способ присоединения абонентов	Через ИТП на вводах потребителей. Система отопления на ИТП осуществляется через водо-водяные подогреватели. Отпуск тепла в местные системы отопления осуществляется по графику 95/70°C. Система ГВС осуществлена по 2-хступенчатой последовательной схеме присоединения.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ИТП 2-трубная.
Котельная ТРЦ "ВЭЙПАРК"	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая вода, температурный график 95/70°C
Способ присоединения абонентов	Отопление и ГВС от котельной
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей тепловая сеть 4-трубная.
Котельная 8 МВт	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая вода, температурный график 95/70°C
Способ присоединения абонентов	Через ИТП на вводах абонентов.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ИТП тепловая сеть 2-трубная.
Котельная ООО "Самолет Энерго"	
Тип источника теплоснабжения	Паровая котельная
Производство тепловой энергии	Водяной пар
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая вода, температурный график 115/70°C.
Способ присоединения абонентов	Собственные абоненты - напрямую от котельной. Сторонние абоненты - через ЦТП №2202 и ЦТП №2203
Характеристика тепловых сетей	От котельной до вводов собственных абонентов тепловая сеть 4-трубная: отопление и ГВС. От котельной до ЦТП сторонних абонентов тепловая сеть 2-трубная.
Котельная ОАО "РЖД"	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная.

Производство тепловой энергии	Нагретая вода.
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода, температурный график 95/70°C
Способ присоединения абонентов	Отопление потребителей осуществляется от котельной. Схема присоединения отопления к тепловой сети - зависимая. ГВС осуществляется от котельной
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей тепловая сеть в 4-хтрубном исполнении: отопление и ГВС.
Котельная ООО "Даном"	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная.
Производство тепловой энергии	Нагретая вода.
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода, температурный график 95/70°C
Способ присоединения абонентов	Отопление потребителей осуществляется от котельной. Схема присоединения отопления к тепловой сети - зависимая. ГВС осуществляется от котельной
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей тепловая сеть в 4-хтрубном исполнении: отопление и ГВС.
Котельная ОАО "Биомед"	
Тип источника теплоснабжения	Паровая котельная
Производство тепловой энергии	Водяной пар
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая вода. Проектный температурный график 130/70°C. Фактический температурный график 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление потребителей осуществляется от котельной. Схема присоединения отопления к тепловой сети - зависимая. ГВС осуществляется от котельной. Система теплоснабжения закрытая
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей тепловая сеть 4-хтрубная - отопление и ГВС.
Котельная пансионата «Петрово- Дальнее»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная.
Производство тепловой энергии	Нагретая вода.
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода, проектный температурный график 150/70°C. Фактический температурный график 110/70°C.
Способ присоединения абонентов	Присоединении абонентов осуществляется от ЦТП. После ЦТП температурный график составляет 95/70°C.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ЦТП тепловая сеть в 2-хтрубном исполнении. Тепловая сеть от ЦТП до потребителей тепловая сеть в 4-хтрубном исполнении: отопление и ГВС.
Котельная МГОБ № 62	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная.
Производство тепловой энергии	Нагретая вода.
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода, проектный температурный график 150/70°C. Фактический температурный график 130/80°C
Способ присоединения абонентов	Системы отопления (вентиляции) потребителей присоединены через ЦТП по независимой схеме. Температурный график после ЦТП 95/70°C. ГВС потребителей осуществляется от ЦТП. Проектный температурный график от ЦТП №1 и №2 – 109/70°C. Фактический температурный график от ЦТП №1 и №2 – 105/70°C.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ЦТП тепловая сеть в 2-хтрубном исполнении. От ЦТП до потребителей тепловая сеть в 4-хтрубном исполнении: отопление и ГВС.
Котельная ЗАО «Новая Усадьба», д. Глухово	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная.
Производство тепловой энергии	Нагретая вода.
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода, температурный график 95/70°C

Способ присоединения абонентов	Отопление потребителей осуществляется от котельной. Схема присоединения отопления к тепловой сети - зависимая. ГВС осуществляется от котельной
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей тепловая сеть в 4-хтрубном исполнении: отопление и ГВС.
Котельная "Новое Тушино", ООО "Теплосервис-М"	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная.
Производство тепловой энергии	Нагретая вода.
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода, температурный график 150/70°C (ср. 130°C)
Способ присоединения абонентов	Отопление, вентиляция, ГВС осуществляется от ИТП на вводах абонентов. Отопление и вентиляция имеют независимое присоединение. Система теплоснабжения закрытая.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей тепловая сеть в 2-хтрубном исполнении.
КТС "Отрадное", ООО "ТСК Мосэнерго", филиал Подмосковский	
Тип источника теплоснабжения	Паровая котельная.
Производство тепловой энергии	Водяной пар.
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода, проектный температурный график 150/70°C, фактический температурный график 130/70°C.
Способ присоединения абонентов	ГВС осуществляется от ЦТП 09-07-032. Отопление и вентиляция имеют зависимое присоединение к тепловой сети. Система теплоснабжения закрытая.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ЦТП 09-07-032 тепловая сеть в 2-хтрубном исполнении. От ЦТП 09-07-032 до потребителей тепловая сеть 4-хтрубная.
Котельная мкр. Красногорский, ООО «ЭТС»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная.
Производство тепловой энергии	Нагретая вода.
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода, температурный график 105/70°C
Способ присоединения абонентов	Отопление, вентиляция, ГВС осуществляется от ИТП на вводах абонентов. Система теплоснабжения закрытая.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей тепловая сеть в 2-хтрубном исполнении.
Котельная АО " 175 ДОК"	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная.
Производство тепловой энергии	Нагретая вода.
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода, температурный график 80/65°C
Способ присоединения абонентов	Отопление потребителей осуществляется от котельной. Схема присоединения отопления к тепловой сети - зависимая. ГВС осуществляется от котельной
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей тепловая сеть в 4-хтрубном исполнении: отопление и ГВС.
Котельная «Пятницкие кварталы»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная.
Производство тепловой энергии	Нагретая вода.
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода, температурный график 150/70°C (ср. 130°C)
Способ присоединения абонентов	Отопление, ГВС осуществляется от ИТП на вводах абонентов. Отопление имеет независимое присоединение. Система теплоснабжения закрытая.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей тепловая сеть в 2-хтрубном исполнении.
Котельная ООО "РЭП-Красногорье"	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная.
Производство тепловой энергии	Нагретая вода.
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода, температурный график 95/70°C
Способ присоединения абонентов	Отопление потребителей осуществляется от котельной. Схема присоединения отопления к тепловой сети - зависимая.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей тепловая сеть в 2-хтрубном исполнении: отопление.

Котельная ЗАО "Лагуна Грин"	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная.
Производство тепловой энергии	Нагретая вода.
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода, температурный график 95/70°C
Способ присоединения абонентов	Отопление потребителей осуществляется от котельной. Схема присоединения отопления к тепловой сети - зависимая. ГВС осуществляется от котельной
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей тепловая сеть в 4-трубном исполнении: отопление и ГВС.

Таблица 3.22.2 - Характеристики тепловых сетей на момент актуализации Схемы теплоснабжения

Котельная №1 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции) и ГВС. Температурный график от котельной: проектный - 130/70°С .
Способ присоединения абонентов	Присоединение абонентов через тепловые пункты.
	ЦТП №0101: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°С.
	ЦТП №0102: отопление (вентиляция) - независимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°С.
	ЦТП №0103: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение, узлы смешения на вводах потребителей; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 130/70°С.
	ЦТП №0104: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение, узлы смешения на вводах потребителей; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 130/70°С.
	ЦТП №0105: отопление (вентиляция) - независимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°С.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ЦТП - 2-хтрубное исполнение. От ЦТП до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Котельная №2 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Паро-водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Водяной пар, нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции) и ГВС. Температурный график от котельной: проектный - 130/70°С.
Способ присоединения абонентов	Присоединение абонентов через тепловые пункты
	ЦТП №0205: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение, узлы смешения на вводах потребителей; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 130/70°С.
	ЦТП №0206: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение, узлы смешения на вводах потребителей; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП 130/70°С.
	ЦТП №0207: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение, узлы смешения на вводах потребителей; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 130/70°С.
	ЦТП №0208: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение, узлы смешения на вводах потребителей; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 130/70°С.
	ЦТП №0209: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение, узлы смешения на вводах потребителей; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 130/70°С.
	ЦТП №0210: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение, узлы смешения на вводах потребителей; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 130/70°С.
	ЦТП №0211: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение, узлы смешения на вводах потребителей; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 130/70°С.
	ЦТП №0212: отопление (вентиляция) - независимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 105/70°С.

	ЦТП №0218: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение, узлы смешения на вводах потребителей; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 130/70°C (ср.115°C)
	ЦТП №0219: отопление (вентиляция) - независимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 105/70°C.
	ЦТП №0220: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение, узлы смешения на вводах потребителей; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 130/70°C (ср.115°C)
	ЦТП №0221: отопление (вентиляция) - независимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°C.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ЦТП - 2-хтрубное исполнение. От ЦТП до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Котельная №4 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции) и ГВС. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление (вентиляция) - зависимое присоединение. ГВС - от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Котельная №5 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Паро-водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Водяной пар, нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции) и ГВС. Температурный график от котельной 110/70°C.
Способ присоединения абонентов	Присоединение абонентов через тепловой пункт ЦТП №0501: отопление (вентиляция) - независимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°C.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ЦТП - 2-хтрубное исполнение. От ЦТП до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Котельная №6 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции) и ГВС. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление (вентиляция) - зависимое присоединение. ГВС - от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Котельная №7 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Паро-водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Водяной пар, нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции) и ГВС. Температурный график от котельной: проектный - 130/70°C
Способ присоединения абонентов	Присоединение абонентов через тепловые пункты ЦТП №0701: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°C.

	ЦТП №0702: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°C.
	ЦТП №0703: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°C.
	ЦТП №0704: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°C.
	ЦТП №0705: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°C.
	ЦТП №0706: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°C.
	ЦТП №0707: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°C.
	ЦТП №0708: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 105/70°C.
	ЦТП №0709: отопление (вентиляция) - независимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 105/70°C.
	ЦТП №0710: отопление (вентиляция) - независимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 105/70°C.
	ЦТП №0711: отопление (вентиляция) - независимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°C.
	ЦТП №0712: отопление (вентиляция) - независимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°C.
	ЦТП №0714: отопление (вентиляция) - независимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°C.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ЦТП - 2-трубное исполнение. От ЦТП до потребителей - 4-трубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Котельная №8 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции). Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление (вентиляция) - зависимое присоединение, от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 2-х трубное исполнение - отопление (вентиляция).
Котельная №9 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции) и ГВС. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление (вентиляция) - зависимое присоединение. ГВС - от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 4-трубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Котельная №10 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная

Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции) и ГВС. Температурный график от котельной 95/70°C, 105/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление (вентиляция) - зависимое присоединение. ГВС - от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Котельная №11 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление - зависимое присоединение.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 2-хтрубное исполнение - отопление.
Котельная №12 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции) и ГВС. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление (вентиляция) - зависимое присоединение. ГВС - от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Котельная №14 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции) и ГВС. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление (вентиляция) - зависимое присоединение. ГВС - от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Котельная №15 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления и ГВС. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление - зависимое присоединение. ГВС - от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление и ГВС.
Котельная №16 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Паровая котельная
Производство тепловой энергии	Водяной пар, нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления и ГВС. Температурный график от котельной 130/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление - зависимое присоединение. Узлы смешения у потребителей. Температурный график после узлов смешения 95/70°C. ГВС - от котельной.

Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление и ГВС.
Котельная №17 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции) и ГВС. Температурный график от котельной 110/70°C.
Способ присоединения абонентов	Присоединение абонентов через тепловой пункт
	ЦТП №1701: отопление (вентиляция) - независимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°C.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ЦТП - 2-хтрубное исполнение. От ЦТП до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Котельная №18 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции) и ГВС. Температурный график от котельной: проектный - 130/70°C.
Способ присоединения абонентов	ЦТП №1801: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение; ГВС - независимое двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°C.
	ЦТП №1802 : отопление (вентиляция) - зависимое присоединение; ГВС - независимое двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°C.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ЦТП - 2-хтрубное исполнение. От ЦТП до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Котельная №19 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления и ГВС. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление - зависимое присоединение. ГВС - от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление и ГВС.
Котельная № 20 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Водяной пар, нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции) и ГВС. Температурный график от котельной: проектный - 130/70°C.
Способ присоединения абонентов	ЦТП №2001: отопление (вентиляция) - независимое присоединение; ГВС - независимое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°C.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ЦТП - 2-хтрубное исполнение. От ЦТП до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Котельная № 21 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции). Температурный график от котельной 95/70°C.

Способ присоединения абонентов	Отопление (вентиляция) - зависимое присоединение, от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 2-х трубное исполнение - отопление (вентиляция).
Котельная №23 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции) и ГВС. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление - зависимое присоединение. ГВС - от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Котельная №24 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции) и ГВС. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление - зависимое присоединение. ГВС - от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Котельная №25 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции) и ГВС. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление - независимое присоединение. ГВС - от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Котельная №26 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления и ГВС. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление - зависимое присоединение. ГВС - от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление и ГВС.
Котельная №27 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции) и ГВС. Температурный график от котельной: проектный - 130/70°C.
Способ присоединения абонентов	ЦТП №2701: отопление (вентиляция) - независимое присоединение; ГВС - независимое двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП -95/70°C.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ЦТП - 2-хтрубное исполнение. От ЦТП до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.

Котельная №28 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления и ГВС. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление - зависимое присоединение. ГВС - от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление и ГВС.
Котельная №29 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления и ГВС. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление - зависимое присоединение. ГВС - от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление и ГВС.
Котельная №30 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление - зависимое присоединение.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 2-хтрубное исполнение.
Котельная №31 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление - зависимое присоединение.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 2-хтрубное исполнение - отопление.
Котельная №32 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления и ГВС. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление - зависимое присоединение. ГВС - от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление и ГВС.
Котельная №33 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода

Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление - зависимое присоединение.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 2-трубное исполнение.
Котельная №34 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление - зависимое присоединение.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 2-трубное исполнение.
Котельная №35 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление - зависимое присоединение.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 2-трубное исполнение.
Котельная №37 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления и ГВС. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление - независимое присоединение. ГВС - от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 4-трубное исполнение - отопление и ГВС.
Котельная №38 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления и ГВС. Температурный график от котельной 105/70°C.
Способ присоединения абонентов	Независимое присоединение отопления (вентиляции) и ГВС от котельной. 2 объекта по зависимой схеме-отопления.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 2-х трубное исполнение(магистральные сети).
Котельная №39 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления . Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление (вентиляция) - зависимое присоединение, от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 2-трубное исполнение - отопление.

Котельная №40 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Паро-водогрейная котельная (паровые котлоагрегаты в нерабочем состоянии)
Производство тепловой энергии	Нагретая вода, водяной пар (производство пара отсутствует)
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции) и ГВС. Температурный график от котельной: проектный - 130/70°C.
Способ присоединения абонентов	Присоединение абонентов через тепловые пункты (ЦТП и ИТП).
	ЦТП №4001, 4002: отопление (вентиляция) - независимое присоединение; ГВС - зависимое двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП -95/70°C.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ЦТП - 2-трубное исполнение. От ЦТП до потребителей - 4-трубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Котельная №41 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления и ГВС. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление - зависимое присоединение. ГВС - зависимое, от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 4-трубное исполнение - отопление и ГВС.
Котельная №43 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная.
Производство тепловой энергии	Нагретая вода.
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода. Температурный график - 115/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление потребителей осуществляется напрямую. Потребители ГВС присоединены к тепловой сети через ЦТП.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ЦТП тепловая сеть в 2-трубном исполнении. От ЦТП до потребителей тепловая сеть в 4-трубном исполнении: отопление и ГВС.
Котельная №43/1 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная.
Производство тепловой энергии	Нагретая вода.
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода. Температурный график - 115/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление - зависимое присоединение. ГВС - зависимое, от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 4-трубное исполнение - отопление и ГВС.
Котельная №45 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Паро-водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода и водяной пар
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления и ГВС. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление - зависимое присоединение. ГВС - зависимое, от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 4-трубное исполнение - отопление и ГВС.
Котельная №50 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Паровая котельная.

Производство тепловой энергии	Водяной пар
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода, температурный график 110/70°C
Способ присоединения абонентов	Отопление потребителей осуществляется от котельной. Схема присоединения отопления к тепловой сети - зависимая. ГВС осуществляется от котельной
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей тепловая сеть в 4-хтрубном исполнении: отопление и ГВС.
Котельная №51 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Паровая котельная.
Производство тепловой энергии	Водяной пар
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода, температурный график 130/70°C
Способ присоединения абонентов	Через ЦТП. Система теплоснабжения закрытая. Отопление присоединено по независимой схеме. ГВС осуществляется от ЦТП. Температурный график после ЦТП 95/70°C.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ЦТП - 2-хтрубное исполнение. От ЦТП до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Котельная №52 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления и ГВС. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление - зависимое присоединение. ГВС - зависимое, от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление и ГВС.
Котельная №53 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная.
Производство тепловой энергии	Нагретая вода.
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода, температурный график 130/70°C
Способ присоединения абонентов	Через ЦТП №№5301 - 5319. Система теплоснабжения закрытая. Отопление присоединено по независимой схеме. ГВС осуществляется от ЦТП по зависимой схеме. Температурный график после ЦТП 95/70°C.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ЦТП тепловая сеть 2-хтрубная. От ЦТП до потребителей тепловая сеть в 4-хтрубном исполнении.
Котельная №54 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Паро-водогрейная котельная.
Производство тепловой энергии	Водяной пар, нагретая вода.
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода, температурный график 130/70°C
Способ присоединения абонентов	Через ЦТП. Система теплоснабжения закрытая. Отопление присоединено по независимой схеме. ГВС осуществляется от ЦТП. Температурный график после ЦТП 95/70°C.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ЦТП тепловая сеть 2-хтрубная. От ЦТП до потребителей тепловая сеть в 4-хтрубном исполнении.
Котельная №55 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная.
Производство тепловой энергии	Нагретая вода.
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода, температурный график 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление потребителей осуществляется от котельной. Схема присоединения отопления - зависимая. Отопление осуществляется от котельной (ЦТП – независимые, ИТП – зависимые).
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей тепловая сеть в 4-хтрубном исполнении: отопление и ГВС.
Котельная №56 АО «Красногорская теплосеть»	

Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная.
Производство тепловой энергии	Нагретая вода.
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода, температурный график 105/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление потребителей осуществляется от котельной. Схема присоединения отопления – зависимая/независимая. ГВС осуществляется от котельной, отопление частично независимое от ЦТП №5601 и ЦТП № 5600В частично по зависимой схеме. Температурный график после ЦТП 95/70°C.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей тепловая сеть в 4-хтрубном исполнении: отопление и ГВС. От котельной до ЦТП №5601 по ул. Красноармейская тепловая сеть 2-хтрубная. После ЦТП №5601 до потребителей тепловая сеть 4-хтрубная: отопление и ГВС.
Котельная №57 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная.
Производство тепловой энергии	Нагретая вода.
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода, температурный график 105/70°C от котельной и 95/70°C – после ЦТП №5701.
Способ присоединения абонентов	Подключение части абонентов осуществляется от ЦТП №5701, части – от котельной. Отопление от ЦТП осуществляется по независимой схеме. ГВС осуществляется от ЦТП. Система теплоснабжения закрытая. Отопление частично по независимой схеме от ЦТП, частично через ИТП по зависимой схеме.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ЦТП и части потребителей тепловая сеть в 2-хтрубном исполнении. От ЦТП до потребителей тепловая сеть в 4-хтрубном исполнении.
Котельная №58 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная.
Производство тепловой энергии	Нагретая вода.
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода, температурный график 95/70°C
Способ присоединения абонентов	Отопление потребителей осуществляется от котельной. Схема присоединения отопления - зависимая. ГВС осуществляется от котельной
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей тепловая сеть в 4-хтрубном исполнении: отопление и ГВС.
Котельная №60 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая вода, температурный график 130/70°C.
Способ присоединения абонентов	Через ИТП на вводах потребителей.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ИТП 2-хтрубная.
Котельная №63 АО «Красногорская теплосеть»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая вода, температурный график 130/70°C.
Способ присоединения абонентов	Через ИТП на вводах потребителей.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ИТП 2-хтрубная.
Котельная АО "Никольское"	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода

Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции) и ГВС. Температурный график от котельной 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление (вентиляция) - зависимое присоединение. ГВС - от котельной.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Котельная ЗАО "Бецема"	
Тип источника теплоснабжения	Паро-водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Водяной пар, нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая вода - 115/70°C, водяной пар 120°C; 1,2 - 2,5 атм.
Способ присоединения абонентов	Присоединение абонентов напрямую от котельной и через тепловые пункты
	Бойлерная завода
	ЦТП №4801: отопление (вентиляция) - через паро-водяные подогреватели; ГВС - через паро-водяные подогреватели. Температурный график после ЦТП - 95/70°C.
	ЦТП №4802: отопление (вентиляция) - независимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°C.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до вводов потребителей - 2-хтрубное исполнение водяной ТС; паропровод.
	От котельной до ЦТП №4801 - паропровод. От ЦТП до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС. Температурный график 95/70°C.
	От котельной до ЦТП №4802 - 2-хтрубное исполнение. От ЦТП до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС. Температурный график 95/70°C.
Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции) и ГВС. Температурный график от котельной: проектный 115/70°C, фактический 110/75°C.
Способ присоединения абонентов	Через ИТП и ЦТП№1, ЦТП №2, ЦТП №3
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ЦТП и ИТП - 2-хтрубное исполнение. От ЦТП до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции) и ГВС. Температурный график от котельной: проектный 115/70°C, фактический 110/75°C.
Способ присоединения абонентов	Через ИТП.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ИТП - 2-хтрубное исполнение.
Котельная ПАО «КМЗ»	
Тип источника теплоснабжения	Паро-водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода, водяной пар
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода. Температурный график 115/70°C.
Способ присоединения абонентов	Присоединение абонентов через тепловые пункты

	ЦТП №4701: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°C.
	ЦТП №4702: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°C.
	ЦТП №4703: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°C.
	ЦТП №4704: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°C.
	ЦТП №4705: отопление (вентиляция) - зависимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ЦТП - 2-хтрубное исполнение. От ЦТП до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Энергоцентр АО "НАТЭК Инвест-Энерго"	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода. Температурный график 110/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление (вентиляция), ГВС - на вводах потребителей.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до вводов потребителей - 2-хтрубное исполнение.
Котельная ООО «Проектстройальянс»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода. Температурный график 100/70°C
Способ присоединения абонентов	Присоединение абонентов через ЦТП и ИТП
	ЦТП №1 (ул. Молодежная): отопление (вентиляция) - независимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ИТП и ЦТП - 2-хтрубное исполнение. От ЦТП до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
Котельная ООО "ЭнергоИнвест"	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода. Температурный график 115/70°C, (ср. 110°C).
Способ присоединения абонентов	Присоединение абонентов через ИТП.
	Отопление (вентиляция) - независимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ИТП - 2-хтрубное исполнение.
Котельная ООО «НИГО-М»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая вода, температурный график 115/70°C.
Способ присоединения абонентов	Через ЦТП и ИТП на вводах потребителей.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ЦТП и ИТП 2-хтрубная.
ЦТП	
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая вода, температурный график 95/70°C отопление. 65/50°C ГВС.

Способ присоединения абонентов	Система ГВС осуществляется через водо-водяные кожухотрубчатые подогреватели по 2-хступенчатой последовательной схеме присоединения. Отопление осуществляется по зависимой схеме присоединения через подмешивающий насос.
Характеристика тепловых сетей	От ЦТП до потребителей тепловая сеть 4-трубная: отопление и ГВС.
Котельная ООО "ТЭСИС"	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая вода, температурный график 105/70°C
Способ присоединения абонентов	Через ИТП на вводах потребителей. Система отопления/вентиляции на ИТП осуществляется через водо-водяные подогреватели. Отпуск тепла в местные системы отопления и вентиляции жилой части осуществляется по графику 90/65°C, в местные системы отопления и вентиляции автостоянки 95/60°C. Система ГВС осуществлена по 2-хступенчатой последовательной схеме присоединения.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ИТП 2-трубная.
Котельная ООО "ТермоТрон"	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая вода, температурный график 150/70°C (ср.130°C)
Способ присоединения абонентов	Через ИТП на вводах потребителей. Система отопления на ИТП осуществляется через водо-водяные подогреватели. Отпуск тепла в местные системы отопления осуществляется по графику 95/70°C. Система ГВС осуществлена по 2-хступенчатой последовательной схеме присоединения.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ИТП 2-трубная.
Котельная ТРЦ "ВЭЙПАРК"	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая вода, температурный график 95/70°C
Способ присоединения абонентов	Отопление и ГВС от котельной
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей тепловая сеть 4-трубная.
Котельная 8 МВт	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная
Производство тепловой энергии	Нагретая вода
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая вода, температурный график 95/70°C
Способ присоединения абонентов	Через ИТП на вводах абонентов.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ИТП тепловая сеть 2-трубная.
Котельная ООО "Самолет Энерго"	
Тип источника теплоснабжения	Паровая котельная
Производство тепловой энергии	Водяной пар
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая вода, температурный график 115/70°C.
Способ присоединения абонентов	Собственные абоненты - напрямую от котельной. Сторонние абоненты - через ЦТП №2202 и ЦТП №2203
Характеристика тепловых сетей	От котельной до вводов собственных абонентов тепловая сеть 4-трубная: отопление и ГВС. От котельной до ЦТП сторонних абонентов тепловая сеть 2-трубная.
Котельная ОАО "РЖД"	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная.

Производство тепловой энергии	Нагретая вода.
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода, температурный график 95/70°C
Способ присоединения абонентов	Отопление потребителей осуществляется от котельной. Схема присоединения отопления к тепловой сети - зависимая. ГВС осуществляется от котельной
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей тепловая сеть в 4-хтрубном исполнении: отопление и ГВС.
Котельная ООО "Даном"	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная.
Производство тепловой энергии	Нагретая вода.
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода, температурный график 95/70°C
Способ присоединения абонентов	Отопление потребителей осуществляется от котельной. Схема присоединения отопления к тепловой сети - зависимая. ГВС осуществляется от котельной
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей тепловая сеть в 4-хтрубном исполнении: отопление и ГВС.
Котельная ОАО "Биомед"	
Тип источника теплоснабжения	Паровая котельная
Производство тепловой энергии	Водяной пар
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая вода. Проектный температурный график 130/70°C. Фактический температурный график 95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление потребителей осуществляется от котельной. Схема присоединения отопления к тепловой сети - зависимая. ГВС осуществляется от котельной. Система теплоснабжения закрытая
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей тепловая сеть 4-хтрубная - отопление и ГВС.
Котельная пансионата «Петрово- Дальнее»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная.
Производство тепловой энергии	Нагретая вода.
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода, проектный температурный график 150/70°C. Фактический температурный график 110/70°C.
Способ присоединения абонентов	Присоединении абонентов осуществляется от ЦТП. После ЦТП температурный график составляет 95/70°C.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ЦТП тепловая сеть в 2-хтрубном исполнении. Тепловая сеть от ЦТП до потребителей тепловая сеть в 4-хтрубном исполнении: отопление и ГВС.
Котельная МГОБ № 62	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная.
Производство тепловой энергии	Нагретая вода.
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода, проектный температурный график 150/70°C. Фактический температурный график 130/80°C
Способ присоединения абонентов	Системы отопления (вентиляции) потребителей присоединены через ЦТП по независимой схеме. Температурный график после ЦТП 95/70°C. ГВС потребителей осуществляется от ЦТП. Проектный температурный график от ЦТП №1 и №2 – 109/70°C. Фактический температурный график от ЦТП №1 и №2 – 105/70°C.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ЦТП тепловая сеть в 2-хтрубном исполнении. От ЦТП до потребителей тепловая сеть в 4-хтрубном исполнении: отопление и ГВС.
Котельная ЗАО «Новая Усадьба», д. Глухово	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная.
Производство тепловой энергии	Нагретая вода.
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода, температурный график 95/70°C

Способ присоединения абонентов	Отопление потребителей осуществляется от котельной. Схема присоединения отопления к тепловой сети - зависимая. ГВС осуществляется от котельной
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей тепловая сеть в 4-хтрубном исполнении: отопление и ГВС.
Котельная "Новое Тушино", ООО "Теплосервис-М"	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная.
Производство тепловой энергии	Нагретая вода.
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода, температурный график 150/70°C (ср. 130°C)
Способ присоединения абонентов	Отопление, вентиляция, ГВС осуществляется от ИТП на вводах абонентов. Отопление и вентиляция имеют независимое присоединение. Система теплоснабжения закрытая.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей тепловая сеть в 2-хтрубном исполнении.
КТС "Отрадное", ООО "ТСК Мосэнерго", филиал Подмосковский	
Тип источника теплоснабжения	Паровая котельная.
Производство тепловой энергии	Водяной пар.
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода, проектный температурный график 150/70°C, фактический температурный график 130/70°C.
Способ присоединения абонентов	ГВС осуществляется от ЦТП 09-07-032. Отопление и вентиляция имеют зависимое присоединение к тепловой сети. Система теплоснабжения закрытая.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ЦТП 09-07-032 тепловая сеть в 2-хтрубном исполнении. От ЦТП 09-07-032 до потребителей тепловая сеть 4-хтрубная.
Котельная мкр. Красногорский, ООО «ЭТС»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная.
Производство тепловой энергии	Нагретая вода.
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода, температурный график 105/70°C
Способ присоединения абонентов	Отопление, вентиляция, ГВС осуществляется от ИТП на вводах абонентов. Система теплоснабжения закрытая.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей тепловая сеть в 2-хтрубном исполнении.
Котельная АО " 175 ДОК"	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная.
Производство тепловой энергии	Нагретая вода.
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода, температурный график 80/65°C
Способ присоединения абонентов	Отопление потребителей осуществляется от котельной. Схема присоединения отопления к тепловой сети - зависимая. ГВС осуществляется от котельной
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей тепловая сеть в 4-хтрубном исполнении: отопление и ГВС.
Котельная «Пятницкие кварталы»	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная.
Производство тепловой энергии	Нагретая вода.
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода, температурный график 150/70°C (ср. 130°C)
Способ присоединения абонентов	Отопление, ГВС осуществляется от ИТП на вводах абонентов. Отопление имеет независимое присоединение. Система теплоснабжения закрытая.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей тепловая сеть в 2-хтрубном исполнении.
Котельная ООО "РЭП-Красногорье"	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная.
Производство тепловой энергии	Нагретая вода.
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода, температурный график 95/70°C
Способ присоединения абонентов	Отопление потребителей осуществляется от котельной. Схема присоединения отопления к тепловой сети - зависимая.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей тепловая сеть в 2-хтрубном исполнении: отопление.

Котельная ЗАО "Лагуна Грин"	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная.
Производство тепловой энергии	Нагретая вода.
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода, температурный график 95/70°C
Способ присоединения абонентов	Отопление потребителей осуществляется от котельной. Схема присоединения отопления к тепловой сети - зависимая. ГВС осуществляется от котельной
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей тепловая сеть в 4-трубном исполнении: отопление и ГВС.

4. Зоны действия источников тепловой энергии

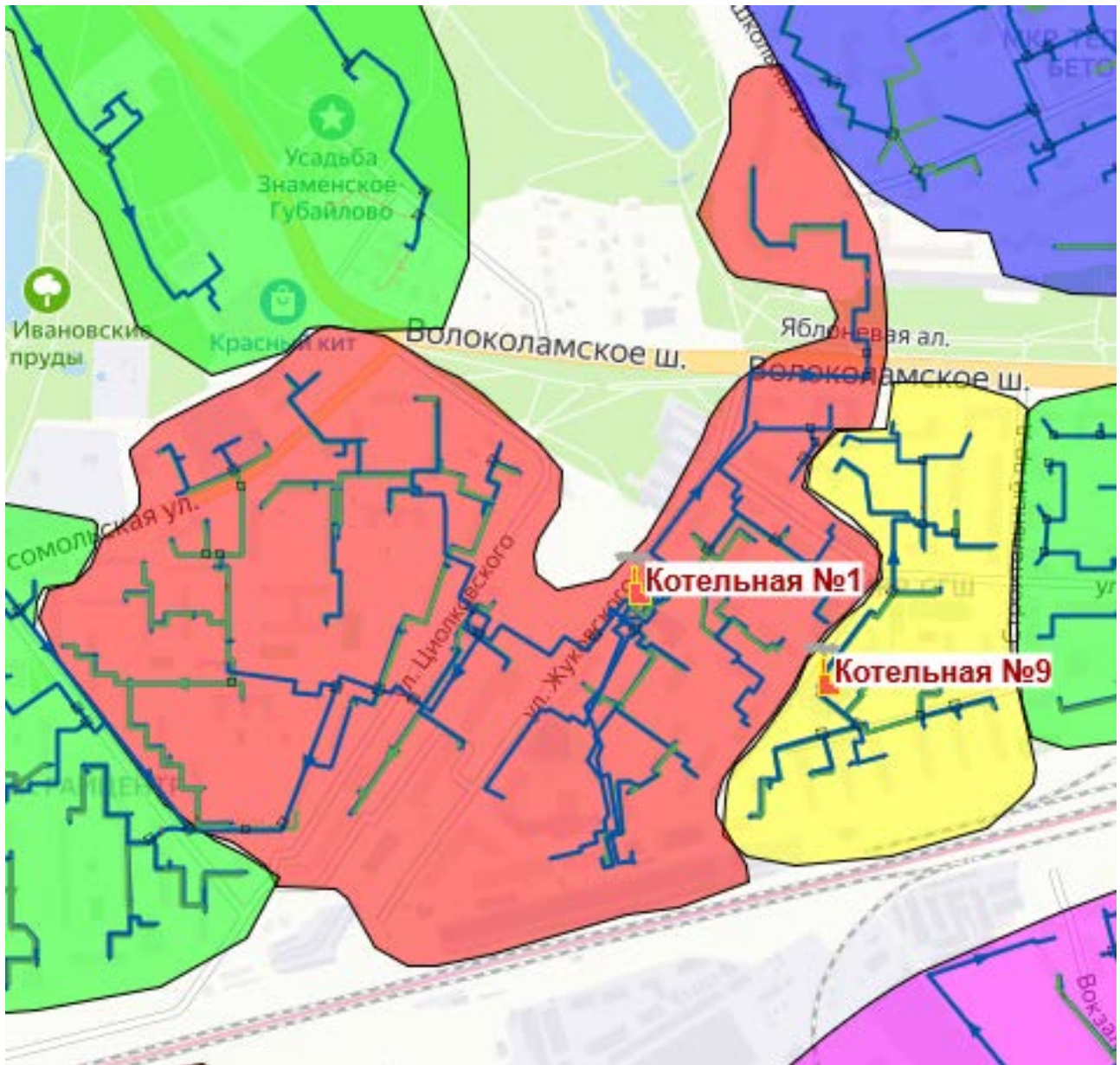


Рисунок 4.1 – Зоны действия котельных №1 и №9 АО «Красногорская теплосеть»

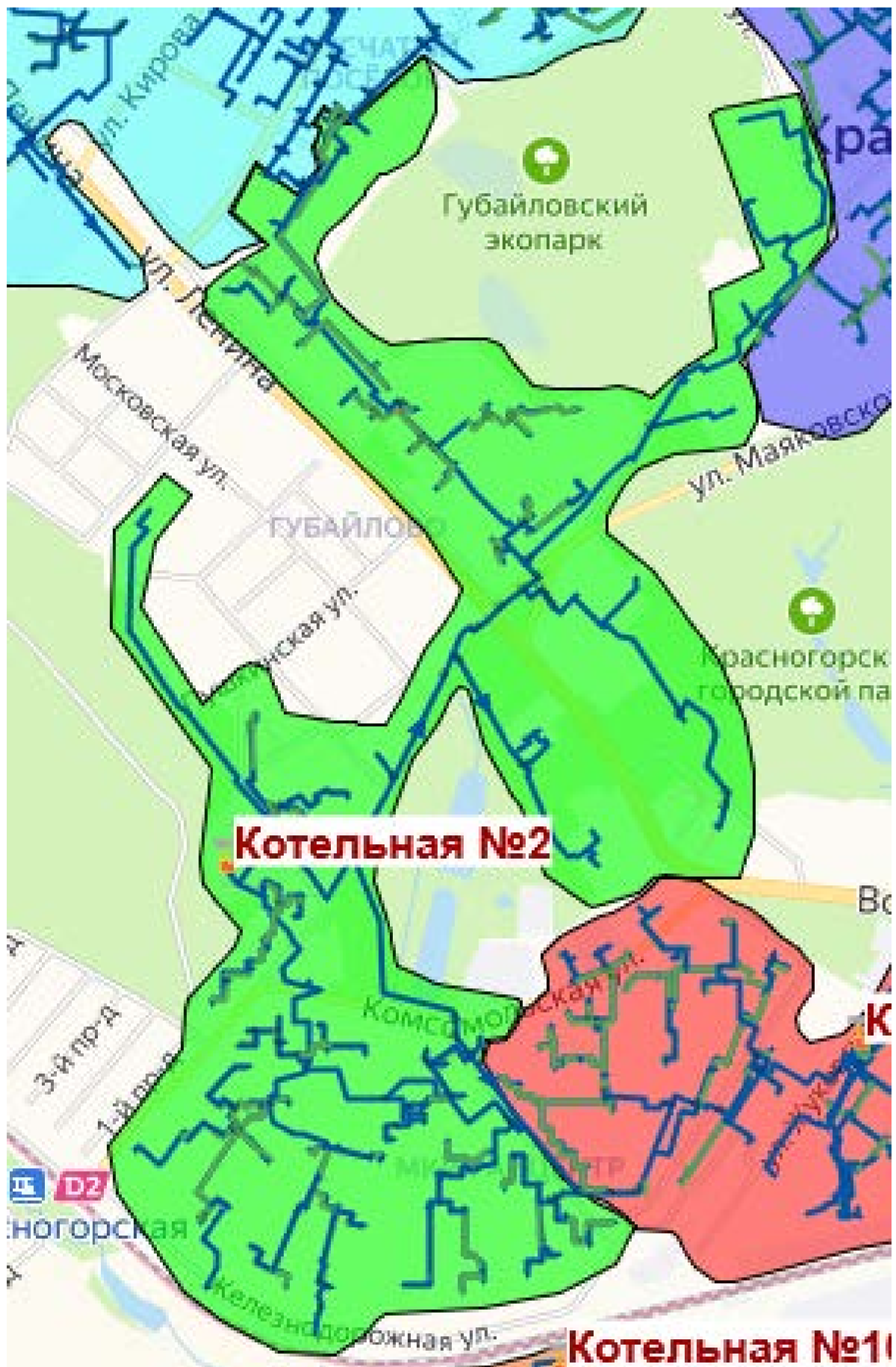


Рисунок 4.2 – Зона действия котельной №2 АО «Красногорская теплосеть»

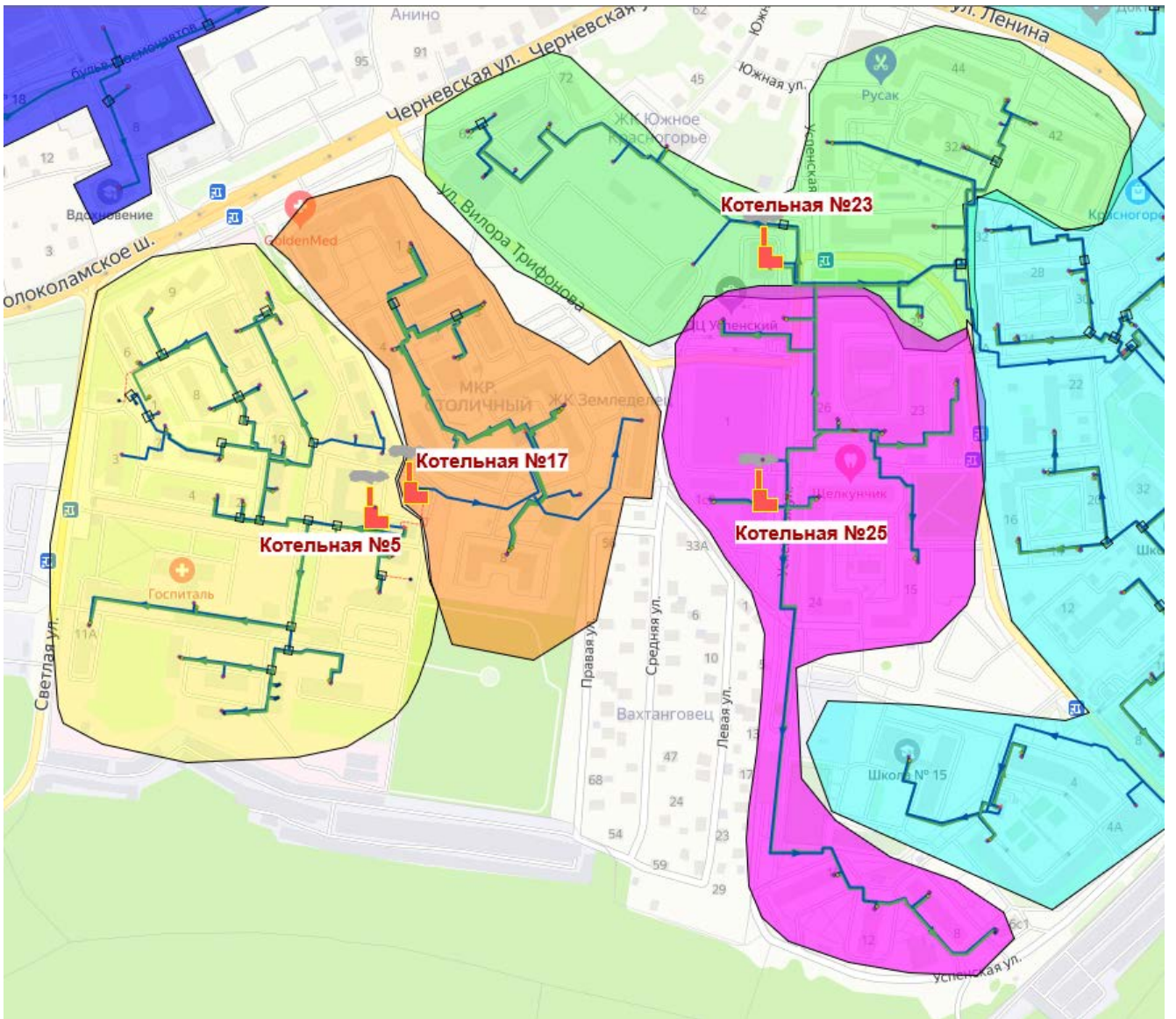


Рисунок 4.4 – Зоны действия котельных №5, №17, №23, №25 АО «Красногорская теплосеть»

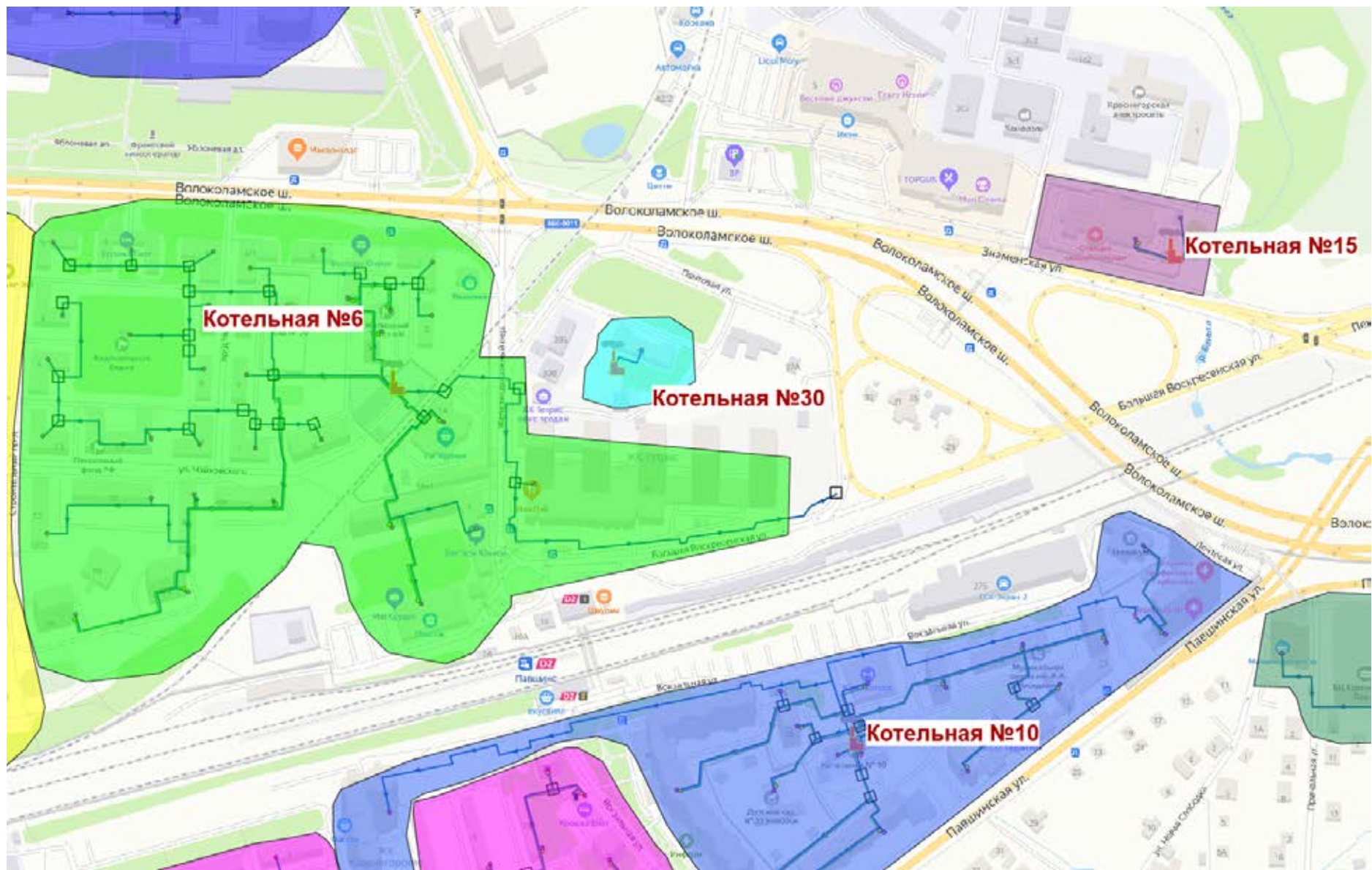


Рисунок 4.5 – Зоны действия котельных №6, №15, №30 АО «Красногорская теплосеть»

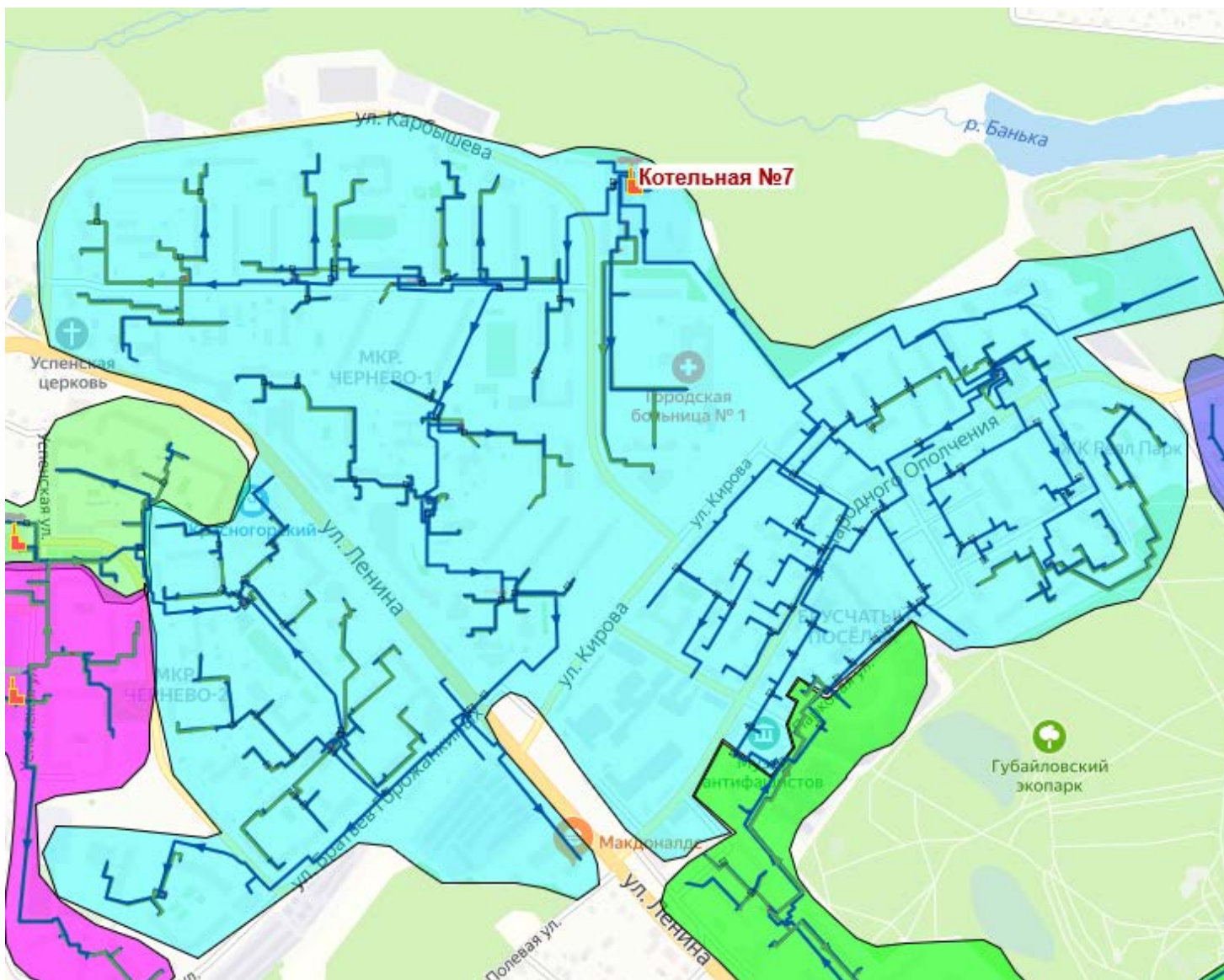


Рисунок 4.6 – Зона действия котельной №7 АО «Красногорская теплосеть»

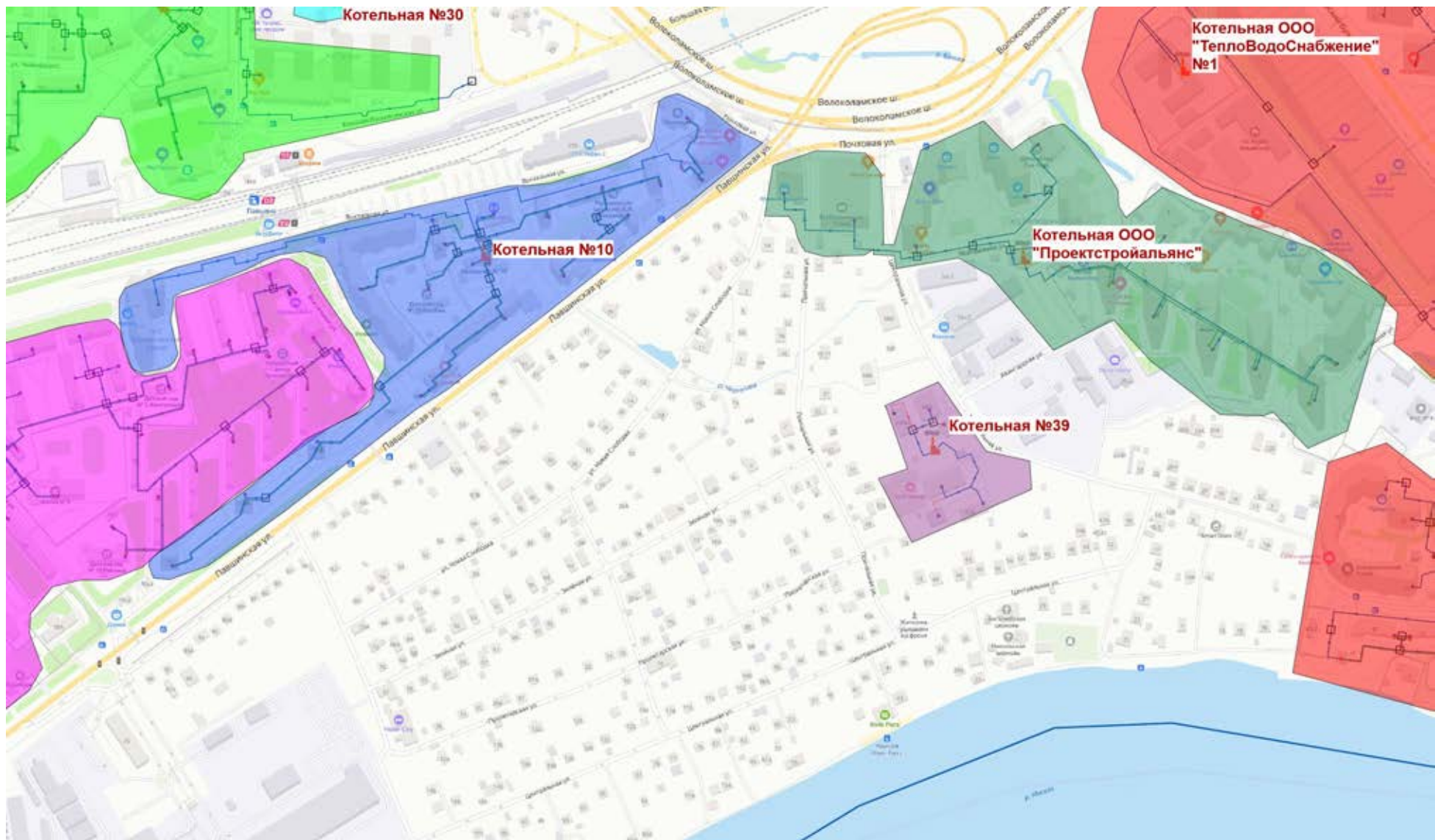


Рисунок 4.8 – Зоны действия котельной №10, №39 АО «Красногорская теплосеть», ООО «Проектстройальянс»



Рисунок 4.9 – Зоны действия котельных №11, №14, №28, №29, №31, №60 АО «Красногорская теплосеть»

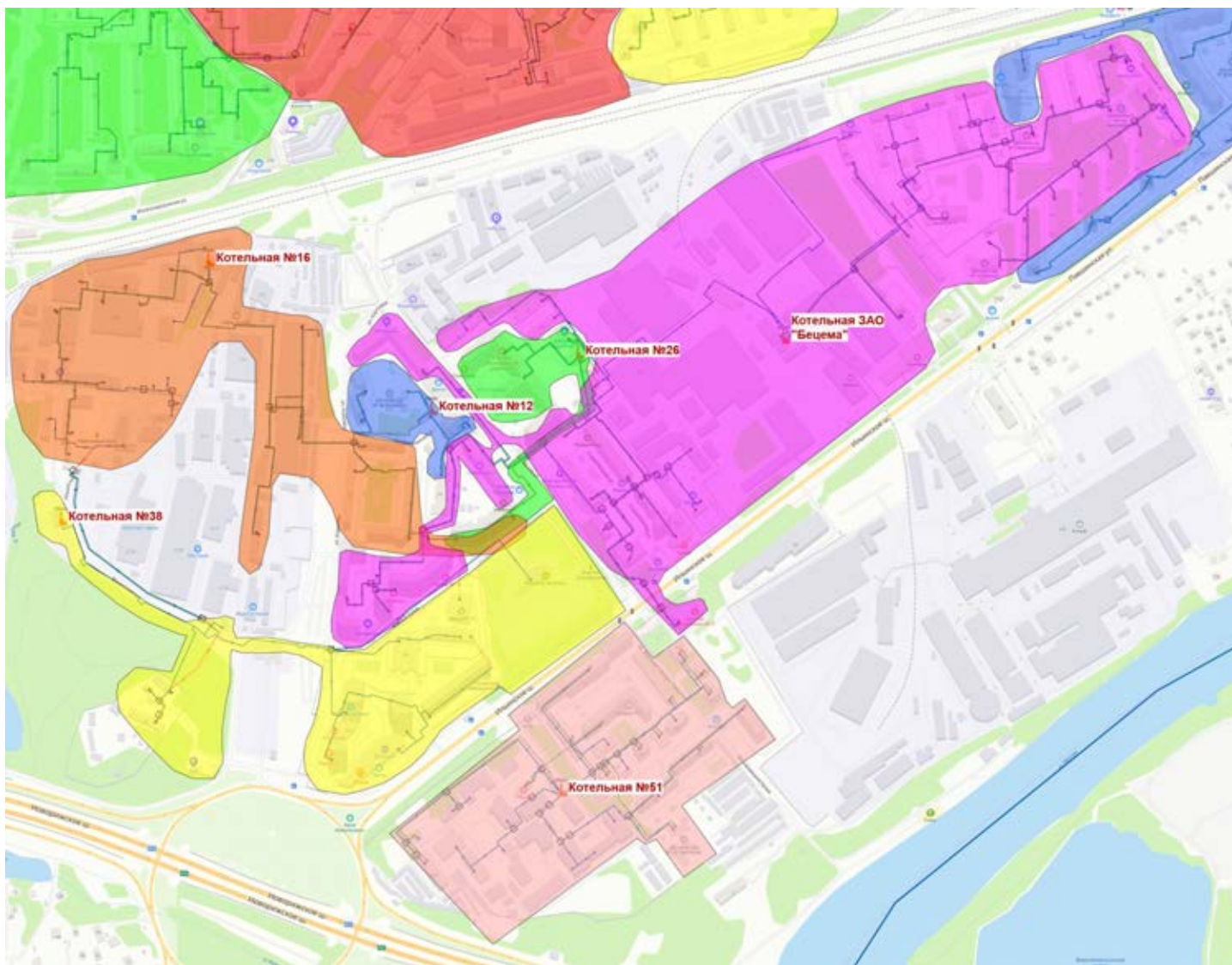


Рисунок 4.10 – Зоны действия котельных №12, №16, №26, №38, №51 АО «Красногорская теплосеть», котельной ЗАО «Бецема»

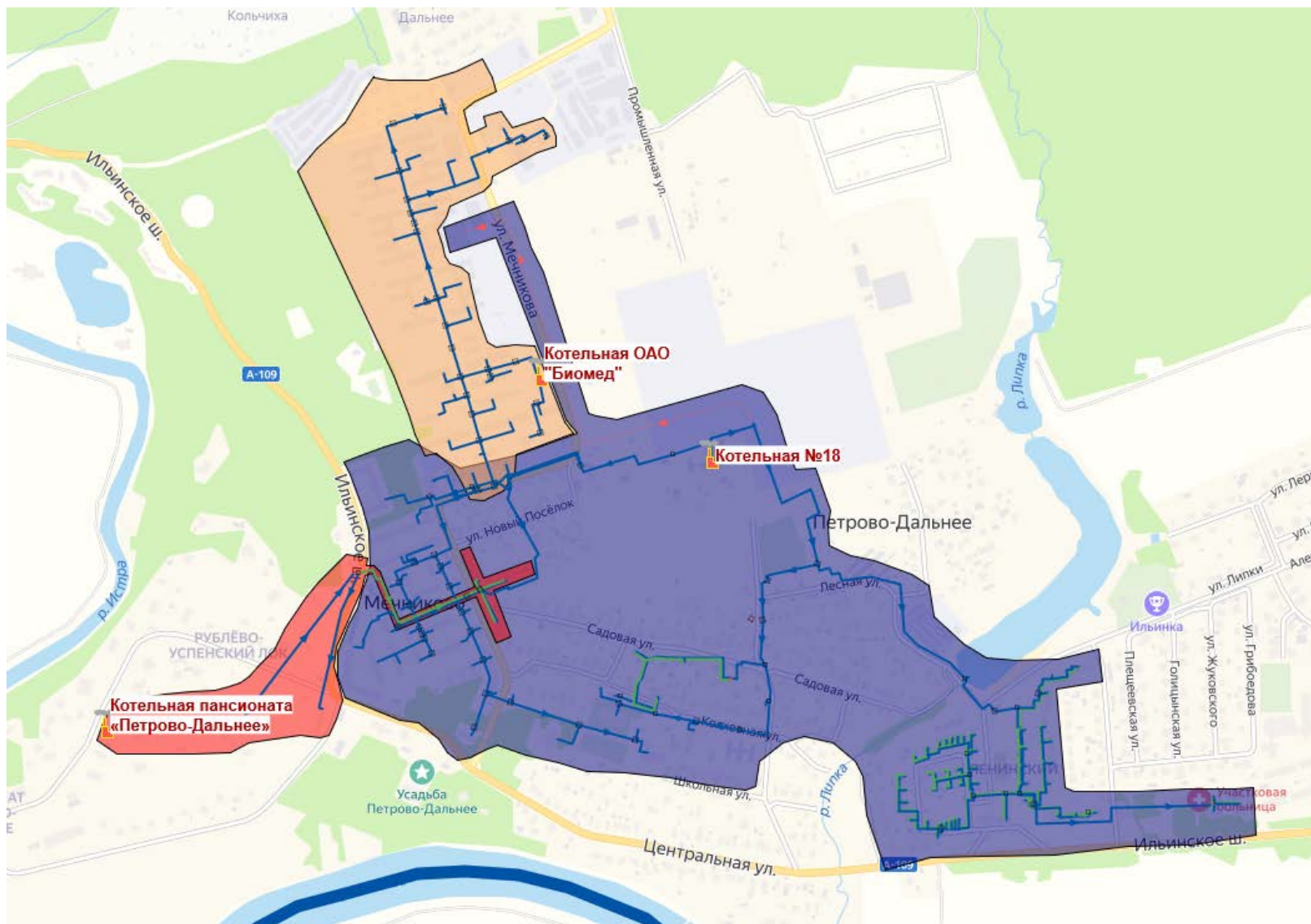


Рисунок 4.11 – Зоны действия котельных №18 АО «Красногорская теплосеть», пансионата «Петрово-Дальнее», ОАО «Биомед»

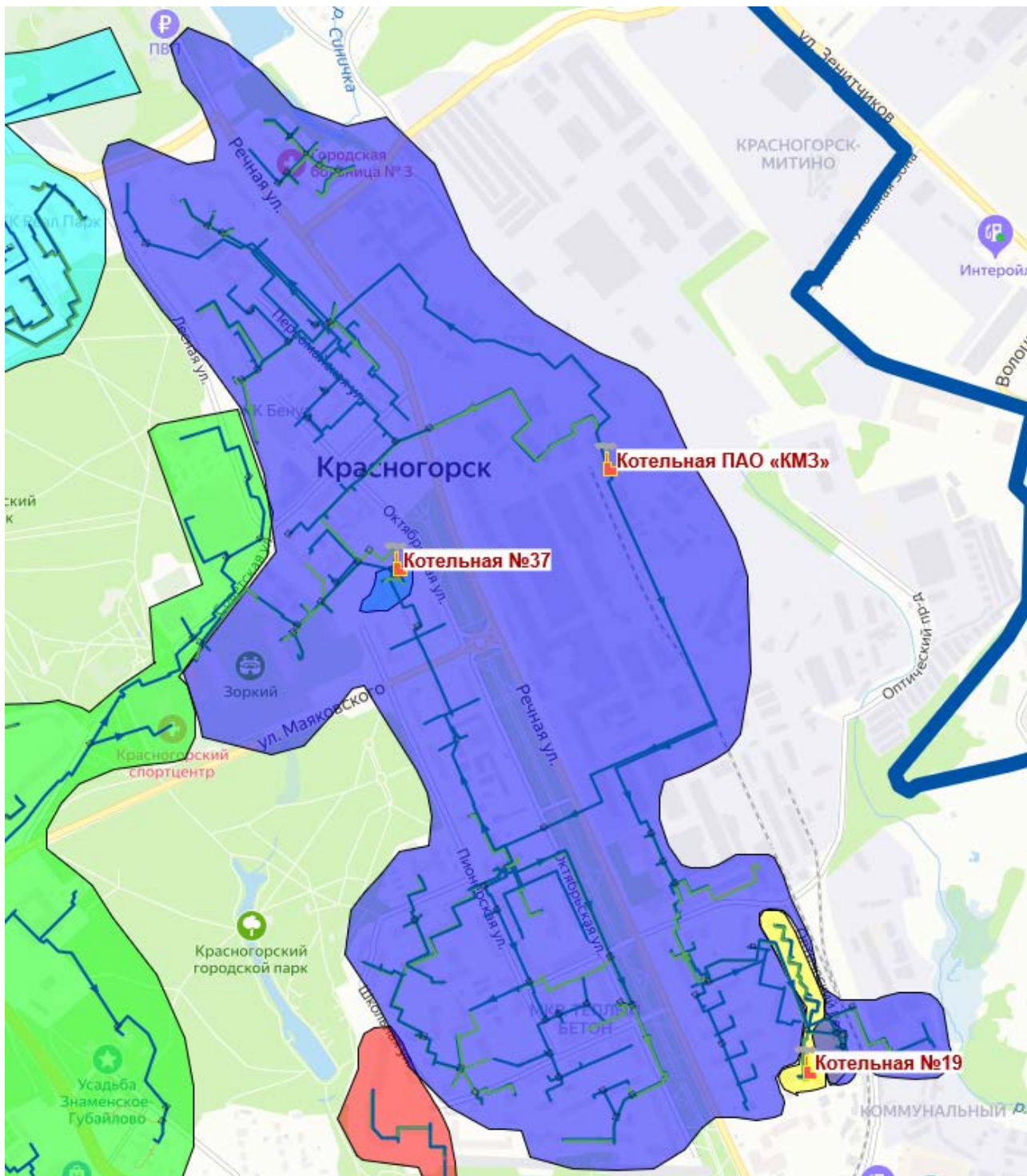


Рисунок 4.12 – Зоны действия котельных №19, №37 АО «Красногорская теплосеть», ПАО «КМЗ»

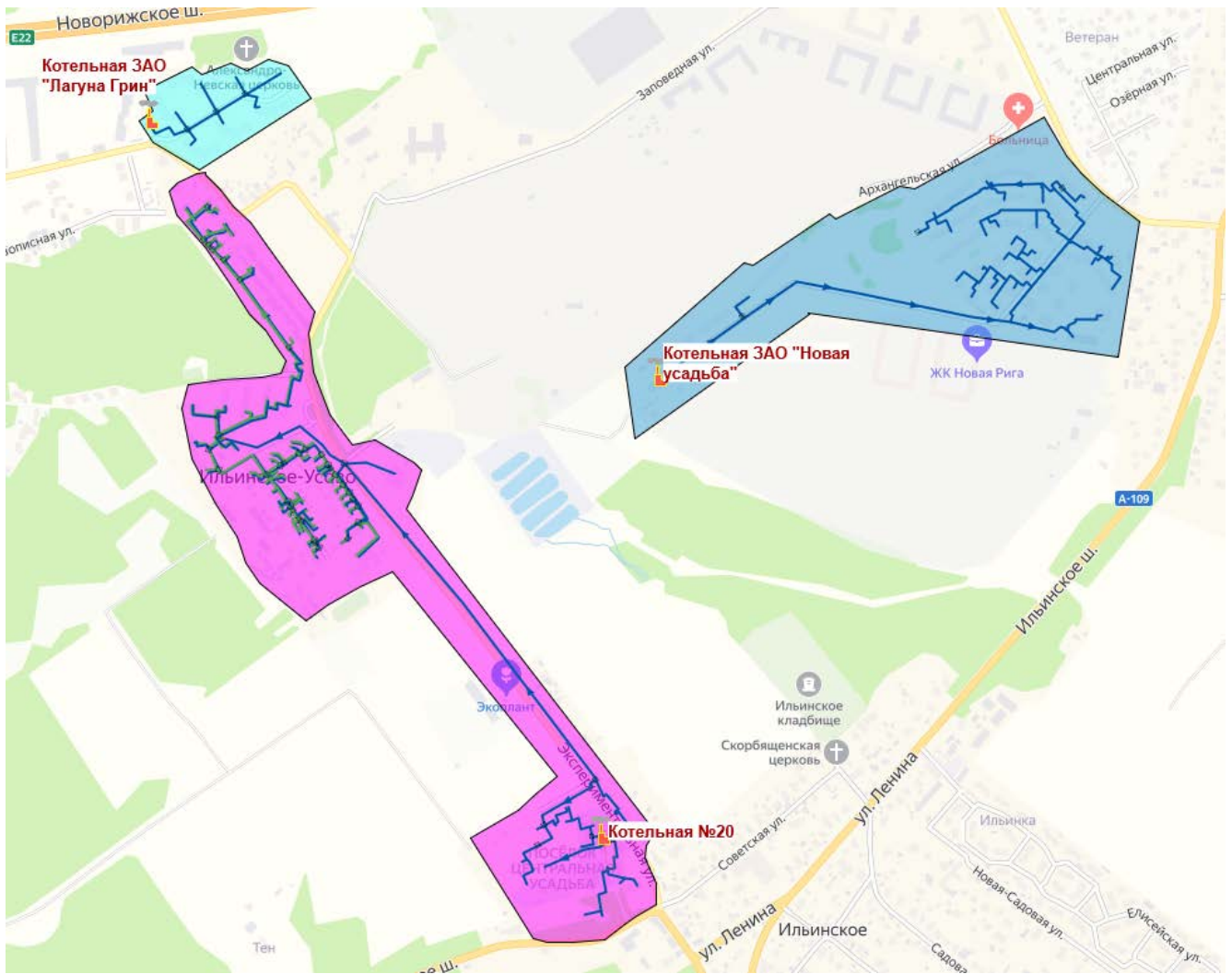


Рисунок 4.13 – Зоны действия котельных №20 АО «Красногорская теплосеть», ЗАО «Новая усадьба», ЗАО «Лагуна Грин»



Рисунок 4.14 – Зоны действия котельных №21, №50 АО «Красногорская теплосеть»

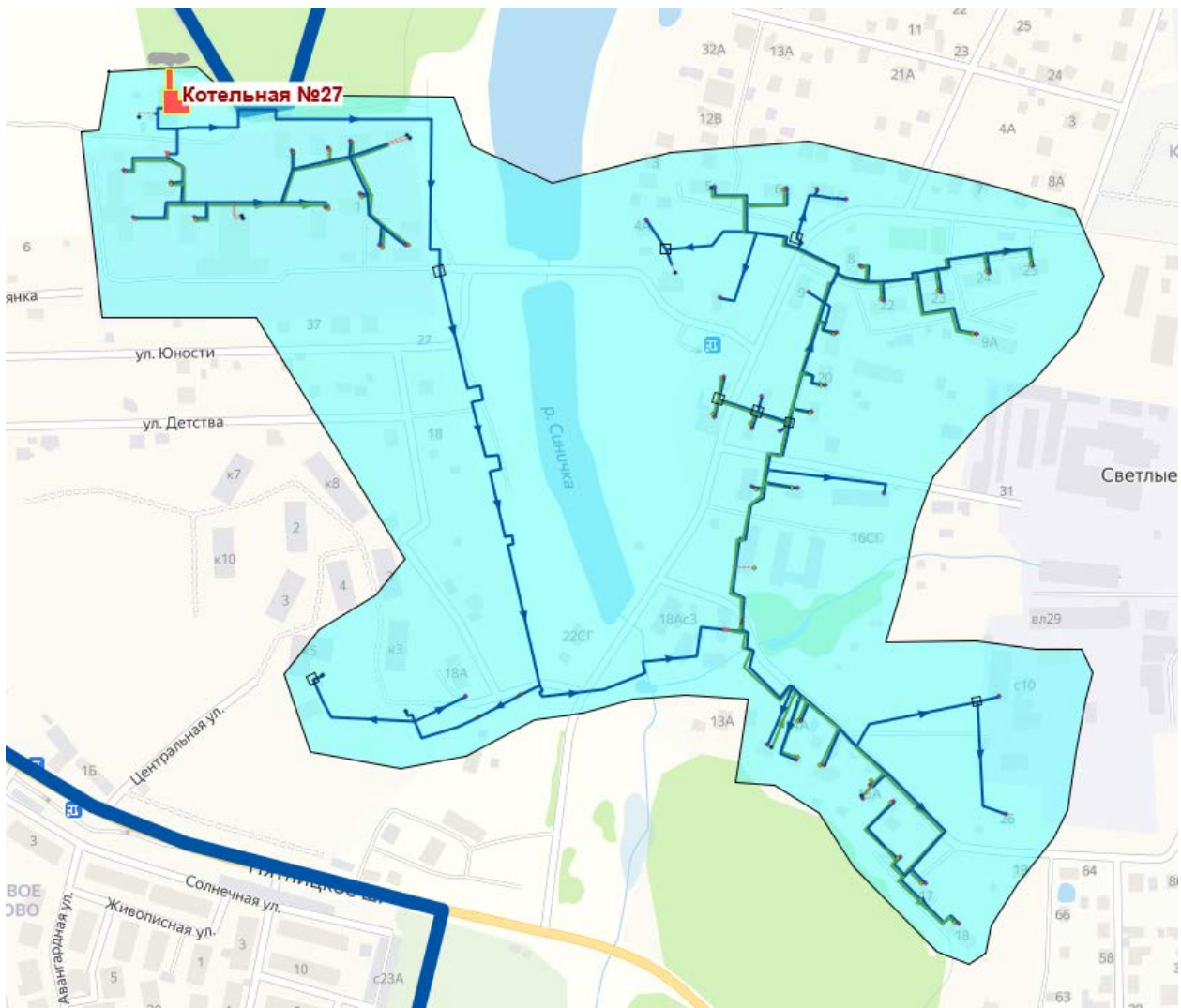


Рисунок 4.15 – Зона действия котельной №27 АО «Красногорская теплосеть»



Рисунок 4.16 – Зоны действия котельной №32, №33, №34, №35 АО
«Красногорская теплосеть», ООО «Даном»

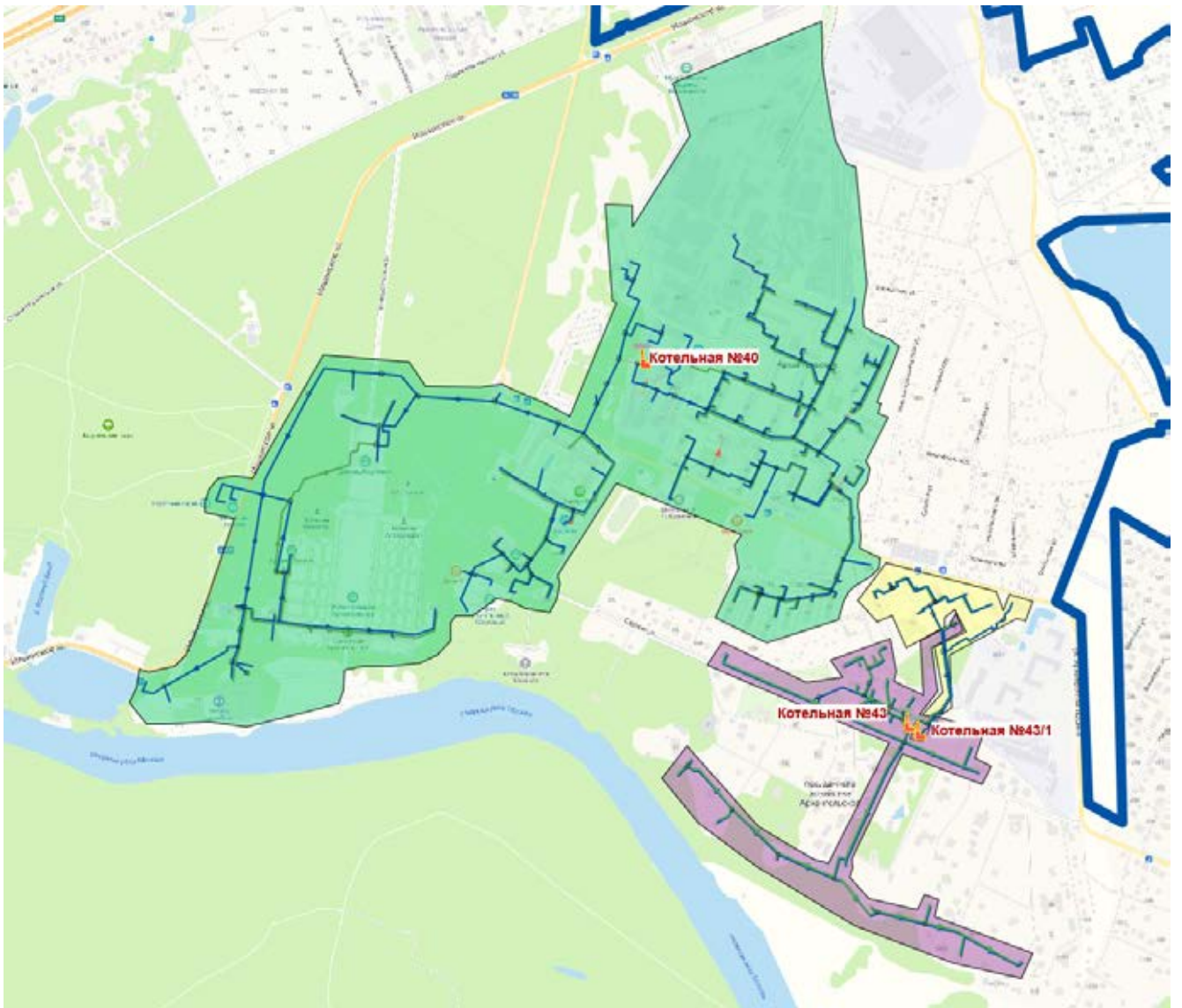


Рисунок 4.17 – Зоны действия котельных №40, №43, №43/1 АО «Красногорская теплосеть»

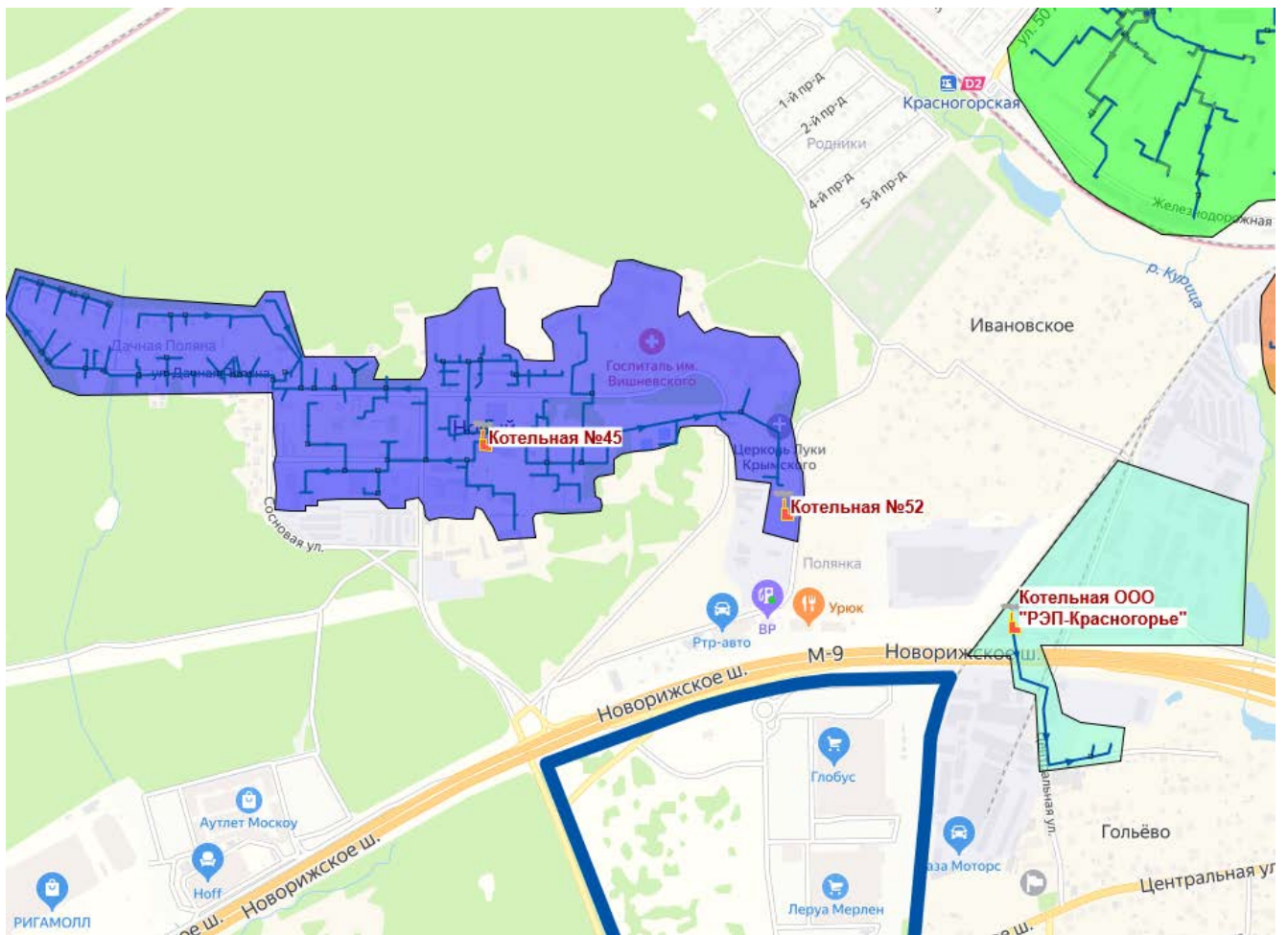


Рисунок 4.18 – Зоны действия котельных №45, №52 АО «Красногорская теплосеть», ООО «РЭП-Красногорье»

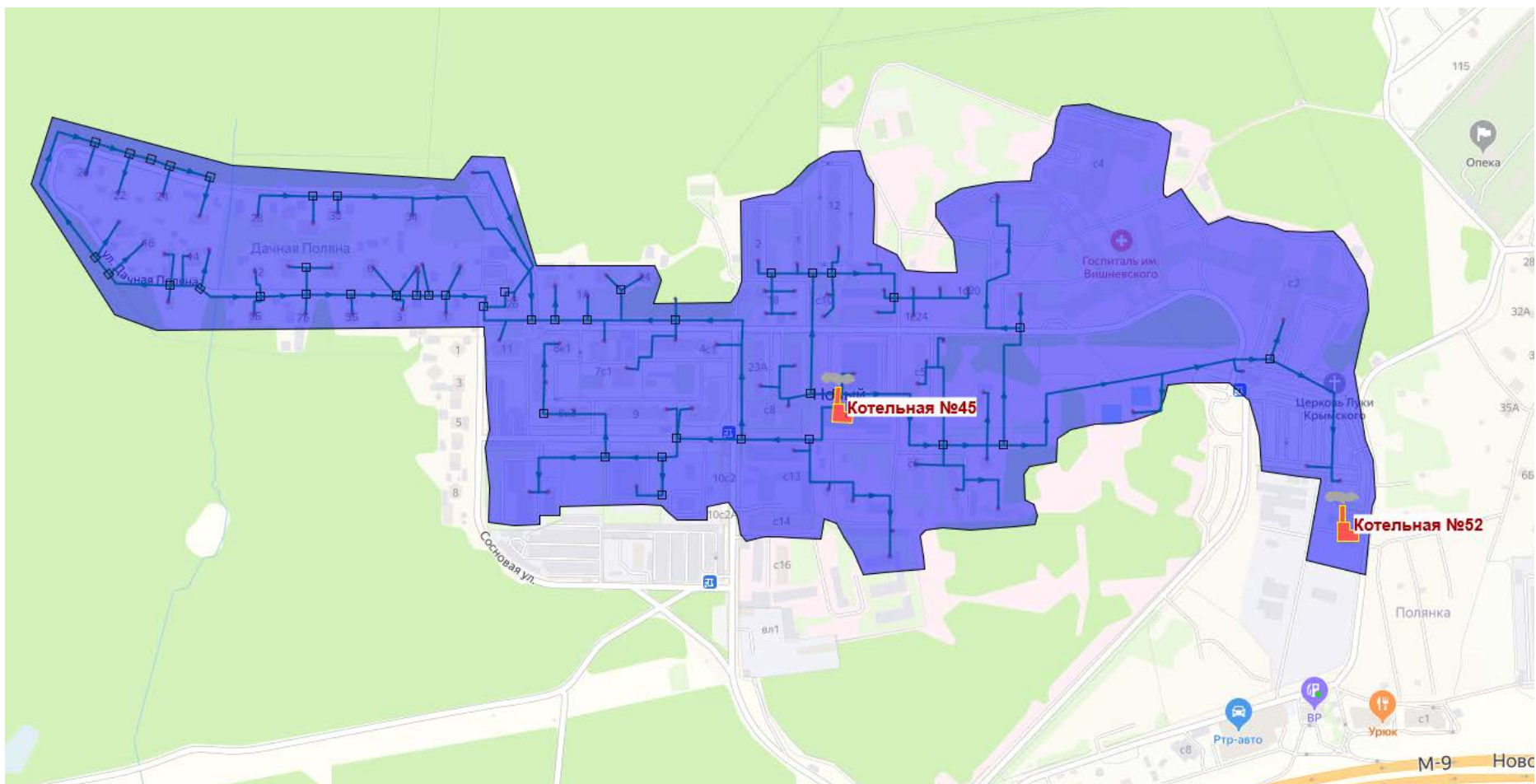


Рисунок 4.19 – Зоны действия котельных №45, №52 АО «Красногорская теплосеть»

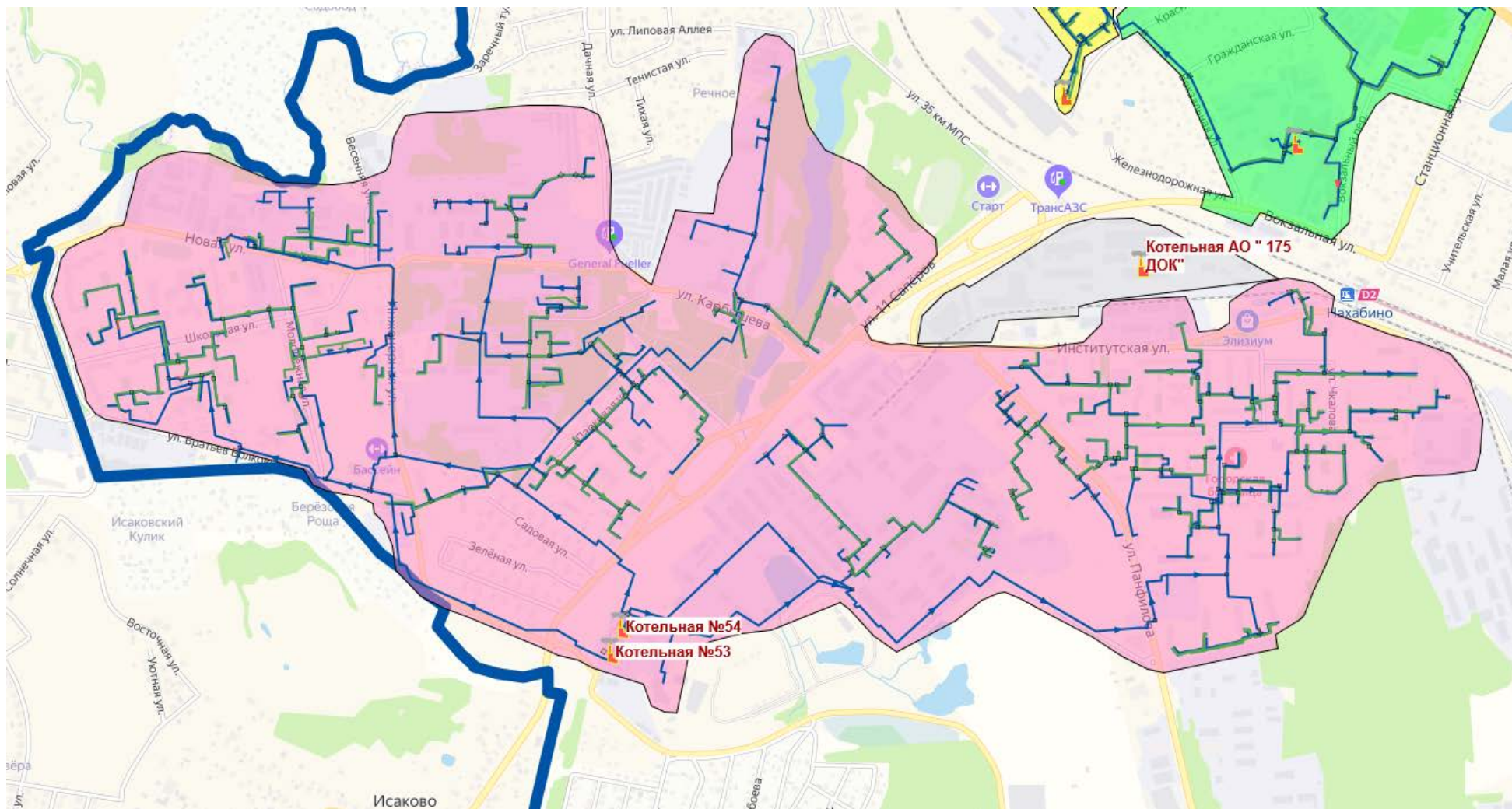


Рисунок 4.20 – Зоны действия котельных №53, №54 АО «Красногорская теплосеть», АО «175 ДОК»



Рисунок 4.21 – Зона действия котельной №55 АО «Красногорская теплосеть»

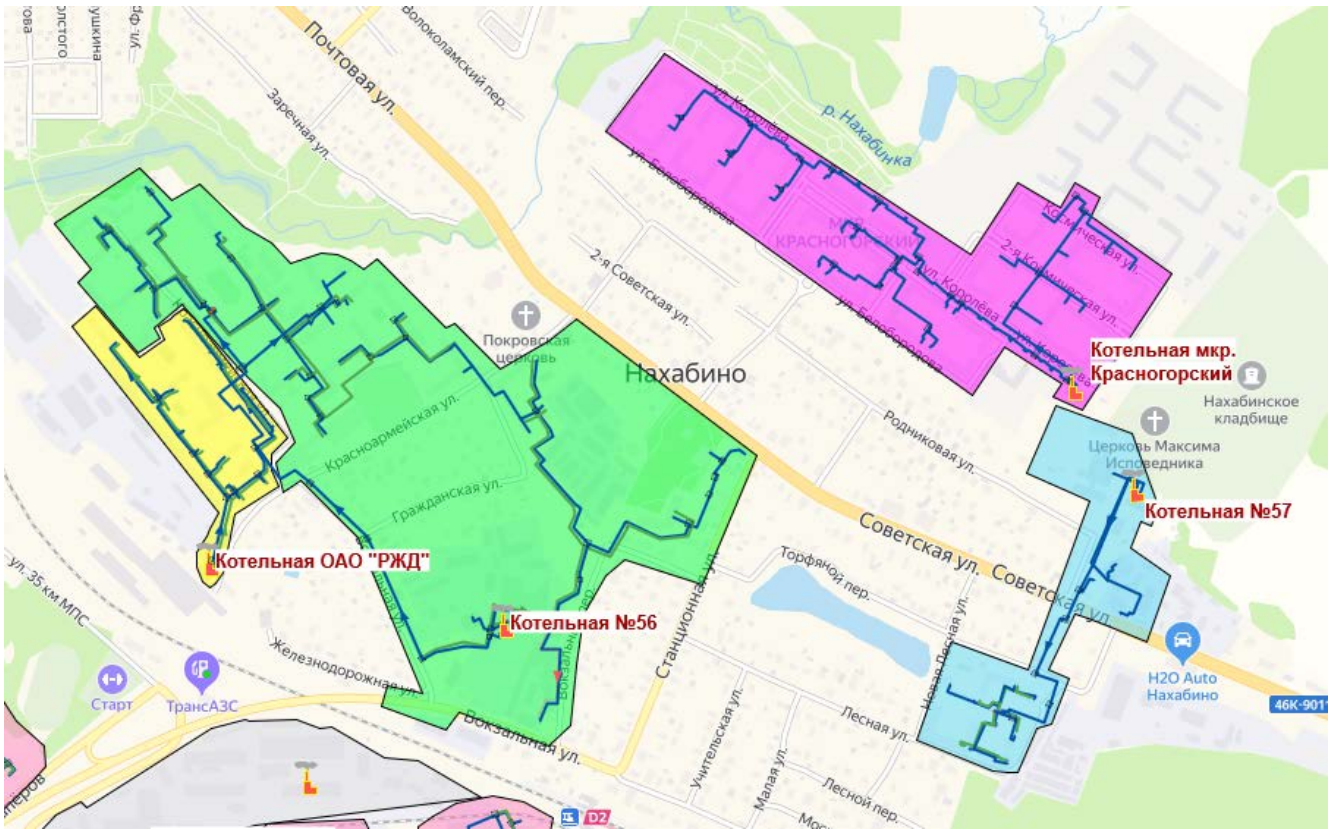


Рисунок 4.22 – Зоны действия котельных №56, 57 АО «Красногорская теплосеть», ОАО «РЖД», котельной мкр. Красногорский

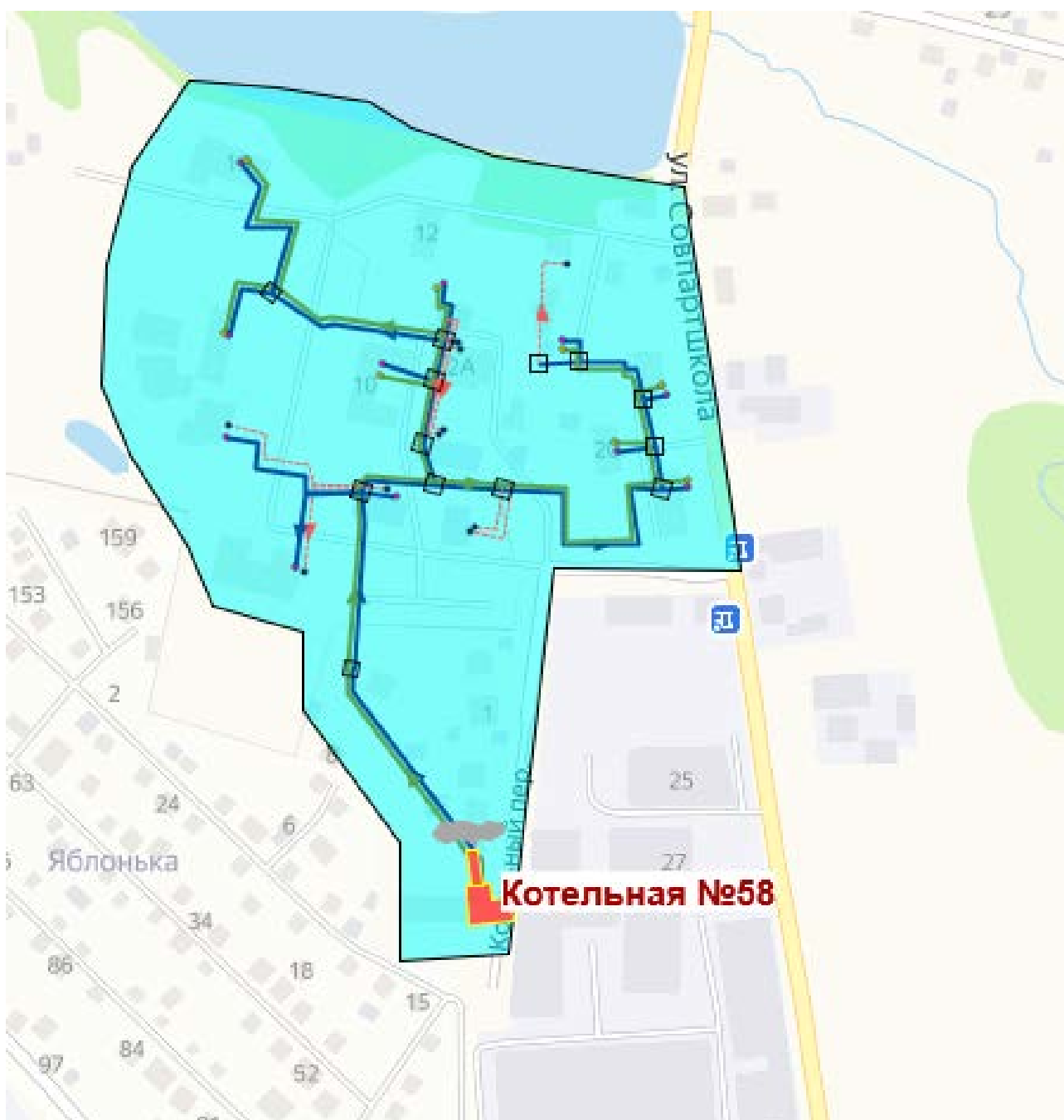


Рисунок 4.23 – Зона действия котельной №58 АО «Красногорская теплосеть»

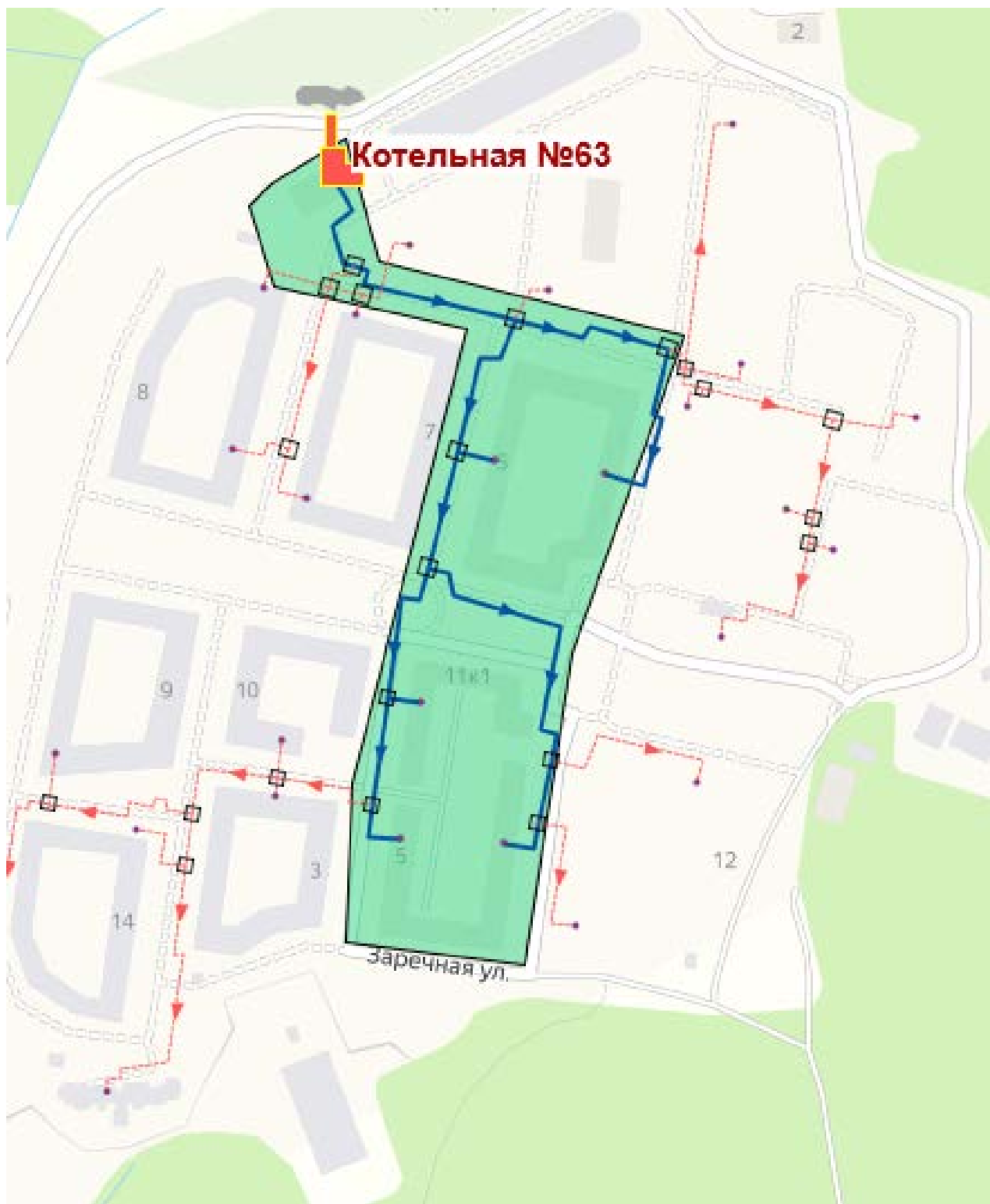


Рисунок 4.24 – Зона действия котельной №63 АО «Красногорская теплосеть»

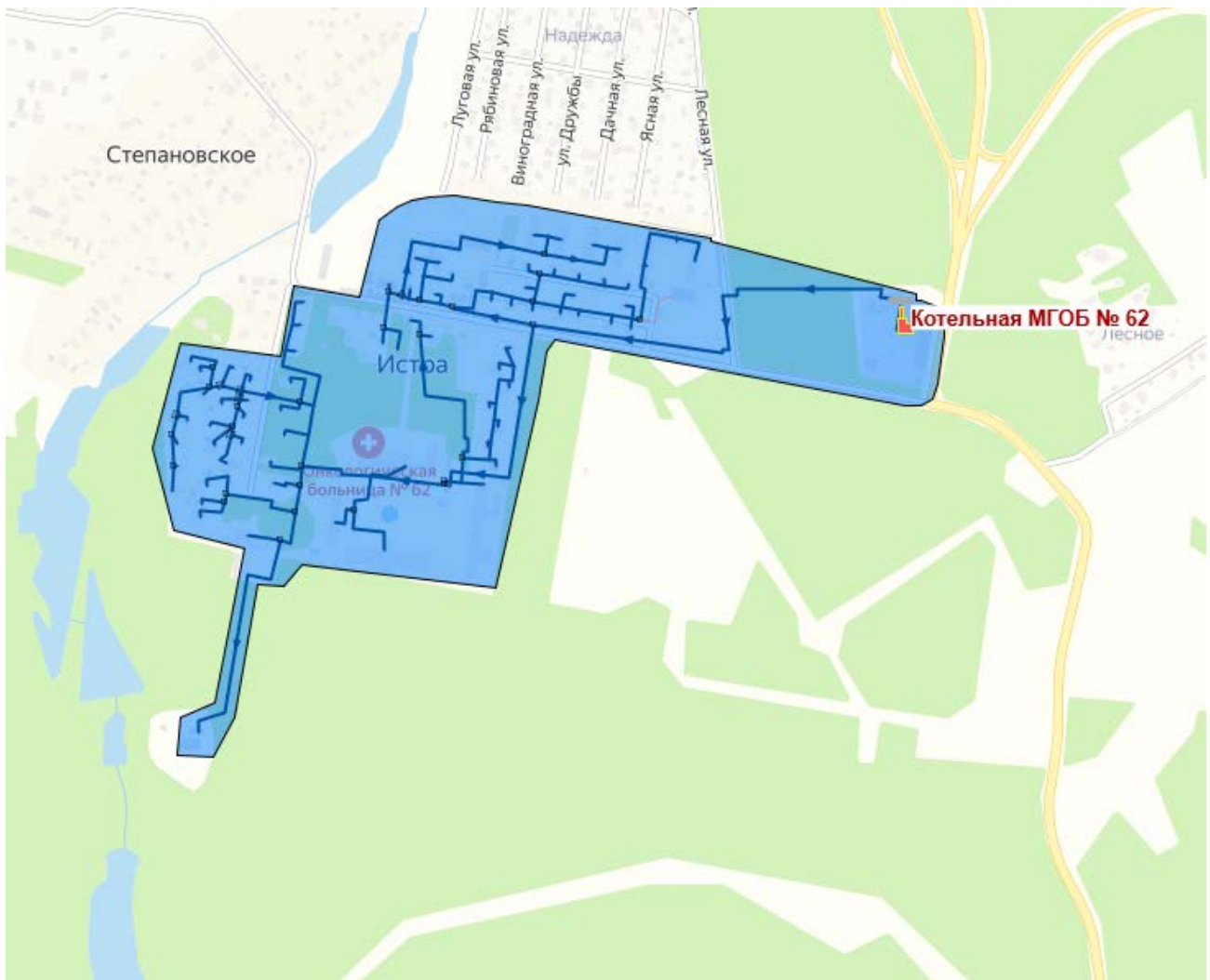


Рисунок 4.25 – Зона действия котельной МГОБ №62

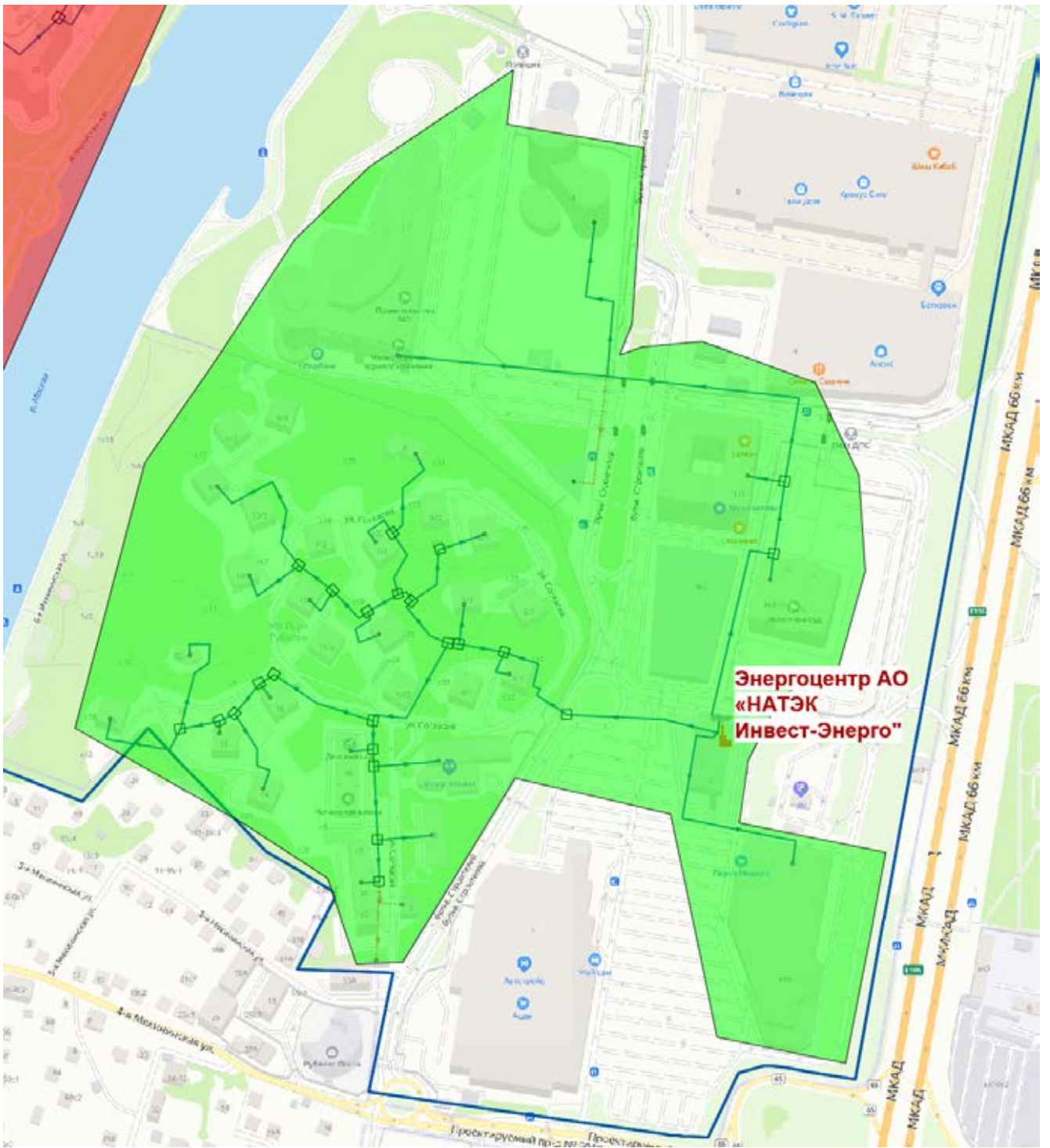


Рисунок 4.26 – Зона действия котельной АО «НАТЭК Инвест-Энерго» на 2020 год



Рисунок 4.27 – Зона действия котельной «Пятницкие кварталы»

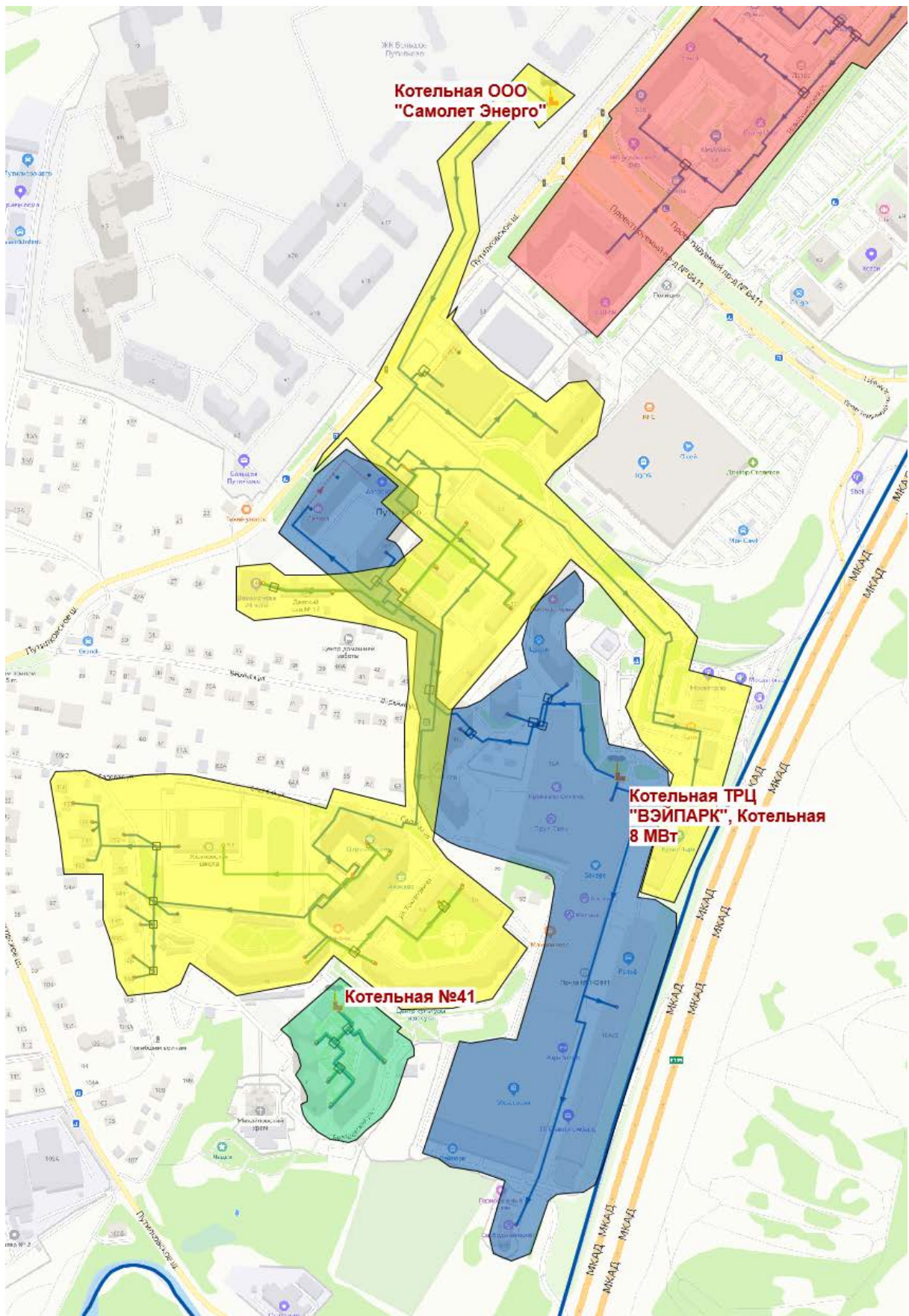


Рисунок 4.28 – Зоны действия котельных №41 АО «Красногорская теплосеть», ТРЦ «ВЭЙПАРК», 8 МВт, ООО «Самолет Энерго»



Рисунок 4.29 – Зоны действия котельной ООО «ТермоТрон», котельной «Новое Тушино»

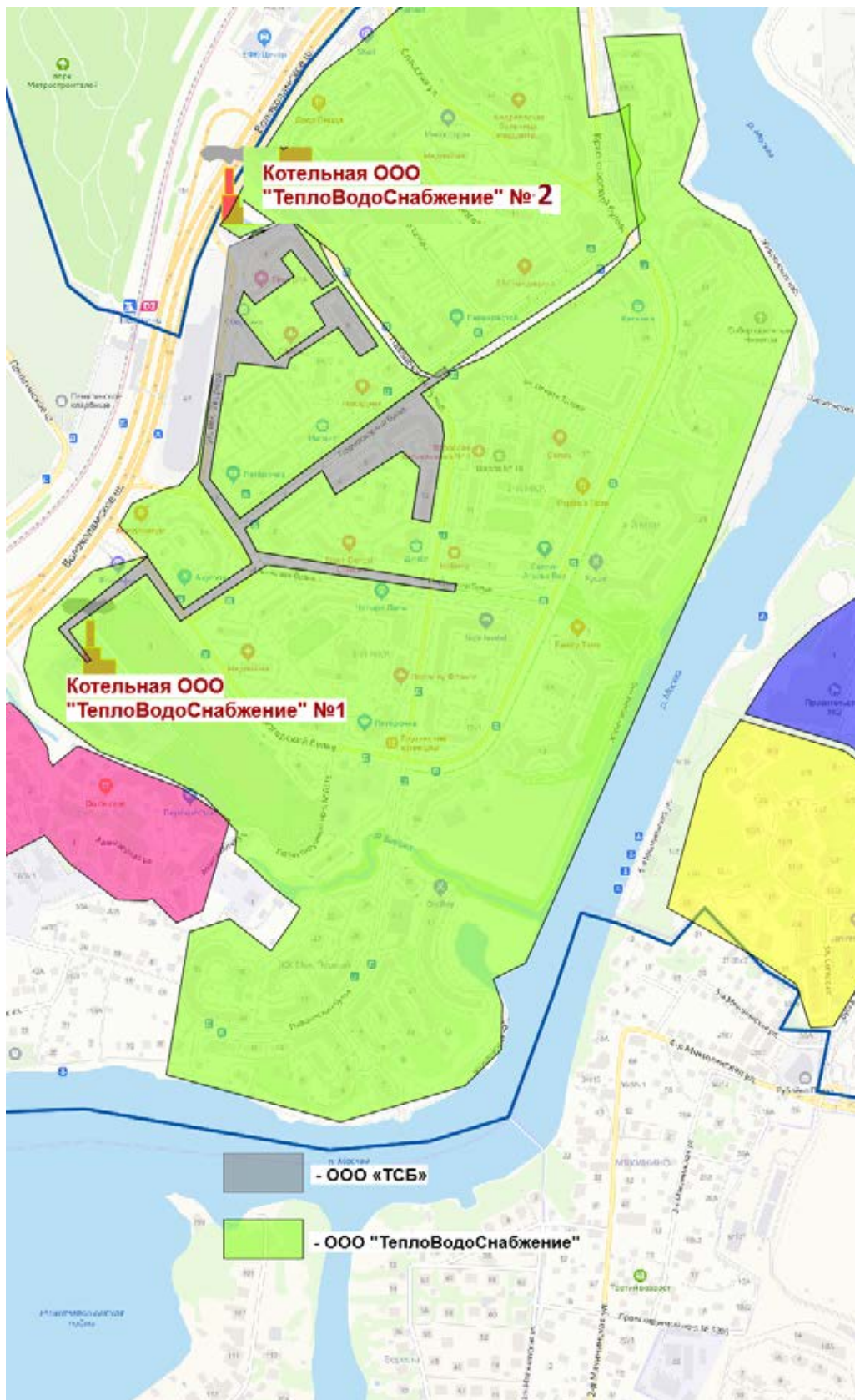


Рисунок 4.30 – Зона действия котельной №1, №2 ООО «ТеплоВодоСнабжение» и зона тепловых сетей на балансе ООО «ТСБ»

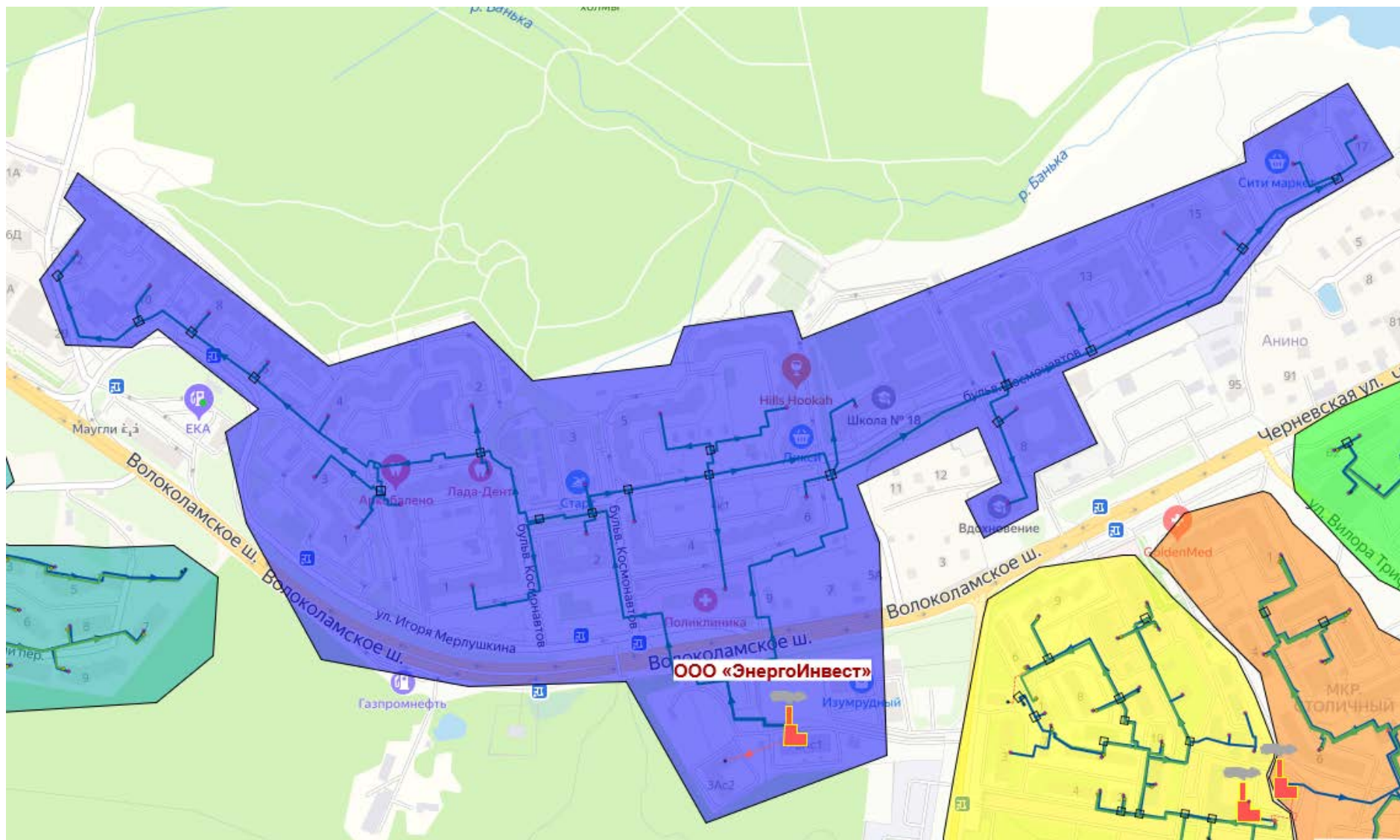


Рисунок 4.31 – Зона действия котельной ООО «ЭнергоИнвест»

5. Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии

5.1.Объём потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления

Таблица 5.1.1 - Объём потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления

№	Источник теплоснабжения	Отопительный период, Гкал	Год, Гкал
1	Котельная № 1	53323,58	55148,56
2	Котельная № 2	123084,06	127371,60
3	Котельная № 4	11135,75	11455,55
4	Котельная № 5	1772,80	1819,52
5	Котельная №6	15266,28	15763,20
6	Котельная №7	159564,21	165939,47
7	Котельная №8	244,87	244,87
8	Котельная №9	9710,69	10009,26
9	Котельная №10	24813,98	25876,32
10	Котельная №11	1470,48	1470,48
11	Котельная №12	4581,50	4938,52
12	Котельная №14	11549,22	11881,46
13	Котельная №15	635,33	641,26
14	Котельная №16	16460,26	16843,15
15	Котельная №17	30750,83	31933,38
16	Котельная №18	20306,80	20565,97
17	Котельная №19	5476,35	5700,91
18	Котельная №20	8975,94	9239,41
19	Котельная №21	104,25	104,25
20	Котельная №23	20251,69	20945,13
21	Котельная №24	23319,15	24953,86
22	Котельная №25	21610,48	22544,89
23	Котельная №26	8839,56	9186,08
24	Котельная №27	3959,24	4036,75
25	Котельная №28	2110,69	2171,79
26	Котельная №29	225,65	231,14
27	Котельная №30	292,04	292,04
28	Котельная №31 (электрическая)	581,78	581,78
29	Котельная №32	186,34	196,42
30	Котельная №33	89,30	89,30
31	Котельная №34	95,68	95,68
32	Котельная №35	130,31	130,31
33	Котельная №37	1427,90	1494,79

№	Источник теплоснабжения	Отопительный период, Гкал	Год, Гкал
34	Котельная №38	13564,31	13754,58
35	Котельная №39	274,34	274,34
36	Котельная №40	38074,96	39116,32
37	Котельная №41	6378,35	6548,81
38	Котельная №43	18874,82	19396,98
	Котельная №43/1	25866,87	27159,73
39	Котельная № 45	252264,36	257341,89
40	Котельная №50	11488,50	11869,89
41	Котельная №51	103025,49	106363,50
42	Котельная № 52	140875,36	156415,07
43	Котельная №53	88927,31	91733,18
44	Котельная №54	60349,46	62980,44
45	Котельная №55	2055,14	2133,89
46	Котельная №56	32422,96	33983,33
47	Котельная №57	11115,08	11688,26
48	Котельная №58	1874,51	1923,05
49	Котельная №60	38388,47	40389,43
50	Котельная №63	72511,56	72511,56
51	Котельная АО «Никольское»	10340,77	13668,9
52	Котельная ЗАО «Бецема»	40389,32	42338,98
53	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	229458	269067
54	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	73811	85812
55	Котельная ПАО «КМЗ»	52116,83	53165,89
56	Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	38651,946	43376,788
57	Котельная ООО «Проектстройальянс»	49380,29	53231,00
58	Котельная ООО "ЭнергоИнвест"	26405,64	29512,64
59	Котельная ООО «НИГО-М»	43695,66	47357,00
60	Котельная ООО "ТЭСИС"	27027,38	28044,00
61	Котельная ООО "ТермоТрон"	73347,98	84880,40
62	Котельная ТРЦ "ВЭЙПАРК"	21028,64	21628,40
63	Котельная 8 МВт	17812,40	18320,24
64	Котельная ООО "Самолет Энерго"	26784,22	28243,04
65	Котельная ОАО "РЖД"	10317,09	12076,70
66	Котельная ООО «Даном»	482,31	482,31
67	Котельная ОАО «Биомед»	75064,72	75351,00
68	Котельная пансионата «Петрово- Дальнее»	44207,47	46390,00
69	Котельная МГОб № 62	31690,50	34776,00
70	Котельная ЗАО «Новая Усадьба», д. Глухово	13101,41	14120,30
71	Котельная "Новое Тушино"	56758,31	60764,33
72	КТС "Отрадное"	15050,59	15350,73
73	Котельная мкр. Красногорский	37467,63	40389,43
74	Котельная АО " 175 ДОК"	8318,34	8910,00
75	Котельная "Пятницкие кварталы"	37725,16	41729,68

№	Источник теплоснабжения	Отопительный период, Гкал	Год, Гкал
76	Котельная ООО "РЭП-Красногорье"	255,68	255,68
77	Котельная ЗАО "Лагуна Грин"	13101,41	14120,30
ИТОГО		2577419,47	2739701,14

5.2.Описание значений спроса на тепловую мощность в расчетных элементах территориального деления, в том числе значений тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии

Таблица 5.2.1 - Значения спроса на тепловую мощность в расчетных элементах территориального деления

№	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 8 МВт	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

№	Источник теплоснабжения	Отопление, Гкал/ч	Вентиляция, Гкал/ч	ГВС, Гкал/ч	Общая, Гкал/ч
66	Котельная ООО «Даном»	1,3010		0,0340	1,3350
67		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
ИТОГО		740,1749	102,5526	221,1438	1066,926

*-без учета собственных абонентов

5.3. Расчетные значения тепловых нагрузок источников тепловой энергии по каждому источнику

Таблица 5.3.1 - Расчетные значения тепловых нагрузок источников тепловой энергии по каждому источнику

№	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
23	Котельная №26	4,1457		0,6456	4,7913

№	Источник теплоснабжения	Отопление, Гкал/ч	Вентиляция, Гкал/ч	ГВС, Гкал/ч	Общая, Гкал/ч
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
44	Котельная №54	25,5752	1,2779	4,6880	31,5411
45	Котельная №55	0,5376		0,0817	0,6193

№	Источник теплоснабжения	Отопление, Гкал/ч	Вентиляция, Гкал/ч	ГВС, Гкал/ч	Общая, Гкал/ч
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 8 МВт	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

№	Источник теплоснабжения	Отопление, Гкал/ч	Вентиляция, Гкал/ч	ГВС, Гкал/ч	Общая, Гкал/ч
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	14,150
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
ИТОГО		740,1749	102,5526	221,1438	1066,926

*-без учета собственных абонентов

5.4.Случаи (условий) применения отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии

Применение отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии на территории городского округа Красногорск не зафиксировано.

5.5.Объём потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за отопительный период и за год в целом

Таблица 5.5.1 – Объемы потребления тепловой энергии в отопительный период и за год в целом

№	Источник теплоснабжения	Отопительный период, Гкал	Год, Гкал
1	Котельная № 1	53323,58	55148,56
2	Котельная № 2	123084,06	127371,60
3	Котельная № 4	11135,75	11455,55
4	Котельная № 5	1772,80	1819,52
5	Котельная №6	15266,28	15763,20
6	Котельная №7	159564,21	165939,47
7	Котельная №8	244,87	244,87
8	Котельная №9	9710,69	10009,26
9	Котельная №10	24813,98	25876,32
10	Котельная №11	1470,48	1470,48
11	Котельная №12	4581,50	4938,52
12	Котельная №14	11549,22	11881,46
13	Котельная №15	635,33	641,26
14	Котельная №16	16460,26	16843,15
15	Котельная №17	30750,83	31933,38
16	Котельная №18	20306,80	20565,97
17	Котельная №19	5476,35	5700,91
18	Котельная №20	8975,94	9239,41
19	Котельная №21	104,25	104,25
20	Котельная №23	20251,69	20945,13
21	Котельная №24	23319,15	24953,86
22	Котельная №25	21610,48	22544,89
23	Котельная №26	8839,56	9186,08
24	Котельная №27	3959,24	4036,75
25	Котельная №28	2110,69	2171,79
26	Котельная №29	225,65	231,14
27	Котельная №30	292,04	292,04
28	Котельная №31 (электрическая)	581,78	581,78
29	Котельная №32	186,34	196,42
30	Котельная №33	89,30	89,30
31	Котельная №34	95,68	95,68
32	Котельная №35	130,31	130,31
33	Котельная №37	1427,90	1494,79
34	Котельная №38	13564,31	13754,58
35	Котельная №39	274,34	274,34
36	Котельная №40	38074,96	39116,32
37	Котельная №41	6378,35	6548,81
38	Котельная №43	18874,82	19396,98

№	Источник теплоснабжения	Отопительный период, Гкал	Год, Гкал
	Котельная №43/1	25866,87	27159,73
39	Котельная № 45	252264,36	257341,89
40	Котельная №50	11488,50	11869,89
41	Котельная №51	103025,49	106363,50
42	Котельная № 52	140875,36	156415,07
43	Котельная №53	88927,31	91733,18
44	Котельная №54	60349,46	62980,44
45	Котельная №55	2055,14	2133,89
46	Котельная №56	32422,96	33983,33
47	Котельная №57	11115,08	11688,26
48	Котельная №58	1874,51	1923,05
49	Котельная №60	38388,47	40389,43
50	Котельная №63	72511,56	72511,56
51	Котельная АО «Никольское»	13668,9	10340,77
52	Котельная ЗАО «Бецема»	40389,32	42338,98
53	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	229458	269067
54	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	73811	85812
55	Котельная ПАО «КМЗ»	52116,83	53165,89
56	Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	38651,946	43376,788
57	Котельная ООО «Проектстройальянс»	49380,29	53231,00
58	Котельная ООО "ЭнергоИнвест"	26405,64	29512,64
59	Котельная ООО «НИГО-М»	43695,66	47357,00
60	Котельная ООО "ТЭСИС"	27027,38	28044,00
61	Котельная ООО "ТермоТрон"	73347,98	84880,40
62	Котельная ТРЦ "ВЭЙПАРК"	21028,64	21628,40
63	Котельная 8 МВт	17812,40	18320,24
64	Котельная ООО "Самолет Энерго"	26784,22	28243,04
65	Котельная ОАО "РЖД"	10317,09	12076,70
66	Котельная ООО «Даном»	482,31	482,31
67	Котельная ОАО «Биомед»	75064,72	75351,00
68	Котельная пансионата «Петрово- Дальнее»	44207,47	46390,00
69	Котельная МГОб № 62	31690,50	34776,00
70	Котельная ЗАО «Новая Усадьба», д. Глухово	13101,41	14120,30
71	Котельная "Новое Тушино"	56758,31	60764,33
72	КТС "Отрадное"	15050,59	15350,73
73	Котельная мкр. Красногорский	37467,63	40389,43
74	Котельная АО " 175 ДОК"	8318,34	8910,00
75	Котельная "Пятницкие кварталы"	37725,16	41729,68
76	Котельная ООО "РЭП-Красногорье"	255,68	255,68
77	Котельная ЗАО "Лагуна Грин"	13101,41	14120,30
ИТОГО		2577419,47	2739701,14

5.6.Объём потребления тепловой энергии при расчетных температурах наружного воздуха в зонах действия источника тепловой энергии

Таблица 5.6.1 - Объём потребления тепловой энергии при расчетных температурах наружного воздуха

№	Источник теплоснабжения	Отопительный период, Гкал	Год, Гкал
1	Котельная № 1	241399,37	249661,18
2	Котельная № 2	705491,05	730066,30
3	Котельная № 4	52002,35	53495,74
4	Котельная № 5	56706,01	58200,61
5	Котельная №6	111456,08	115084,00
6	Котельная №7	674231,69	701170,09
7	Котельная №8	1733,29	1733,29
8	Котельная №9	42402,01	43705,74
9	Котельная №10	165531,20	172617,93
10	Котельная №11	4036,51	4036,51
11	Котельная №12	11045,00	11905,70
12	Котельная №14	75826,04	78007,38
13	Котельная №15	3753,46	3788,49
14	Котельная №16	93216,36	95384,72
15	Котельная №17	108586,38	112762,13
16	Котельная №18	124912,75	126507,01
17	Котельная №19	25592,87	26642,32
18	Котельная №20	44601,38	45910,55
19	Котельная №21	763,63	763,63
20	Котельная №23	103333,54	106871,77
21	Котельная №24	131002,81	140186,32
22	Котельная №25	138418,51	144403,54
23	Котельная №26	49735,07	51684,78
24	Котельная №27	15272,78	15571,76
25	Котельная №28	9525,02	9800,75
26	Котельная №29	719,52	737,04
27	Котельная №30	1732,17	1732,17
28	Котельная №31 (электрическая)	585,60	585,60
29	Котельная №32	413,10	435,45
30	Котельная №33	323,59	323,59
31	Котельная №34	311,28	311,28
32	Котельная №35	416,53	416,53
33	Котельная №37	5982,17	6262,43
34	Котельная №38	106828,07	108326,60
35	Котельная №39	2709,67	2709,67

№	Источник теплоснабжения	Отопительный период, Гкал	Год, Гкал
36	Котельная №40	179475,78	184384,49
37	Котельная №41	33945,76	34852,96
38	Котельная №43	18874,82	19396,98
	Котельная №43/1	25866,87	27159,73
39	Котельная № 45	252264,36	257341,89
40	Котельная №50	37334,59	38574,00
41	Котельная №51	103025,49	106363,50
42	Котельная № 52	140875,36	156415,07
43	Котельная №53	444054,60	458065,59
44	Котельная №54	324750,84	338908,60
45	Котельная №55	6439,10	6685,83
46	Котельная №56	165485,87	173449,91
47	Котельная №57	34980,21	36784,05
48	Котельная №58	5820,06	5970,76
49	Котельная №60	179019,10	188350,29
50	Котельная №63	72511,56	72511,56
51	Котельная АО «Никольское»	42429,20	43939,20
52	Котельная ЗАО «Бецема»	189502,94	198650,52
53	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	424163	498976
54	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	156381	181839
55	Котельная ПАО «КМЗ»	252264,87	257342,70
56	Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	141083,243	169906,283
57	Котельная ООО «Проектстройальянс»	151490,26	163303,59
58	ООО "ЭнергоИнвест"	230380,42	257487,94
59	Котельная ООО «НИГО-М»	280339,88	303830,04
60	Котельная ООО "ТЭСИС"	169970,61	176363,95
61	Котельная ООО "ТермоТрон"	434669,42	503012,02
62	Котельная ТРЦ "ВЭЙПАРК"	52413,61	53908,51
63	Котельная 8 МВт	65250,96	67111,28
64	Котельная ООО "Самолет Энерго"	83171,56	87701,56
65	Котельная ОАО "РЖД"	38955,71	45599,71
66	Котельная ООО «Даном»	14741,88	14844,56
67	Котельная ОАО «Биомед»	102151,85	102541,43
68	Котельная пансионата «Петрово-Дальнее»	27526,77	28885,77
69	Котельная МГОБ № 62	56359,37	61846,71

№	Источник теплоснабжения	Отопительный период, Гкал	Год, Гкал
70	Котельная ЗАО «Новая Усадьба», д. Глухово	77976,36	84040,52
71	Котельная "Новое Тушино"	217628,93	232989,25
72	КТС "Отрадное"	152286,19	155323,10
73	Котельная мкр. Красногорский	29529,26	31832,01
74	Котельная АО " 175 ДОК"	63688,83	68218,83
75	Котельная "Пятницкие кварталы"	37725,16	41729,68
76	Котельная ООО "РЭП-Красногорье"	1525,03	1525,03
77	Котельная ЗАО "Лагуна Грин"	77976,36	84040,52
ИТОГО		10360351,14	11032600,98

5.7.Существующие нормативы потребления тепловой энергии для населения на отопление и горячее водоснабжение

Норматив теплопотребления показывает необходимое количество тепловой энергии, Гкал, затрачиваемой на отопление 1 кв.м общей площади жилого помещения в зависимости от года постройки и этажности многоквартирного жилого дома.

Устанавливаемые в соответствии с Правилами установления и определения нормативов потребления коммунальных услуг нормативы потребления коммунальных услуг применяются при отсутствии приборов учета и предназначены для определения размера платы за коммунальные услуги. Нормативы потребления коммунальных услуг утверждаются уполномоченными органами.

Нормативы потребления коммунальных услуг в отношении холодного и горячего водоснабжения утверждены Распоряжением Министерства строительного комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Московской области.

Правила установления и определения нормативов потребления коммунальных услуг в отношении отопления муниципального образования утверждены Постановлением Правительства РФ от 23 мая 2006 г. N 306 "Об утверждении Правил установления и определения нормативов потребления коммунальных услуг" с изменениями в 72 соответствии с Постановлением Правительства РФ от 26 марта 2014 г. N 230 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации".

Часовая тепловая нагрузка на отопление многоквартирных домов или жилых домов, не оборудованных приборами учета тепловой энергии, определяется исходя из показателей, содержащихся в проектной документации домов. В случае отсутствия проектной документации часовая тепловая нагрузка определяется по паспортам домов. При отсутствии указанных документов и

данных часовая тепловая нагрузка (ккал/час) определяется по следующей формуле:

$$q_{max} = q_{уд} \times S$$

Где $q_{уд}$ - нормируемый удельный расход тепловой энергии на отопление многоквартирного дома или жилого дома (ккал/час на 1 м²), предусмотренный в таблице 5.7.1;

S - общая площадь жилых и нежилых помещений многоквартирного дома, а также помещений, входящих в состав общего имущества в многоквартирном доме, или площадь жилого дома (м²).

Нормативы потребления коммунальных услуг в отношении холодного (горячего) водоснабжения на общедомовые нужды при отсутствии приборов учета в многоквартирных домах представлены в таблице 5.7.2.

Таблица 5.7.1 – Нормативы потребления коммунальных услуг в отношении холодного (горячего) водоснабжения на общедомовые нужды (куб. м на 1 кв. м общей площади помещений, входящих в состав общего имущества в многоквартирном доме)

Этажность многоквартирного жилого дома	Нормативы потребления		Этажность многоквартирного жилого дома	Нормативы потребления	
	Холодное водоснабжение	Горячее водоснабжение		Холодное водоснабжение	ГВС
1	0,0264	0,0198	9	0,022	0,0124
2	0,0293	0,0202	10	0,0198	0,011
3	0,0274	0,0178	11	0,0186	0,0102
4	0,0268	0,017	12	0,0173	0,0095
5	0,0262	0,0161	13	0,0161	0,0087
6	0,025	0,015	14	0,0148	0,008
7	0,0242	0,0141	15	0,0133	0,0072
8	0,0234	0,0134	16 и выше	0,0119	0,0063

Таблица 5.7.2– Значение нормируемого удельного расхода тепловой энергии на отопление многоквартирного дома или жилого дома (ккал/ч×м²)

Количество этажей	Расчётная температура наружного воздуха, °С									
	-10	-15	-20	-25	-30	-35	-40	-45	-50	-55
Многokвартирные дома или жилые дома до 1999 года постройки включительно										
1	128	134	140	145	149	151	158	163	169	176
2	121	127	128	135	138	140	146	152	161	167
3-4	67	72	78	83	86	88	92	96	100	104
5-9	56	60	64	69	72	77	79	85	87	93
10	50	59	63	66	69	74	75	80	84	89
11	48	57	61	66	69	74	75	80	84	89
12	48	57	61	66	69	73	74	79	83	88
13	49	58	62	68	69	74	76	81	85	90
14	49	58	63	69	71	75	78	82	87	91
15	51	60	64	71	72	76	79	84	88	93
16 и более	53	62	66	73	74	78	82	86	91	95
Многokвартирные дома или жилые дома после 1999 года постройки включительно										
1	34	40	45	51	57	63	68	74	81	86
2	29	33	38	43	48	53	58	63	68	73
3	28	33	37	43	48	52	57	62	67	72
4-5	24	28	32	37	41	45	49	54	58	62
6-7	23	27	30	35	38	42	46	50	54	58
8	22	25	29	33	36	40	44	48	52	55
9	22	24	29	33	36	40	44	48	52	55
10	20	24	27	31	34	38	41	45	49	52
11	20	23	27	31	34	38	41	45	49	52
12 и более	20	23	26	30	33	37	40	43	47	50

Таблица 5.7.3 – Нормативы потребления коммунальных услуг в отношении холодного и горячего водоснабжения в жилых помещениях (куб. метр на 1 чел.)

Категории многоквартирных домов с указанием оборудования	Норматив потребления коммунальных услуг по холодному и горячему водоснабжению	
	всего	в т. ч. ГВС
Многоквартирные жилые дома, оборудованные централизованным отоплением, холодным и горячим водоснабжением, водоотведением с душем и ваннами		
Длиной 1650-1700 мм	8,12	2,62
Длиной 1500-1550 мм	8,01	2,56
Длиной 1200 мм	7,9	2,51
Многоквартирные жилые дома, оборудованные централизованным отоплением, холодным и горячим водоснабжением, водоотведением с душем без ванн	7,13	2,13
Многоквартирные жилые дома, оборудованные централизованным отоплением, холодным и горячим водоснабжением, водоотведением без душа и ванн	5,34	1,27
Многоквартирные жилые дома, оборудованные централизованным отоплением, холодным водоснабжением, водоотведением, оборудованные газовыми (электрическими, твердотопливными) водонагревателями, с душем и ваннами		-
Длиной 1650-1700 мм	8,52	
Длиной 1500-1550 мм	8,4	
Длиной 1200 мм	8,29	
Многоквартирные жилые дома, оборудованные централизованным отоплением, холодным водоснабжением, водоотведением, оборудованные газовыми (электрическими, твердотопливными) водонагревателями, с душем без ванн	7,65	-
Многоквартирные жилые дома, оборудованные централизованным отоплением, холодным водоснабжением, водоотведением, оборудованные газовыми (электрическими, твердотопливными) водонагревателями, без душа и ванн	5,61	-
Многоквартирные дома, оборудованные централизованным отоплением, холодным водоснабжением, централизованным или местным водоотведением, без душа и ванн	4,89	-
Многоквартирные дома с холодным водоснабжением из уличных колонок	1,83	-
Общежития неквартирного типа, оборудованные централизованным отоплением, холодным и горячим водоснабжением, водоотведением с душем и ваннами	7,76	2,5

5.8.Тепловые нагрузки, указанные в договорах теплоснабжения

Таблица 5.8.1 - Тепловые нагрузки источников тепловой энергии по договорам теплоснабжения

№	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
23	Котельная №26	4,1457		0,6456	4,7913
24	Котельная №27	1,2847	0,0339	0,0990	1,4176

№	Источник теплоснабжения	Отопление, Гкал/ч	Вентиляция, Гкал/ч	ГВС, Гкал/ч	Общая, Гкал/ч
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
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

№	Источник теплоснабжения	Отопление, Гкал/ч	Вентиляция, Гкал/ч	ГВС, Гкал/ч	Общая, Гкал/ч
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 8 МВт	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

№	Источник теплоснабжения	Отопление, Гкал/ч	Вентиляция, Гкал/ч	ГВС, Гкал/ч	Общая, Гкал/ч
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
ИТОГО		740,1749	102,5526	221,1438	1066,926

*-без учета собственных абонентов

5.9. Сравнение величины договорной и расчетной тепловой нагрузки по зоне действия каждого источника тепловой энергии

Таблица 5.9.1 - Тепловые нагрузки источников тепловой энергии по договорам теплоснабжения

№	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
23	Котельная №26	4,1457		0,6456	4,7913

№	Источник теплоснабжения	Отопление, Гкал/ч	Вентиляция, Гкал/ч	ГВС, Гкал/ч	Общая, Гкал/ч
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
44	Котельная №54	25,5752	1,2779	4,6880	31,5411
45	Котельная №55	0,5376		0,0817	0,6193

№	Источник теплоснабжения	Отопление, Гкал/ч	Вентиляция, Гкал/ч	ГВС, Гкал/ч	Общая, Гкал/ч
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 8 МВт	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

№	Источник теплоснабжения	Отопление, Гкал/ч	Вентиляция, Гкал/ч	ГВС, Гкал/ч	Общая, Гкал/ч
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
ИТОГО		740,1749	102,5526	221,1438	1066,926

*-без учета собственных абонентов

Таблица 5.9.2 - Расчетные значения тепловых нагрузок источников тепловой энергии по каждому источнику

№	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
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

№	Источник теплоснабжения	Отопление, Гкал/ч	Вентиляция, Гкал/ч	ГВС, Гкал/ч	Общая, Гкал/ч
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
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

№	Источник теплоснабжения	Отопление, Гкал/ч	Вентиляция, Гкал/ч	ГВС, Гкал/ч	Общая, Гкал/ч
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 8 МВт	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

№	Источник теплоснабжения	Отопление, Гкал/ч	Вентиляция, Гкал/ч	ГВС, Гкал/ч	Общая, Гкал/ч
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
ИТОГО		740,1749	102,5526	221,1438	1066,926

*-без учета собственных абонентов

5.10.Описание изменений тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии, в том числе подключенных к тепловым сетям каждой системы теплоснабжения, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

В таблице 5.10.1 приведены тепловые нагрузки, соответствующие периоду, предшествующему актуализации Схемы теплоснабжения. В таблице 5.10.2 приведены тепловые нагрузки на момент актуализации Схемы теплоснабжения.

Таблица 5.10.1 - Тепловые нагрузки за период, предшествующий актуализации
Схемы теплоснабжения

№	Наименование источника	Теплоснабжающая организация	Расчетные нагрузки, Гкал/ч					
			Отопление	Вентиляция	ГВС (ср.ч.)	ГВС (макс.)	Тех.	Общая
1	Котельная №1*	АО «Красногорская теплосеть»	16,432	0,400	2,854	7,410	0,000	19,686
2	Котельная №2*	АО «Красногорская теплосеть»	44,246	14,072	9,054	21,720	0,000	67,372
3	Котельная №4*	АО «Красногорская теплосеть»	4,045	0,000	0,566	1,670	0,000	5,715
4	Котельная №5*	АО «Красногорская теплосеть»	4,297	0,000	0,754	2,330	0,359	6,986
5	Котельная №6*	АО «Красногорская теплосеть»	4,952	0,636	0,608	1,900	0,000	7,488
6	Котельная №7*	АО «Красногорская теплосеть»	54,351	5,838	12,122	29,040	0,000	72,311
7	Котельная №8*	АО "Красногорская теплосеть"	0,127	0,000	0,000	0,000	0,000	0,127
8	Котельная №9*	АО «Красногорская теплосеть»	3,440	0,000	0,514	1,530	0,000	4,970
9	Котельная №10*	АО «Красногорская теплосеть»	10,648	2,983	2,141	5,950	0,000	15,772
10	Котельная №11*	АО «Красногорская теплосеть»	0,352	0,000	0,000	0,000	0,000	0,352
11	Котельная №12*	АО «Красногорская теплосеть»	0,644	0,187	0,446	1,350	0,000	2,181
12	Котельная №14*	АО «Красногорская теплосеть»	4,130	1,975	0,775	2,200	0,000	8,305
13	Котельная №15*	АО «Красногорская теплосеть»	0,322	0,000	0,014	0,060	0,000	0,382
14	Котельная №16*	АО «Красногорская теплосеть»	7,038	0,772	0,861	2,570	0,194	8,865
15	Котельная №17*	АО «Красногорская теплосеть»	6,922	0,041	1,637	4,530	0,000	8,600
16	Котельная №18*	АО "Красногорская теплосеть"	9,762	1,022	0,713	2,120	0,000	11,497
17	Котельная №19*	АО «Красногорская теплосеть»	1,233	0,000	0,414	1,340	0,000	2,573
18	Котельная №20*	АО "Красногорская теплосеть"	3,698	0,000	0,511	1,550	0,561	5,809

№	Наименование источника	Теплоснабжающая организация	Расчетные нагрузки, Гкал/ч					
			Отопление	Вентиляция	ГВС (ср.ч.)	ГВС (макс.)	Тех.	Общая
19	Котельная №21*	АО "Красногорская теплосеть"	0,066	0,000	0,000	0,000	0,000	0,066
20	Котельная №23*	АО «Красногорская теплосеть»	6,563	0,292	1,425	3,980	0,000	8,280
21	Котельная №24*	АО «Красногорская теплосеть»	8,913	0,263	3,608	8,660	0,000	12,784
22	Котельная №25*	АО «Красногорская теплосеть»	7,959	1,055	2,306	6,170	0,000	11,320
23	Котельная №26*	АО «Красногорская теплосеть»	3,142	0,000	0,699	2,080	0,000	5,222
24	Котельная №27*	АО "Красногорская теплосеть"	1,461	0,032	0,091	0,350	0,000	1,843
25	Котельная №28*	АО «Красногорская теплосеть»	0,703	0,000	0,107	0,460	0,000	1,163
26	Котельная №29*	АО «Красногорская теплосеть»	0,073	0,000	0,007	0,036	0,000	0,109
27	Котельная №30*	АО «Красногорская теплосеть»	0,151	0,000	0,000	0,000	0,000	0,151
28	Котельная №31(электрическая)*	АО «Красногорская теплосеть»	0,051	0,000	0,000	0,000	0,000	0,051
29	Котельная №32*	АО «Красногорская теплосеть»	0,040	0,000	0,009	0,046	0,000	0,086
30	Котельная №33*	АО «Красногорская теплосеть»	0,035	0,000	0,000	0,000	0,000	0,035
31	Котельная №34*	АО «Красногорская теплосеть»	0,028	0,000	0,000	0,000	0,000	0,028
32	Котельная №35*	АО «Красногорская теплосеть»	0,036	0,000	0,000	0,000	0,000	0,036
33	Котельная №37*	АО «Красногорская теплосеть»	0,459	0,000	0,111	0,450	0,000	0,909
34	Котельная №38*	АО «Красногорская теплосеть»	6,415	2,467	0,529	1,150	0,000	9,411
35	Котельная №39*	АО «Красногорская теплосеть»	0,041	0,000	0,000	0,000	0,000	0,041
36	Котельная №40*	АО «Красногорская теплосеть»	13,885	2,168	1,821	4,730	0,000	17,874
37	Котельная №41*	АО «Красногорская теплосеть»	2,623	0,000	0,336	1,060	0,000	3,683
38	Котельная №50*	АО «Красногорская	2,409	0,000	0,490	1,300	0,000	3,709

№	Наименование источника	Теплоснабжающая организация	Расчетные нагрузки, Гкал/ч					
			Отопление	Вентиляция	ГВС (ср.ч.)	ГВС (макс.)	Тех.	Общая
		теплосеть»						
39	Котельная №53*	АО «Красногорская теплосеть»	27,180	0,000	4,873	12,670	0,000	32,053
40	Котельная №54*	АО «Красногорская теплосеть»	32,800	0,000	4,900	11,760	0,000	37,700
41	Котельная №55*	АО «Красногорская теплосеть»	0,840	0,000	0,570	0,150	0,000	1,410
42	Котельная №56*	АО «Красногорская теплосеть»	13,150	0,000	2,854	7,420	0,000	16,004
43	Котельная №57*	АО «Красногорская теплосеть»	3,980	0,000	0,892	2,650	0,000	6,630
44	Котельная №58*	АО «Красногорская теплосеть»	1,290	0,000	0,830	0,160	0,000	2,120
45	Котельная АО «Никольское»	АО «Никольское»	3,295	0,359	-	0,183	0,000	3,837
46	Котельная ЗАО «Бецема»*, **	ЗАО «Бецема»	13,115	0,589	2,040	2,442	0,000	15,744
47	Котельная ЗАО «ГТС»	ЗАО «ГТС»	24,35	3,249	-	18,926	0,000	46,525
48	Котельная ООО «Котельная-Павшино»	ООО «Котельная-Павшино»	106,3	10,100	-	64,400	0,000	180,800
49	Котельная ПАО «КМЗ»*, **	ПАО «КМЗ»	21,315	0,636	1,669	2,003	0,000	23,620
50	Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	-	-	-	-	0,000	50,687
51	Котельная ООО «Проектстройальянс»	ООО «Проектстройальянс»	-	-	-	-	0,000	15,647
52	Котельная ООО «Эталон-Инвест»	ООО «Эталон-Инвест»	13,235	3,223	-	8,976	0,000	25,434
53	Котельная ООО «НИГО-М»	ООО «НИГО-М»	9,3331	1,968	-	0,8765	0,000	12,1776
54	Котельная ООО "ТЭСИС"	ООО "ТЭСИС"	12,318	1,891	-	2,117	0,000	16,326
55	Котельная ООО "ТермоТрон"	ООО "ТермоТрон"	-	-	-	-	0,000	50,978
56	Котельная ЖК "Опалиха-ОЗ"	ООО "Теплоэнергосбыт"	15,3411	1,664	-	9,0138	0,000	26,0189
57	Котельная ТРЦ "ВЭЙПАРК"	ООО "Маркет Трейд Центр"	4,454	0,000	-	0,495	0,000	4,949
58	Котельная ООО "Маркет Трейд Центр"	ООО "Маркет Трейд Центр"	5,545	0,000	-	0,616	0,000	6,161
59	Котельная ООО «КАПО М»	ООО «КАПО М»	6,740	0,000	-	1,490	0,000	8,230
60	Котельная ОАО "РЖД"	ОАО "РЖД"	2,470	0,000	-	2,200	0,000	4,670
61	Котельная ООО «Даном»	ООО «Даном»	1,301	0,000	0,017	0,034	0,000	1,335

№	Наименование источника	Теплоснабжающая организация	Расчетные нагрузки, Гкал/ч					
			Отопление	Вентиляция	ГВС (ср.ч.)	ГВС (макс.)	Тех.	Общая
62	Котельная ОАО «Биомед»	ОАО «Энергокоммунальный комплекс»	7,917	1,147	-	0,129	0,000	9,193
63	Котельная пансионата «Петрово-Дальнее»	ФГАУ «Оздоровительный комплекс «Рублёво-Успенский»	2,252	0,000	-	0,45	0,000	2,702
64	Котельная ФГАУ «Оздоровительный комплекс «Рублёво-Успенский»	ФГАУ «Оздоровительный комплекс «Рублёво-Успенский»	5,02	0,000	-	1,252	0,000	6,272
65	Котельная ФГУ «3 ЦВКГ им. А.А. Вишневого»	ОАО «РЭУ» «Западный» ЭРТ «Красногорский»	11,936	7,187	-	8,988	0,000	28,111
66	Котельная МГОБ № 62	МГОБ № 62	5,958	1,550	-	2,696	0,000	10,204
67	Котельная ЗАО «Новая Усадьба», д. Глухово	ЗАО «Новая Усадьба»	6,043	0,000	-	2,008	0,000	8,051
68	Котельная "Новое Тушино"	ООО "Теплосервис-М"	14,412	0,194	-	4,866	0,000	19,472
69	КТС "Отрадное"	Предприятие №7 ООО "ТСК Мосэнерго"	0,858	2,090	-	0,329	0,224	3,500
70	Котельная мкр. Красногорский	ООО «ЭТС»	-	-	-	-	-	3,050
	ИТОГО		604,440	70,050	64,168	287,042	1,338	1005,404

*-потери на балансе абонентов разбиты пропорционально нагрузкам на отопление и вентиляцию и учтены в данных нагрузках;

**-без учета нагрузок собственных абонентов.

Таблица 5.10.2 - Тепловые нагрузки на момент актуализации Схемы теплоснабжения

№	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
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
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 8 МВт	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

№	Источник теплоснабжения	Отопление, Гкал/ч	Вентиляция, Гкал/ч	ГВС, Гкал/ч	Общая, Гкал/ч
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
ИТОГО		740,1749	102,5526	221,1438	1066,926

*-без учета собственных абонентов

6.Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии

6.1.Структура балансов установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчетной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии, а в ценовых зонах теплоснабжения - по каждой системе теплоснабжения

Таблица 6.1.1 – Балансы тепловой мощности

№	Источник теплоснабжения	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Потери, Гкал/ч	Общая, Гкал/ч	Резерв/дефицит, Гкал/ч
1	Котельная № 1	21,900	24,360	0,263	24,097	2,129	23,0402	-1,0722
2	Котельная № 2	61,900	61,460	0,670	60,79	6,105	67,4122	-12,7272
3	Котельная № 4	11,31	11	0,05	10,95	0,116	4,912	5,922
4	Котельная № 5	14,1	10,780	0,058	10,722	0,473	5,3323	4,9167
5	Котельная №6	10,750	9,03	0,088	8,942	0,629	10,6044	-2,2914
6	Котельная №7	92,400	94,560**	0,708	93,852	6,234	65,044	22,574
7	Котельная №8	0,420	0,420	0,002	0,418	0,005	0,1548	0,2582
8	Котельная №9	8,600	8,120	0,044	8,076	0,283	4,0206	3,7724
9	Котельная №10	18,480	18,200	0,132	18,068	1,39	16,0538	0,6242
10	Котельная №11	2,800	1,280	0,012	1,268	0,079	0,3605	0,8285
11	Котельная №12	1,8	2,280**	0,018	2,262	0,087	1,1407	1,0343
12	Котельная №14	8,860	9,360**	0,072	9,288	0,712	7,163	1,413
13	Котельная №15	1,380	1,270	0,001	1,269	0,013	0,3415	0,9145
14	Котельная №16	15,600	12,200	0,199	12,001	0,544	8,7138	2,7432
15	Котельная №17	17,200	15,300	0,065	15,235	0,667	10,4463	4,1217
16	Котельная №18	90,000	32,000	0,252	31,748	3,807	11,4417	16,4993
17	Котельная №19	5,160	4,660	0,018	4,642	0,077	2,4738	2,0912
18	Котельная №20	10,400	8,810	0,100	8,71	1,966	4,218	2,526
19	Котельная №21	0,170	0,180	0,0004	0,1796	0,002	0,0682	0,1094
20	Котельная №23	12,040	10,600	0,114	10,486	0,283	9,8629	0,3401

№	Источник теплоснабжения	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Потери, Гкал/ч	Общая, Гкал/ч	Резерв/дефицит, Гкал/ч
21	Котельная №24	12,000	11,400	0,106	11,294	1,003	13,3459	-3,0549
22	Котельная №25	17,200	17,200	0,137	17,063	0,33	13,4349	3,2981
23	Котельная №26	5,160	4,670	0,071	4,599	0,245	4,7913	-0,4373
24	Котельная №27	10,400	4,490	0,034	4,456	0,808	1,4176	2,2304
25	Котельная №28	2,600	1,530	0,006	1,524	0,033	0,9001	0,5909
26	Котельная №29	0,190	0,120	0,001	0,119	0,001	0,0674	0,0506
27	Котельная №30	0,600	0,500	0,002	0,498	0,004	0,1547	0,3393
28	Котельная №31 (электрическая)	0,080	0,080	0,001	0,079	0,002	0,0523	0,0247
29	Котельная №32	0,120	0,120	0,00005	0,11995	0	0,041	0,07895
30	Котельная №33	0,090	0,090	0,0001	0,0899	0	0,0289	0,061
31	Котельная №34	0,120	0,120	0,0001	0,1199	0	0,0278	0,0921
32	Котельная №35	0,140	0,140	0,0002	0,1398	0	0,0372	0,1026
33	Котельная №37	1,080	0,940	0,004	0,936	0,008	0,5845	0,3435
34	Котельная №38	20,130	19,800	0,089	19,711	0,955	9,8094	8,9466
35	Котельная №39	0,240	0,270	0,020	0,25	0,008	0,242	0
36	Котельная №40	42,820	36,730	0,143	36,587	3,455	16,9088	16,2232
37	Котельная №41	4,460	3,600	0,027	3,573	0,118	3,1943	0,2607
38	Котельная №43	8,600	6,21	0,048	6,162	0,142	1,7793	4,2407
	Котельная №43/1	3,400	3,13	0,069	3,061	0,203	2,5419	0,3161
39	Котельная № 45	30,200	30,200	0,633	29,567	1,875	23,4398	4,2522
40	Котельная №50	15,600	8,000	0,065	7,935	1,038	3,5565	3,3405

№	Источник теплоснабжения	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Потери, Гкал/ч	Общая, Гкал/ч	Резерв/дефицит, Гкал/ч
41	Котельная №51	15,600	9,450	0,298	9,152	0,594	9,7995	-1,2415
42	Котельная № 52	22,400	22,400	0,415	21,985	1,229	15,3669	5,3891
43	Котельная №53	60,000	56,800	0,583	56,217	7,771	42,1698	6,2762
44	Котельная №54	56,8	48,800	0,211	48,589	5,575	31,5411	11,4729
45	Котельная №55	1,500	1,500	0,008	1,492	0,275	0,6193	0,5977
46	Котельная №56	15,600	13,140	0,156	12,984	1,936	16,207	-5,159
47	Котельная №57	7,660	7,510	0,044	7,466	0,237	3,4474	3,7816
48	Котельная №58	2,920	2,600	0,025	2,575	0,21	0,5468	1,8182
49	Котельная №60	35,260	31,930	0,477	31,453	1,413	17,6607	12,3793
50	Котельная №63	35,260	20,410	0,147	20,263	0,518	6,476	13,269
51	Котельная АО «Никольское» (отопительный сезон работы)	8,700	3,750	0,315	3,435	0,396	4,0600	-1,021
	Котельная АО «Никольское» (летний сезон работы)		0,600	0,035	0,565	0,049	0,5000	0,016
52	Котельная ЗАО «Бецема»*	79,320	67,480	0,501	66,979	1,485	17,5641	-
53	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	163,400	135,610	0,290	135,320	8,710	177,17	-50,56
54	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	43,000	37,300	0,520	36,780	0,297	53,3043	-16,8213
55	Котельная ПАО «КМЗ»*	175,800	141,000	0,633	140,367	1,875	23,4397	-
56	Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	53,577	51,130	0,198	50,932	0,245	50,687	0
57	Котельная ООО «Проектстройальянс»	24,080	24,080	0,455	23,625	1,895	15,6470	6,083
58	ООО "ЭнергоИнвест"	67,240	67,240	0,810	66,430	0,382	25,4340	40,614

№	Источник теплоснабжения	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Потери, Гкал/ч	Общая, Гкал/ч	Резерв/дефицит, Гкал/ч
59	Котельная ООО «НИГО-М»	50,48	50,48	0,597	49,88	2,899	29,2475	17,734
60	Котельная ООО "ТЭСИС"	22,630	22,630	0,260	22,370	0,093	16,3260	5,951
61	Котельная ООО "ТермоТрон"	80,210	80,210	0,191	80,019	1,983	51,0700	26,966
62	Котельная ТРЦ "ВЭЙПАРК"	6,340	6,340	0,050	6,290	0,032	4,9490	1,309
63	Котельная 8 МВт	6,900	6,900	0,070	6,830	0,047	6,1610	0,622
64	Котельная ООО "Самолет Энерго"	16,500	16,500	0,285	16,215	0,111	8,2400	7,864
65	Котельная ОАО "РЖД"	13,760	13,760	0,010	13,750	0,827	4,6700	8,253
66	Котельная ООО «Даном»	9,000	3,380	1,060	2,320	0,109	1,3350	0,876
67	Котельная ОАО «Биомед»	20,100	9,420	0,530	8,890	1,053	9,1930	-1,356
68	Котельная пансионата «Петрово- Дальнее»	16,000	12,540	0,790	11,750	0,657	2,7020	8,391
69	Котельная МГОБ № 62	24,080	24,080	0,698	23,382	0,181	6,0170	17,184
70	Котельная ЗАО «Новая Усадьба», д. Глухово	25,770	25,770	0,350	25,420	0,139	8,0510	17,230
71	Котельная "Новое Тушино"	26,490	26,490	0,700	25,790	0,624	22,1896	2,976
72	КТС "Отрадное"	13,900	13,90	0,486	13,414	3,054	14,150	-3,790
73	Котельная мкр. Красногорский	36,120	36,120	0,050	36,070	0,100	3,0500	32,920
74	Котельная АО " 175 ДОК"	16,800	16,800	0,161	16,639	0,869	6,5000	9,270
75	Котельная "Пятницкие кварталы"	58,500	58,500	0,302	58,198	0,128	4,0870	53,983
76	Котельная ООО "РЭП-Красногорье"	2,76	2,76	0,004	2,756	0,011	0,1362	2,609
77	Котельная ЗАО "Лагуна Грин"	25,77	25,77	0,350	25,420	0,139	8,0510	17,230
ИТОГО		1920,727	1680,290	17,388	1662,899	83,977	1066,926	349,014

*-без учета нагрузок собственных потребителей.

** - по данным от РСО и режимно-наладочных испытаний.

6.2. Анализ резервов и дефицитов тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии, а в ценовых зонах теплоснабжения - по каждой системе теплоснабжения

Величины резерва или дефицита тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии представлены в таблице 6.2.1. Из таблицы видно, что на котельных №1, 2, 6, 24, 26, 51, 56; котельной АО «Никольское»; котельной ООО «ТеплоВодоСнабжение» №1, №2; котельная ОАО «Биомед», КТС "Отрадное" имеется дефицит тепловой мощности. В мастер-плане (книга 5) представлены мероприятия, предлагаемые для ликвидации дефицита тепловой мощности.

Таблица 6.2.1 – Резервы-дефициты тепловой мощности

№	Источник теплоснабжения	Резерв/дефицит, Гкал/ч
1	Котельная № 1	-1,0722
2	Котельная № 2	-12,7272
3	Котельная № 4	5,922
4	Котельная № 5	4,9167
5	Котельная №6	-2,2914
6	Котельная №7	22,574
7	Котельная №8	0,2582
8	Котельная №9	3,7724
9	Котельная №10	0,6242
10	Котельная №11	0,8285
11	Котельная №12	1,0343
12	Котельная №14	1,413
13	Котельная №15	0,9145
14	Котельная №16	2,7432

№	Источник теплоснабжения	Резерв/дефицит, Гкал/ч
15	Котельная №17	4,1217
16	Котельная №18	16,4993
17	Котельная №19	2,0912
18	Котельная №20	2,526
19	Котельная №21	0,1094
20	Котельная №23	0,3401
21	Котельная №24	-3,0549
22	Котельная №25	3,2981
23	Котельная №26	-0,4373
24	Котельная №27	2,2304
25	Котельная №28	0,5909
26	Котельная №29	0,0506
27	Котельная №30	0,3393
28	Котельная №31 (электрическая)	0,0247
29	Котельная №32	0,07895
30	Котельная №33	0,061
31	Котельная №34	0,0921
32	Котельная №35	0,1026
33	Котельная №37	0,3435
34	Котельная №38	8,9466
35	Котельная №39	0
36	Котельная №40	16,2232
37	Котельная №41	0,2607

№	Источник теплоснабжения	Резерв/дефицит, Гкал/ч
38	Котельная №43	4,2407
	Котельная №43/1	0,3161
39	Котельная № 45	4,2522
40	Котельная №50	3,3405
41	Котельная №51	-1,2415
42	Котельная № 52	5,3891
43	Котельная №53	6,2762
44	Котельная №54	11,4729
45	Котельная №55	0,5977
46	Котельная №56	-5,159
47	Котельная №57	3,7816
48	Котельная №58	1,8182
49	Котельная №60	12,3793
50	Котельная №63	13,269
51	Котельная АО «Никольское» (отопительный сезон работы)	-1,021
	Котельная АО «Никольское» (летний сезон работы)	0,016
52	Котельная ЗАО «Бецема»*	-

№	Источник теплоснабжения	Резерв/дефицит, Гкал/ч
53	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	-50,56
54	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	-16,8213
55	Котельная ПАО «КМЗ»*	-
56	Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	0
57	Котельная ООО «Проектстройальянс»	6,083
58	ООО "ЭнергоИнвест"	40,614
59	Котельная ООО «НИГО-М»	17,734
60	Котельная ООО "ТЭСИС"	5,951
61	Котельная ООО "ТермоТрон"	26,966
62	Котельная ТРЦ "ВЭЙПАРК"	1,309
63	Котельная 8 МВт	0,622
64	Котельная ООО "Самолет Энерго"	7,864
65	Котельная ОАО "РЖД"	8,253

№	Источник теплоснабжения	Резерв/дефицит, Гкал/ч
66	Котельная ООО «Даном»	0,876
67	Котельная ОАО «Биомед»	-1,356
68	Котельная пансионата «Петрово- Дальнее»	8,391
69	Котельная МГОБ № 62	17,184
70	Котельная ЗАО «Новая Усадьба», д. Глухово	17,23
71	Котельная "Новое Тушино"	2,976
72	КТС "Отрадное"	-3,790
73	Котельная мкр. Красногорский	32,92
74	Котельная АО " 175 ДОК"	9,27
75	Котельная "Пятницкие кварталы"	53,983
76	Котельная ООО "РЭП-Красногорье"	2,609
77	Котельная ЗАО "Лагуна Грин"	17,23
ИТОГО		349,014

*без учета нагрузок собственных потребителей

6.3. Анализ гидравлических режимов, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя и характеризующих существующие возможности (резервы и дефициты по пропускной способности) передачи тепловой энергии от источника к потребителю

Таблица 6.3.1 – Гидравлические режимы, обеспечивающие передачу тепловой энергии

№ п/п	Наименование	Давление воды в контуре отопления (тепловой сети), кгс/кв.см		Давление воды в контуре ГВС, кгс/кв.см	
		прямая	обратная	прямая	обратная
1	Котельная № 1	8	4,8	-	-
1.1	ЦТП №0101	8,6	6,6	4,8	4,2
1.2	ЦТП №0102	9,4	6,8	7,6	6,7
1.3	ЦТП №0103	5,9	3,6	5,5	4
1.4	ЦТП №0104	6,0	3,6	4,9	3,8
1.5	ЦТП №0105	8,2	7,0	8,5	7,1
2	Котельная № 2	8	4	-	-
2.1	ЦТП №0205	7,5	5,0	6,0	4,2
2.2	ЦТП №0206	8,4	5,8	5,6	4,2
2.3	ЦТП №0207	8,2	5,9	6,0	4,2
2.4	ЦТП №0208	7,8	5,5	5,6	4,4
2.5	ЦТП №0209	8,0	5,4	5,1	4,6
2.6	ЦТП №0210	7,5	5,0	6,0	4,0
2.7	ЦТП №0211	7,2	4,4	5,4	4,2
2.8	ЦТП №0212	8,4	6,0	8,0	6,2
2.9	ЦТП №0218	7,5	4,5	5,6	4,2
2.10	ЦТП №0219	7,8	5,8	8,7	7,2
2.11	ЦТП №0220	6,5	4,4	5,8	4,0

№ п/п	Наименование	Давление воды в контуре отопления (тепловой сети), кгс/кв.см		Давление воды в контуре ГВС, кгс/кв.см	
		прямая	обратная	прямая	обратная
2.12	ЦТП №0221	7,2	5,1	6,9	6,2
3	Котельная № 4	6	4,5	6	4,5
4	Котельная № 5	6	4	-	-
4.1	ЦТП №0501	6	4	6	4
5	Котельная №6	5,6	4,5	6,2	5
6	Котельная №7	7,2	4,2	-	-
6.1	ЦТП №0701	6,7	5,3	7,5	6,5
6.2	ЦТП №0702	5,4	4,3	6,2	5,6
6.3	ЦТП №0703	7,0	4,9	7,6	6,6
6.4	ЦТП №0704	7,0	4,2	7,2	6,3
6.5	ЦТП №0705	6,2	4,5	8,2	7,2
6.6	ЦТП №0706	7,8(6,0)	4,7	5,0	3,8
6.7	ЦТП №0707	8,3	5,6	8,6	8
6.8	ЦТП №0708	7,7	5,7	8,2	7,8
6.9	ЦТП №0709	7,8	5,6	8,4	7,0
6.10	ЦТП №0710	7,9	4,9	8,2	7,2
6.11	ЦТП №0711	7,6	5,0	7,2	5,4
6.12	ЦТП №0712	8,0	6,6	6,8	6,6
6.13	ЦТП №0714	6,4	5	5,4	4,2
7	Котельная №8	2,4	1,7	-	-
8	Котельная №9	6,2	5	5,9	4
9.1	Котельная №10 (1 выход)105/70°С	7,2	5,2	-	-
9.2	Котельная №10 (2 выход)95/70°С	6,3	4,6	6,9	6,6
10	Котельная №11	5	2,5	-	-
11	Котельная №12	6,6	5	6	4,2

№ п/п	Наименование	Давление воды в контуре отопления (тепловой сети), кгс/кв.см		Давление воды в контуре ГВС, кгс/кв.см	
		прямая	обратная	прямая	обратная
12	Котельная №14	4,4	2,4	4	3
13	Котельная №15	2,4	1,8	4,8	4,1
14	Котельная №16	6,8	4,5	6,5	4
15	Котельная №17	6	4	-	-
15.1	ЦТП №1701	10,6	9,0	9/10	8/9
16	Котельная №18	6,2	3,4	-	-
16.1	ЦТП №1801	7,2	5	4	3
16.2	ЦТП №1802	6,8	4,2	4,0	2,0-3,8
17	Котельная №19	6	5	8	5,1
18	Котельная №20	6,3	5,2	-	-
18.1	ЦТП №2001	6	5,8	5,2	4,3
19	Котельная №21	3,7	3,1	-	-
20	Котельная №23	9,5	7,7	8,3	7,3
21	Котельная №24	5,2	3	4,5	3,5
22	Котельная №25	7,9	6,2	7,9	6,2
23	Котельная №26	7	6	7,2	6
24	Котельная №27	6,0	4,5	-	-
24.1	ЦТП №2701	5,4	4,0	4,2	3,5
25	Котельная №28	5,6	3,6	6	4
26	Котельная №29	2	1,4	4	3
27	Котельная №30	3,3	2,2	-	-
28	Котельная №31	3,0	2,0	-	-
29	Котельная №32	1,0	0,5	-	-
30	Котельная №33	1,0	0,5	-	-
31	Котельная №34	1,0	0,5	-	-

№ п/п	Наименование	Давление воды в контуре отопления (тепловой сети), кгс/кв.см		Давление воды в контуре ГВС, кгс/кв.см	
		прямая	обратная	прямая	обратная
32	Котельная №35	1,0	0,5	-	-
33	Котельная №37	3,5	3	5,5	4,4
34	Котельная №38	5 4,5	4 3,4	-	-
35	Котельная №39	4,0	2,5	4,0	2,5
36	Котельная №40	5,7	3,3	-	-
36.1	ЦТП №4001	5,6	4,4	6,4	5,0
36.2	ЦТП №4002	6,0	4,2	5,8	3,8
37	Котельная №41	10,5 – 1 контур; 7,0 – 2 контур	8,8 – 1 контур; 6,5 – 2 контур	10,2 – 1 контур; 6,5 – 2 контур	8,8 – 1 контур; 4,5 – 2 контур
38.1	Котельная №43	5,0	3,0	6,5	4,4
38.1.1	ЦТП № 4301	5,0	3,0	6,0	4,0
38.2	Котельная №43/1	5,0	3,0	4,0	2,0
39	Котельная №45	5,6	4,0	6,0	5,3
40	Котельная №50	6,5	3,2	7,0	2,5
41	Котельная №51	6,2	4,0	-	-
41.1	ЦТП № 5101	-	-	8,0	2,2
42	Котельная №52	5,2	3	4,5	3,5
43	Котельная №53	8,3	5,8	-	-
43.1	ЦТП №5301	5,6	4,7	5,7	4,7
43.2	ЦТП №5302	6,0	4,6	6,6	5,6
43.3	ЦТП №5303	6,0	4,6	6,2	5,0
43.4	ЦТП №5300А	6,0	4,6	-	-
43.5	ЦТП №5304	6,0	4,6	5,8	5,0
43.6	ЦТП №5305	5,0	3,0	6,0	5,5
43.7	ЦТП №5306	5,6	4,0	6,0	4,8
43.8	ЦТП № 5307	4,8	3,5	7,0	5,0

№ п/п	Наименование	Давление воды в контуре отопления (тепловой сети), кгс/кв.см		Давление воды в контуре ГВС, кгс/кв.см	
		прямая	обратная	прямая	обратная
43.9	ЦТП № 5308	7,4	6,4	7,2	6,0
43.10	ЦТП № 5309	7,6	6,6	8,0	6,8
43.11	ЦТП № 5319	7,4	6,0	7,5	6,0
44	Котельная №54	8,5	6,0	-	-
44.1	ЦТП №5410	4,0	3,2	5,5	4,2
44.2	ЦТП №5412	6,4	4,2	5,8	4,5
44.3	ЦТП №5413	7,3	6,3	6,0	4,5
44.4	ЦТП №5414	7,4	7,0	1 зона 6,0; 2 зона 8,0	1 зона 5,3; 2 зона 7,2
44.5	ЦТП №5415	7,8	6,2	7,2	76,0
44.6	ЦТП №5416	8,4	6,8	7,0	5,5
44.7	ЦТП №5417	7,0	6,2	6,0	5,0
44.8	ЦТП №5418	7,2	6,1	5,1	2,5
44.9	ЦТП № 5420	7,4	6,0	6,0	5,0
45	Котельная №55	2,0	1,5	2,0	1,5
46	Котельная №56	6,0 – на ЦТП №5601; 6,0 – напрямую к потребителям	4,2 - на ЦТП №5601 4,2 – на прямую к потребителям	-; 6,0 - напрямую к потребителям	-; 4,0- напрямую к потребителям
46.1	ЦТП №5600В	6,4	4,0	6,0	4,0
46.2	ЦТП №5601	6,4	4,0	5,4	4,6
47	Котельная №57	5,0 – направление ЦТП №5701 ул. Новая Лесная; 4,0 – направление ЗАО «КИНЕД», ООО «Регина», ООО «Звезда», СМФЦ 5,2	2,5 – направление ЦТП №5701 ул. Новая Лесная 2,5 – направление ЗАО «КИНЕД», ООО «Регина», ООО «Звезда», СМФЦ 4,0	-	-
47.1	ЦТП №5701	6,8	4,7	6,2	5,2

№ п/п	Наименование	Давление воды в контуре отопления (тепловой сети), кгс/кв.см		Давление воды в контуре ГВС, кгс/кв.см	
		прямая	обратная	прямая	обратная
48	Котельная №58	2,5	2,0	2,5	2,0
49	Котельная №60	6,5	4,5	-	-
50	Котельная №63	8,5	4,7	-	-
51	Котельная АО «Никольское»	5,5	4,5	5,0	4,0
52	Котельная ЗАО «Бецема»	5,0	3,0	-	-
52.1	ЦТП № 4801	5,6	4,2	6,2	4,8
52.2	ЦТП № 4802	6,7	4,3	6,5	4,8
53	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	8,0	3,5	-	-
53.1	ЦТП №1	7,8	3,5	3,8	2,1
53.2	ЦТП №2	7,8	3,5	6,0	4,5
53.3	ЦТП №3	7,8	3,5	10,0	8,5
54з	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2 (тепловая сеть давления Зима)	4,8	2,2	-	-
54л	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2(тепловая сеть давления Лето)	3,2	2,2	-	-
55	Котельная ПАО «КМЗ»	6,5	4,5	-	-
55.1	ЦТП № 4701	5,2	3,1	4,5	5,5
55.2	ЦТП № 4702	4,2	2,7	-	-
55.3	ЦТП № 4703	5,6	3,2	4,0	5,5
55.4	ЦТП № 4704	5,3	3,6	5,2	5,8
55.5	ЦТП № 4705	-	-	-	-
56	Котельная АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	6,0	4,0	-	-
57	Котельная ООО «Проектстройальянс»	5,5	3,5	-	-
58	Котельная ООО "ЭнергоИнвест"	6,0	3,5	-	-
59	Котельная ООО "НИГО-М"	8,0	4,0	-	-
59.1	ЦТП	5,3	3,8	5,3	4,3

№ п/п	Наименование	Давление воды в контуре отопления (тепловой сети), кгс/кв.см		Давление воды в контуре ГВС, кгс/кв.см	
		прямая	обратная	прямая	обратная
60	Котельная ООО "ТЭСИС"	5,0	2,5	-	-
61	Котельная ООО "ТермоТрон"	8,0	4,5	-	-
62	Котельная ТРЦ "ВЭЙПАРК"	6,0	4,0	8,0	7,2
63	Котельная 8 МВт	6,0	3,0	-	-
64	Котельная ООО «Самолет Энерго»	8,0	3,0	5,0	2,0
64.1	ЦТП №2202	5,8	4,2	4,4	3,9
64.2	ЦТП №2203	7,5	5,2	7,6	6,6
65	Котельная ОАО "РЖД"	5,5	3,0	-	-
66	Котельная ООО «Даном»	5,5	4,0	5,0	3,0
67	Котельная ОАО «Биомед»	4,9	1,9	-	-
68	Котельная пансионата «Петрово- Дальнее»	5,0	2,0	-	-
69	Котельная МГОБ № 62	6,0	3,5	-	-
69.1	ЦТП №1	4,5	2,0	4,8	3,0
69.2	ЦТП №2	4,5	2,0	4,8	3,0
70	Котельная ЗАО «Новая Усадьба», д. Глухово	5,2	2,2	-	-
71	Котельная "Новое Тушино"	9,0	6,0	-	-
72	КТС "Отрадное"	6,0	4,0	-	-
72.1	ЦТП 09-07-032	-	-	8,0	6,0
73	Котельная мкр. Красногорский	5,8	2,5	-	-
74	Котельная АО "175 ДОК"	6,0	4,1	6,0	5,0
75	Котельная «Пятницкие кварталы»	9,0	6,5	-	-
76	Котельная ООО "РЭП-Красногорье"	6,0	3,0	-	-
77	Котельная ЗАО "Лагуна Грин"	4,5	2,0	4,8	3,0

6.4. Анализ причины возникновения дефицитов тепловой мощности и последствий влияния дефицитов на качество теплоснабжения

Расчет дефицита/резерва мощности по котельным производился исходя из ситуации, при которой потребители производят выборку заявленной мощности в полном объеме. При этом актуализация тепловых нагрузок должна проводиться ежегодно на основании фактически проведенных наладочных мероприятий и показаний узлов учета.

В основном, причины возникновения дефицита тепловой мощности связаны со следующими факторами:

проект котельной под существующую нагрузку без учета перспективы;

недостаточная теплопроизводительность котельного оборудования;

котельная неспособна покрыть нагрузку полностью;

влияние тепловых потерь, вследствие износа тепловой изоляции и трубопровода.

Таким образом, на котельных с дефицитом тепловой мощности в максимальные часы нагрузки возможно снижение параметров теплоносителя.

Поскольку нагрузки на собственных потребителей организаций ЗАО «Бецема», ПАО «КМЗ» отсутствуют, то провести оценку резервов/дефицитов тепловой мощности не представляется возможным.

Таблица 6.4.1 – Дефициты тепловой мощности

№	Источник теплоснабжения	Дефицит, Гкал/ч
1	Котельная № 1	-1,0722
2	Котельная № 2	-12,7272
3	Котельная №6	-2,2914
4	Котельная №24	-3,0549
5	Котельная №26	-0,4373
6	Котельная №51	-1,2415
7	Котельная №56	-5,159
8	Котельная АО «Никольское» (отопительный сезон работы)	-1,021
9	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	-50,56
10	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	-16,8213

№	Источник теплоснабжения	Дефицит, Гкал/ч
11	Котельная ОАО «Биомед»	-1,356
12	КТС "Отрадное"	-3,795
	ИТОГО	-99,5368

6.5. Анализ резервов тепловой мощности нетто источников тепловой энергии и возможностей расширения технологических зон действия источников с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности

Таблица 6.5.1 – Резервы тепловой мощности

№	Источник теплоснабжения	Резерв/дефицит, Гкал/ч
3	Котельная № 4	5,922
4	Котельная № 5	4,9167
6	Котельная №7	22,574
7	Котельная №8	0,2582
8	Котельная №9	3,7724
9	Котельная №10	0,6242
10	Котельная №11	0,8285
11	Котельная №12	1,0343
12	Котельная №14	1,413
13	Котельная №15	0,9145
14	Котельная №16	2,7432
15	Котельная №17	4,1217
16	Котельная №18	16,4993
17	Котельная №19	2,0912
18	Котельная №20	2,526
19	Котельная №21	0,1094
20	Котельная №23	0,3401
22	Котельная №25	3,2981
24	Котельная №27	2,2304
25	Котельная №28	0,5909
26	Котельная №29	0,0506
27	Котельная №30	0,3393
28	Котельная №31 (электрическая)	0,0247
29	Котельная №32	0,07895
30	Котельная №33	0,061
31	Котельная №34	0,0921
32	Котельная №35	0,1026
33	Котельная №37	0,3435
34	Котельная №38	8,9466
35	Котельная №39	0
36	Котельная №40	16,2232
37	Котельная №41	0,2607
38	Котельная №43	4,2407

№	Источник теплоснабжения	Резерв/дефицит, Гкал/ч
	Котельная №43/1	0,3161
39	Котельная № 45	4,2522
40	Котельная №50	3,3405
42	Котельная № 52	5,3891
43	Котельная №53	6,2762
44	Котельная №54	11,4729
45	Котельная №55	0,5977
47	Котельная №57	3,7816
48	Котельная №58	1,8182
49	Котельная №60	12,3793
50	Котельная №63	13,269
	Котельная АО «Никольское» (летний сезон работы)	0,016
52	Котельная ЗАО «Бецема»*	-
55	Котельная ПАО «КМЗ»*	-
57	Котельная ООО «Проектстройальянс»	6,083
58	ООО "ЭнергоИнвест"	40,614
59	Котельная ООО «НИГО-М»	17,734
60	Котельная ООО "ТЭСИС"	5,951
61	Котельная ООО "ТермоТрон"	26,966
62	Котельная ТРЦ "ВЭЙПАРК"	1,309
63	Котельная 8 МВт	0,622
64	Котельная ООО "Самолет Энерго"	7,864
65	Котельная ОАО "РЖД"	8,253
66	Котельная ООО «Даном»	0,876
68	Котельная пансионата «Петрово- Дальнее»	8,391
69	Котельная МГОБ № 62	17,184
70	Котельная ЗАО «Новая Усадьба», д. Глухово	17,23
71	Котельная "Новое Тушино"	2,976
73	Котельная мкр. Красногорский	32,92
74	Котельная АО " 175 ДОК"	9,27

№	Источник теплоснабжения	Резерв/дефицит, Гкал/ч
75	Котельная "Пятницкие кварталы"	53,983
76	Котельная ООО "РЭП-Красногорье"	2,609
77	Котельная ЗАО "Лагуна Грин"	17,23
ИТОГО		448,546

*-без учета нагрузок собственных потребителей.

Возможности по расширению технологических зон действия источников с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности будут рассматриваться при планировании перспективного развития систем теплоснабжения.

Поскольку нагрузки на собственных потребителей организаций ЗАО «Бецема», ПАО «КМЗ», отсутствуют, то провести оценку резервов/дефицитов тепловой мощности не представляется возможным.

6.6.Описание изменений в балансах тепловой мощности и тепловой нагрузки, а также величина средневзвешенной плотности тепловой нагрузки, каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии, введенных в эксплуатацию за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

В таблице 6.6.1 представлены балансы тепловой мощности за предшествующий период актуализации Схемы теплоснабжения. В таблице 6.6.2 представлены балансы тепловой мощности на момент актуализации Схемы теплоснабжения. В таблице 6.6.3 указана величина средневзвешенной плотности тепловой нагрузки каждой системы теплоснабжения.

Таблица 6.6.1 - Балансы тепловой мощности за предшествующий период актуализации Схемы теплоснабжения

№	Наименование источника	Теплоснабжающая организация	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Потери в т/с, Гкал/ч	Присоединённая нагрузка, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
1	Котельная №1	АО «Красногорская теплосеть»	24,230	24,230	0,312	23,918	1,367	19,686	2,865
2	Котельная №2	АО «Красногорская теплосеть»	63,550	59,260	0,736	58,524	4,743	67,372	-13,591
3	Котельная №4	АО «Красногорская теплосеть»	11,310	10,670	0,183	10,487	0,648	5,715	4,124
4	Котельная №5	АО «Красногорская теплосеть»	14,160	11,620	0,119	11,501	0,340	6,986	4,175
5	Котельная №6	АО «Красногорская теплосеть»	10,750	8,700	0,108	8,592	0,387	7,488	0,717
6	Котельная №7	АО «Красногорская теплосеть»	101,010	100,470	0,768	99,702	5,265	72,311	22,126
7	Котельная №8	АО «Красногорская теплосеть»	0,424	0,424	0,006	0,418	0,003	0,127	0,288
8	Котельная №9	АО «Красногорская теплосеть»	8,600	7,280	0,070	7,210	0,274	4,970	1,966
9	Котельная №10	АО «Красногорская теплосеть»	18,480	18,320	0,169	18,151	0,946	15,772	1,433
10	Котельная №11	АО «Красногорская теплосеть»	1,860	1,267	0,021	1,246	0,019	0,352	0,875
11	Котельная №12	АО «Красногорская теплосеть»	2,240	2,240	0,034	2,206	0,055	2,181	-0,030
12	Котельная №14	АО «Красногорская теплосеть»	9,110	9,110	0,164	8,946	0,591	8,305	0,050
13	Котельная №15	АО «Красногорская теплосеть»	1,380	1,260	0,017	1,243	0,010	0,382	0,851
14	Котельная №16	АО «Красногорская теплосеть»	15,600	13,150	0,300	12,850	0,513	8,865	3,472
15	Котельная №17	АО «Красногорская теплосеть»	17,200	15,220	0,074	15,146	0,284	8,600	6,262

№	Наименование источника	Теплоснабжающая организация	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Потери в т/с, Гкал/ч	Присоединённая нагрузка, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
16	Котельная №18	АО «Красногорская теплосеть»	90,000	60,000	0,761	59,239	2,966	11,497	44,776
17	Котельная №19	АО «Красногорская теплосеть»	5,160	3,630	0,028	3,602	0,057	2,573	0,972
18	Котельная №20	АО «Красногорская теплосеть»	10,400	8,220	0,185	8,035	1,660	5,809	0,566
19	Котельная №21	АО «Красногорская теплосеть»	0,172	0,172	0,004	0,168	0,009	0,066	0,093
20	Котельная №23	АО «Красногорская теплосеть»	12,040	10,309	0,139	10,170	0,188	8,280	1,702
21	Котельная №24	АО «Красногорская теплосеть»	12,000	11,510	0,148	11,362	0,511	12,784	-1,933
22	Котельная №25	АО «Красногорская теплосеть»	17,200	17,080	0,140	16,940	0,186	11,320	5,434
23	Котельная №26	АО «Красногорская теплосеть»	5,160	4,950	0,072	4,878	0,156	5,222	-0,500
24	Котельная №27	АО «Красногорская теплосеть»	10,400	4,820	0,076	4,744	0,771	1,843	2,130
25	Котельная №28	АО «Красногорская теплосеть»	2,600	1,529	0,020	1,509	0,026	1,163	0,320
26	Котельная №29	АО «Красногорская теплосеть»	0,186	0,120	0,001	0,119	0,002	0,109	0,008
27	Котельная №30	АО «Красногорская теплосеть»	0,600	0,433	0,004	0,429	0,003	0,151	0,275
28	Котельная №31 (электрическая)	АО «Красногорская теплосеть»	0,077	0,077	0,001	0,076	0,012	0,051	0,013
29	Котельная №32	АО «Красногорская теплосеть»	0,088	0,088	0,001	0,087	0,000	0,086	0,001
30	Котельная №33	АО «Красногорская теплосеть»	0,088	0,088	0,001	0,087	0,000	0,035	0,052
31	Котельная №34	АО «Красногорская теплосеть»	0,088	0,088	0,001	0,087	0,000	0,028	0,059
32	Котельная №35	АО «Красногорская теплосеть»	0,088	0,088	0,001	0,087	0,000	0,036	0,051

№	Наименование источника	Теплоснабжающая организация	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Потери в т/с, Гкал/ч	Присоединённая нагрузка, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
33	Котельная №37	АО «Красногорская теплосеть»	1,080	0,944	0,005	0,939	0,006	0,909	0,024
34	Котельная №38	АО «Красногорская теплосеть»	20,130	18,040	0,088	17,952	0,460	9,411	8,081
35	Котельная №39	АО «Красногорская теплосеть»	0,262	0,262	0,002	0,260	0,009	0,041	0,210
36	Котельная №40	АО «Красногорская теплосеть»	42,820	35,63	0,337	35,293	3,236	17,874	14,183
37	Котельная №41	АО «Красногорская теплосеть»	6,710	6,710	0,031	6,679	0,091	3,683	2,905
38	Котельная №50	АО «Красногорская теплосеть»	12,990	12,380	0,041	12,339	1,183	3,709	7,447
39	Котельная №53	АО «Красногорская теплосеть»	60,000	55,410	0,473	54,937	6,709	32,053	16,175
40	Котельная №54	АО «Красногорская теплосеть»	56,800	56,120	0,395	55,725	6,626	37,700	11,399
41	Котельная №55	АО «Красногорская теплосеть»	1,500	1,500	0,009	1,491	0,080	1,410	0,001
42	Котельная №56	АО «Красногорская теплосеть»	12,960	12,960	0,177	12,783	1,139	16,004	-4,36
43	Котельная №57	АО «Красногорская теплосеть»	7,510	7,500	0,037	7,463	0,207	6,630	0,626
44	Котельная №58	АО «Красногорская теплосеть»	2,920	2,710	0,013	2,697	0,184	2,120	0,393
45	Котельная АО «Никольское»	АО «Никольское»	8,700	8,700	0,110	8,590	0,142	3,837	4,611
46	Котельная ЗАО «Бецема»*	ЗАО «Бецема»	79,320	67,480	0,800	66,68	1,184	15,744	-
47	Котельная ЗАО «ГТС»	ЗАО «ГТС»	43,000	43,000	0,520	42,480	0,297	46,525	-4,342
48	Котельная ООО «Котельная-Павшино»	ООО «Котельная-Павшино»	163,400	135,610	0,290	135,320	8,710	180,800	-54,190
49	Котельная ПАО «КМЗ»*	ПАО «КМЗ»	175,800	141,000	0,690	140,310	2,911	23,620	-

№	Наименование источника	Теплоснабжающая организация	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Потери в т/с, Гкал/ч	Присоединённая нагрузка, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
50	Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	37,770	23,548	0,198	23,350	0,330	23,018	0,002
51	Котельная ООО «Проектстройальянс»	ООО «Проектстройальянс»	24,080	24,080	0,010	24,070	0,019	20,967	3,094
52	Котельная ООО «Эталон-Инвест»	ООО «Эталон-Инвест»	67,240	67,240	0,810	66,430	0,382	25,434	40,614
53	Котельная ООО «НИГО-М»	ООО «НИГО-М»	19,863	19,863	0,050	19,810	0,427	12,1776	7,2054
54	Котельная ООО "ТЭСИС"	ООО "ТЭСИС"	22,632	22,632	0,260	22,370	0,093	16,326	5,951
55	Котельная ООО "ТермоТрон"	ООО "ТермоТрон"	80,208	80,208	0,030	80,178	0,435	50,978	28,765
56	Котельная ЖК "Опалиха-ОЗ"	ООО "Теплоэнергосбыт"	34,500	34,500	0,280	34,220	1,585	26,019	6,616
57	Котельная ТРЦ "ВЭЙПАРК"	ООО "Маркет Трейд Центр"	6,344	6,344	0,050	6,300	0,032	4,949	1,319
58	Котельная ООО "МаркетТрейд Центр"	ООО "Маркет Трейд Центр"	6,896	6,896	0,070	6,830	0,047	6,161	0,622
59	Котельная ООО «КАПО М»	ООО «КАПО М»	16,500	16,500	0,285	16,215	0,111	8,230	7,874
60	Котельная ОАО "РЖД"	ОАО "РЖД"	13,760	13,760	0,010	13,750	0,827	4,670	8,253
61	Котельная ООО «Даном»	ООО «Даном»	9,000	3,380	1,060	2,320	0,109	1,335	0,876
62	Котельная ОАО «Биомед»	АО «Энерго-коммунальный комплекс»	20,100	9,420	0,530	8,890	1,053	9,193	-1,356
63	Котельная пансионата «Петрово - Дальнее»	ФГАУ «Оздоровительный комплекс «Рублёво-Успенский»	16,000	12,540	0,790	11,750	0,657	2,702	8,391
64	Котельная ФГАУ «Оздоровительный комплекс «Рублёво-Успенский»	ФГАУ «Оздоровительный комплекс «Рублёво-Успенский»	13,760	12,350	1,610	10,740	0,339	6,272	4,129

№	Наименование источника	Теплоснабжающая организация	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды источника, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Потери в т/с, Гкал/ч	Присоединённая нагрузка, Гкал/ч	Резерв/ дефицит тепловой мощности, Гкал/ч
	Успенский"								
65	Котельная ФГУ "3 ЦВКГ им. А.А. Вишневого"	ОАО «РЭУ» «Западный» ЭРТ «Красногорский»	26,310	10,460	0,630	9,830	2,336	28,111	-20,617
66	Котельная МГОБ № 62	МГОБ № 62	24,080	23,920	2,480	21,440	0,308	10,204	10,928
67	Котельная ЗАО «Новая Усадьба», д. Глухово	ЗАО «Новая Усадьба»	25,768	25,768	0,350	25,420	0,139	8,051	17,230
68	Котельная "Новое Тушино"	ООО "Теплосервис-М"	26,488	26,488	0,700	25,790	0,624	19,472	5,694
69	КТС "Отрадное"	Предприятие №7 ООО "ТСК Мосэнерго"	19,500	15,000	0,099	14,901	0,029	3,500	11,372
70	Котельная мкр. Красногорский	ООО «ЭТС»	5,160	5,160	0,050	5,110	0,100	3,050	1,960

*-без учета нагрузок собственных абонентов.

Таблица 6.6.2 - Балансы тепловой мощности на момент актуализации Схемы теплоснабжения

№	Источник теплоснабжения	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Потери, Гкал/ч	Общая, Гкал/ч	Резерв/дефицит, Гкал/ч
1	Котельная № 1	21,900	24,360	0,263	24,097	2,129	23,0402	-1,0722
2	Котельная № 2	61,900	61,460	0,670	60,79	6,105	67,4122	-12,7272
3	Котельная № 4	11,31	11	0,05	10,95	0,116	4,912	5,922
4	Котельная № 5	14,1	10,780	0,058	10,722	0,473	5,3323	4,9167
5	Котельная №6	10,750	9,03	0,088	8,942	0,629	10,6044	-2,2914
6	Котельная №7	92,400	94,560	0,708	93,852	6,234	65,044	22,574
7	Котельная №8	0,420	0,420	0,002	0,418	0,005	0,1548	0,2582
8	Котельная №9	8,600	8,120	0,044	8,076	0,283	4,0206	3,7724
9	Котельная №10	18,480	18,200	0,132	18,068	1,39	16,0538	0,6242
10	Котельная №11	2,800	1,280	0,012	1,268	0,079	0,3605	0,8285
11	Котельная №12	1,8	2,280	0,018	2,262	0,087	1,1407	1,0343
12	Котельная №14	8,860	9,360	0,072	9,288	0,712	7,163	1,413
13	Котельная №15	1,380	1,270	0,001	1,269	0,013	0,3415	0,9145
14	Котельная №16	15,600	12,200	0,199	12,001	0,544	8,7138	2,7432
15	Котельная №17	17,200	15,300	0,065	15,235	0,667	10,4463	4,1217
16	Котельная №18	90,000	32,000	0,252	31,748	3,807	11,4417	16,4993
17	Котельная №19	5,160	4,660	0,018	4,642	0,077	2,4738	2,0912
18	Котельная №20	10,400	8,810	0,100	8,71	1,966	4,218	2,526
19	Котельная №21	0,170	0,180	0,0004	0,1796	0,002	0,0682	0,1094
20	Котельная №23	12,040	10,600	0,114	10,486	0,283	9,8629	0,3401
21	Котельная №24	12,000	11,400	0,106	11,294	1,003	13,3459	-3,0549
22	Котельная №25	17,200	17,200	0,137	17,063	0,33	13,4349	3,2981
23	Котельная №26	5,160	4,670	0,071	4,599	0,245	4,7913	-0,4373
24	Котельная №27	10,400	4,490	0,034	4,456	0,808	1,4176	2,2304

№	Источник теплоснабжения	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Потери, Гкал/ч	Общая, Гкал/ч	Резерв/дефицит, Гкал/ч
25	Котельная №28	2,600	1,530	0,006	1,524	0,033	0,9001	0,5909
26	Котельная №29	0,190	0,120	0,001	0,119	0,001	0,0674	0,0506
27	Котельная №30	0,600	0,500	0,002	0,498	0,004	0,1547	0,3393
28	Котельная №31 (электрическая)	0,080	0,080	0,001	0,079	0,002	0,0523	0,0247
29	Котельная №32	0,120	0,120	0,00005	0,11995	0	0,041	0,07895
30	Котельная №33	0,090	0,090	0,0001	0,0899	0	0,0289	0,061
31	Котельная №34	0,120	0,120	0,0001	0,1199	0	0,0278	0,0921
32	Котельная №35	0,140	0,140	0,0002	0,1398	0	0,0372	0,1026
33	Котельная №37	1,080	0,940	0,004	0,936	0,008	0,5845	0,3435
34	Котельная №38	20,130	19,800	0,089	19,711	0,955	9,8094	8,9466
35	Котельная №39	0,240	0,270	0,020	0,25	0,008	0,242	0
36	Котельная №40	42,820	36,730	0,143	36,587	3,455	16,9088	16,2232
37	Котельная №41	4,460	3,600	0,027	3,573	0,118	3,1943	0,2607
38	Котельная №43	8,600	6,21	0,048	6,162	0,142	1,7793	4,2407
	Котельная №43/1	3,400	3,13	0,069	3,061	0,203	2,5419	0,3161
39	Котельная № 45	30,200	30,200	0,633	29,567	1,875	23,4398	4,2522
40	Котельная №50	15,600	8,000	0,065	7,935	1,038	3,5565	3,3405
41	Котельная №51	15,600	9,450	0,298	9,152	0,594	9,7995	-1,2415
42	Котельная № 52	22,400	22,400	0,415	21,985	1,229	15,3669	5,3891
43	Котельная №53	60,000	56,800	0,583	56,217	7,771	42,1698	6,2762
44	Котельная №54	56,8	48,800	0,211	48,589	5,575	31,5411	11,4729
45	Котельная №55	1,500	1,500	0,008	1,492	0,275	0,6193	0,5977
46	Котельная №56	15,600	13,140	0,156	12,984	1,936	16,207	-5,159

№	Источник теплоснабжения	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Потери, Гкал/ч	Общая, Гкал/ч	Резерв/дефицит, Гкал/ч
47	Котельная №57	7,660	7,510	0,044	7,466	0,237	3,4474	3,7816
48	Котельная №58	2,920	2,600	0,025	2,575	0,21	0,5468	1,8182
49	Котельная №60	35,260	31,930	0,477	31,453	1,413	17,6607	12,3793
50	Котельная №63	35,260	20,410	0,147	20,263	0,518	6,476	13,269
51	Котельная АО «Никольское» (отопительный сезон работы)	8,700	3,750	0,315	3,435	0,396	4,0600	-1,021
	Котельная АО «Никольское» (летний сезон работы)		0,600	0,035	0,565	0,049	0,5000	0,016
52	Котельная ЗАО «Бецема»*	79,320	67,480	0,501	66,979	1,485	17,5641	-
53	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	163,400	135,610	0,290	135,320	8,710	177,17	-50,56
54	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	43,000	37,300	0,520	36,780	0,297	53,3043	-16,8213
55	Котельная ПАО «КМЗ»*	175,800	141,000	0,633	140,367	1,875	23,4397	-
56	Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	53,577	51,130	0,198	50,932	0,245	50,687	0
57	Котельная ООО «Проектстройальянс»	24,080	24,080	0,455	23,625	1,895	15,6470	6,083
58	ООО "ЭнергоИнвест"	67,240	67,240	0,810	66,430	0,382	25,4340	40,614
59	Котельная ООО «НИГО-М»	50,48	50,48	0,597	49,88	2,899	29,2475	17,734
60	Котельная ООО "ТЭСИС"	22,630	22,630	0,260	22,370	0,093	16,3260	5,951
61	Котельная ООО "ТермоТрон"	80,210	80,210	0,191	80,019	1,983	51,0700	26,966
62	Котельная ТРЦ "ВЭЙПАРК"	6,340	6,340	0,050	6,290	0,032	4,9490	1,309

№	Источник теплоснабжения	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Собственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Потери, Гкал/ч	Общая, Гкал/ч	Резерв/дефицит, Гкал/ч
63	Котельная 8 МВт	6,900	6,900	0,070	6,830	0,047	6,1610	0,622
64	Котельная ООО "Самолет Энерго"	16,500	16,500	0,285	16,215	0,111	8,2400	7,864
65	Котельная ОАО "РЖД"	13,760	13,760	0,010	13,750	0,827	4,6700	8,253
66	Котельная ООО «Даном»	9,000	3,380	1,060	2,320	0,109	1,3350	0,876
67	Котельная ОАО «Биомед»	20,100	9,420	0,530	8,890	1,053	9,1930	-1,356
68	Котельная пансионата «Петрово- Дальнее»	16,000	12,540	0,790	11,750	0,657	2,7020	8,391
69	Котельная МГОБ № 62	24,080	24,080	0,698	23,382	0,181	6,0170	17,184
70	Котельная ЗАО «Новая Усадьба», д. Глухово	25,770	25,770	0,350	25,420	0,139	8,0510	17,230
71	Котельная "Новое Тушино"	26,490	26,490	0,700	25,790	0,624	22,1896	2,976
72	КТС "Отрадное"	13,900	13,90	0,486	13,414	3,054	14,150	-3,790
73	Котельная мкр. Красногорский	36,120	36,120	0,050	36,070	0,100	3,0500	32,920
74	Котельная АО " 175 ДОК"	16,800	16,800	0,161	16,639	0,869	6,5000	9,270
75	Котельная "Пятницкие кварталы"	58,500	58,500	0,302	58,198	0,128	4,0870	53,983
76	Котельная ООО "РЭП-Красногорье"	2,76	2,76	0,004	2,756	0,011	0,1362	2,609
77	Котельная ЗАО "Лагуна Грин"	25,77	25,77	0,350	25,420	0,139	8,0510	17,230
ИТОГО		1920,727	1680,290	17,388	1662,899	83,977	1066,926	349,014

*-без учета нагрузок собственных потребителей.

Таблица 6.6.3 - Величина средневзвешенной плотности тепловой нагрузки каждой системы теплоснабжения.

№	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

№	Источник теплоснабжения	Эксплуатирующая организация источника теплоснабжения	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/кв.м
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

№	Источник теплоснабжения	Эксплуатирующая организация источника теплоснабжения	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/кв.м
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 «Красногорский»	0,042
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

№	Источник теплоснабжения	Эксплуатирующая организация источника теплоснабжения	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/кв.м
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»	АО «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

7.Балансы теплоносителя

7.1.Структура балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в существующих зонах действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть

Таблица 7.1.1 – Балансы производительности водоподготовительных установок

№	Источник теплоснабжения	Производительность ВПУ теплоносителя м ³ /час.	Максимальный часовой расход подпиточной воды, м ³ /час	Расход аварийной подпитки системы теплоснабжения, м ³ /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

№	Источник теплоснабжения	Производительность ВПУ теплоносителя м ³ /час.	Максимальный часовой расход подпиточной воды, м ³ /час	Расход аварийной подпитки системы теплоснабжения, м ³ /час
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
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

№	Источник теплоснабжения	Производительность ВПУ теплоносителя м ³ /час.	Максимальный часовой расход подпиточной воды, м ³ /час	Расход аварийной подпитки системы теплоснабжения, м ³ /час
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»	-	0,41	3,3
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

№	Источник теплоснабжения	Производительность ВПУ теплоносителя м ³ /час.	Максимальный часовой расход подпиточной воды, м ³ /час	Расход аварийной подпитки системы теплоснабжения, м ³ /час
69	Котельная МГОБ № 62	7	5,63	7,5
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

7.2. Структура балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения

Таблица 7.2.1 – Балансы производительности водоподготовительных установок

№	Источник теплоснабжения	Производительность ВПУ теплоносителя м ³ /час.	Максимальный часовой расход подпиточной воды, м ³ /час	Расход аварийной подпитки системы теплоснабжения, м ³ /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

№	Источник теплоснабжения	Производительность ВПУ теплоносителя м ³ /час.	Максимальный часовой расход подпиточной воды, м ³ /час	Расход аварийной подпитки системы теплоснабжения, м ³ /час
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
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

№	Источник теплоснабжения	Производительность ВПУ теплоносителя м ³ /час.	Максимальный часовой расход подпиточной воды, м ³ /час	Расход аварийной подпитки системы теплоснабжения, м ³ /час
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

№	Источник теплоснабжения	Производительность ВПУ теплоносителя м ³ /час.	Максимальный часовой расход подпиточной воды, м ³ /час	Расход аварийной подпитки системы теплоснабжения, м ³ /час
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
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

*указан средний расход воды на подпитку, данные по максимальному часовому расходу отсутствуют

7.3.Описание изменений в балансах водоподготовительных установок для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения и (или) модернизации этих установок, введенных в эксплуатацию в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

В таблице 7.3.1 представлены балансы водоподготовительных установок на момент актуализации Схемы теплоснабжения. Существенных изменений в балансах водоподготовительных установок за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения не обнаружено.

Таблица 7.3.1 - Балансы водоподготовительных установок на момент актуализации Схемы теплоснабжения

№	Источник теплоснабжения	Производительность ВПУ теплоносителя м ³ /час.	Максимальный часовой расход подпиточной воды, м ³ /час	Расход аварийной подпитки системы теплоснабжения, м ³ /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

№	Источник теплоснабжения	Производительность ВПУ теплоносителя м ³ /час.	Максимальный часовой расход подпиточной воды, м ³ /час	Расход аварийной подпитки системы теплоснабжения, м ³ /час
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
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*	-

№	Источник теплоснабжения	Производительность ВПУ теплоносителя м ³ /час.	Максимальный часовой расход подпиточной воды, м ³ /час	Расход аварийной подпитки системы теплоснабжения, м ³ /час
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
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

№	Источник теплоснабжения	Производительность ВПУ теплоносителя м ³ /час.	Максимальный часовой расход подпиточной воды, м ³ /час	Расход аварийной подпитки системы теплоснабжения, м ³ /час
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

*указан средний расход воды на подпитку, данные по максимальному часовому расходу отсутствуют

8.Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом

8.1.Виды и количество используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии

Таблица 8.1.1 - Виды и количество используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии

№	Источник теплоснабжения	Вид основного топлива	Ед.изм	Величина фактического потребления, 2020 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
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

№	Источник теплоснабжения	Вид основного топлива	Ед.изм	Величина фактического потребления, 2020 г.
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	11688447,33
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
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	Природный газ	куб.м	9385798

№	Источник теплоснабжения	Вид основного топлива	Ед.изм	Величина фактического потребления, 2020 г.
	Тушино"			
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
ИТОГО				388060225

8.2. Виды резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями

Таблица 8.2.1 – Сведения по запасам аварийного топлива на котельных

№ п/п	Наименование котельной	Теплоснабжающая организация	Вид резервного топлива	Ед.изм	Величина запасов
1	Котельная № 2	АО «Красногорская теплосеть»	Мазут	куб.м	РТХ в не рабочем состоянии
2	Котельная №7	АО «Красногорская теплосеть»	Мазут	куб.м	Величина запасов
3	Котельная №24	АО «Красногорская теплосеть»	Дизельное топливо	куб.м	РТХ в не рабочем состоянии
4	Котельная №38	АО «Красногорская теплосеть»	Дизельное топливо	куб.м	300
5	Котельная №52	АО «Красногорская теплосеть»	Дизельное топливо	куб.м	200
6	Котельная №53	АО «Красногорская теплосеть»	Мазут	куб.м	800
7	Котельная №54	АО «Красногорская теплосеть»	Мазут	куб.м	900
8	Котельная №63	АО «Красногорская теплосеть»	Дизельное топливо	куб.м	50
9	Котельная ЗАО «Бецема»	ЗАО «Бецема»	Мазут	т	180
10	Котельная ООО «ТеплоВодоСнабжение» №1	ООО «ТеплоВодоСнабжение»	Дизельное топливо	т	127
11	Котельная ПАО «КМЗ»	ПАО «КМЗ»	Мазут	т	9550
12	Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	Дизельное топливо	т	25,518
13	Котельная ООО «Проектстройальянс»	ООО «Проектстройальянс»	Дизельное топливо	т	40
14	Котельная ООО «Энергоинвест»	ООО «Энергоинвест»	Дизельное топливо	т	20
15	Котельная ООО «НИГО-М»	ООО «НИГО-М»	Дизельное топливо	т	37,4
16	Котельная ООО "ТЭСИС"	ООО "ТЭСИС"	Дизельное топливо	т	172
17	Котельная ООО "ТермоТрон"	ООО "ТермоТрон"	Дизельное топливо	т	860
18	Котельная ООО «Самолет Энерго»	ООО «Самолет Энерго»	Мазут	т	178
19	Котельная ОАО «Биомед»	АО «Энерго-коммунальный комплекс»	Мазут	т	200
20	Котельная «Пятницкие кварталы»	ЗАО «САБ-УРБАН»	Печное топливо	т	252

8.3. Особенности характеристик топлив в зависимости от мест поставки

Поставщиком газа на котельные является ООО «Газпром межрегионгаз Москва». Цена на газ формируется из регулируемой оптовой цены на газ, рассчитанной по формуле цены газа, утверждённой ФСТ России, платы за

снабженческо-сбытовые услуги, определённой в порядке, установленном Правительством Российской Федерации. Оптовые цены на газ определяются на объёмную единицу измерения газа (1 тыс. м³), приведённую к стандартным условиям.

Таблица 8.3.1 – Калорийности видов топлива

Вид топлива	Ед. изм.	Низшая теплота сгорания ккал/м³	Коэф.пересчета в условное топливо	Плотность, кг/куб.м
Природный газ	куб.м	8190	1,170	0,85

8.4. Анализ использования местных видов топлива

На территории г.о. Красногорск возможна добыча биотоплива (дрова). Данный вид топлива используется в зонах индивидуального теплоснабжения. В системах централизованного теплоснабжения местные виды топлива не используются.

8.5. Описание видов 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 доли и значения низшей теплоты сгорания топлива, используемых для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

Поставщиком газа на котельные является ООО «Газпром межрегионгаз Москва». Цена на газ формируется из регулируемой оптовой цены на газ, рассчитанной по формуле цены газа, утверждённой ФСТ России, платы за снабженческо-сбытовые услуги, определённой в порядке, установленном Правительством Российской Федерации. Оптовые цены на газ определяются на объёмную единицу измерения газа (1 тыс. м³), приведённую к стандартным условиям. На основании заключённого договора на поставку топлива для источников тепловой энергии г.о. Красногорск 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 ³ (ккал/ м ³)	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,8 (7600)
2	Число Воббе высшее	МДж/м ³ (ккал/ м ³)	ГОСТ 31369-2008	41,2-54,5 (9850-13000)
3	Молярная доля кислорода	%	ГОСТ 31371.7-2008	не более 1,0
4	Массовая концентрация сероводорода	г/м ³	ГОСТ 22387.2-97	не более 0,02
5	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м ³	ГОСТ 22387.2-97	не более 0,036
6	Масса механических примесей в 1м ³	балл	ГОСТ Р 53763-2009	не более 0,001
7	Температура точки росы газа по влаге	0С	ГОСТ 22387.4-77	ниже температуры газа
8	Температура газа	0С	ГОСТ 22387.5	-
9	Молярная доля азота	%	ГОСТ 31371.7-2008	0,005-15,00
10	Молярная доля углекислого газа	%	ГОСТ 31371.7-2008	0,005-10,00

№	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Нормируемое значение по ГОСТ 5542
11	Плотность газа при 200С и 101,325кПа	кг/м3	ГОСТ 31369-2008	-

8.6. Описание преобладающего в поселении, городском округе вида топлива, определяемого по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе

На территории городского округа Красногорск преобладающим топливом является природный газ.

8.7. Описание приоритетного направления развития топливного баланса поселения, городского округа

Приоритетным направлением развития топливного баланса на территории городского округа Красногорск является полная газификация всех источников теплоснабжения.

8.8. Описание изменений в топливных балансах источников тепловой энергии для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

В таблице 8.8.1 представлены топливные балансы за предшествующий период актуализации Схемы теплоснабжения. В таблице 8.8.2 представлены топливные балансы на момент актуализации Схемы теплоснабжения.

Таблица 8.8.1 – Топливные балансы за предшествующий период актуализации
Схемы теплоснабжения

№ п/п	Наименование котельной	Теплоснабжающая организация	Вид основного топлива	Ед.изм	Величина фактического потребления, 2016 г.
1	Котельная № 1	ПАО «Красногорская теплосеть»	Природный газ	тыс.куб.м	8823,487
2	Котельная № 2	ПАО «Красногорская теплосеть»	Природный газ	тыс.куб.м	18235,37
3	Котельная № 4	ПАО «Красногорская теплосеть»	Природный газ	тыс.куб.м	2033,211
4	Котельная № 5	ПАО «Красногорская теплосеть»	Природный газ	тыс.куб.м	978,236
5	Котельная №6	ПАО «Красногорская теплосеть»	Природный газ	тыс.куб.м	1939,826
6	Котельная №7	ПАО «Красногорская теплосеть»	Природный газ	тыс.куб.м	28551,64
7	Котельная №8	ПАО "Красногорская теплосеть"	Природный газ	тыс.куб.м	45,039
8	Котельная №9	ПАО «Красногорская теплосеть»	Природный газ	тыс.куб.м	1614,889
9	Котельная №10	ПАО «Красногорская теплосеть»	Природный газ	тыс.куб.м	4805,509
10	Котельная №11	ПАО «Красногорская теплосеть»	Природный газ	тыс.куб.м	277,025
11	Котельная №12	ПАО «Красногорская теплосеть»	Природный газ	тыс.куб.м	684,158
12	Котельная №14	ПАО «Красногорская теплосеть»	Природный газ	тыс.куб.м	2035,946
13	Котельная №15	ПАО «Красногорская теплосеть»	Природный газ	тыс.куб.м	117,929
14	Котельная №16	ПАО «Красногорская теплосеть»	Природный газ	тыс.куб.м	3011,793
15	Котельная №17	ПАО «Красногорская теплосеть»	Природный газ	тыс.куб.м	4906,744
16	Котельная №18	ПАО "Красногорская теплосеть"	Природный газ	тыс.куб.м	4458,543
17	Котельная №19	ПАО «Красногорская теплосеть»	Природный газ	тыс.куб.м	665,512
18	Котельная №20	ПАО "Красногорская теплосеть"	Природный газ	тыс.куб.м	2348,767
19	Котельная №21	ПАО "Красногорская теплосеть"	Природный газ	тыс.куб.м	21,74
20	Котельная №23	ПАО «Красногорская теплосеть»	Природный газ	тыс.куб.м	3273,884
21	Котельная №24	ПАО «Красногорская теплосеть»	Природный газ	тыс.куб.м	4249,306
22	Котельная №25	ПАО «Красногорская теплосеть»	Природный газ	тыс.куб.м	3727,809
23	Котельная №26	ПАО «Красногорская теплосеть»	Природный газ	тыс.куб.м	1570,095
24	Котельная №27	ПАО "Красногорская теплосеть"	Природный газ	тыс.куб.м	985,135
25	Котельная №28	ПАО «Красногорская теплосеть»	Природный газ	тыс.куб.м	331,19
26	Котельная №29	ПАО «Красногорская теплосеть»	Природный газ	тыс.куб.м	41,207
27	Котельная №30	ПАО «Красногорская	Природный газ	тыс.куб.м	46,298

№ п/п	Наименование котельной	Теплоснабжающая организация	Вид основного топлива	Ед.изм	Величина фактического потребления, 2016 г.
		теплосеть»			
28	Котельная №31 (электрическая)	ПАО «Красногорская теплосеть»	Электроэнергия	-	-
29	Котельная №32	ПАО «Красногорская теплосеть»	Природный газ	тыс.куб.м	27,452
30	Котельная №33	ПАО «Красногорская теплосеть»	Природный газ	тыс.куб.м	16,07
31	Котельная №34	ПАО «Красногорская теплосеть»	Природный газ	тыс.куб.м	15,724
32	Котельная №35	ПАО «Красногорская теплосеть»	Природный газ	тыс.куб.м	21,257
33	Котельная №37	ПАО «Красногорская теплосеть»	Природный газ	тыс.куб.м	5,972
34	Котельная №38	ПАО «Красногорская теплосеть»	Природный газ	тыс.куб.м	227,099
35	Котельная №39	ПАО «Красногорская теплосеть»	Природный газ	тыс.куб.м	2108,898
36	Котельная №40	ПАО «Красногорская теплосеть»	Природный газ	тыс.куб.м	4319,558
37	Котельная №41	ПАО «Красногорская теплосеть»	Природный газ	тыс.куб.м	404,781
38	Котельная №50	ПАО «Красногорская теплосеть»	Природный газ	тыс.куб.м	1449,575
39	Котельная №53	ПАО «Красногорская теплосеть»	Природный газ	тыс.куб.м	25 718,50
40	Котельная №54	ПАО «Красногорская теплосеть»	Природный газ	тыс.куб.м	
41	Котельная №55	ПАО «Красногорская теплосеть»	Природный газ	тыс.куб.м	360,502
42	Котельная №56	ПАО «Красногорская теплосеть»	Природный газ	тыс.куб.м	6119,838
43	Котельная №57	ПАО «Красногорская теплосеть»	Природный газ	тыс.куб.м	1750,851
44	Котельная №58	ПАО «Красногорская теплосеть»	Природный газ	тыс.куб.м	625,885
45	Котельная ЗАО «Никольское»	ЗАО «Никольское»	Природный газ	тыс.куб.м	1979,300
46	Котельная ЗАО «Бецема»	ЗАО «Бецема»	Природный газ	тыс.куб.м	11595,400
47	Котельная ЗАО «ГТС»	ЗАО «ГТС»	Природный газ	тыс.куб.м	11221,322
48	Котельная ООО «Котельная-Павшино»	ООО «Котельная-Павшино»	Природный газ	тыс.куб.м	40066,81
49	Котельная ПАО «КМЗ»	ПАО «КМЗ»	Природный газ	тыс.куб.м	34985,696
50	Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	Природный газ	тыс.куб.м	11808454,74
51	Котельная ООО «Проектстройальянс»	ООО «Проектстройальянс»	Природный газ	тыс.куб.м	5932,386
52	Котельная ООО «Эталон-Инвест»	ООО «Эталон-Инвест»	Природный газ	тыс.куб.м	11604,687
53	Котельная ООО «НИГО-М»	ООО «НИГО-М»	Природный газ	тыс.куб.м	4646,000
54	Котельная ООО "ТЭСИС"	ООО "ТЭСИС"	Природный газ	тыс.куб.м	4033,800
55	Котельная ООО "ТермоТрон"	ООО "ТермоТрон"	Природный газ	тыс.куб.м	8592,990
56	Котельная ЖК "Опалиха-ОЗ"	ООО "Теплоэнергосбыт"	Природный газ	тыс.куб.м	2688,941
57	Котельная ТРЦ "ВЭЙПАРК"	ООО "Маркет Трейд Центр"	Природный газ	тыс.куб.м	16466,645

№ п/п	Наименование котельной	Теплоснабжающая организация	Вид основного топлива	Ед.изм	Величина фактического потребления, 2016 г.
58	Котельная ООО "МаркетТрейдЦентр"	ООО "Маркет Трейд Центр"	Природный газ	тыс.куб.м	1122,178
59	Котельная ООО «КАПО М»	ООО «КАПО М»	Природный газ	тыс.куб.м	5514,707
60	Котельная ОАО "РЖД"	ОАО "РЖД"	Природный газ	тыс.куб.м	1622,717
61	Котельная ООО «Даном»	ООО «Даном»	Природный газ	тыс.куб.м	879,177
62	Котельная ОАО «Биомед»	ОАО «Энерго-коммунальный комплекс»	Природный газ	тыс.куб.м	10985,000
63	Котельная пансионата «Петрово- Дальнее»	ФГАУ «Оздоровительный комплекс «Рублёво-Успенский»	Природный газ	тыс.куб.м	7747,000
64	Котельная ФГАУ «Оздоровительный комплекс «Рублёво-Успенский»	ФГАУ «Оздоровительный комплекс «Рублёво-Успенский»	Природный газ	тыс.куб.м	2934,000
65	Котельная ФГУ «3 ЦВКГ им. А.А. Вишневого»	ОАО «РЭУ» «Западный» ЭРТ «Красногорский»	Природный газ	тыс.куб.м	6097,000
66	Котельная МГОБ № 62	МГОБ № 62	Природный газ	тыс.куб.м	49350,00
67	Котельная ЗАО «Новая Усадьба», д. Глухово	ЗАО «Новая Усадьба»	Природный газ	тыс.куб.м	2225,909
68	Котельная "Новое Тушино"	ООО "Теплосервис-М"	Природный газ	тыс.куб.м	9385,798
69	КТС "Отрадное"	Предприятие №7 ООО "ТСК Мосэнерго"	Природный газ	тыс.куб.м	2808,831
70	Котельная мкр. Красногорский*	ООО «ЭТС»	Природный газ	тыс.куб.м	н/д

* -данные предоставлены не были, так как котельная находилась в режиме пуска-наладки.

Таблице 8.8.2 - Топливные балансы на момент актуализации Схемы 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
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

№	Источник теплоснабжения	Вид основного топлива	Ед.изм	Величина фактического потребления, 2019 г.
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
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

№	Источник теплоснабжения	Вид основного топлива	Ед.изм	Величина фактического потребления, 2019 г.
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
ИТОГО				388060225

9.Надежность теплоснабжения

9.1.Показатели, определяемые в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения

К показателям уровня надежности, в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надёжности и качества поставляемых товаров, оказываемых услуг для организаций, осуществляющих деятельность по производству и (или) передаче тепловой энергии, относятся:

- показатели, определяемые числом нарушений в подаче тепловой энергии
- показатели, определяемые приведенной продолжительностью прекращений подачи тепловой энергии
- показатели, определяемые приведенным объемом неотпуска тепла в результате нарушений в подаче тепловой энергии,
- показатели, определяемые средневзвешенной величиной отклонений температуры теплоносителя, соответствующих отклонениям параметров теплоносителя в результате нарушений в подаче тепловой энергии.

Показатели второй группы, используемые при определении уровня надёжности поставки товаров, оказания услуг регулируемые организациями, дифференцируются с учетом вида нарушения в подаче тепловой энергии, а также категории надежности потребителей тепловой энергии, являющихся потребителями товаров и услуг регулируемой организации. Для дифференциации по видам нарушений в подаче тепловой энергии, при определении характеристик

для показателей уровня надежности, используется коэффициент вида нарушения в подаче тепловой энергии (K_B).

Рассматриваются следующие виды нарушения в подаче тепловой энергии: нарушение в подаче тепловой энергии из-за несоблюдения регулируемой организацией требований технических регламентов эксплуатации объектов и оборудования теплофикационного и (или) теплосетевого хозяйства, в том числе принимаемых в соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», происходящее без предварительного уведомления в установленном порядке потребителя товаров и услуг и приводящее к прекращению подачи тепловой энергии на срок более 8 часов в отопительный сезон или более 24 часов в межотопительный период в силу организационных или технологических причин, вызванных действиями (бездействием) данной регулируемой организации, что подтверждается Актом, оформленным в порядке, предусмотренном договором теплоснабжения, Актом о фактах и причинах нарушения договорных обязательств по качеству услуг теплоснабжения и режиму отпуска тепловой энергии, Актом о непредоставлении коммунальных услуг или предоставлении коммунальных услуг ненадлежащего качества либо другими, предусмотренными договорными отношениями между регулируемой организацией и соответствующим потребителем товаров и услуг (исполнителем коммунальных услуг для него) Актами, иными документами, предусмотренными законодательством Российской Федерации (далее – надлежаще оформленный Акт), – для нарушений такого вида устанавливается $K_B = 1,00$; прекращение подачи тепловой энергии на срок не более 8 часов в отопительный сезон или не более 24 часов в межотопительный период или иное нарушение в подаче тепловой энергии с предварительным уведомлением потребителя товаров и услуг в срок, не меньший установленного, в том числе условиями договора теплоснабжения либо другими договорными отношениями между регулируемой организацией и соответствующим потребителем товаров и услуг, вызванное проведением на оборудовании данной регулируемой организации не относимых к плановым ремонтам и профилактике работ по предотвращению развития

технологических нарушений, – для данного вида нарушений $K_B = 0,5$. Расчет фактических значений K_B первоначально осуществляется по результатам с 2014 г.

Плановые значения показателей уровня надежности устанавливаются регулируемыми органами на каждый расчетный период регулирования t в пределах долгосрочного периода регулирования. Плановые значения показателей надежности определяются для каждой регулируемой организации исходя из минимального темпа улучшения для групп показателей надежности (см. Таблицу 9.1.1).

Таблица 9.1.1 – Минимальный темп улучшения для регулируемых организаций

Группа показателей	Минимальный темп улучшения для регулируемых организаций	
	Производители тепловой энергии (без собственных тепловых сетей)	Теплосетевые организации (возможно, с собственными источниками тепла)
Показатели уровня надёжности	0,02	0,015

Регулируемые организации подготавливают предложения по плановым значениям показателей надежности и качества на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода.

9.2.Значения потока отказов (частоты отказов) участков тепловых сетей

Частота (интенсивность) отказов¹ каждого участка тепловой сети измеряется с помощью показателя λ который имеет размерность [1/км/год] или [1/км/час]. Интенсивность отказов всей тепловой сети (без резервирования) по отношению к потребителю представляется как последовательное (в смысле надежности) соединение элементов, при котором отказ одного из всей совокупности элементов приводит к отказу все системы в целом. Средняя вероятность безотказной работы системы, состоящей из последовательно соединенных элементов, будет равна произведению вероятностей безотказной работы:

$$P_c = \prod_{i=1}^{i=N} P_i = e^{-t \sum_{i=1}^{i=N} \lambda_i L_i} = e^{-\lambda_c t}$$

Интенсивность отказов всего последовательного соединения равна сумме интенсивностей отказов на каждом участке

$$\lambda_c = L_1\lambda_1 + L_2\lambda_2 + \dots + L_n\lambda_n \text{ [1/час]}, \text{ где}$$

L_i - протяженность каждого участка, [км].

И, таким образом, чем выше значение интенсивности отказов системы, тем меньше вероятность безотказной работы. Параметр времени в этих выражениях всегда равен одному отопительному периоду, т.е. значение вероятности безотказной работы вычисляется как некоторая вероятность в конце каждого рабочего цикла (перед следующим ремонтным периодом).

Интенсивность отказов каждого конкретного участка может быть разной, но самое главное, она зависит от времени эксплуатации участка (важно: не в процессе одного отопительного периода, а времени от начала его ввода в эксплуатацию). В нашей практике для описания параметрической зависимости интенсивности отказов мы применяем зависимость от срока эксплуатации, следующего вида, близкую по характеру к распределению Вейбулла:

$$\lambda(t) = \lambda_0(0.1\tau)^{\alpha-1}, \text{ где}$$

τ - срок эксплуатации участка [лет].

Характер изменения интенсивности отказов зависит от параметра α : при $\alpha < 1$, она

монотонно убывает, при $\alpha > 1$ - возрастает; при $\alpha = 1$ функция принимает вид $\lambda(t) = \lambda_0 = \text{Const}$. λ_0 -это средневзвешенная частота (интенсивность) устойчивых отказов в конкретной системе теплоснабжения.

Обработка значительного количества данных по отказам, позволяет использовать

следующую зависимость для параметра формы интенсивности отказов:

$$\alpha = \begin{cases} 0.8 & \text{при } 0 < \tau \leq 3 \\ 1 & \text{при } 3 < \tau \leq 17 \\ 0.5e^{\left(\frac{\tau}{20}\right)} & \text{при } \tau > 17 \end{cases}$$

Поскольку представленные статистические данные о технологических нарушениях, предоставленные, недостаточно полные, то среднее значение интенсивности отказов принимается равным $\lambda_0 = 0,05$ 1/(год км)

Значения интенсивности отказов $\lambda(t)$ в зависимости от продолжительности эксплуатации τ при значении $\lambda_0 = 0,05$ 1/(год км) представлены в табл. 9.2.1 и на рис. 9.2.1.

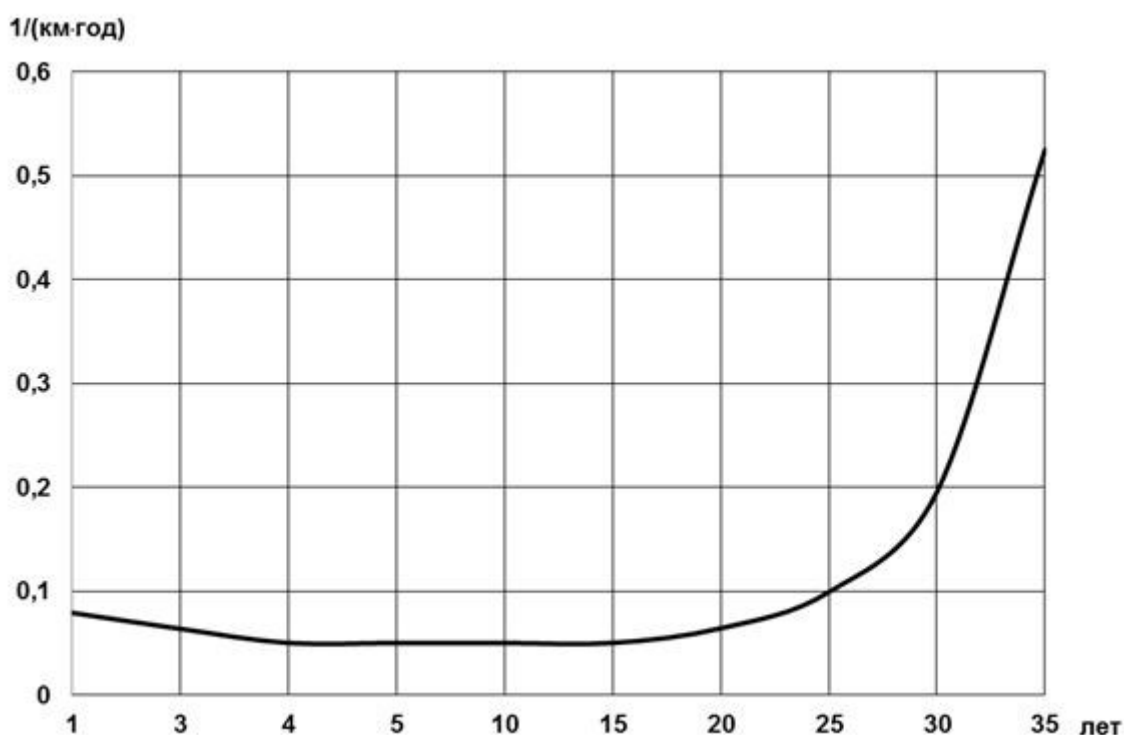


Рисунок 9.2.1 - Зависимости интенсивности отказов от срока эксплуатации участка тепловой сети.

Таблица 9.2.1 – Значения интенсивности отказов от продолжительности эксплуатации

Наименование показателя	Продолжительность работы участка теплосети, лет									
	1	3	4	5	10	15	20	25	30	35
Значение коэффициента α , ед	0,80	0,80	1,00	1,00	1,00	1,00	1,36	1,75	2,24	2,88
Интенсивность отказов $\lambda(t)$, 1/(год км)	0,079	0,0636	0,05	0,05	0,05	0,05	0,0641	0,0990	0,1954	0,525

При использовании данной зависимости следует помнить о некоторых допущениях, которые были сделаны при отборе данных:

она применима только тогда, когда в тепловых сетях существует четкое

разделение на эксплуатационный и ремонтный периоды;

в ремонтный период выполняются гидравлические испытания тепловой сети после каждого отказа.

9.3. Частота отключения потребителей

Авариями в коммунальных отопительных котельных считаются разрушения (повреждения) зданий, сооружений, паровых и водогрейных котлов, трубопроводов пара и горячей воды, взрывы и воспламенения газа в топках и газоходах котлов, вызвавшие их разрушение, а также разрушения газопроводов и газового оборудования, взрывы в топках котлов, работающих на твердом и жидком топливе, вызвавшие остановку их на ремонт.

Авариями в тепловых сетях считаются разрушение (повреждение) зданий, сооружений, трубопроводов тепловой сети в период отопительного сезона при отрицательной среднесуточной температуре наружного воздуха, восстановление работоспособности, которых продолжается более 36 часов. Исходя из этого аварийные отключения в сетях теплоснабжающих организаций в период 2015-2019 гг. отсутствовали.

Незначительные инциденты бывают только во время запуска системы в начале отопительного сезона и устраняются в кратчайшие сроки. Качество предоставляемых услуг соответствует требованиям законодательства.

9.4. Значения потока (частота) и времени восстановления теплоснабжения потребителей после отключений

Частота (интенсивность) отказов¹ каждого участка тепловой сети измеряется с помощью показателя λ который имеет размерность [1/км/год] или [1/км/час]. Интенсивность отказов всей тепловой сети (без резервирования) по отношению к потребителю представляется как последовательное (в смысле надежности) соединение элементов, при котором отказ одного из всей совокупности элементов приводит к отказу все системы в целом. Средняя вероятность безотказной работы системы, состоящей из последовательно соединенных элементов, будет равна произведению вероятностей безотказной работы:

$$P_c = \prod_{i=1}^{i=N} P_i = e^{-t \sum_{i=1}^{i=N} \lambda_i L_i} = e^{-\lambda_c t}$$

Интенсивность отказов всего последовательного соединения равна сумме интенсивностей отказов на каждом участке

$$\lambda_c = L_1 \lambda_1 + L_2 \lambda_2 + \dots + L_n \lambda_n \text{ [1/час]}, \text{ где}$$

L_i - протяженность каждого участка, [км].

И, таким образом, чем выше значение интенсивности отказов системы, тем меньше вероятность безотказной работы. Параметр времени в этих выражениях всегда равен одному отопительному периоду, т.е. значение вероятности безотказной работы вычисляется как некоторая вероятность в конце каждого рабочего цикла (перед следующим ремонтным периодом).

Интенсивность отказов каждого конкретного участка может быть разной, но самое главное, она зависит от времени эксплуатации участка (важно: не в процессе одного отопительного периода, а времени от начала его ввода в эксплуатацию). В нашей практике для описания параметрической зависимости интенсивности отказов мы применяем зависимость от срока эксплуатации, следующего вида, близкую по характеру к распределению Вейбулла:

$$\lambda(t) = \lambda_0 (0.1\tau)^{\alpha-1}, \text{ где}$$

τ - срок эксплуатации участка [лет].

Характер изменения интенсивности отказов зависит от параметра α : при $\alpha < 1$, она

монотонно убывает, при $\alpha > 1$ - возрастает; при $\alpha = 1$ функция принимает вид $\lambda(t) = \lambda_0 = \text{Const}$. λ_0 -это средневзвешенная частота (интенсивность) устойчивых отказов в конкретной системе теплоснабжения.

Обработка значительного количества данных по отказам, позволяет использовать

следующую зависимость для параметра формы интенсивности отказов:

$$\alpha = \begin{cases} 0.8 \text{ при } 0 < \tau \leq 3 \\ 1 \text{ при } 3 < \tau \leq 17 \\ 0.5e^{\left(\frac{\tau}{20}\right)} \text{ при } \tau > 17 \end{cases}$$

Поскольку представленные статистические данные о технологических нарушениях, предоставленные, недостаточно полные, то среднее значение интенсивности отказов принимается равным $\lambda_0 = 0,05$ 1/(год км)

9.5.Карты-схемы тепловых сетей и зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения

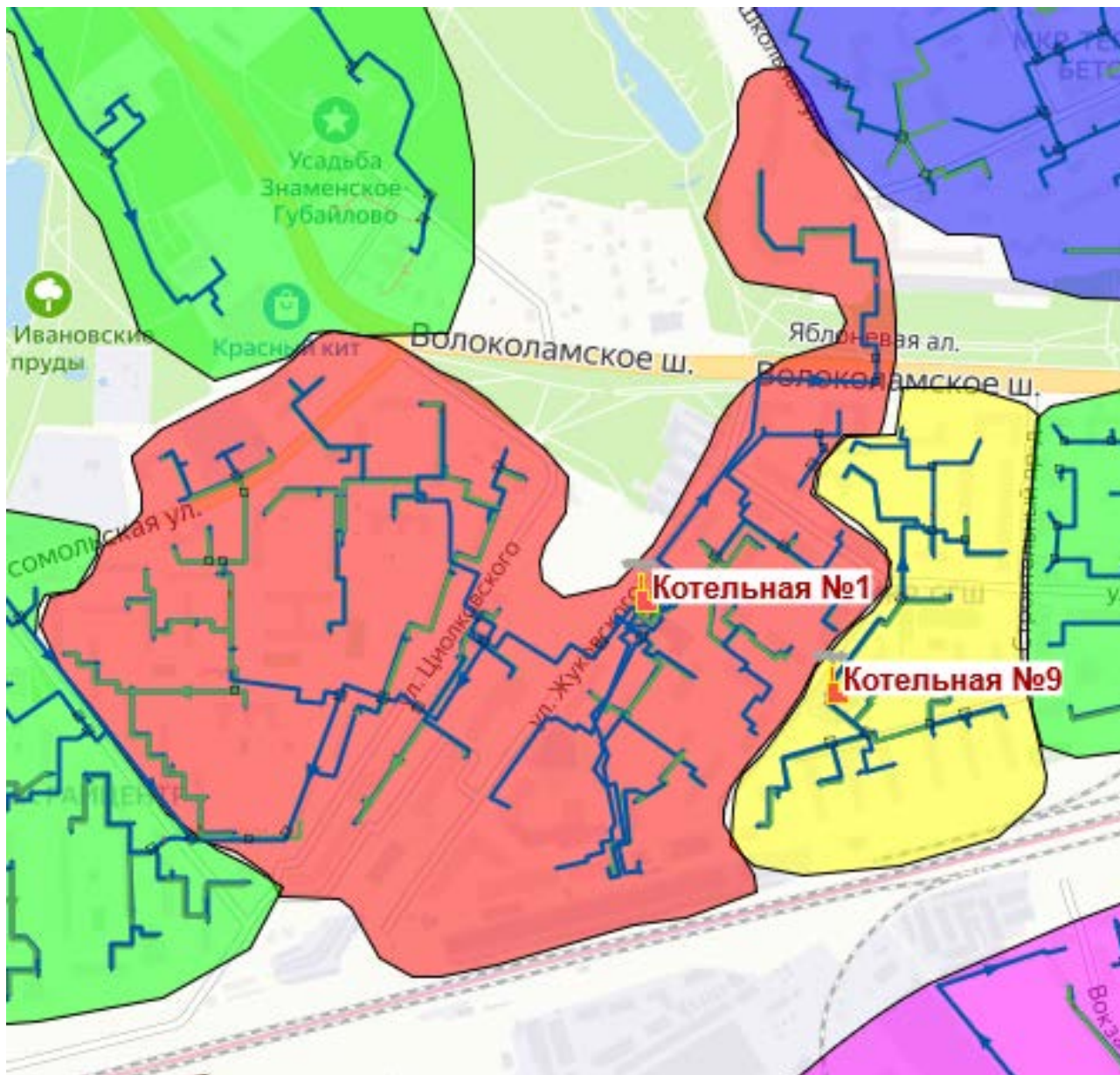


Рисунок 9.5.1 –Карта-схема тепловых сетей котельных №1 и №9 АО «Красногорская теплосеть»

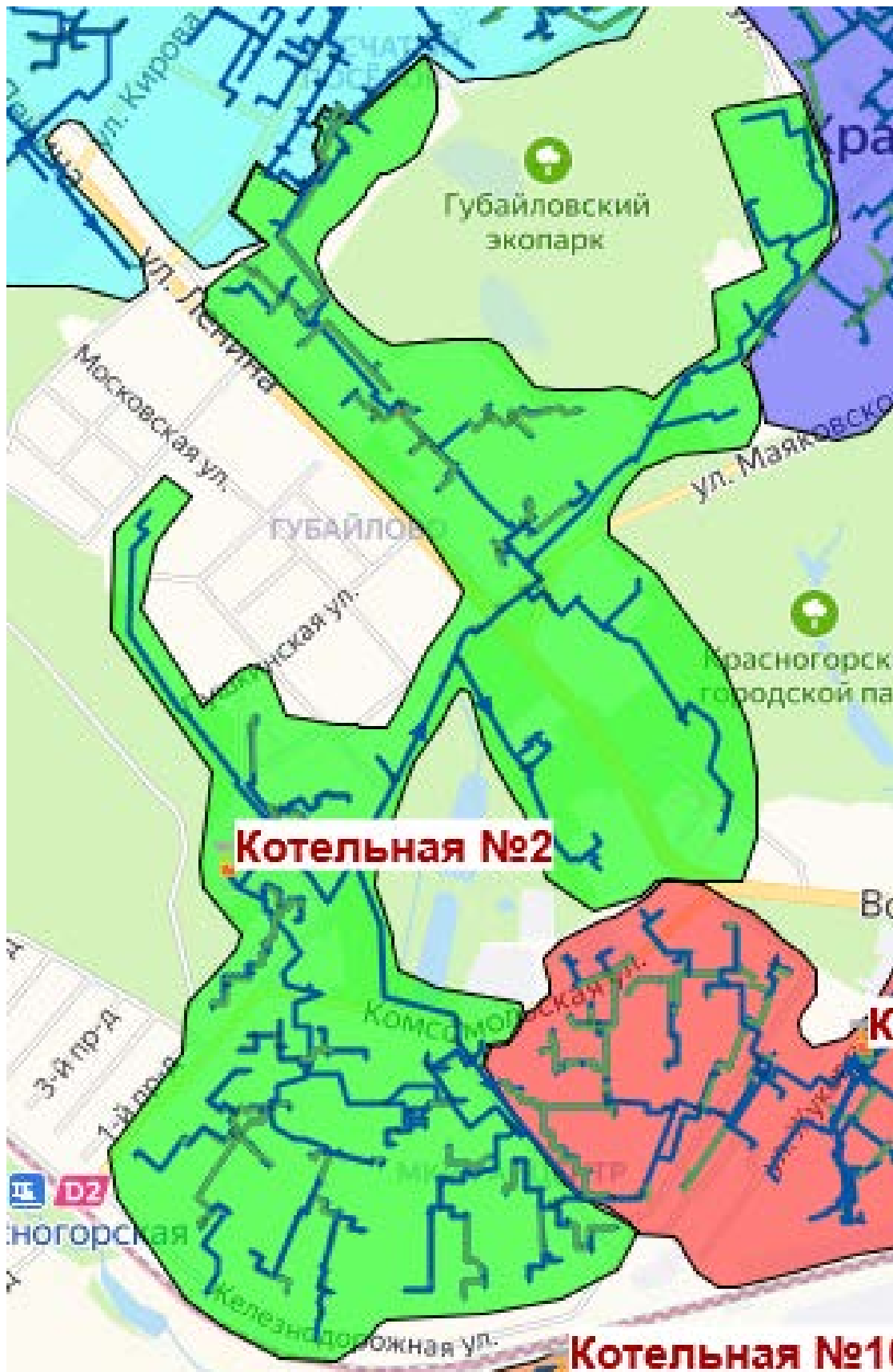


Рисунок 9.5.2 –Карта-схема тепловых сетей котельной №2 АО «Красногорская теплосеть»

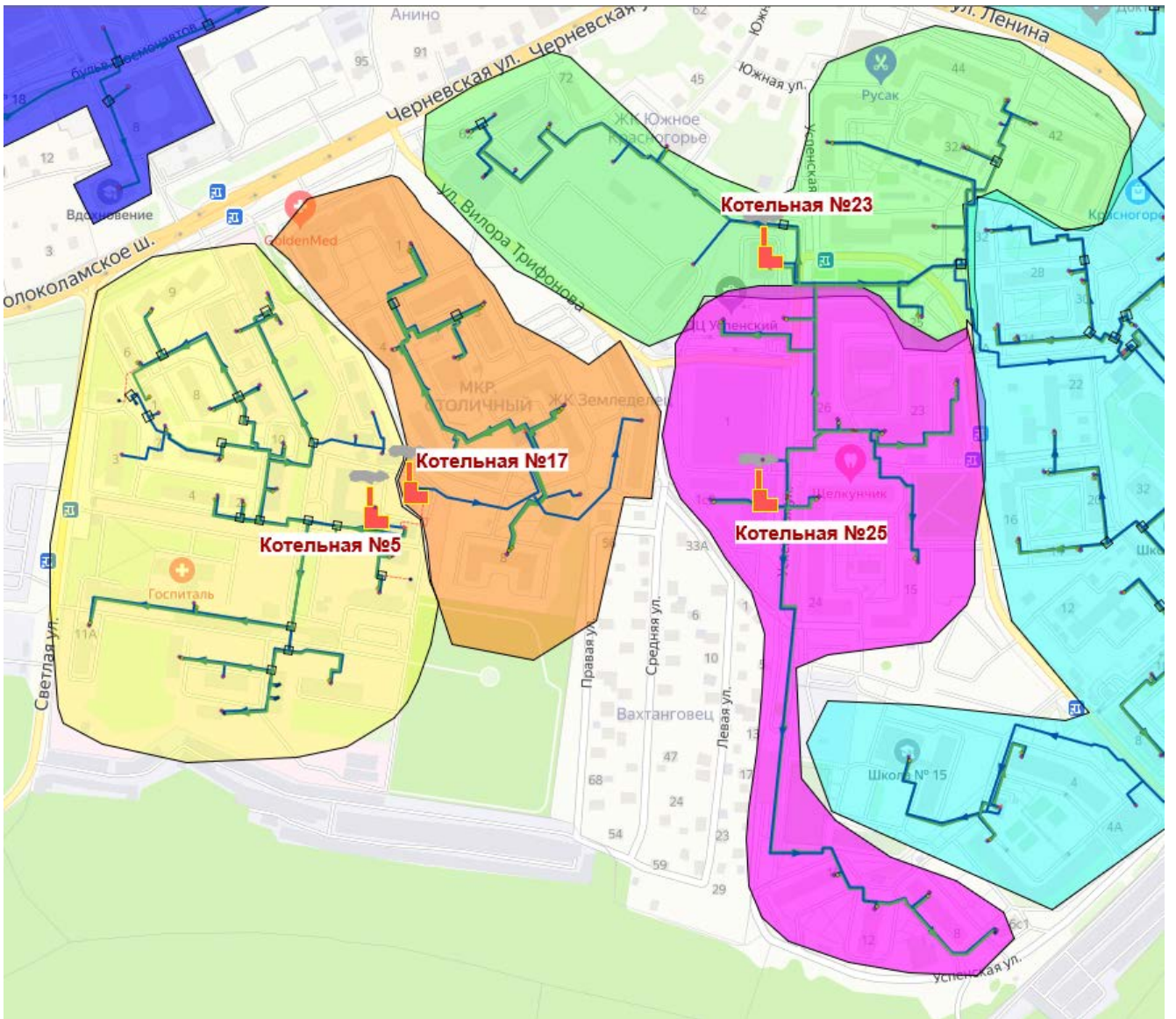


Рисунок 9.5.4 –Карта-схема тепловых сетей котельных №5, №17, №23, №25 АО «Красногорская теплосеть»

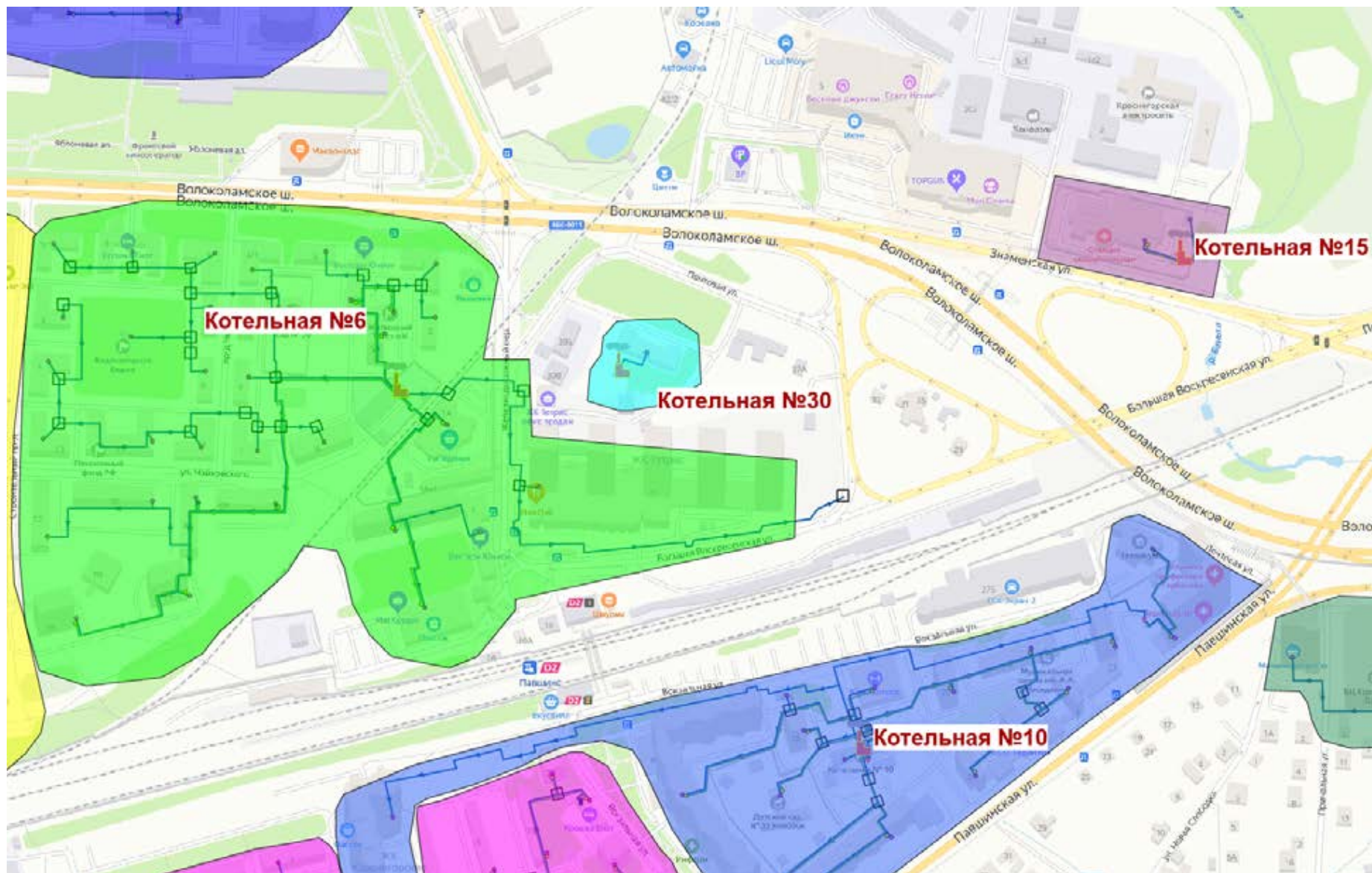


Рисунок 9.5.5 –Карта-схема тепловых сетей котельных №6, №15, №30 АО «Красногорская теплосеть»

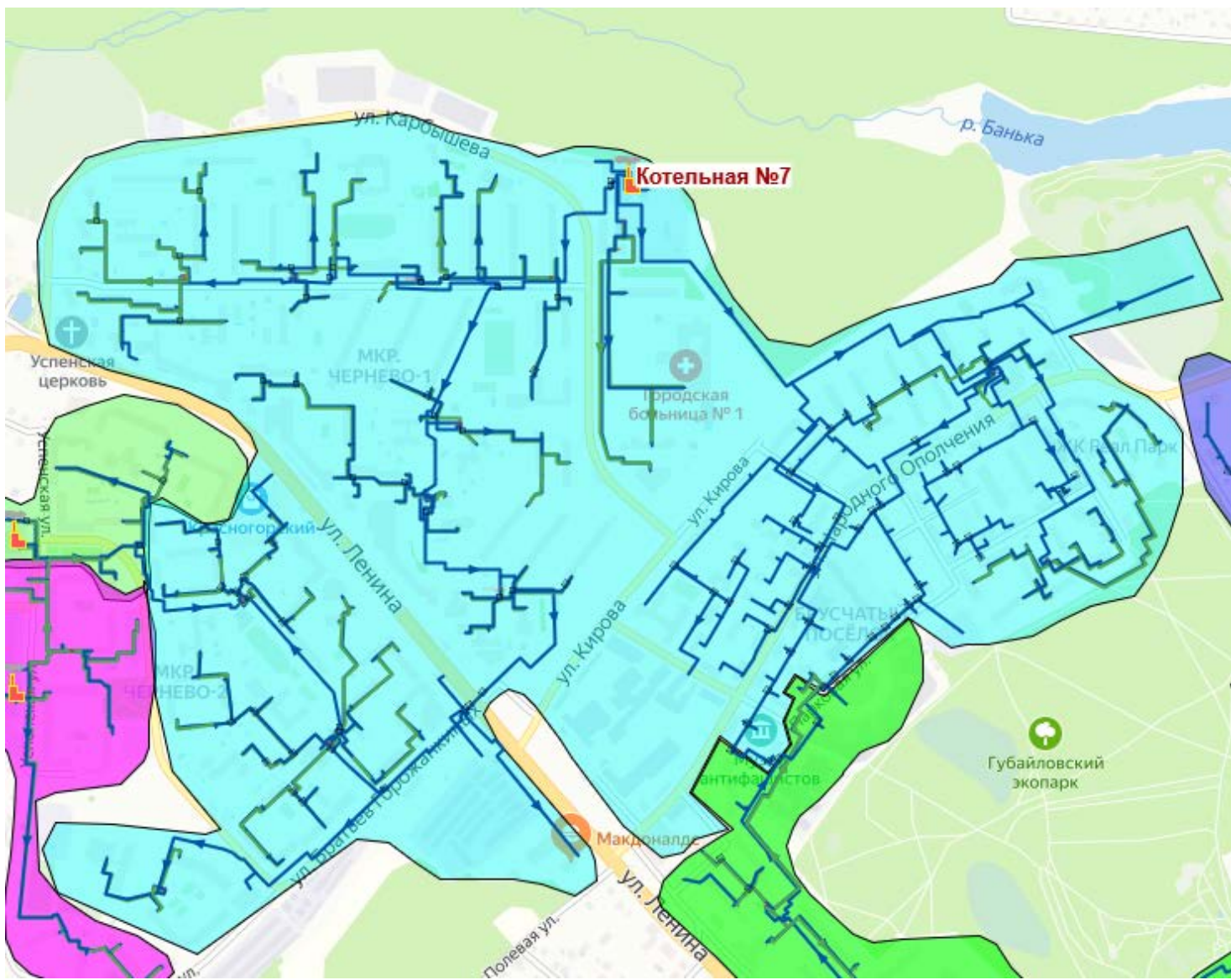


Рисунок 9.5.6 –Карта-схема тепловых сетей котельной №7 АО «Красногорская теплосеть»

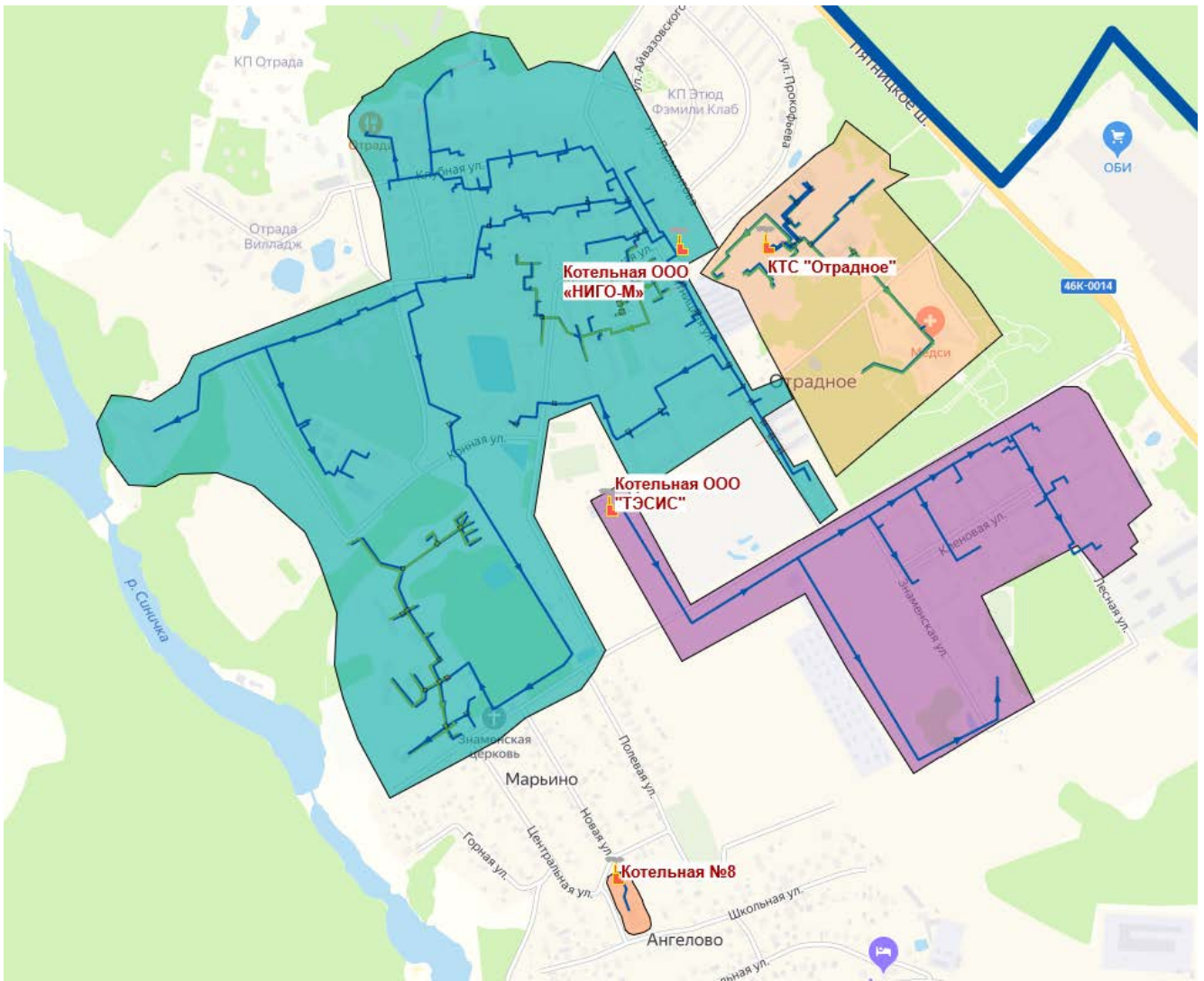


Рисунок 9.5.7 –Карта-схема тепловых сетей котельных №8 АО «Красногорская теплосеть», КТС «Отрадное», ООО «ТЭСИС», ООО «НИГО-М»

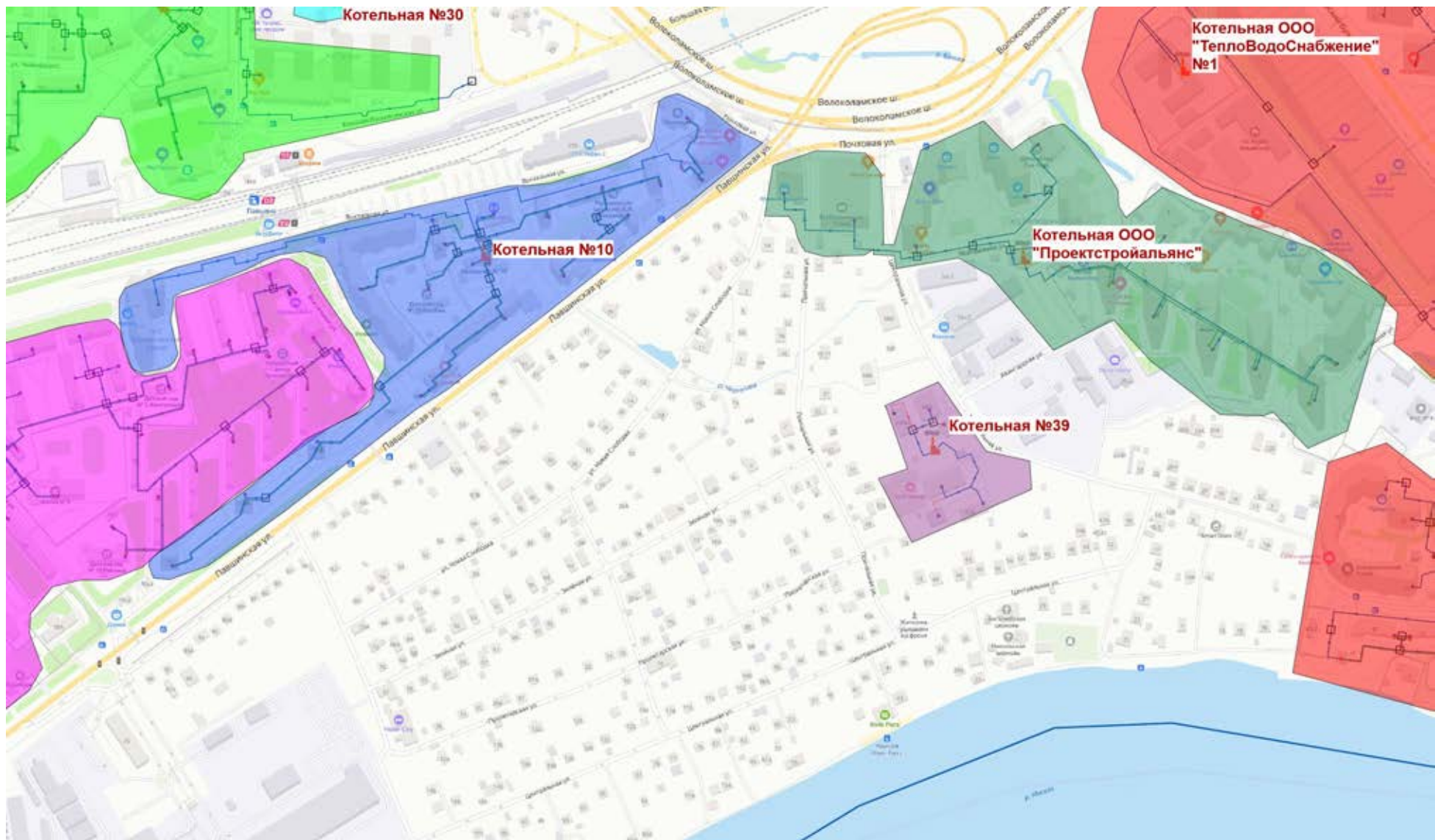


Рисунок 9.5.8 –Карта-схема тепловых сетей котельной №10, №39 АО «Красногорская теплосеть», ООО «Проектстройальянс»



Рисунок 9.5.9 –Карта-схема тепловых сетей котельных №11, №14, №28, №29, №31, №60 АО «Красногорская теплосеть»

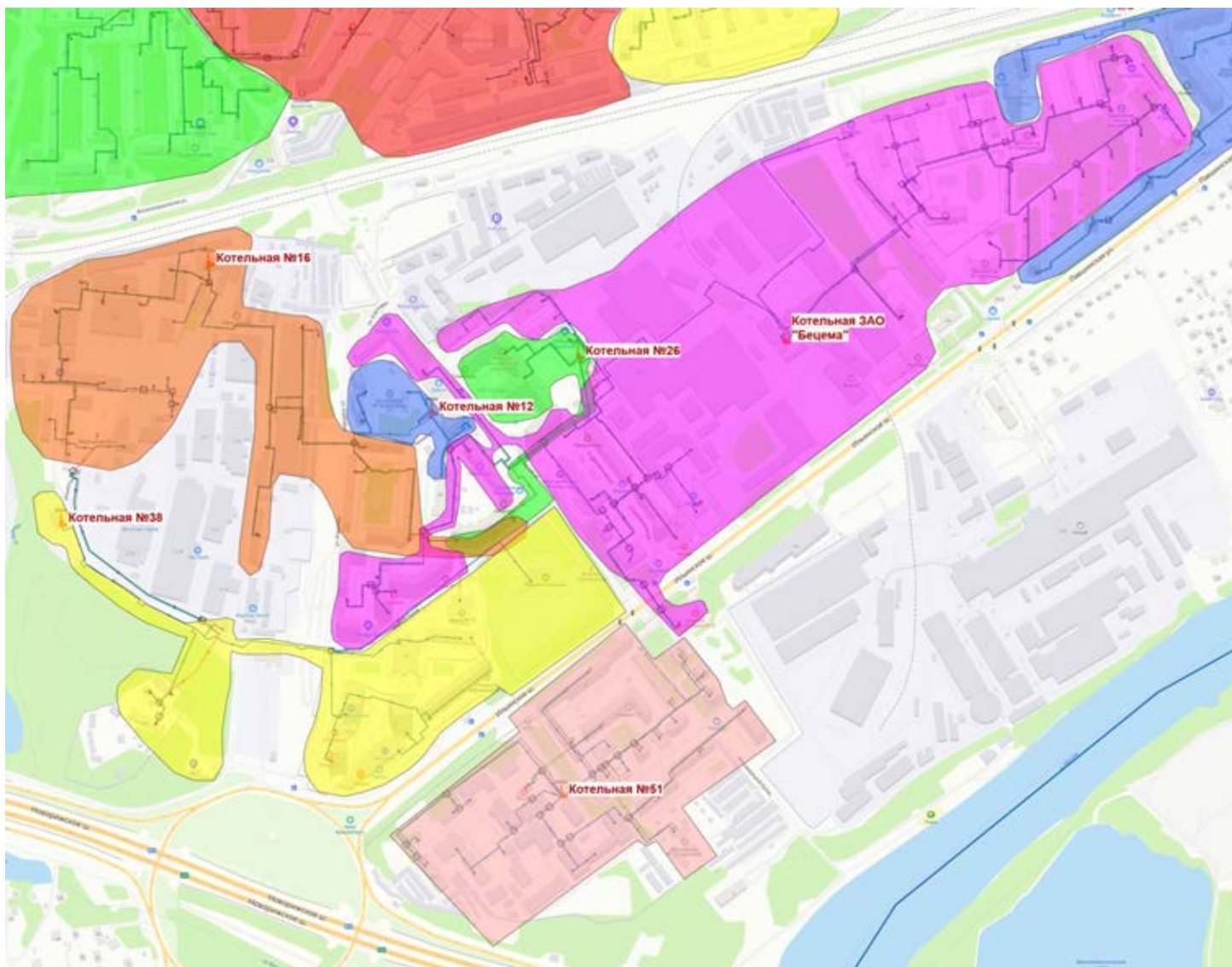


Рисунок 9.5.10 –Карта-схема тепловых сетей котельных №12, №16, №26, №38, №51 АО «Красногорская теплосеть», котельной ЗАО «Бецема»

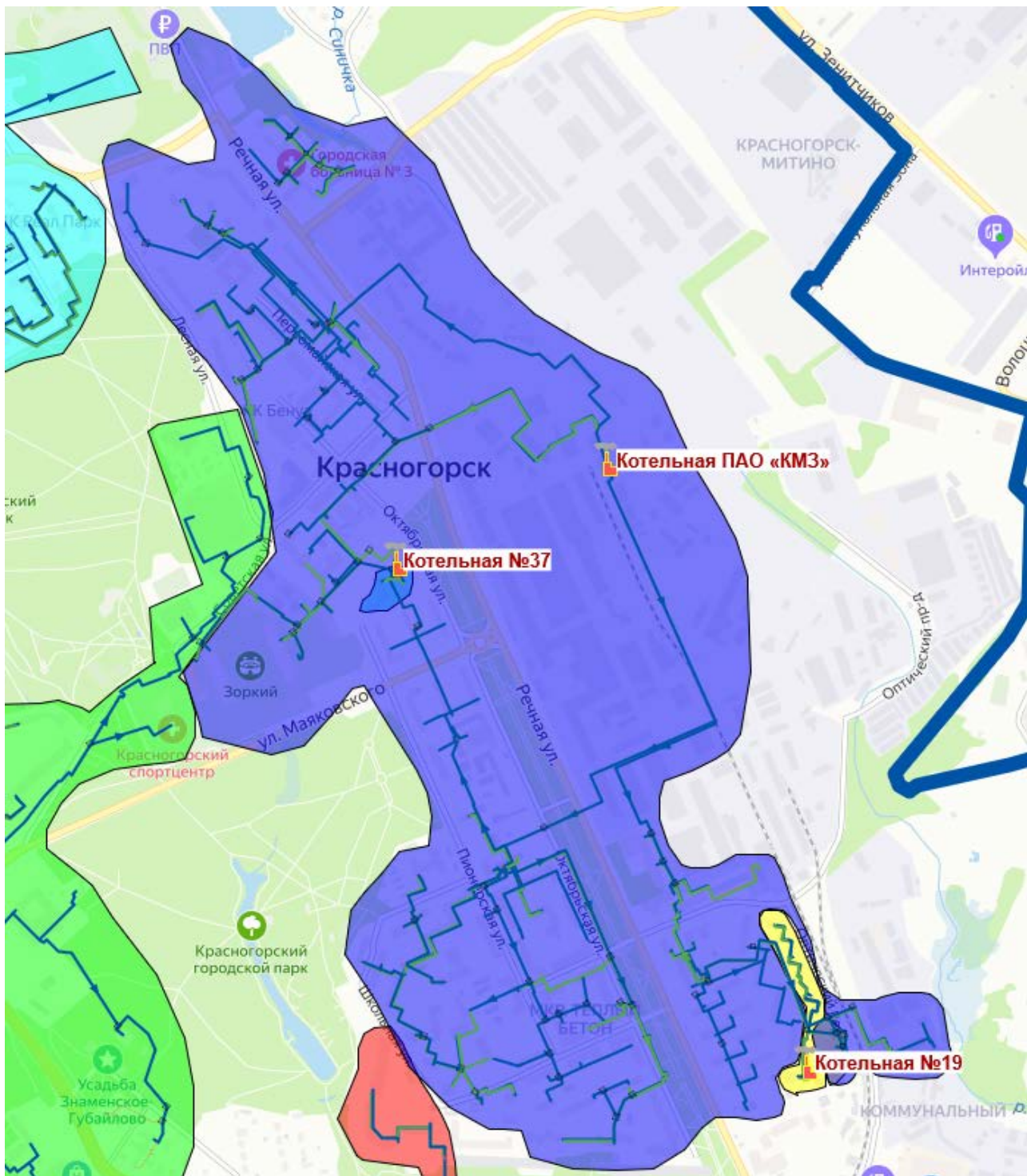


Рисунок 9.5.12 – Карта-схема тепловых сетей котельных №19, №37 АО «Красногорская теплосеть», ПАО «КМЗ»

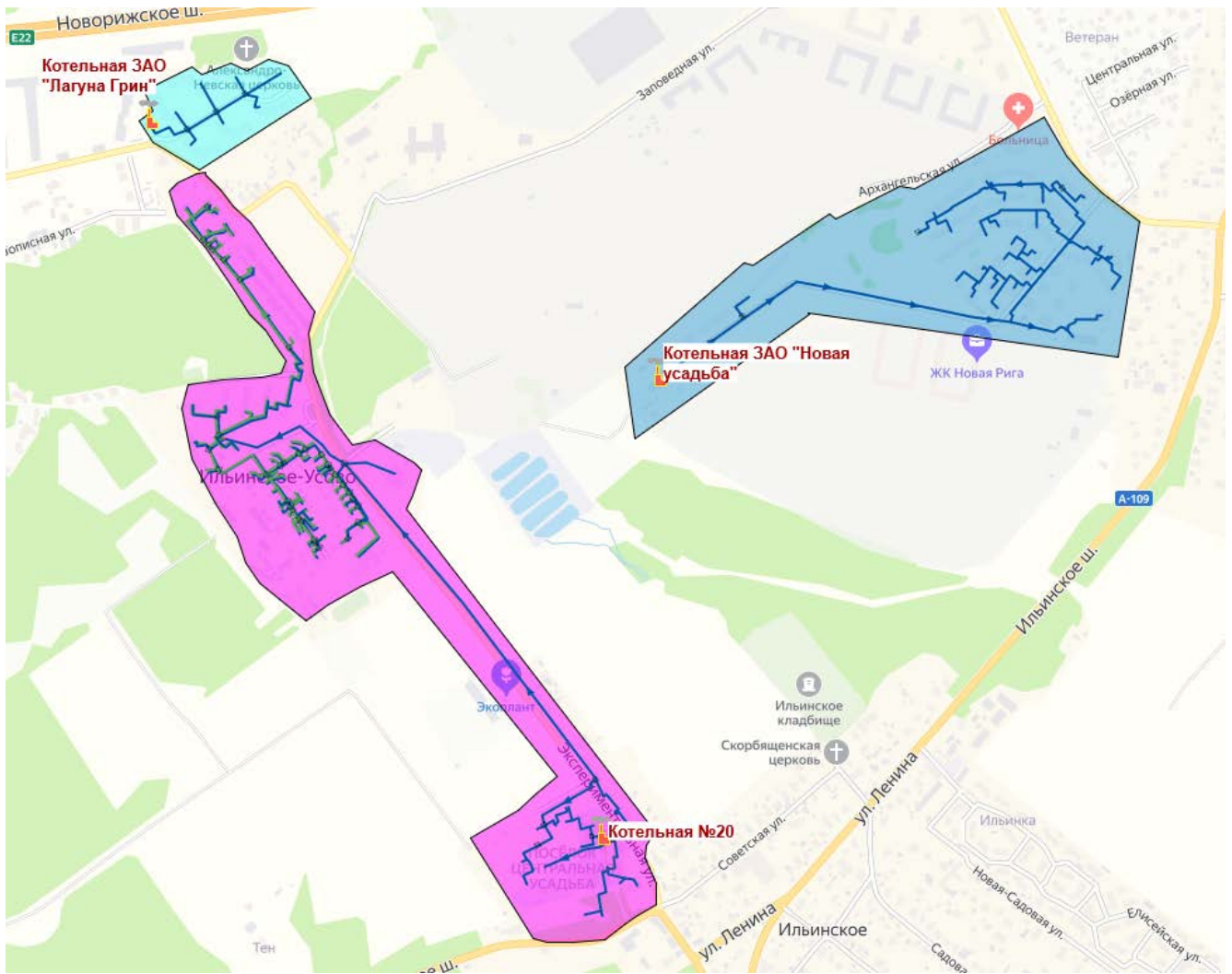


Рисунок 9.5.13 –Карта-схема тепловых сетей котельных №20 АО «Красногорская теплосеть», ЗАО «Новая усадьба», ЗАО «Лагуна Грин»



Рисунок 9.5.14 –Карта-схема тепловых сетей котельных №21, №50 АО «Красногорская теплосеть»



Рисунок 9.5.16 –Карта-схема тепловых сетей котельной №32, №33, №34, №35 АО «Красногорская теплосеть», ООО «Даном»

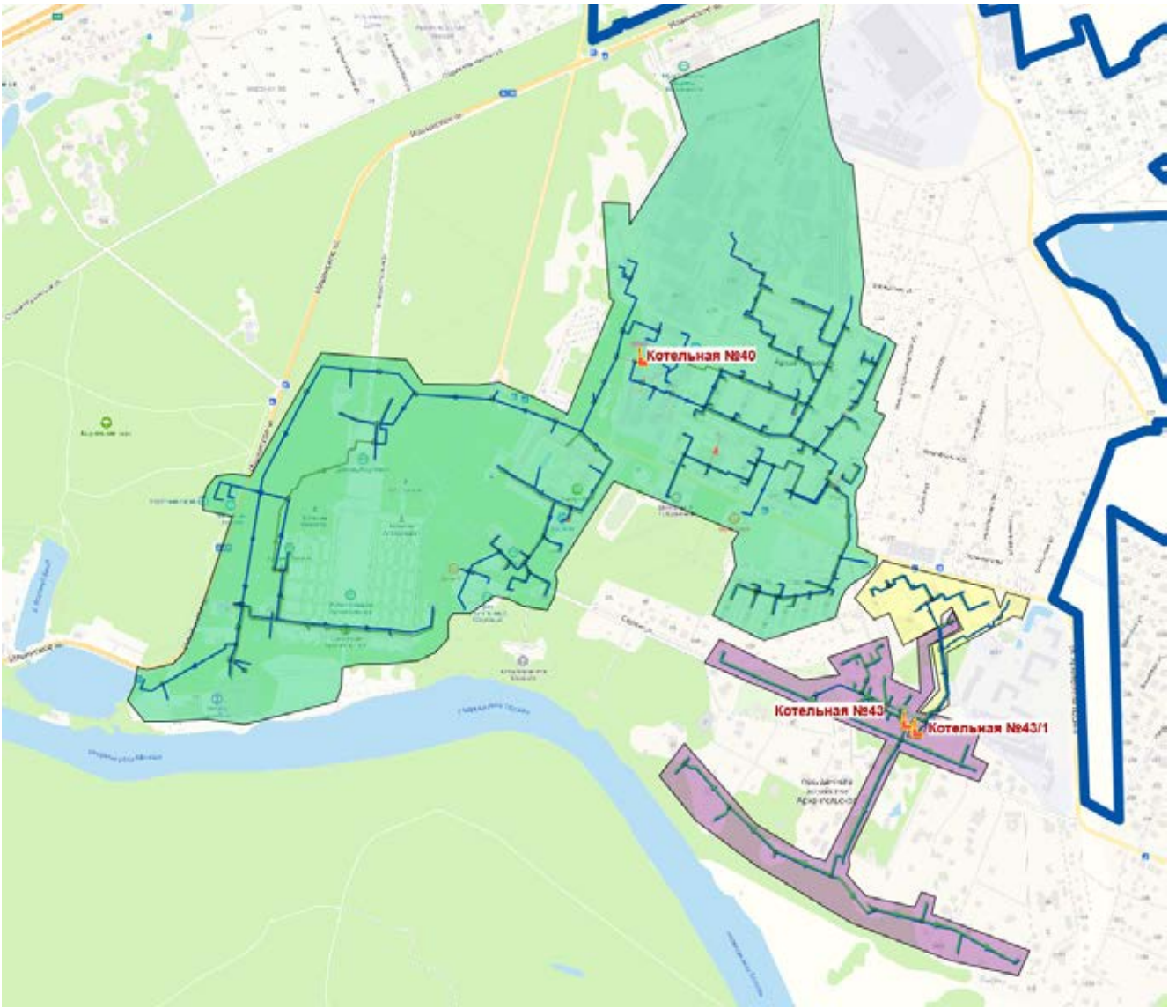


Рисунок 9.5.17 –Карта-схема тепловых сетей котельных №40, №43, №43/1 АО «Красногорская теплосеть»

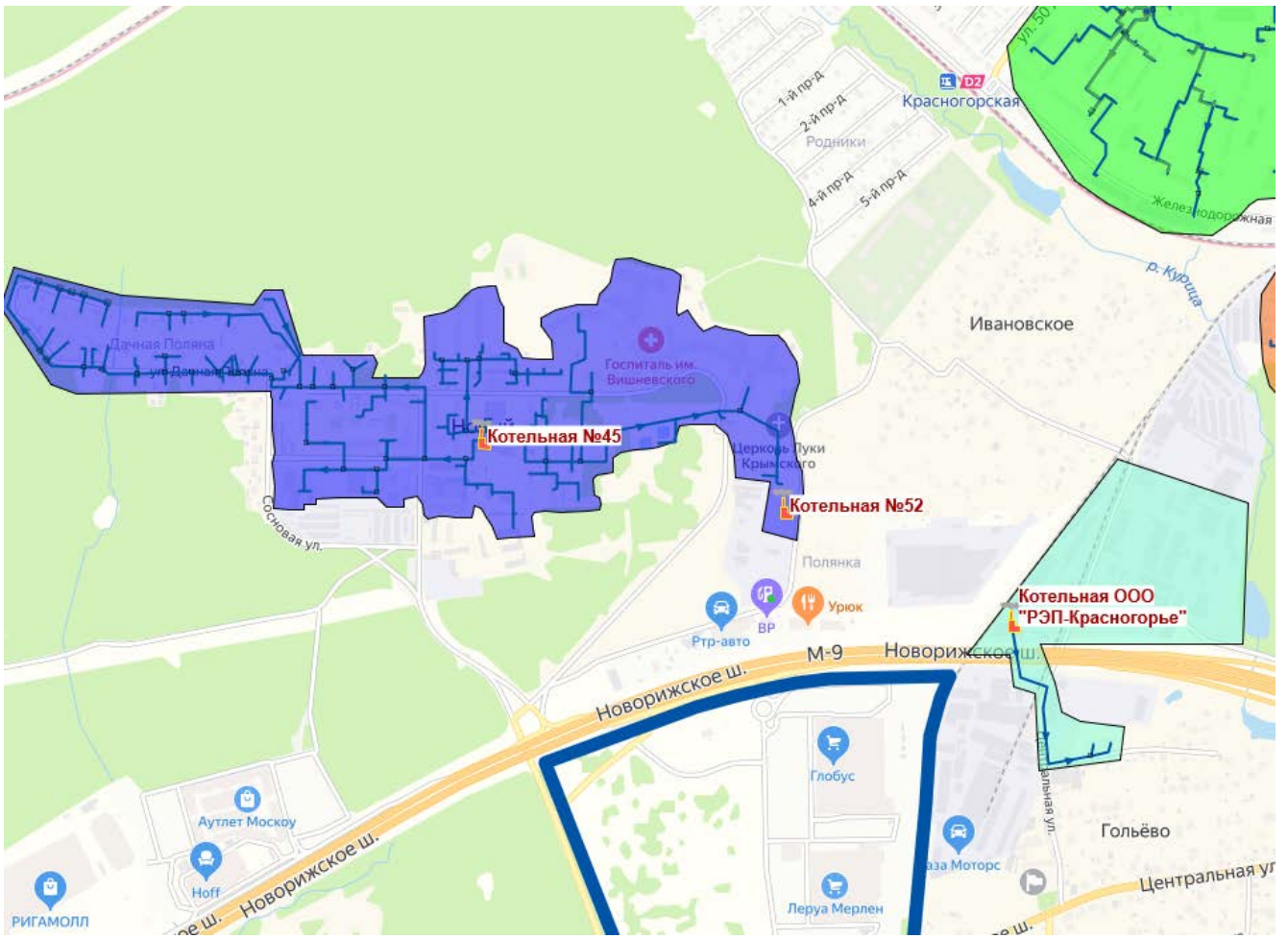


Рисунок 9.5.18 –Карта-схема тепловых сетей котельных №45, №52 АО «Красногорская теплосеть», ООО «РЭП-Красногорье»

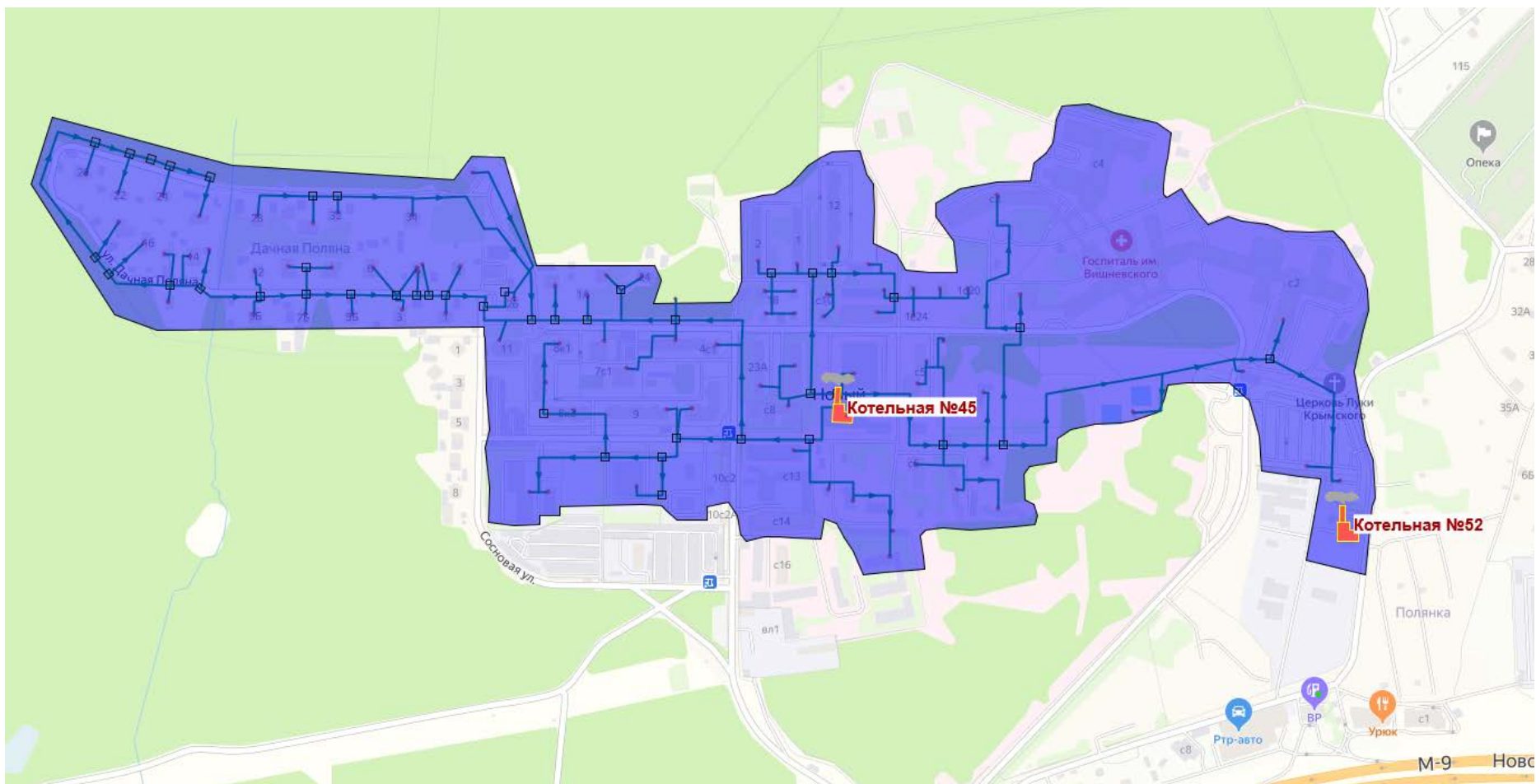


Рисунок 9.5.19 –Карта-схема тепловых сетей котельных №45, №52 АО «Красногорская теплосеть»

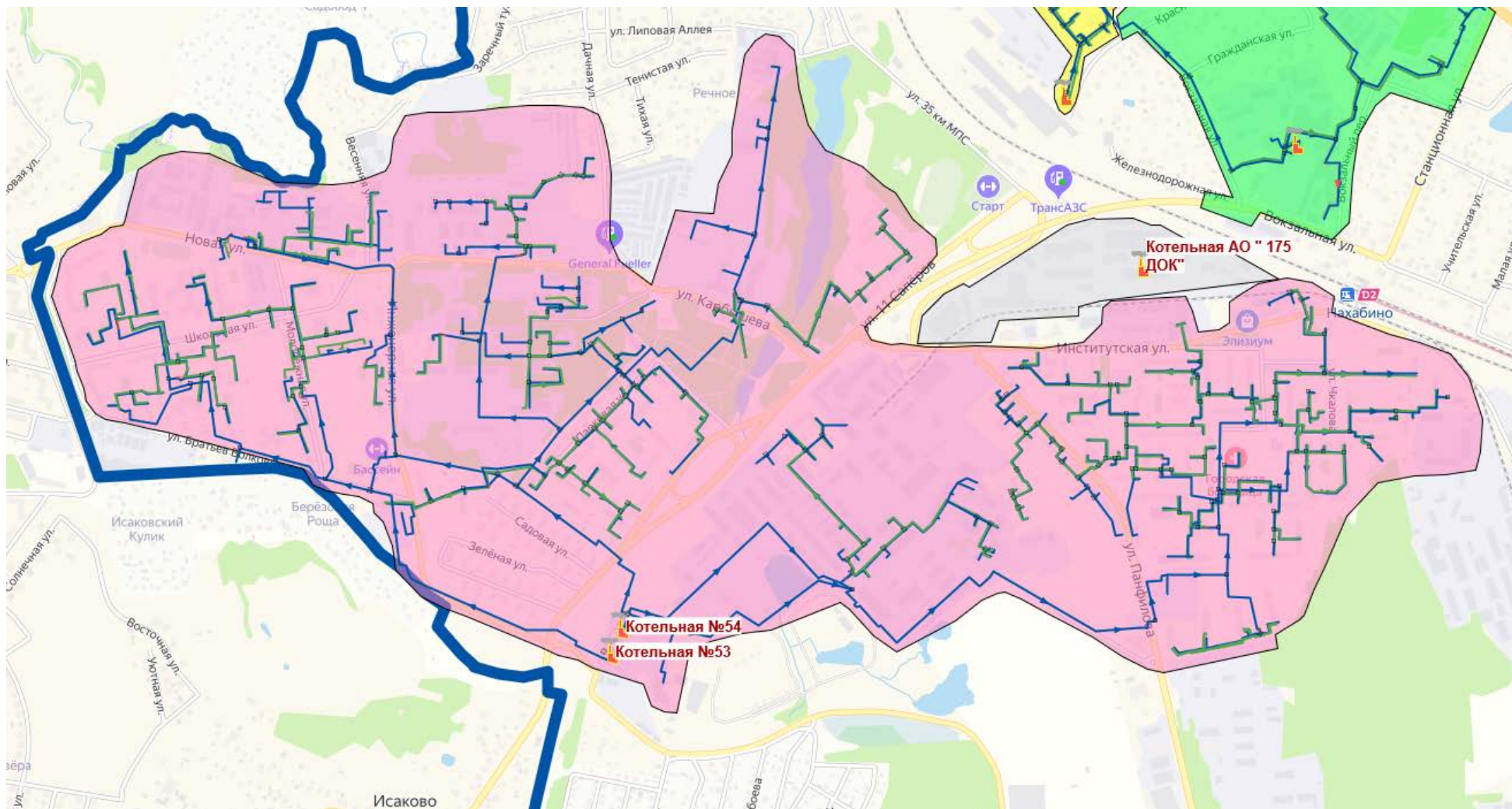


Рисунок 9.5.20 – Карта-схема тепловых сетей котельных №53, №54 АО «Красногорская теплосеть», АО «175 ДОК»

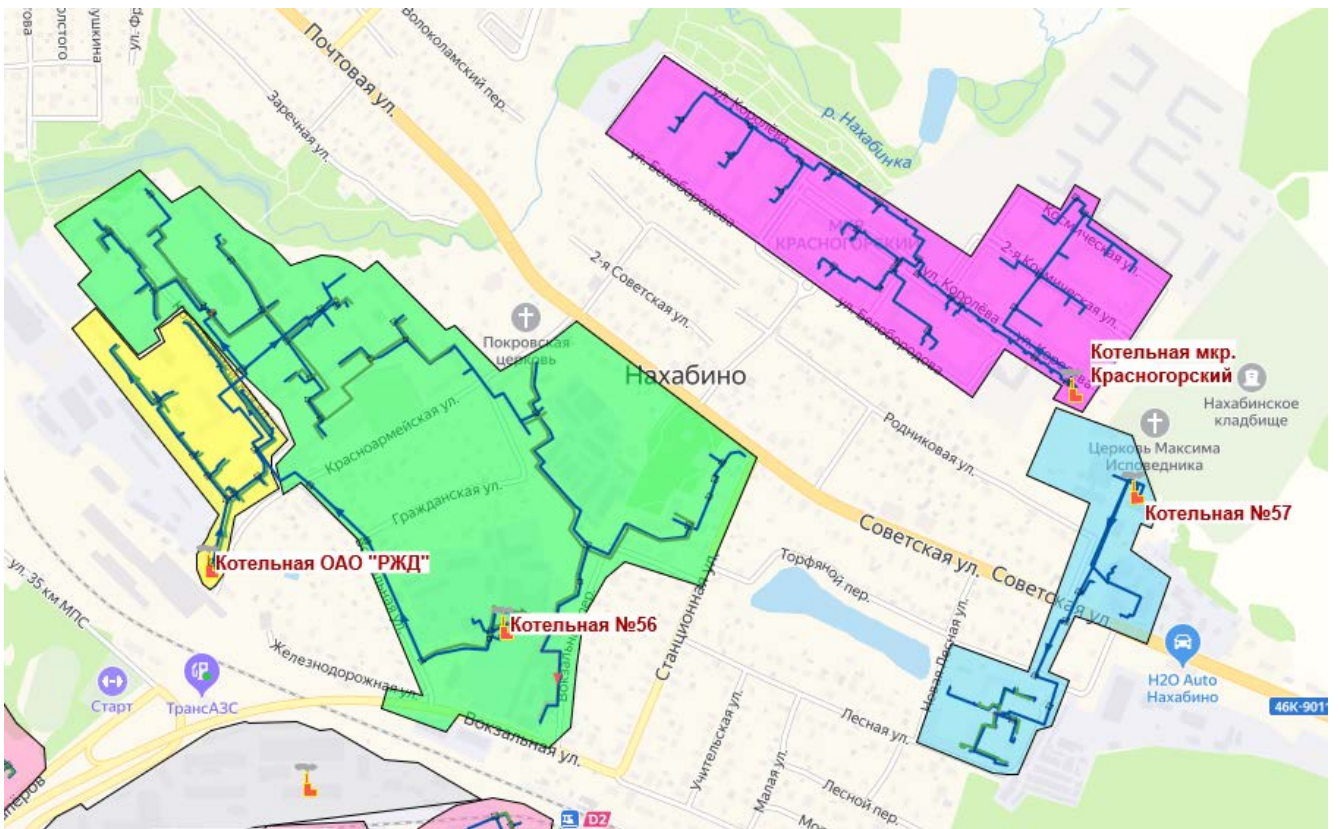


Рисунок 9.5.22 –Карта-схема тепловых сетей котельных №56, 57 АО «Красногорская теплосеть», ОАО «РЖД», котельной мкр. Красногорский

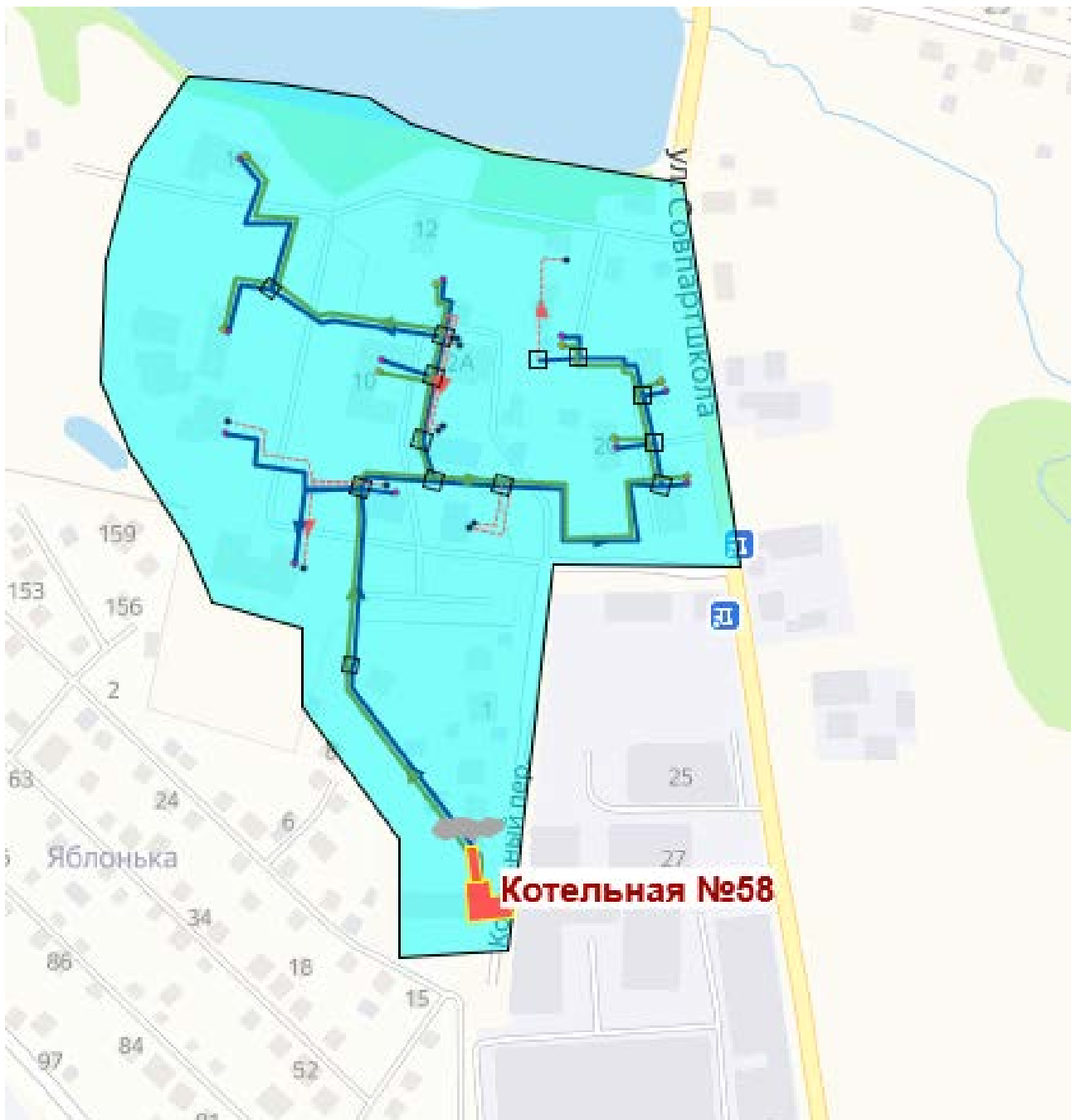


Рисунок 9.5.23 –Карта-схема тепловых сетей котельной №58 АО «Красногорская теплосеть»

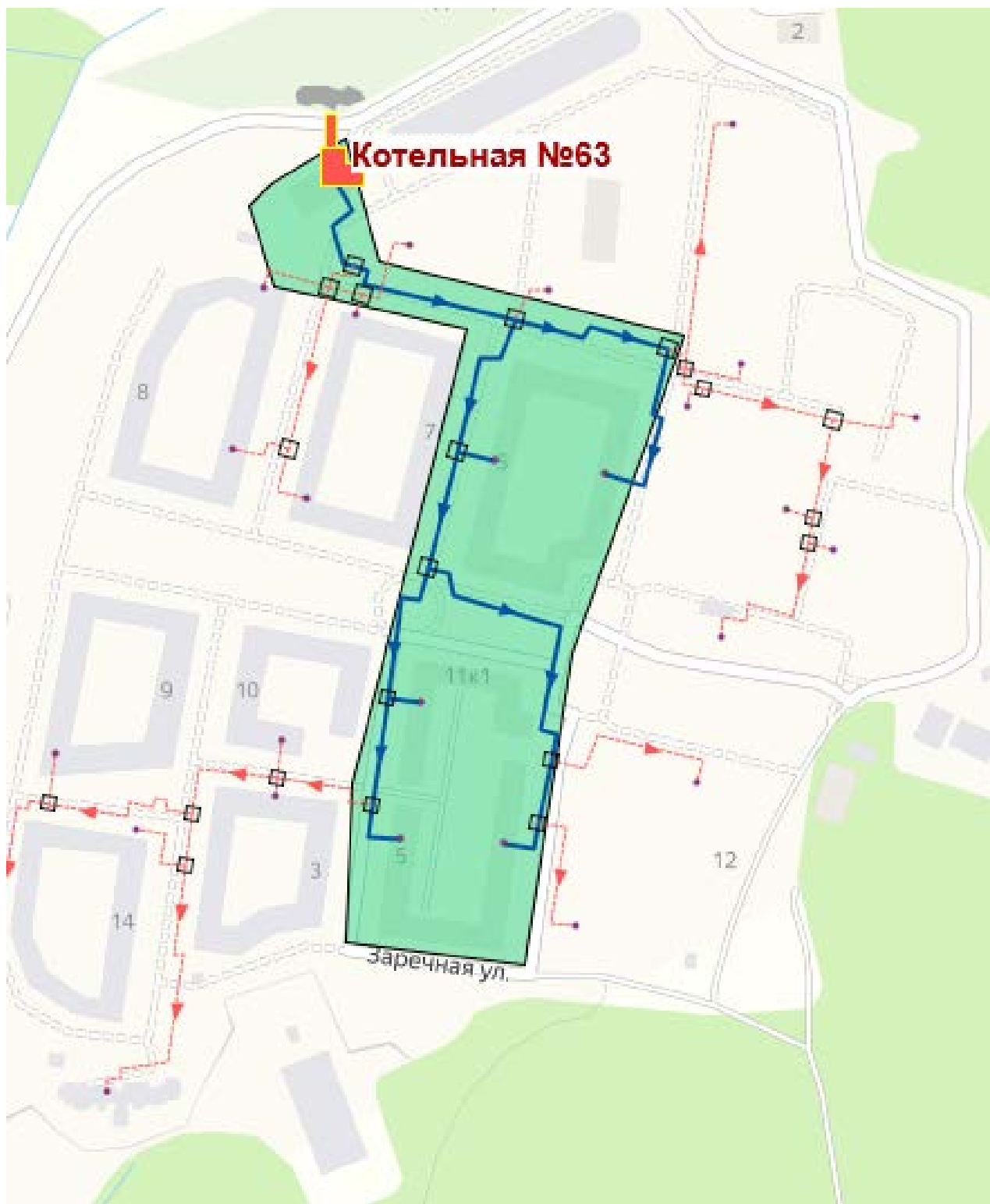


Рисунок 9.5.24 –Карта-схема тепловых сетей котельной №63 АО «Красногорская теплосеть»

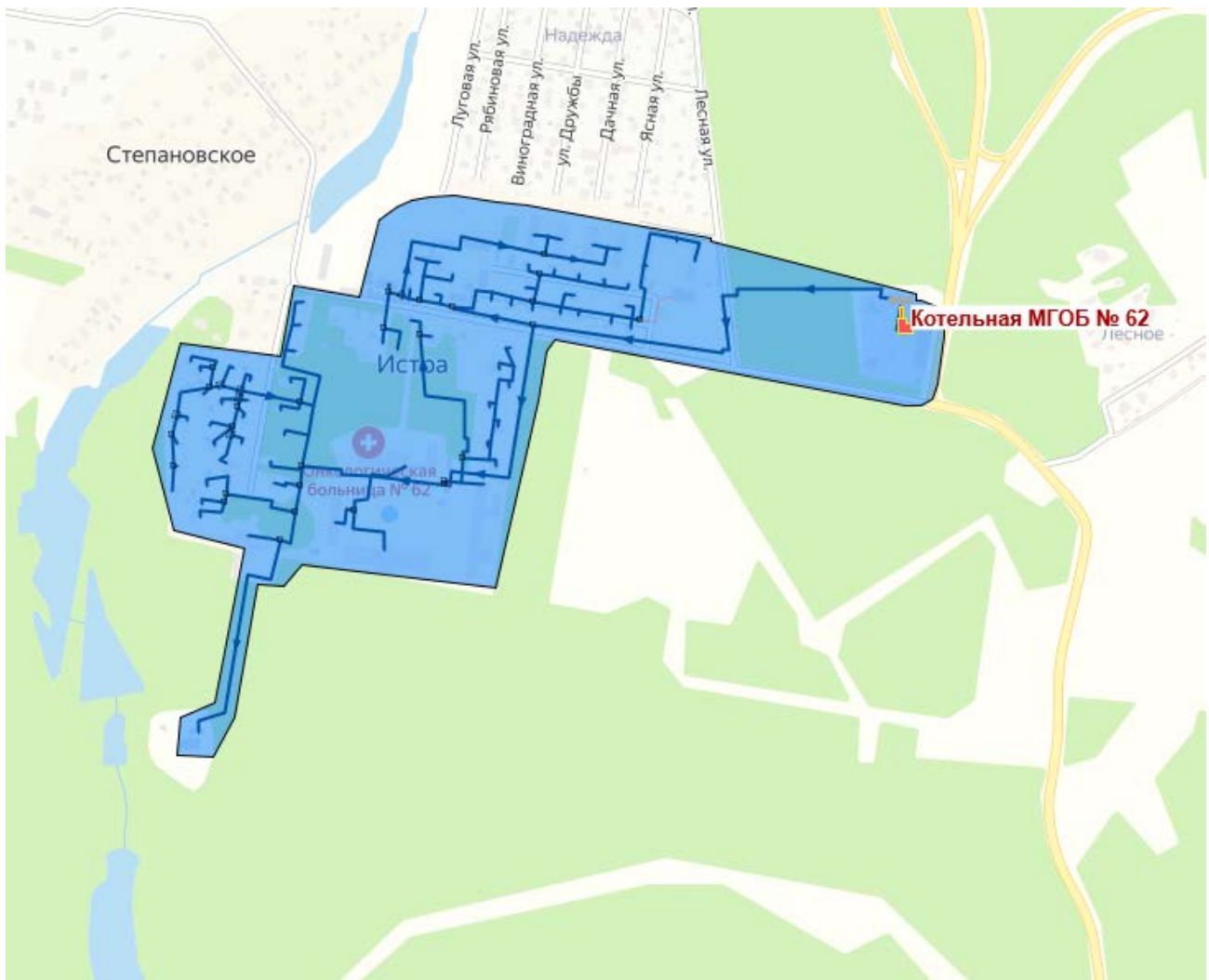


Рисунок 9.5.25 –Карта-схема тепловых сетей котельной МГОБ №62

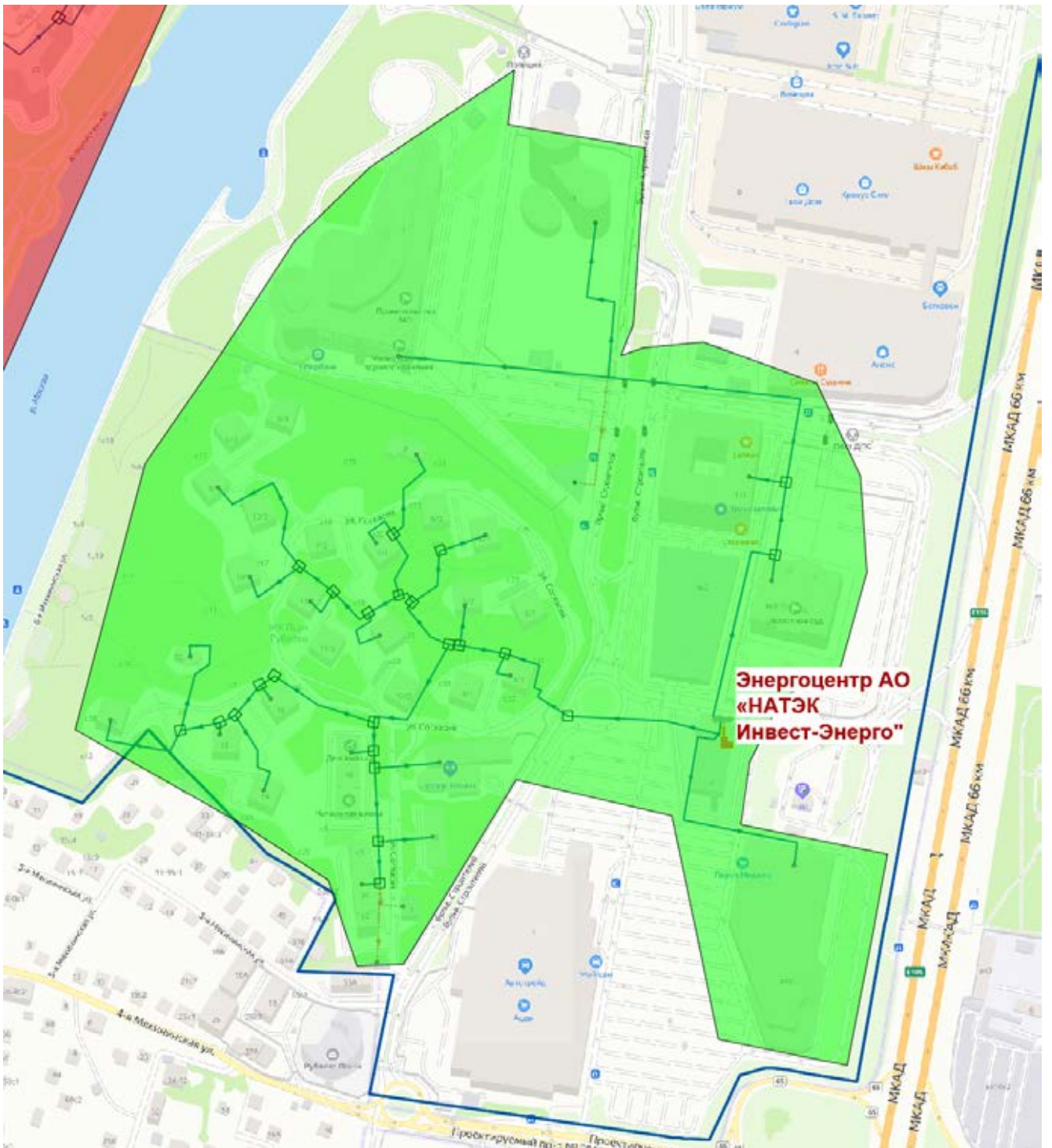


Рисунок 9.5.26 –Карта-схема тепловых сетей, подключенных к котельной АО «НАТЭК Инвест-Энерго» на 2020 год



Рисунок 9.5.27 –Карта-схема тепловых сетей котельной «Пятницкие кварталы»

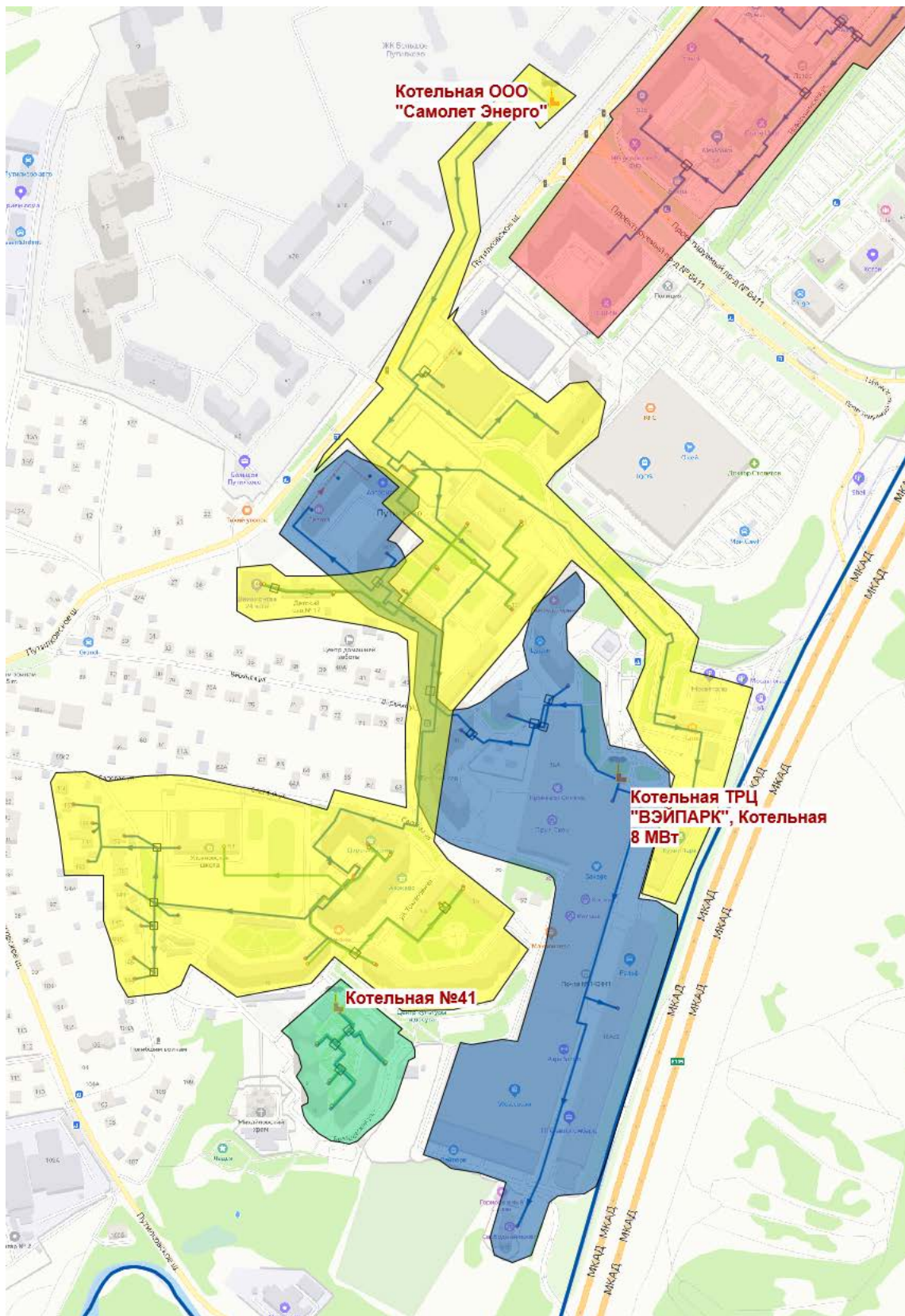


Рисунок 9.5.28 –Карта-схема тепловых сетей котельных №41 АО «Красногорская теплосеть», ТРЦ «ВЭЙПАРК», 8 МВт, ООО «Самолет Энерго»



Рисунок 9.5.29 –Карта-схема тепловых сетей котельной ООО «ТермоТрон», котельной «Новое Тушино»

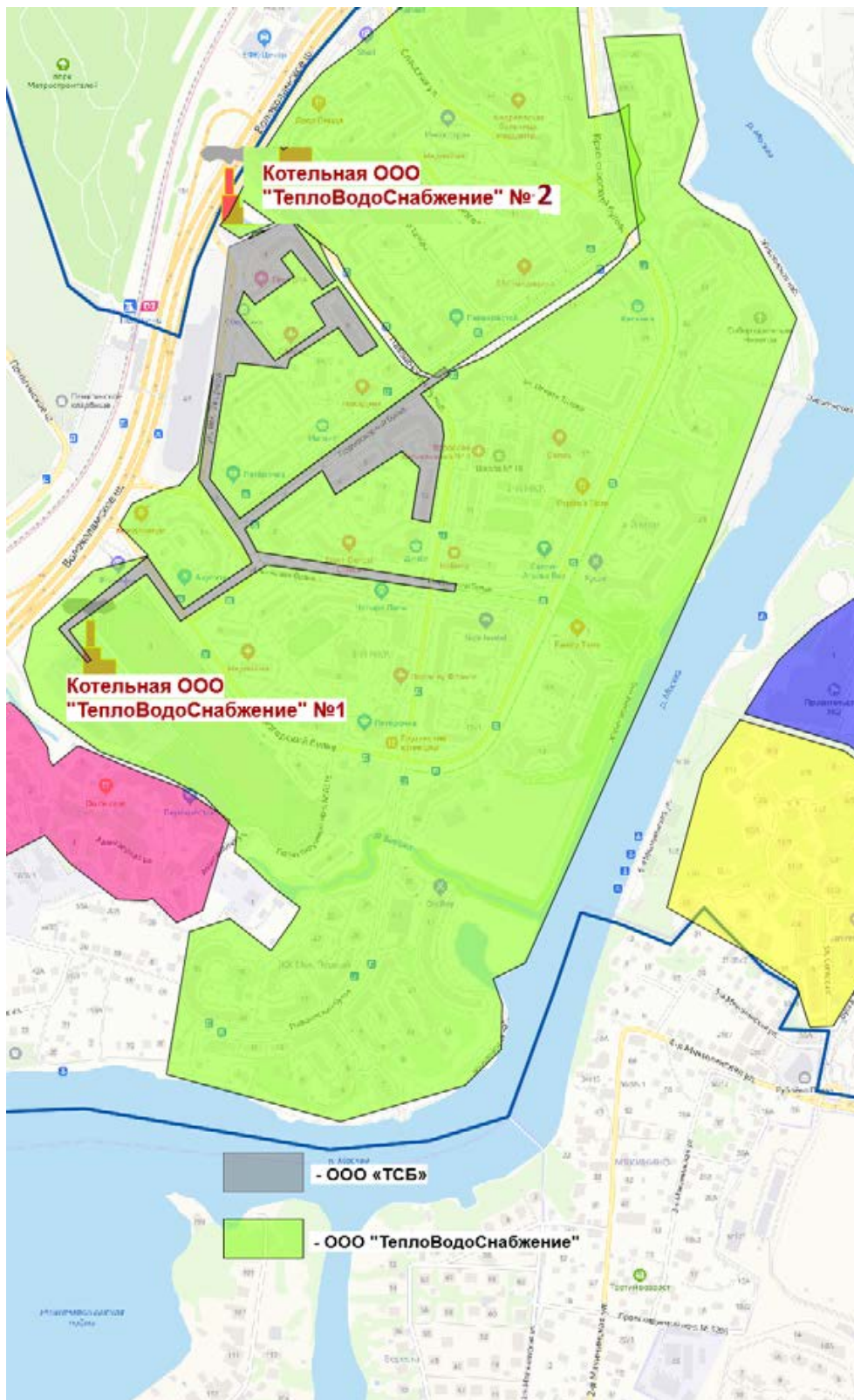


Рисунок 9.5.30 –Карта-схема зон действия тепловых сетей котельной №1, №2 ООО «ТеплоВодоСнабжение» и зона тепловых сетей на балансе ООО «ТСБ»

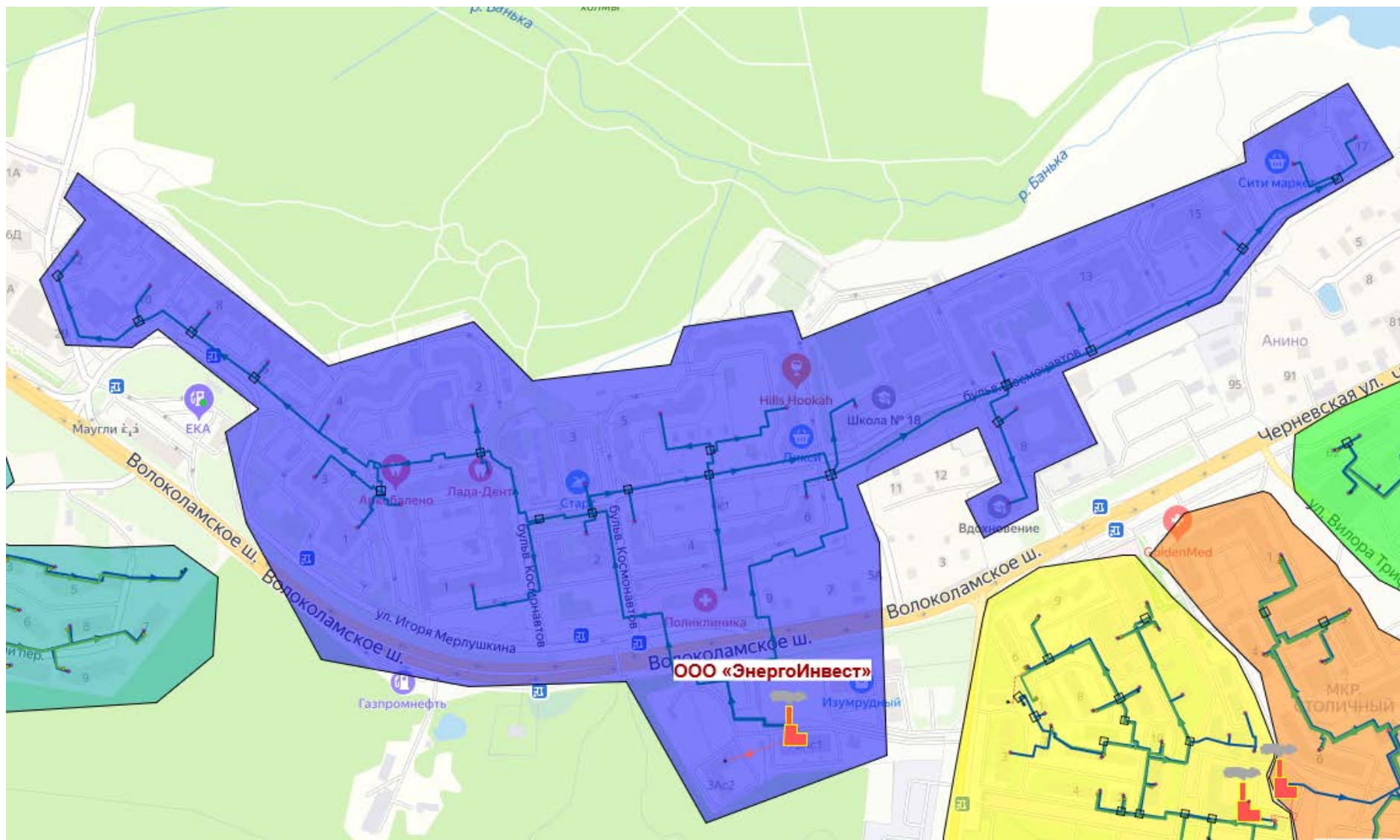


Рисунок 9.5.31 –Карта-схема тепловых сетей котельной ООО «ЭнергоИнвест»

9.6. Анализ аварийных ситуаций при теплоснабжении

Авариями считаются разрушение (повреждение) зданий, сооружений, трубопроводов в период отопительного сезона при отрицательной среднесуточной температуре наружного воздуха, восстановление работоспособности, которых продолжается более 36 часов. Исходя из этого аварийные отключения в период 2015-2020 гг. отсутствовали.

Незначительные инциденты бывают только во время запуска системы в начале отопительного сезона и устраняются в кратчайшие сроки. Качество предоставляемых услуг соответствует требованиям законодательства.

9.7. Анализ времени восстановления теплоснабжения потребителей после аварийных отключений

Статистика и анализ времени восстановления теплоснабжения потребителей после аварийных отключений в теплоснабжающих организациях г.о. Красногорск не ведется.

Время восстановления теплоснабжения потребителей после аварийных отключений должно регламентироваться руководящими документами.

9.8. Описание изменений в надежности теплоснабжения для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

Авариями считаются разрушение (повреждение) зданий, сооружений, трубопроводов в период отопительного сезона при отрицательной среднесуточной температуре наружного воздуха, восстановление работоспособности, которых продолжается более 36 часов. Исходя из этого аварийные отключения в период за период предшествующий актуализации Схемы теплоснабжения отсутствовали. Изменений не происходило.

Незначительные инциденты бывают только во время запуска системы в начале отопительного сезона и устраняются в кратчайшие сроки. Качество предоставляемых услуг соответствует требованиям законодательства.

10.Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций

10.1.Описание результатов хозяйственной деятельности каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации в соответствии с требованиями, установленными Правительством Российской Федерации в стандартах раскрытия информации теплоснабжающими и теплосетевыми организациями

Таблица 10.1.1 – Сведения по хозяйственной деятельности теплоснабжающих организаций

№	Наименование информации в соответствии с Постановлением № 570 от 5.07.20013	Наличие / отсутствие																											
		АО «Красногорская теплосеть»	АО «Никольское»	ЗАО «Бецема»	ЗАО «Лагуна Грин»	ООО «РЭП-Красногорье»	ООО «ТеплоВодоСнабжение»	ПАО «КМЗ»	АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	ООО «Проектстройальянс»	АО «175 ДОК»	ООО «ЭнергоИнвест»	ОАО «РЖД»	ООО «НИГО-М»	ЗАО «САБ-УРБАН»	ООО «ТЭСИС»	ООО «ТермоТрон»	ООО «Маркет Трейд Центр»	ООО «Самолет Энерго»	ФГАУ «Оздоровительный комплекс «Рублёво-Успенский»	ООО «Даном»	АО «Энерго-коммунальный комплекс»	ООО «Теплосервис-М»	ГКУ «Соцэнерго»	ЗАО «Новая Усальба»	ОАО «РЭУ» «Западный ЭРТ «Красногорский»	ООО «ТСК Мосэнерго» филиал Подмосковский	ООО «ЭТС»	
Стандарты раскрытия информации в сфере теплоснабжения и в сфере горячего водоснабжения																													
1	В сфере теплоснабжения и сфере оказания услуг по передаче тепловой энергии раскрытию подлежит информация:																												
1.1	а) о ценах (тарифах) на регулируемые товары и услуги и надбавках к этим ценам (тарифам);	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
1.2	б) об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности регулируемых организаций, включая структуру основных производственных затрат (в части регулируемой деятельности);	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
1.3	в) об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров и услуг регулируемых организаций и их соответствии государственным и иным утвержденным стандартам качества;	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
1.4	г) об инвестиционных программах и отчетах об их реализации;	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+

№	Наименование информации в соответствии с Постановлением № 570 от 5.07.20013	Наличие / отсутствие																										
		АО «Красногорская теплосеть»	АО «Никольское»	ЗАО «Бецема»	ЗАО «Лагуна Грин»	ООО «РЭП-Красногорье»	ООО «ТеплоВолоСнабжение»	ПАО «КМЗ»	АО «НАГЭК Инвест-Энерго»	ООО «Проектстройальянс»	АО «175 ДОК»	ООО «ЭнергоИнвест»	ОАО «РЖД»	ООО «НИГО-М»	ЗАО «САБ-УРБАН»	ООО «ТЭСИС»	ООО «ТермоТрон»	ООО «Маркет Трейд Центр»	ООО «Самолет Энерго»	ФГАУ «Оздоровительный комплекс «Рублёво-Успенский»	ООО «Даном»	АО «Энерго-коммунальный комплекс»	ООО «Теплосервис-М»	ГКУ «Соцэнерго»	ЗАО «Новая Усадьба»	ОАО «РЭУ» «Западный» ЭРТ «Красногорский»	ООО «ТСК Мосэнерго» филиал Подмосковский	ООО «ЭТС»
1.5	д) о наличии (отсутствии) технической возможности доступа к регулируемым товарам и услугам регулируемых организаций, а также о регистрации и ходе реализации заявок на подключение к системе теплоснабжения;	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
1.6	е) об условиях, на которых осуществляется поставка регулируемых товаров и (или) оказание регулируемых услуг	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
1.7	ж) о порядке выполнения технологических, технических и других мероприятий, связанных с подключением к системе теплоснабжения.	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
2	Информация о ценах (тарифах) на регулируемые товары и услуги и надбавках к этим ценам (тарифам) содержит сведения:																											
2.1	а) об утвержденных тарифах на тепловую энергию (мощность);	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
2.2	б) об утвержденных тарифах на передачу тепловой энергии (мощности);	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
2.3	в) об утвержденных надбавках к ценам (тарифам) на тепловую энергию для потребителей;	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
2.4	г) об утвержденных надбавках к тарифам регулируемых организаций на тепловую энергию и надбавках к тарифам регулируемых организаций на передачу тепловой энергии;	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+

№	Наименование информации в соответствии с Постановлением № 570 от 5.07.20013	Наличие / отсутствие																										
		АО «Красногорская теплосеть»	АО «Никольское»	ЗАО «Бецема»	ЗАО «Лагуна Грин»	ООО «РЭП-Красногорье»	ООО «ТеплоВолоСнабжение»	ПАО «КМЗ»	АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	ООО «Проектстройальянс»	АО «175 ДОК»	ООО «ЭнергоИнвест»	ОАО «РЖД»	ООО «НИГО-М»	ЗАО «САБ-УРБАН»	ООО «ТЭСИС»	ООО «ТермоТрон»	ООО «Маркет Трейд Центр»	ООО «Самолет Энерго»	ФГАУ «Оздоровительный комплекс «Рублёво-Успенский»	ООО «Даном»	АО «Энерго-коммунальный комплекс»	ООО «Теплосервис-М»	ГКУ «Соцэнерго»	ЗАО «Новая Усадьба»	ОАО «РЭУ» «Западный ЭРТ «Красногорский»	ООО «ТСК Мосэнерго» филиал Подмосковский	ООО «ЭТС»
2.5	д) об утвержденных тарифах на подключение создаваемых (реконструируемых) объектов недвижимости к системе теплоснабжения;	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
2.6	е) об утвержденных тарифах регулируемых организаций на подключение к системе теплоснабжения.	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
3	Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности регулируемых организаций, включая структуру основных производственных затрат (в части регулируемой деятельности), содержит сведения:																											
3.1	а) о виде регулируемой деятельности (производство, передача и сбыт тепловой энергии);	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
3.2	б) о выручке от регулируемой деятельности (тыс. рублей);	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
3.3	в) о себестоимости производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности (тыс. рублей), включающей:	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
3.4	- расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность);	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
3.5	- расходы на топливо с указанием по каждому виду топлива стоимости (за единицу объема), объема и способа его приобретения;	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+

№	Наименование информации в соответствии с Постановлением № 570 от 5.07.20013	Наличие / отсутствие																											
		АО «Красногорская теплосеть»	АО «Никольское»	ЗАО «Бецема»	ЗАО «Лагуна Грин»	ООО «РЭП-Красногорье»	ООО «ТеплоСнабжение»	ПАО «КМЗ»	АО «НАГЭК Инвест-Энерго»	ООО «Проектстройальянс»	АО «175 ДОК»	ООО «ЭнергоИнвест»	ОАО «РЖД»	ООО «НИГО-М»	ЗАО «САБ-УРБАН»	ООО «ТЭСИС»	ООО «ТермоТрон»	ООО «Маркет Трейд Центр»	ООО «Самолет Энерго»	ФГАУ «Оздоровительный комплекс «Рублёво-Успенский»	ООО «Даном»	АО «Энерго-коммунальный комплекс»	ООО «Теплосервис-М»	ГКУ «Соцэнерго»	ЗАО «Новая Усадьба»	ОАО «РЭУ» «Западный» ЭРТ «Красногорский»	ООО «ТСК Мосэнерго» филиал Подмосковский	ООО «ЭТС»	
3.6	- расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), потребляемую оборудованием, используемым в технологическом процессе, с указанием средневзвешенной стоимости 1 кВт•ч и об объеме приобретения электрической энергии;	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
3.7	- расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе;	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
3.8	- расходы на химреагенты, используемые в технологическом процессе;	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
3.9	- расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала;	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
3.10	- расходы на амортизацию основных производственных средств и аренду имущества, используемого в технологическом процессе;	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
3.11	- общепроизводственные (цеховые) расходы, в том числе расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды;	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
3.12	- общехозяйственные (управленческие) расходы, в том числе расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды;	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
3.13	- расходы на ремонт (капитальный и текущий) основных производственных средств;	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+

№	Наименование информации в соответствии с Постановлением № 570 от 5.07.20013	Наличие / отсутствие																											
		АО «Красногорская теплосеть»	АО «Никольское»	ЗАО «Бецема»	ЗАО «Лагуна Грин»	ООО «РЭП-Красногорье»	ООО «ТеплоВолоСнабжение»	ПАО «КМЗ»	АО «НАГЭК Инвест-Энерго»	ООО «Проектстройальянс»	АО «175 ДОК»	ООО «ЭнергоИнвест»	ОАО «РЖД»	ООО «НИГО-М»	ЗАО «САБ-УРБАН»	ООО «ТЭСИС»	ООО «ТермоТрон»	ООО «Маркет Трейд Центр»	ООО «Самолет Энерго»	ФГАУ «Оздоровительный комплекс «Рублёво-Успенский»	ООО «Даном»	АО «Энерго-коммунальный комплекс»	ООО «Теплосервис-М»	ГКУ «Соцэнерго»	ЗАО «Новая Усадьба»	ОАО «РЭУ» «Западный» ЭРТ «Красногорский»	ООО «ТСК Мосэнерго» филиал Подмосковский	ООО «ЭТС»	
3.14	- расходы на услуги производственного характера, выполняемые по договорам с организациями на проведение регламентных работ в рамках технологического процесса;	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
3.15	г) о валовой прибыли от продажи товаров и услуг по регулируемому виду деятельности (тыс. рублей);	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
3.16	д) о чистой прибыли от регулируемого вида деятельности с указанием размера ее расходования на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации по развитию системы теплоснабжения (тыс. рублей);	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
3.17	е) об изменении стоимости основных фондов, в том числе за счет ввода (вывода) их из эксплуатации (тыс. рублей);	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
3.18	ж) о годовой бухгалтерской отчетности, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему (раскрывается регулируемые организациями, выручка от регулируемой деятельности которых превышает 80 процентов совокупной выручки за отчетный год);	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
3.19	з) об установленной тепловой мощности (Гкал/ч);	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
3.20	и) о присоединенной нагрузке (Гкал/ч);	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+

№	Наименование информации в соответствии с Постановлением № 570 от 5.07.20013	Наличие / отсутствие																										
		АО «Красногорская теплосеть»	АО «Никольское»	ЗАО «Бецема»	ЗАО «Лагуна Грин»	ООО «РЭП-Красногорье»	ООО «ТеплоВолоСнабжение»	ПАО «КМЗ»	АО «НАГЭК Инвест-Энерго»	ООО «Проектстройальянс»	АО «175 ДОК»	ООО «ЭнергоИнвест»	ОАО «РЖД»	ООО «НИГО-М»	ЗАО «САБ-УРБАН»	ООО «ТЭСИС»	ООО «ТермоТрон»	ООО «Маркет Трейд Центр»	ООО «Самолет Энерго»	ФГАУ «Оздоровительный комплекс «Рублёво-Успенский»	ООО «Даном»	АО «Энерго-коммунальный комплекс»	ООО «Теплосервис-М»	ГКУ «Соцэнерго»	ЗАО «Новая Усадьба»	ОАО «РЭУ» «Западный ЭРТ «Красногорский»	ООО «ТСК Мосэнерго» филиал Подмосковский	ООО «ЭТС»
3.21	к) об объеме вырабатываемой регулируемой организацией тепловой энергии (тыс. Гкал);	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
3.22	л) об объеме покупаемой регулируемой организацией тепловой энергии (тыс. Гкал);	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
3.23	м) об объеме тепловой энергии, отпускаемой потребителям, в том числе об объемах, отпущенных по приборам учета и по нормативам потребления (расчетным методом) (тыс. Гкал);	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
3.24	н) о технологических потерях тепловой энергии при передаче по тепловым сетям (процентов);	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
3.25	о) о протяженности магистральных сетей и тепловых вводов (в однострубно исчислении) (км);	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
3.26	п) о протяженности разводящих сетей (в однострубно исчислении) (км);	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
3.27	у) о среднесписочной численности основного производственного персонала (человек);	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
3.28	ф) об удельном расходе условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть (кг у. т./Гкал);	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
3.29	х) об удельном расходе электрической энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть (тыс. кВт•ч/Гкал);	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+

№	Наименование информации в соответствии с Постановлением № 570 от 5.07.20013	Наличие / отсутствие																											
		АО «Красногорская теплосеть»	АО «Никольское»	ЗАО «Бецема»	ЗАО «Лагуна Грин»	ООО «РЭП-Красногорье»	ООО «ТеплоВолоСнабжение»	ПАО «КМЗ»	АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	ООО «Проектстройальянс»	АО «175 ДОК»	ООО «ЭнергоИнвест»	ОАО «РЖД»	ООО «НИГО-М»	ЗАО «САБ-УРБАН»	ООО «ТЭСИС»	ООО «ТермоТрон»	ООО «Маркет Трейд Центр»	ООО «Самолет Энерго»	ФГАУ «Оздоровительный комплекс «Рублёво-Успенский»	ООО «Даном»	АО «Энерго-коммунальный комплекс»	ООО «Теплосервис-М»	ГКУ «Соцэнерго»	ЗАО «Новая Усадьба»	ОАО «РЭУ» «Западный ЭРТ «Красногорский»	ООО «ТСК Мосэнерго» филиал Подмосковский	ООО «ЭТС»	
3.30	ц) об удельном расходе холодной воды на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть (куб. м/Гкал).	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
4	Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров и услуг регулируемых организаций и их соответствии государственным и иным утвержденным стандартам качества содержит сведения:	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
5	Информация об инвестиционных программах и отчетах об их реализации содержит наименование соответствующей программы, а также сведения:																												
5.1	а) о цели инвестиционной программы;	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
5.2	б) о сроках начала и окончания реализации инвестиционной программы;	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
5.3	в) о потребностях в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, в том числе с разбивкой по годам, мероприятиям и источникам финансирования инвестиционной программы (тыс. рублей);	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
	г) о показателях эффективности реализации инвестиционной программы, а также об изменении технико-экономических показателей регулируемой организации (с разбивкой по мероприятиям);	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+

№	Наименование информации в соответствии с Постановлением № 570 от 5.07.20013	Наличие / отсутствие																											
		АО «Красногорская теплосеть»	АО «Никольское»	ЗАО «Бецема»	ЗАО «Лагуна Грин»	ООО «РЭП-Красногорье»	ООО «ТеплоВолоСнабжение»	ПАО «КМЗ»	АО «НАГЭК Инвест-Энерго»	ООО «Проектстройальянс»	АО «175 ДОК»	ООО «ЭнергоИнвест»	ОАО «РЖД»	ООО «НИГО-М»	ЗАО «САБ-УРБАН»	ООО «ТЭСИС»	ООО «ТермоТрон»	ООО «Маркет Трейд Центр»	ООО «Самолет Энерго»	ФГАУ «Оздоровительный комплекс «Рублёво-Успенский»	ООО «Даном»	АО «Энерго-коммунальный комплекс»	ООО «Теплосервис-М»	ГКУ «Соцэнерго»	ЗАО «Новая Усадьба»	ОАО «РЭУ» «Западный ЭРТ «Красногорский»	ООО «ТСК Мосэнерго» филиал Подмосковский	ООО «ЭТС»	
5.4	д) об использовании инвестиционных средств за отчетный год с разбивкой по кварталам, мероприятиям и источникам финансирования инвестиционной программы (тыс. рублей).	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
6	Информация о наличии (отсутствии) технической возможности доступа к регулируемым товарам и услугам регулируемых организаций, а также о регистрации и ходе реализации заявок на подключение к системе теплоснабжения содержит сведения:																												
6.1	а) о количестве поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе теплоснабжения;	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
6.2	б) о количестве исполненных заявок на подключение к системе теплоснабжения;	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
6.3	в) о количестве заявок на подключение к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении;	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
6.4	г) о резерве мощности системы теплоснабжения. При использовании регулируемыми организациями нескольких систем централизованного теплоснабжения информация о резерве мощности таких систем публикуется в отношении каждой системы централизованного теплоснабжения.	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+

№	Наименование информации в соответствии с Постановлением № 570 от 5.07.20013	Наличие / отсутствие																											
		АО «Красногорская теплосеть»	АО «Никольское»	ЗАО «Бецема»	ЗАО «Лагуна Грин»	ООО «РЭП-Красногорье»	ООО «ТеплоВолоСнабжение»	ПАО «КМЗ»	АО «НАГЭК Инвест-Энерго»	ООО «Проектстройальянс»	АО «175 ДОК»	ООО «ЭнергоИнвест»	ОАО «РЖД»	ООО «НИГО-М»	ЗАО «САБ-УРБАН»	ООО «ТЭСИС»	ООО «ТермоТрон»	ООО «Маркет Трейд Центр»	ООО «Самолет Энерго»	ФГАУ «Оздоровительный комплекс «Рублёво-Успенский»	ООО «Даном»	АО «Энерго-коммунальный комплекс»	ООО «Теплосервис-М»	ГКУ «Соцэнерго»	ЗАО «Новая Усадьба»	ОАО «РЭУ» «Западный» ЭРТ «Красногорский»	ООО «ТСК Мосэнерго» филиал Подмосковский	ООО «ЭТС»	
7	Информация об условиях, на которых осуществляется поставка регулируемых товаров и (или) оказание регулируемых услуг, содержит сведения об условиях публичных договоров поставок регулируемых товаров, оказания регулируемых услуг, в том числе договоров на подключение к системе теплоснабжения.	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
8	Информация о порядке выполнения технологических, технических и других мероприятий, связанных с подключением к системе теплоснабжения, содержит:																												
8.1	а) форму заявки на подключение к системе теплоснабжения;	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
8.2	б) перечень и формы документов, предоставляемых одновременно с заявкой на подключение к системе теплоснабжения;	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
8.3	в) описание (со ссылкой на нормативные правовые акты) порядка действий заявителя и регулируемой организации при подаче, приеме, обработке заявки на подключение к системе теплоснабжения, принятии решения и уведомлении о принятом решении;	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
8.4	г) телефоны и адреса службы, ответственной за прием и обработку заявок на подключение к системе теплоснабжения.	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+

10.2. Техничко-экономические показатели работы каждой теплоснабжающей организации, определение неэкономичных участков систем теплоснабжения, выходящих за пределы эффективного радиуса теплоснабжения и др

Таблица 10.2.1 – Техничко-экономические показатели работы теплоснабжающей организации АО «Красногорская теплосеть»

Показатели	Ед.изм.	Факт 2017	Прогноз Мособлэконом с 01.01.2018	Прогноз Мособлэконом с 01.07.2018	Предложение организации с 01.01.2019	Предложение организации с 01.07.2019	МосОблэконом с 01.01.2019	МосОблэконом с 01.07.2019	Отклонение, 2019/2018	Примечание
Выработка тепловой энергии:	Гкал	724 287,0	828 436,5	828 436,5	907 200,2	907 200,2	907 151,5	907 151,5	109,5	109,5%
в виде горячей воды,	Гкал	724 287,0	828 436,5	828 436,5	926 030,2	926 030,2	907 151,5	907 151,5	109,5	
в виде пара,	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
на газовом топливе	Гкал	723 725,8	828 290,0	828 290,0	925 910,9	925 910,9	907 032,2	907 032,2	109,5	100,0%
на электротопливе	Гкал	561,2	146,4	146,4	119,3	119,3	119,3	119,3	81,5	0,0%
Собственные нужды котельной	Гкал	8 549,0	9 950,8	9 950,8	12 442,6	12 442,6	12 442,6	12 442,6	125,0	1,4%
Получено тепловой энергии со стороны	Гкал	133 055,0	151 737,9	151 737,9	151 737,9	151 737,9	151 737,9	151 737,9	100,0	
Потери тепловой энергии	Гкал	37 607,4	72 070,5	72 070,5	84 432,0	84 432,0	84 383,2	84 383,2	117,1	8,1%
Отпущено тепловой энергии:	Гкал	811 185,6	898 153,0	898 153,0	962 063,6	962 063,6	962 063,6	962 063,6	107,1	
организациям-перепродавцам тепловой энергии	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
бюджетным организациям	Гкал	74 877,6	81 759,0	81 759,0	89 550,3	89 550,3	89 550,3	89 550,3	109,5	
жилищным организациям	Гкал	648 469,3	684 470,0	684 470,0	773 834,4	773 834,4	773 834,4	773 834,4	113,1	
прочим потребителям	Гкал	87 838,7	131 924,0	131 924,0	98 678,9	98 678,9	98 678,9	98 678,9	74,8	
собственное производство	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
Расходы	х	х	х	х	х	х	х	х	х	
Операционные расходы	тыс.руб.	437 485,2	412 209,9	428 687,4	519 721,3	554 178,9	469 936,0	486 637,5	113,5	
Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	194 235,7	138 224,1	142 508,2	202 967,2	208 172,3	166 239,3	170 624,3	119,7	
Отвод сточных вод	тыс.руб.	1 093,8	1 454,1	1 509,4	1 587,9	1 648,3	1 587,9	1 659,4	109,9	с учетом факт. цены
	тыс.м3	43,1	57,5	57,5	60,6	60,6	60,6	60,6	105,4	
Налоги	тыс.руб.	359,7	378,2	378,2	359,7	359,7	335,0	335,0	88,6	
налог на землю	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
налог на имущество	тыс.руб.	126,8	165,0	165,0	126,8	126,8	126,8	126,8	76,8	
транспортный налог	тыс.руб.	182,7	179,6	179,6	182,7	182,7	182,7	182,7	101,7	
плата за ГДН загрязняющих веществ	тыс.руб.	50,2	33,6	33,6	50,2	50,2	25,5	25,5	75,9	
Отчисления от фонда оплаты труда	тыс.руб.	111 617,4	105 719,0	109 947,8	128 618,8	133 763,5	121 370,7	125 684,2	114,3	
Амортизация основных производственных фондов	тыс.руб.	5 651,0	4 570,1	4 570,1	5 651,0	5 651,0	5 603,0	5 603,0	122,6	
первоначальная стоимость ОПФ	тыс.руб.	116 392,6	72 387,5	72 387,5	116 182,6	116 182,6	116 135,0	116 135,0	160,4	
износ ОПФ	тыс.руб.	31 544,0	38 541,6	38 541,6	31 544,0	31 544,0	31 544,0	31 544,0	81,8	
остаточная стоимость ОПФ	тыс.руб.	84 638,6	33 845,9	33 845,9	84 638,6	84 638,6	84 638,6	84 638,6	250,1	
Арендная плата	тыс.руб.	28 623,2	24 880,4	24 880,4	31 848,9	31 848,9	27 257,1	27 257,1	109,6	
Инвентаризационные расходы	тыс.руб.	46 890,6	1 222,3	1 222,3	34 900,9	34 900,9	10 085,6	10 085,6	825,1	
услуги банка	тыс.руб.	312,8	378,4	378,4	247,2	247,2	247,2	247,2	65,3	
проценты по кредитам банков	тыс.руб.	11 444,8	843,9	843,9	9 838,4	9 838,4	9 838,4	9 838,4	1 165,8	
создание запасов топлива	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
расходы по сомнительным долгам	тыс.руб.	35 133,0	0,0	0,0	24 815,3	24 815,3	0,0	0,0		
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.		9 892,0	2 506,7	50 666,5	50 666,5	33 067,0	31 336,6		
Неполученный доход	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
Избыток средств, полученный в предыдущем периоде	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
Расходы на энергоресурсы	тыс.руб.	858 032,4	1 025 081,2	1 067 348,6	1 127 799,1	1 169 588,2	1 108 327,1	1 137 148,9	106,5	
Вода на исполнение системы и подпитку	тыс.руб.	3 432,7	6 009,1	6 237,4	6 694,0	6 948,4	6 694,0	6 995,2	112,1	с учетом факт. цены
	тыс.м3	174,2	293,9	293,9	316,6	316,6	316,6	316,6	107,7	
Топливо на технологические цели	тыс.руб.	543 975,6	636 632,4	658 310,3	733 109,2	755 790,4	717 291,1	727 371,3	110,5	
газ	тыс.руб.	542 754,0	635 385,7	656 988,8	731 651,3	754 332,5	715 833,2	725 796,8	110,5	с учетом факт. цены
	тыс.м3	99 843,9	113 927,4	113 927,4	128 319,0	128 319,0	125 667,0	125 667,0	110,3	режим карты котлов
электроэнергия для электродвигателей	тыс.руб.	1 221,6	1 246,7	1 321,5	1 457,9	1 457,9	1 457,9	1 574,5	119,1	с учетом факт. цены
	тыс.кВт	262,1	300,8	300,8	316,3	316,3	316,3	316,3	105,2	режим карты котлов
Электроэнергия	тыс.кВт.ч	26 941,7	30 423,4	30 423,4	32 120,9	32 120,9	32 120,9	32 120,9	105,6	в соответствии с расчетом
Покупная тепловая энергия	тыс.руб.	197 108,4	228 801,5	239 944,4	239 944,5	248 582,5	236 232,5	242 824,2	101,2	в пределах индекса
Экономия операционных расходов	тыс.руб.							0,0		
Экономия от снижения потребления топлива	тыс.руб.							0,0		
Экономия от снижения потребления прочих ресурсов	тыс.руб.							0,0		
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс.руб.							0,0		
Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения или по реализации инвестиционной программы в случае недостижения регулируемой организацией плановых значений показателей надежности объектов теплоснабжения	тыс.руб.							0,0		
Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс.руб.					14 740,6	-1 097,1	-1 097,1		
Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	тыс.руб.							0,0		
Себестоимость	тыс.руб.	1 442 862,7	1 574 292,9	1 637 321,9	1 815 586,7	1 911 779,1	1 733 319,7	1 783 228,0	108,9	
	руб/Гкал	1 778,7	1 752,8	1 823,0	1 887,2	1 987,2	1 801,7	1 853,5	101,7	
Итого расходы до налогообложения	тыс.руб.	1 489 753,3	1 585 407,2	1 641 050,9	1 901 154,1	1 997 346,5	1 776 472,3	1 824 650,2	111,2	в пределах индекса
Расходы, отнесенные на прибыль после налогообложения	тыс.руб.	59 248,6	31 265,7	31 873,9	45 081,6	46 219,8	19 223,0	19 340,0	60,7	в соотв. с норм. уровнем
капитальные вложения на производство	тыс.руб.	31 587,3	16 061,7	16 061,7	16 061,7	16 061,7	16 678,6	16 678,6	103,8	распоряжение МинЭКХ
выплаты предусмотренные коллективным договором	тыс.руб.	26 660,1	15 204,0	15 812,2	28 456,2	29 594,4	2 544,4	2 661,4	16,8	
расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы	тыс.руб.	1 001,2	0,0	0,0	563,7	563,7	0,0	0,0		
Налог на прибыль	тыс.руб.	14 812,1	7 816,4	7 968,5	11 270,4	11 555,0	4 805,8	4 835,0	60,7	
Необходимая валовая выручка	тыс.руб.	1 563 814,0	1 624 489,3	1 680 893,3	1 957 506,1	2 055 121,3	1 800 501,1	1 848 825,2	110,0	
Тариф	руб/Гкал	1 927,80	1 808,70	1 871,50	2 034,70	2 136,20	1 871,50	1 921,70		
Тариф с учетом НДС	руб/Гкал	2 274,80	2 134,27	2 208,37	2 400,95	2 520,72	2 245,80	2 306,04		НДС 20,0%
Уровень рентабельности		7,7	3,1	2,6	7,3	7,0	3,7	3,5		
Рост тарифа	х	х	х	103,5	108,7	114,1	100,0	102,7		
Тариф без учета инвест. составляющей	х	х	1 786,4	1 849,2	2 013,8	2 115,3	1 849,8	1 900,1		
Рост тарифа без учета инвест. составл.	х	х	х	0,0	108,9	114,4	100,0	102,8		

Показатели	Ед.изм.	Факт 2017	Принято Мособластом с 01.01.2018	Принято Мособластом с 01.07.2018	Президентские Организация с 01.01.2019	Президентские Организация с 01.07.2019	Принято Мособластом с 01.01.2019	Принято Мособластом с 01.07.2019	Принято Мособластом с 01.01.2020	Принято Мособластом с 01.07.2020	Принято Мособластом с 01.01.2021	Принято Мособластом с 01.07.2021	Принято Мособластом с 01.01.2022	Принято Мособластом с 01.07.2022	Принято Мособластом с 01.01.2023	Принято Мособластом с 01.07.2023	Отклонение, 2019/2018	Примечание
Выработано тепловой энергии:	Гкал	0,0	0,0	241 246,5	240 102,3	240 102,3	240 102,3	240 102,3	240 102,3	240 102,3	240 102,3	240 102,3	240 102,3	240 102,3	240 102,3	240 102,3	99,5	99,5%
в виде горячей воды,	Гкал	0,0	0,0	241 246,5	240 102,3	240 102,3	240 102,3	240 102,3	240 102,3	240 102,3	240 102,3	240 102,3	240 102,3	240 102,3	240 102,3	240 102,3	99,5	
в виде пара,	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
на газовом топливе	Гкал	0,0	0,0	241 246,5	240 102,3	240 102,3	240 102,3	240 102,3	240 102,3	240 102,3	240 102,3	240 102,3	240 102,3	240 102,3	240 102,3	240 102,3	99,5	100,0%
Собственные нужды котельной	Гкал	0,0	0,0	2 444,1	1 299,9	1 299,9	1 299,9	1 299,9	1 299,9	1 299,9	1 299,9	1 299,9	1 299,9	1 299,9	1 299,9	1 299,9	53,2	0,5%
Получено тепловой энергии со стороны	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Потери тепловой энергии	Гкал	0,0	0,0	26 686,8	26 686,8	26 686,8	26 686,8	26 686,8	26 686,8	26 686,8	26 686,8	26 686,8	26 686,8	26 686,8	26 686,8	26 686,8	100,0	11,2%
Отпущено тепловой энергии:	Гкал	0,0	0,0	212 115,6	212 115,6	212 115,6	212 115,6	212 115,6	212 115,6	212 115,6	212 115,6	212 115,6	212 115,6	212 115,6	212 115,6	212 115,6	100,0	
организатором-перестроившим тепловой энергии	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
бюджетным организацией	Гкал	0,0	0,0	21 946,8	21 946,8	21 946,8	21 946,8	21 946,8	21 946,8	21 946,8	21 946,8	21 946,8	21 946,8	21 946,8	21 946,8	21 946,8	100,0	
жилищным организацией	Гкал	0,0	0,0	183 792,7	183 792,7	183 792,7	183 792,7	183 792,7	183 792,7	183 792,7	183 792,7	183 792,7	183 792,7	183 792,7	183 792,7	183 792,7	100,0	
прочим потребителям	Гкал	0,0	0,0	6 376,1	6 376,1	6 376,1	6 376,1	6 376,1	6 376,1	6 376,1	6 376,1	6 376,1	6 376,1	6 376,1	6 376,1	6 376,1	100,0	
собственное производство	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Расходы	к	к	к	к	к	к	к	к	к	к	к	к	к	к	к	к		
Операционные расходы	тыс.руб.	0,0	0,0	96 287,7	102 113,9	105 258,9	102 113,9	106 811,1	106 811,1	109 338,2	109 338,2	112 574,6	112 574,6	115 906,8	115 906,8	119 337,6	110,9	
Материалы на химчистку	тыс.руб.	0,0	0,0	214,5	214,5	223,2	214,5	224,4	224,4	229,7	229,7	236,5	236,5	243,5	243,5	250,7	104,6	
соль	тыс.руб.	0,0	0,0	138,9	138,9	144,5	138,9	145,3	145,3	148,7	148,7	153,1	153,1	157,6	157,6	162,3	104,6	с учетом факт. цены
спирт	тыс.руб.	0,0	0,0	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	100,0	в соответствии с расчетом
прочие	тыс.руб.	0,0	0,0	75,6	75,6	78,7	75,6	79,1	79,1	81,0	81,0	83,4	83,4	85,9	85,9	88,4	104,6	с учетом факт. цены
Текущий и капитальный ремонт	тыс.руб.	0,0	0,0	16 650,0	22 418,2	22 418,2	22 418,2	23 449,4	23 449,4	24 004,2	24 004,2	24 714,7	24 714,7	25 446,3	25 446,3	26 199,5	140,8	в пределах индекса
Оплата труда	тыс.руб.	0,0	0,0	74 321,3	74 321,3	77 294,2	74 321,3	77 740,1	77 740,1	79 579,4	79 579,4	81 935,0	81 935,0	84 360,3	84 360,3	86 857,4	104,6	
численность	чел.	0	0,0	206,0	206,0	206,0	206,0	206,0	206,0	206,0	206,0	206,0	206,0	206,0	206,0	206,0	100,0	в соотв. со штат. распис.
средний размер зарплаты	руб.	0,0	0,0	30 065,3	30 062,3	31 264,8	30 062,3	31 445,2	31 445,2	32 189,2	32 189,2	33 142,0	33 142,0	34 123,0	34 123,0	35 133,1	104,6	
Целевые расходы	тыс.руб.	0,0	0,0	2 842,2	2 987,1	3 076,7	2 987,1	3 124,5	3 124,5	3 198,4	3 198,4	3 293,1	3 293,1	3 390,6	3 390,6	3 491,0	109,9	в пределах индекса
Общеслужебные расходы	тыс.руб.	0,0	0,0	2 259,7	2 172,8	2 246,6	2 172,8	2 272,7	2 272,7	2 326,5	2 326,5	2 395,4	2 395,4	2 466,3	2 466,3	2 539,3	100,6	в пределах индекса
Несодконтrolные расходы	тыс.руб.	0,0	0,0	39 932,9	41 683,2	42 578,9	40 101,8	43 018,4	43 018,4	43 577,5	43 577,5	44 293,5	44 293,5	45 030,6	45 030,6	45 789,6	107,7	
Отвод сточных вод	тыс.руб.	0,0	0,0	99,4	99,4	103,2	99,4	103,9	103,9	107,4	107,4	111,7	111,7	116,2	116,2	120,8	104,5	с учетом факт. цены
Интeнcитeт	тыс.м3	0,0	0,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	100,0	
Налоги	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	27,1	27,1	168,9	168,9	168,9	168,9	168,9	168,9	168,9	168,9	168,9	168,9	168,9	
налог на землю	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
налог на имущество	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
транспортный налог	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	27,1	27,1	168,9	168,9	168,9	168,9	168,9	168,9	168,9	168,9	168,9	168,9	168,9	
плата за НДС загрязняющих веществ	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Отчисления от фонда оплаты труда	тыс.руб.	0,0	0,0	22 452,5	22 296,4	23 188,3	22 452,5	23 485,3	23 485,3	24 040,9	24 040,9	24 752,6	24 752,6	25 485,2	25 485,2	26 239,6	104,6	
Амортизация основных производственных фондов	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
первоначальная стоимость ОПФ	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
износ ОПФ	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
остаточная стоимость ОПФ	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Арендная плата	тыс.руб.	0,0	0,0	17 333,8	17 333,8	17 333,8	17 333,8	17 333,8	17 333,8	17 333,8	17 333,8	17 333,8	17 333,8	17 333,8	17 333,8	17 333,8	100,0	
Внебюджетные расходы	тыс.руб.	0,0	0,0	47,2	1 926,5	1 926,5	47,2	1 926,5	1 926,5	1 926,5	1 926,5	1 926,5	1 926,5	1 926,5	1 926,5	1 926,5	4 081,6	
услуги банка	тыс.руб.	0,0	0,0	47,2	47,2	47,2	47,2	47,2	47,2	47,2	47,2	47,2	47,2	47,2	47,2	47,2	100,0	
проценты по кредитам банкам	тыс.руб.	0,0	0,0	1 879,3	1 879,3	1 879,3	1 879,3	1 879,3	1 879,3	1 879,3	1 879,3	1 879,3	1 879,3	1 879,3	1 879,3	1 879,3	100,0	
создание запасов топлива	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
расходы на сооплатительным догам	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.			8 743,4	8 743,4	8 743,4	5 197,5	9 388,6	9 388,6	9 388,6	9 388,6	9 388,6	9 388,6	9 388,6	9 388,6	9 388,6	107,4	
Недополученный доход	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Избыток средств, полученный в предыдущем периоде	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Расходы на энергоресурсы	тыс.руб.	0,0	0,0	214 819,5	214 372,2	222 447,5	212 374,6	218 136,9	218 136,9	224 686,3	224 686,3	231 440,7	231 440,7	238 398,2	238 398,2	245 565,0	101,5	
Вода на наполнение системы и подпитку	тыс.руб.	0,0	0,0	1 273,4	1 273,4	1 321,8	1 273,4	1 330,7	1 330,7	1 375,9	1 375,9	1 430,9	1 430,9	1 488,1	1 488,1	1 547,6	104,5	с учетом факт. цены
Топливо на технологические цели	тыс.руб.	0,0	0,0	176 172,6	175 711,3	181 158,4	175 461,6	178 315,5	178 315,5	183 665,0	183 665,0	189 175,0	189 175,0	194 850,3	194 850,3	200 695,8	101,2	с учетом факт. цены
газ	тыс.руб.	0,0	0,0	176 172,6	175 711,3	181 158,4	175 461,6	178 315,5	178 315,5	183 665,0	183 665,0	189 175,0	189 175,0	194 850,3	194 850,3	200 695,8	101,2	с учетом факт. цены
Электроэнергия	тыс.руб.	0,0	0,0	37 373,5	37 387,5	39 967,3	35 639,6	38 490,7	38 490,7	39 645,4	39 645,4	40 834,8	40 834,8	42 059,8	42 059,8	43 321,6	103,0	распоряжение МинЭКХ
Полученная тепловая энергия	тыс. кВт.ч	0,0	0,0	7 631,6	7 631,6	7 631,6	7 631,6	7 631,6	7 631,6	7 631,6	7 631,6	7 631,6	7 631,6	7 631,6	7 631,6	7 631,6	100,0	в соответствии с расчетом
Экономия операционных расходов	тыс.руб.						0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Экономия от снижения потребления топлива	тыс.руб.						0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Экономия от снижения потребления прочих ресурсов	тыс.руб.						0,0	0,0</										

Показатели	Ед.изм.	Факт 2017	Принято Мособл.омин с 01.01.2018	Принято Мособл.омин с 01.07.2018	Предложение Организация с 01.01.2019	Предложение Организация с 01.07.2019	Принято Мособл.омин с 01.01.2019	Принято Мособл.омин с 01.07.2019	Принято Мособл.омин с 01.01.2020	Принято Мособл.омин с 01.07.2020	Принято Мособл.омин с 01.01.2021	Принято Мособл.омин с 01.07.2021	Принято Мособл.омин с 01.01.2022	Принято Мособл.омин с 01.07.2022	Принято Мособл.омин с 01.01.2023	Принято Мособл.омин с 01.07.2023	Отклонение, 2019/2018	Примечание
Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения или по реализации инвестиционной программы в случае недостижения регулируемой организацией плановых значений показателей надежности объектов теплоснабжения	тыс.руб.						0,0											
Корректировка НВВ в связи изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс.руб.						0,0											
Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	тыс.руб.						0,0											
Себестоимость	тыс.руб.	0,0	0,0	350 992,9	356 242,8	368 358,8	354 543,1	366 039,9	366 039,9	375 675,5	375 675,5	386 382,3	386 382,3	397 409,1	397 409,1	408 765,7	104,3	
	руб/Гкал	0,0	0,0	1 654,7	1 679,5	1 736,6	1 671,5	1 725,7	1 725,7	1 771,1	1 771,1	1 821,6	1 821,6	1 873,6	1 873,6	1 927,1	104,3	
Итого расходы до налогообложения	тыс.руб.	0,0	0,0	359 783,5	366 912,7	379 028,6	354 590,3	367 966,4	367 966,4	377 602,0	377 602,0	388 308,9	388 308,9	399 335,8	399 335,8	410 692,5	102,3	в пределах индекса
Расходы, относимые на прибыль после налогообложения	тыс.руб.	0,0	0,0	4 600,8	4 600,8	4 784,9	4 600,8	4 812,5	4 812,5	4 926,4	4 926,4	5 072,2	5 072,2	5 222,3	5 222,3	5 376,9	104,6	
капитальные вложения (инвестиции) на производство	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
выплаты, предусмотренные концессионным договором	тыс.руб.	0,0	0,0	4 600,8	4 600,8	4 784,9	4 600,8	4 812,5	4 812,5	4 926,4	4 926,4	5 072,2	5 072,2	5 222,3	5 222,3	5 376,9	104,6	
погашение и обслуживание заемных средств, привлеченных на реализацию мероприятий инвестиционной программы	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Налог на прибыль	тыс.руб.	0,0	0,0	1 150,2	1 150,2	1 196,2	1 150,2	1 203,1	1 203,1	1 231,6	1 231,6	1 268,1	1 268,1	1 305,6	1 305,6	1 344,2	104,6	
Необходимая валовая выручка	тыс.руб.	0,0	0,0	365 534,5	372 663,7	385 009,7	365 538,8	383 370,6	383 370,6	393 148,6	393 148,6	404 037,8	404 037,8	415 252,3	415 252,3	426 802,2		
Тариф	руб/Гкал	0,00	0,00	1 723,30	1 756,90	1 815,10	1 723,30	1 807,40	1 807,40	1 853,50	1 853,50	1 904,80	1 904,80	1 957,70	1 957,70	2 012,10		
Тариф с учетом НДС	руб/Гкал	0,00	0,00	2 033,49	2 073,14	2 141,82	2 067,96	2 168,88	2 168,88	2 224,20	2 224,20	2 285,76	2 285,76	2 349,24	2 349,24	2 414,52		
Уровень рентабельности		0,0	0,0	4,0	4,4	4,3	3,0	4,5	4,5	4,4	4,4	4,4	4,4	4,3	4,3	4,2		
Рост тарифа		x	x	0,0	101,9	105,3	100,0	104,9	100,0	102,6	100,0	102,8	100,0	102,8	100,0	102,8		
Тариф без учета инвест. составляющей	руб/Гкал	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x		
Рост тарифа без учета инвест. составл.		x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x		

Показатели	Ед.изм.	Факт 2017	Принято Мособлпоказатели с 01.07.2018	Предложение Организации с 01.01.2019	Предложение Организации с 01.07.2019	Принято Мособлпоказатели с 01.01.2019	Принято Мособлпоказатели с 01.07.2019	Принято Мособлпоказатели с 01.01.2020	Принято Мособлпоказатели с 01.07.2020	Принято Мособлпоказатели с 01.01.2021	Принято Мособлпоказатели с 01.07.2021	Принято Мособлпоказатели с 01.01.2022	Принято Мособлпоказатели с 01.07.2022	Принято Мособлпоказатели с 01.01.2023	Принято Мособлпоказатели с 01.07.2023	Отклонение, 2019/2018	Примечание
Выработано тепловой энергии:	Гкал	0,0	71 473,1	71 473,0	71 473,0	71 473,1	71 473,1	71 473,1	71 473,1	71 473,1	71 473,1	71 473,1	71 473,1	71 473,1	71 473,1	100,0	100,0%
в виде горячей воды,	Гкал	0,0	71 473,1	71 473,0	71 473,0	71 473,1	71 473,1	71 473,1	71 473,1	71 473,1	71 473,1	71 473,1	71 473,1	71 473,1	71 473,1	100,0	
в виде пара,	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
на газовом топливе	Гкал	0,0	71 473,1	71 473,0	71 473,0	71 473,1	71 473,1	71 473,1	71 473,1	71 473,1	71 473,1	71 473,1	71 473,1	71 473,1	71 473,1	100,0	100,0%
Собственные нужды котельной	Гкал	0,0	1 042,1	1 042,1	1 042,1	1 042,1	1 042,1	1 042,1	1 042,1	1 042,1	1 042,1	1 042,1	1 042,1	1 042,1	1 042,1	100,0	1,5%
Получено тепловой энергии со стороны	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
Потери тепловой энергии	Гкал	0,0	11 626,1	11 626,1	11 626,1	11 626,1	11 626,1	11 626,1	11 626,1	11 626,1	11 626,1	11 626,1	11 626,1	11 626,1	11 626,1	100,0	16,5%
Отпущено тепловой энергии:	Гкал	0,0	58 804,9	58 804,9	58 804,9	58 804,9	58 804,9	58 804,9	58 804,9	58 804,9	58 804,9	58 804,9	58 804,9	58 804,9	58 804,9	100,0	
организациям-перепродавцам тепловой энергии	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
бюджетным организациям	Гкал	0,0	24 910,9	24 910,9	24 910,9	24 910,9	24 910,9	24 910,9	24 910,9	24 910,9	24 910,9	24 910,9	24 910,9	24 910,9	24 910,9	100,0	
жилищным организациям	Гкал	0,0	31 195,3	31 195,3	31 195,3	31 195,3	31 195,3	31 195,3	31 195,3	31 195,3	31 195,3	31 195,3	31 195,3	31 195,3	31 195,3	100,0	
прочим потребителям	Гкал	0,0	2 698,7	2 698,7	2 698,7	2 698,7	2 698,7	2 698,7	2 698,7	2 698,7	2 698,7	2 698,7	2 698,7	2 698,7	2 698,7	100,0	
собственное производство	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
Расходы	к	к	к	к	к	к	к	к	к	к	к	к	к	к	к		
Операционные расходы	тыс.руб.	0,0	22 210,8	51 508,2	58 348,1	23 666,5	27 293,4	27 293,4	27 939,2	27 939,2	28 766,2	28 766,2	29 617,7	29 617,7	30 494,4	122,9	
Материалы на химчистку	тыс.руб.	0,0	926,3	926,3	963,3	926,3	969,0	969,0	991,9	991,9	1 021,2	1 021,2	1 051,4	1 051,4	1 082,5	104,6	
соль	тыс.руб.	0,0	723,3	723,3	752,2	723,3	756,6	756,6	774,5	774,5	797,4	797,4	821,0	821,0	845,3	104,6	с учетом факт. цены
т	0,000	50,48	50,50	50,50	50,48	50,48	50,48	50,48	50,48	50,48	50,477	50,477	50,477	50,477	100,0	в соответствии с расчетом	
сперт	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
л	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
прочие	тыс.руб.	0,0	203,0	203,0	211,1	203,0	212,4	212,4	217,4	217,4	223,8	223,8	230,4	230,4	237,2	104,6	с учетом факт. цены
Текущий и капитальный ремонт	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	2 947,1	1 455,7	2 228,4	2 228,4	2 281,1	2 281,1	2 348,6	2 348,6	2 418,1	2 418,1	2 489,7		в пределах индекса
Оплата труда	тыс.руб.	0,0	21 284,5	50 581,9	52 605,2	21 284,5	22 263,5	22 263,5	22 790,3	22 790,3	23 464,9	23 464,9	24 159,5	24 159,5	24 874,6	104,6	
численность	чел.	0	59,0	140,2	140,2	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	100,0	в соотв. со штат. распис.
средний размер зарплаты	руб.	0,0	30 062,8	30 063,2	31 265,7	30 062,9	31 445,6	31 445,6	32 189,7	32 189,7	33 142,5	33 142,5	34 123,6	34 123,6	35 133,6	104,6	
Целевые расходы	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	1 262,7	0,0	1 262,7	1 262,7	1 292,6	1 292,6	1 330,9	1 330,9	1 370,3	1 370,3	1 410,9		в пределах индекса
Общеслужебные расходы	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	569,8	0,0	569,8	569,8	583,3	583,3	600,6	600,6	618,4	618,4	636,7		в пределах индекса
Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,0	6 665,3	15 992,0	16 609,6	6 721,1	7 029,5	7 029,5	7 198,6	7 198,6	7 414,5	7 414,5	7 637,0	7 637,0	7 866,1	105,5	
Отвод сточных вод	тыс.руб.	0,0	280,0	280,0	290,6	281,1	293,7	293,7	303,7	303,7	315,8	315,8	328,4	328,4	341,5	104,9	с учетом факт. цены
	тыс.м3	0,0	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	10,7	100,4	
Налоги	тыс.руб.	0,0	0,0	12,3	12,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
налог на землю	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
налог на имущество	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
транспортный налог	тыс.руб.	0,0	0,0	12,3	12,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
плата за НДС заграничных веществ	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
Отчисления от фонда оплаты труда	тыс.руб.	0,0	6 385,3	15 174,6	15 781,6	6 430,0	6 725,8	6 725,8	6 884,9	6 884,9	7 088,7	7 088,7	7 298,6	7 298,6	7 514,6	105,3	
Амортизация основных производственных фондов	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
первоначальная стоимость ОПФ	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
износ ОПФ	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
остаточная стоимость ОПФ	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
Арендная плата	тыс.руб.	0,0	0,0	116,3	116,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
Внебюджетные расходы	тыс.руб.	0,0	0,0	408,8	408,8	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0		
услуги банка	тыс.руб.	0,0	0,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0		
проценты по кредитам банков	тыс.руб.	0,0	0,0	398,8	398,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
создание запасов топлива	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
расхода по сомнительным долгам	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
Неполученный доход	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
Избыток средств, полученный в предыдущем периоде	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
Расходы на энергоресурсы	тыс.руб.	0,0	71 605,0	72 892,2	75 598,7	70 093,5	71 961,1	71 961,1	74 122,6	74 122,6	76 353,0	76 353,0	78 650,5	78 650,5	81 017,1	100,5	
Вода на выполнение системы и подпитку	тыс.руб.	0,0	612,4	673,3	698,9	612,4	640,0	640,0	661,8	661,8	688,3	688,3	715,8	715,8	744,4	104,5	с учетом факт. цены
	тыс.м3	0,0	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	100,1	
Топливо на технологические цели	тыс.руб.	0,0	59 104,4	60 581,6	62 459,6	58 871,4	59 862,7	59 862,7	61 658,6	61 658,6	63 508,4	63 508,4	65 413,7	65 413,7	67 376,1	101,3	
газ	тыс.руб.	0,0	59 104,4	60 581,6	62 459,6	58 871,4	59 862,7	59 862,7	61 658,6	61 658,6	63 508,4	63 508,4	65 413,7	65 413,7	67 376,1	101,3	с учетом факт. цены
	тыс.м3	0,0	10 139,6	10 408,3	10 408,3	10 155,4	10 155,4	10 155,4	10 155,4	10 155,4	10 155,4	10 155,4	10 155,4	10 155,4	10 155,4	100,2	распоряжение МинЖКХ
Электроэнергия	тыс.руб.	0,0	11 888,2	11 637,3	12 440,2	10 609,7	11 458,4	11 458,4	11 802,2	11 802,2	12 156,3	12 156,3	12 521,0	12 521,0	12 896,6	96,4	
	тыс.кВт.ч	0,0	2 422,3	2 422,3	2 422,3	2 422,3	2 422,3	2 422,3	2 422,3	2 422,3	2 422,3	2 422,3	2 422,3	2 422,3	2 422,3	100,0	в соответствии с расчетом
Парусная тепловая энергия	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
Экономия операционных расходов	тыс.руб.					0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
Экономия от снижения потребления топлива	тыс.руб.					0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
Экономия от снижения потребления прочих ресурсов	тыс.руб.					0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс.руб.			</													

Показатели	Ед.изм.	Факт 2017	Принято Мособл.омичи с 01.07.2018	Предложение Организации с 01.01.2019	Предложение Организации с 01.07.2019	Принято Мособл.омичи с 01.01.2019	Принято Мособл.омичи с 01.07.2019	Принято Мособл.омичи с 01.01.2020	Принято Мособл.омичи с 01.07.2020	Принято Мособл.омичи с 01.01.2021	Принято Мособл.омичи с 01.07.2021	Принято Мособл.омичи с 01.01.2022	Принято Мособл.омичи с 01.07.2022	Принято Мособл.омичи с 01.01.2023	Принято Мособл.омичи с 01.07.2023	Отклонение, 2019/2018	Примечание
Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов инвестиционной программы и в случае недостижения регулируемой организацией плановых значений показателей надежности объектов теплоснабжения	тыс.руб.						0,0										
Корректировка НВВ в связи с неисполнением (исполнением) инвестиционной программы	тыс.руб.						0,0										
Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	тыс.руб.						0,0										
Себестоимость	тыс.руб.	0,0	100 481,1	139 983,6	150 147,6	100 471,1	106 274,0	106 274,0	109 250,4	109 250,4	112 523,7	112 523,7	115 895,2	115 895,2	119 367,6	105,8	
	руб/квал	0,0	1 708,7	2 380,5	2 553,3	1 708,6	1 807,2	1 807,2	1 857,9	1 857,9	1 913,5	1 913,5	1 970,8	1 970,8	2 029,9	105,8	
Итого расходы до налогообложения	тыс.руб.	0,0	100 481,1	140 392,4	150 556,4	100 481,1	106 284,0	106 284,0	109 260,4	109 260,4	112 533,7	112 533,7	115 905,2	115 905,2	119 377,6	105,8	в пределах индекса
Расходы, относимые на прибыль после налогообложения	тыс.руб.	0,0	0,0	986,4	1 025,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
капитальные вложения (инвестиции) на производство	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
выплаты, предусмотренные коллективным договором	тыс.руб.	0,0	0,0	986,4	1 025,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Налог на прибыль	тыс.руб.	0,0	0,0	246,6	256,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Необходимая валовая выручка	тыс.руб.	0,0	100 481,1	141 625,4	151 838,8	100 481,1	106 284,0	106 284,0	109 260,4	109 260,4	112 533,7	112 533,7	115 905,2	115 905,2	119 377,6		
Тариф	руб/квал	0,00	1 708,72	2 408,40	2 582,10	1 708,72	1 807,40	1 807,40	1 858,00	1 858,00	1 913,70	1 913,70	1 971,00	1 971,00	2 030,10		
Тариф с учетом НДС	руб/квал	0,00	2 016,29	2 841,91	3 046,88	2 050,46	2 168,88	2 168,88	2 229,60	2 229,60	2 296,44	2 296,44	2 365,20	2 365,20	2 436,12		
Уровень рентабельности		0,0	0,0	1,2	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
Рост тарифа		x	0,0	0,0	151,1	100,0	105,8	100,0	102,8	100,0	103,0	100,0	103,0	100,0	103,0		
Тариф без учета инвест. составляющей	руб/квал	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x		
Рост тарифа без учета инвест. составл.		x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x		

Наименование расхода	Единица измерения	2019	2020				2021		2022	
		Утверждено Комитетом	Предложение регулируемой организации	Утверждено Комитетом	Отклонение предложения Комитета от предложения организации	Темп роста, 2020/2019, %	Утверждено Комитетом	Темп роста, 2021/2020, %	Утверждено Комитетом	Темп роста, 2022/2021, %
1	2	3	4	5	6=5-4	7=5/3	10	12=10/6	14	16=14/10
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс.руб.	7 507,60	0,00	7 657,87	-	102,00	7 861,90	102,7	8 094,60	103,0
Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	2 073,20	0,00	1 987,24	-	95,9	2 040,60	102,7	2 101,00	103,0
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс.руб.	26 333,90	0,00	26 833,20	-	101,9	27 906,50	104,0	29 022,90	104,0
Прибыль	тыс.руб.	570,00	0,00	570,00	-	100,0	570,00	-	570,00	-
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	-	0,00	-	0,00	0,0
Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс.руб.	36 484,70	0,00	37 048,31	-	101,5	38 379,00	103,6	39 788,50	103,7
Товарная выручка	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Полезный отпуск	Гкал	27 306,700	0,000	27 306,700	-	100,0	27 306,700	100,0	27 306,700	100,0
- с 1 января по 30 июня	Гкал			14 064,200	-	-	14 064,200	100,0	14 064,200	100,0

- с 1 июля по 31 декабря	Гкал			13 242,500	-	-	13 242,500	100,0	13 242,500	100,0
Тарифы* (без учета НДС)	руб./Гкал	1 336,11	0,00	1 356,75	-	101,5	1 405,48	103,6	1 457,10	103,7
- с 1 января по 30 июня	руб./Гкал	-	0,00	1 333,70	-	100,0	1 381,23	100,0	1 431,23	100,0
- с 1 июля по 31 декабря	руб./Гкал	1 333,70	0,00	1 381,23	-	103,6	1 431,23	103,6	1 484,57	103,7
Тарифы* (с учетом НДС)	руб./Гкал	1 603,33	0,00	1 628,10	-	101,5	1 405,48	86,3	1 457,10	103,7
- с 1 января по 30 июня	руб./Гкал	-	0,00	1 600,44	-	100,0	1 657,48	100,0	1 717,48	100,0
- с 1 июля по 31 декабря	руб./Гкал	1 600,44	0,00	1 657,48	-	103,6	1 717,48	103,6	1 781,48	103,7

Таблица 10.2.2 – Техничко-экономические показатели работы теплоснабжающей организации ООО «НИГО-М»

Показатели	Ед.изм.	Факт 2016	Прогноз Множественности с 01.01.2017	Прогноз Множественности с 01.07.2017	Предложение Организации с 01.01.2018	Предложение Организации с 01.07.2018
Выработано тепловой энергии:	Гкал	35 605,0	36 945,5	36 945,5	48 267,8	48 267,8
в виде горячей воды,	Гкал	35 605,0	36 945,5	36 945,5	48 267,8	48 267,8
в виде пара,	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
на газовом топливе	Гкал	35 605,0	36 945,5	36 945,5	48 267,8	48 267,8
Собственные нужды котельной	Гкал	712,0	422,0	422,0	968,7	968,7
Получено тепловой энергии со стороны	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потери тепловой энергии	Гкал	4 359,2	3 744,4	3 744,4	3 848,1	3 848,1
Отпущено тепловой энергии:	Гкал	30 533,8	32 779,1	32 779,1	43 451,0	43 451,0
организациям-переродавцам тепловой энергии	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
бюджетным организациям	Гкал	465,1	1 407,1	1 407,1	580,9	580,9
жилищным организациям	Гкал	16 393,8	16 235,4	16 235,4	22 595,2	22 595,2
прочим потребителям	Гкал	13 674,9	15 136,6	15 136,6	20 274,9	20 274,9
собственное производство	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расходы	х	х	х	х	х	х
Операционные расходы	тыс.руб.	11 616,5	11 177,0	11 507,8	17 654,1	18 554,5
Материалы на химводочистку	тыс.руб.	134,8	1 043,2	1 074,1	868,7	913,0
соль	тыс.руб.	134,8	977,6	1 006,5	808,5	849,8
	тыс.т	5,0	32,4	31,9	30,0	30,0
спирт	тыс.руб.	0,0	0,5	0,5	0,0	0,0
	л	0,0	3,6	3,5	0,0	0,0
прочие	тыс.руб.	0,0	65,2	67,1	60,2	63,2
Текущий и капитальный ремонт	тыс.руб.	997,3	521,5	537,0	2 360,0	2 480,4
Оплата труда	тыс.руб.	7 302,0	7 126,5	7 337,5	9 314,0	9 789,0
численность	чел.	21	30,0	30,0	23	23
средний размер зарплаты	руб.	28 976,2	19 795,9	20 381,9	33 746,4	35 467,4
Целевые расходы	тыс.руб.	1 796,9	2 326,4	2 395,3	3 620,1	3 804,7
Общексплуатационные расходы	тыс.руб.	1 385,6	159,2	163,9	1 491,3	1 567,4
Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	18 546,0	19 819,7	20 440,7	22 671,3	22 818,8
Отвод сточных вод	тыс.руб.	76,1	151,6	157,4	146,3	151,3
	тыс.м ³	3,1	2,7	2,7	5,0	5,0
Налоги	тыс.руб.	3,4	3,6	3,6	5,0	5,0
налог на землю	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
налог на имущество	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
транспортный налог	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
плата за НДС загрязняющих веществ	тыс.руб.	3,4	3,6	3,6	5,0	5,0
Отчисления от фонда оплаты труда	тыс.руб.	2 190,6	2 138,0	2 201,2	2 794,2	2 936,7
Амортизация основных производственных фондов	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
первоначальная стоимость ОПФ	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
износ ОПФ	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
остаточная стоимость ОПФ	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Арендная плата	тыс.руб.	15 537,9	17 071,0	17 623,0	18 334,8	18 334,8
Внебюджетные расходы	тыс.руб.	738,0	455,5	455,5	1 391,0	1 391,0
услуги банка	тыс.руб.	31,8	33,5	33,5	35,0	35,0
проценты по кредитам банков	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
создание запасов топлива	тыс.руб.	706,2	422,0	422,0	1 356,0	1 356,0
расходы по сомнительным долгам	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.					
Неполученный доход	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Избыток средств, полученный в предыдущем периоде	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расходы на энергоресурсы	тыс.руб.	37 956,6	34 173,6	35 568,7	51 873,0	53 831,8
Вода на наполнение системы и подпитку	тыс.руб.	1 104,7	154,7	160,6	1 236,3	1 278,3
	тыс.м ³	50,4	2,8	2,8	55,2	55,2
Топливо на технологические цели	тыс.руб.	29 751,8	31 050,2	32 261,2	41 799,2	43 053,2
газ	тыс.руб.	29 751,8	31 050,2	32 261,2	41 799,2	43 053,2
	тыс.м ³	4 646,0	4 836,2	4 836,2	6 245,4	6 245,4
Электроэнергия	тыс.руб.	7 100,1	2 968,7	3 146,9	8 837,5	9 500,3
	тыс.кВт.ч	1 957,2	564,1	564,1	1 957,2	1 957,2
Покупная тепловая энергия	тыс.руб.		0,0	0,0	0,0	0,0
Себестоимость	тыс.руб.	67 381,1	64 714,8	67 061,7	90 807,4	93 814,1
	руб/Гкал	2 206,8	1 974,3	2 045,9	2 089,9	2 159,1
Итого расходы до налогообложения	тыс.руб.	68 119,1	65 170,3	67 517,2	92 198,4	95 205,1
Расходы, относимые на прибыль после налогообложения	тыс.руб.	0,0	726,9	753,0	730,0	767,2
капитальные вложения на производство	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
прибыль на социальное развитие	тыс.руб.	0,0	726,9	753,0	730,0	767,2
прочие расходы	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Единый налог	тыс.руб.	681,2	651,7	675,2	922,0	952,1
Необходимая налоговая выручка	тыс.руб.	68 800,3	66 548,9	68 945,4	93 850,4	96 924,4
Тариф	руб/Гкал	2 253,30	2 030,20	2 103,30	2 159,90	2 230,70
Тариф с учетом НДС	руб/Гкал	2 253,30	2 030,20	2 103,30	2 159,90	2 230,70
Уровень рентабельности	%	2,1	2,8	2,7	3,2	3,2
Рост тарифа	%	х	х	103,6	102,7	106,1
Тариф без учета инвест. составляющей	руб/Гкал	х	х	х	х	х
Рост тарифа без учета инвест. составл.	%	х	х	х	х	х

Таблица 10.2.3 – Технико-экономические показатели работы теплоснабжающей организации ООО «ТеплоВодоСнабжение»

метод экономически обоснованных затрат

№ п/п	Наименование статей затрат	Ед.изм.	2020	Текущий период 2020 г. (всего организация)		Текущий период 2020 г.	
			год	с 01.01.2020 по 30.06.2020	Рост, %	с 01.07.2020 по 31.12.2020	год
1	2	3	15	16	17		
Технико-экономические показатели							
1.1	Выработано тепловой энергии всего	Гкал	284 792,9	284 792,90	100,00	284 792,90	251 307,30
1.1.1	Выработано тепловой энергии в виде горячей воды	Гкал	284 792,9	284 792,90	100,00	284 792,90	251 307,30
1.1.2	Выработано тепловой энергии в виде пара	Гкал	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3	Выработано тепловой энергии на газовом топливе	Гкал	284 792,9	284 792,90	100,00	284 792,90	251 307,30
1.2	Собственные нужды котельной	Гкал	1 577,3	1 577,30	100,00	1 577,30	1 577,20
1.2	Получена тепловой энергии со стороны	Гкал	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	Потери тепловой энергии	Гкал	12 684,6	12 684,60	100,00	12 684,60	12 684,60
1.4.1	Полесный отпуск	Гкал	270 531,0	270 531,00	100,00	270 531,00	237 045,50
1.4.1.1	Полесный отпуск организациям-перепродавцам тепловой энергии	Гкал	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.1.2	Полесный отпуск бюджетным организациям	Гкал	7 558,1	7 558,10	100,00	7 558,10	6 622,50
1.4.1.3	Полесный отпуск жилищным организациям	Гкал	253 932,0	253 932,00	100,00	253 932,00	222 501,10
1.4.1.4	Полесный отпуск прочим потребителям	Гкал	9 040,9	9 040,90	100,00	9 040,90	7 921,80
1.4.1.5	Полесный отпуск на собственное производство	Гкал	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.1	Индекс потребительских цен	%			1,03		1,030
1.5.2	Индекс роста цен на электроэнергию	%			1,03		1,040
1.5.3	Индекс роста цен на водоснабжение/водоотведение	%			1,04		1,030
1.5.4	Индекс роста цен на природный газ	%			1,03		1,030
1.5.5	Индекс роста цен на свалочные/сбытовую надбавку	%			1,03		1,030
1.5.6	Индекс роста цен на транспортировку газа	%			1,03		1,032
1.5.11	Индекс роста цен на тепловую энергию	%			1,03		1,034
1.10.1	удельный расход газа	кг.у.т./Гкал			154,50		154,500
1.11	Индекс эффективности операционных расходов (ИЭР)	%			1,00		0,750
1.12	Коэффициент эластичности	ед.			x		21,614
1.13	Индекс изменения количества активов	ед.			x		
смета расходов							
2	Расходы	тыс.руб.	468 514,6	464 557,8	101,95	473 608,58	407 923,1
2.1.	Себестоимость	тыс.руб.	459 445,6	455 488,82	101,99	464 539,58	405 115,1
2.1.1.	Сырье и материалы (химические реагенты)	ОР тыс.руб.	253,5	249,8	103,36	258,20	253,1
2.1.1.1.	Соль	ОР тыс.руб.	72,4	71,4	103,36	73,8	72,4
2.1.1.2.	Спирт	ОР тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0
2.1.1.3.	Прочие химреагенты	ОР тыс.руб.	181,0	178,4	103,36	184,4	180,7
2.1.2.	Фонд оплаты труда	ОР тыс.руб.	35 198,9	34 683,4	103,40	35 862,60	35 198,9
2.1.2.1.	Оплата труда основного производственного персонала	ОР тыс.руб.	7 361,4	7 253,5	103,40	7 500,2	7 361,4
2.1.2.2.	Оплата труда ремонтного персонала	ОР тыс.руб.	12 127,1	11 949,5	103,40	12 355,8	12 127,1
2.1.2.3.	Оплата труда цехового персонала	ОР тыс.руб.	6 584,0	6 487,6	103,40	6 708,1	6 584,0
2.1.2.4.	Оплата труда административно-управленческого персонала	ОР тыс.руб.	9 126,4	8 992,8	103,40	9 298,5	9 126,4
2.1.3.	Текущий ремонт и техническое обслуживание	ОР тыс.руб.	24 014,8	23 891,4	101,18	24 173,70	23 891,6
2.1.3.1.	хозяйственным способом (материалы)	ОР тыс.руб.	8 426,2	8 302,8	103,40	8 585,10	8 302,9
2.1.3.2.	подрядным способом	ОР тыс.руб.	15 588,6	15 588,6	100,00	15 588,60	15 588,7
2.1.4.	Капитальный ремонт	ОР тыс.руб.	11 985,3	11 985,3	100,00	11 985,30	11 985,2
2.1.4.1.	хозяйственным способом (материалы)	ОР тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0
2.1.4.2.	подрядным способом	ОР тыс.руб.	11 985,3	11 985,3	100,00	11 985,3	11 985,2
2.1.5.	Цеховые (производственные) расходы	ОР тыс.руб.	24 427,6	24 427,6	100,00	24 427,60	24 302,6
2.1.5.1.	Расходы на текущее содержание и техническое обслуживание	ОР тыс.руб.	9 960,2	9 960,2	100,00	9 960,2	9 960,2
2.1.5.2.	Работы по техническому регламенту	ОР тыс.руб.	13 513,0	13 513,0	100,00	13 513,0	13 513,0
2.1.5.3.	Расходы на подготовку и освоение производства (пуско-наладочные работы)	ОР тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0
2.1.5.5.	Амортизация основных средств цехового назначения	ОР тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0
2.1.5.6.	Расходы на охрану труда	ОР тыс.руб.	421,6	421,6	100,00	421,6	296,6
2.1.5.7.	Прочие цеховые расходы	ОР тыс.руб.	532,8	532,8	100,00	532,8	532,8
2.1.6.	Общеслужебные (административные) расходы	ОР тыс.руб.	11 481,5	11 481,5	100,00	11 481,50	7 541,1
2.1.6.1.	ГСМ	ОР тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0

2.1.6.2	специальная одежда	ОР	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0
2.1.6.3	хозяйственный инвентарь, и другие вспомогательные материалы	ОР	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0
2.1.6.4	транспортные услуги	ОР	тыс.руб.	1 899,3	1 899,3	100,00	1 899,3	0,0
2.1.6.5	коммунальные услуги	ОР	тыс.руб.	96,0	96,0	100,00	96,0	96,0
2.1.6.6	услуги связи и интернет	ОР	тыс.руб.	1 914,6	1 914,6	100,00	1 914,6	1 914,6
2.1.6.7	юридические услуги	ОР	тыс.руб.	891,4	891,4	100,00	891,4	0,0
2.1.6.8	аудиторские услуги	ОР	тыс.руб.	184,3	184,3	100,00	184,3	184,3
2.1.6.9	консультационные услуги	ОР	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0
2.1.6.10	услуги по планово-предупредительной охране объектов и территорий	ОР	тыс.руб.	800,0	800,0	100,00	800,0	800,0
2.1.6.11	информационные услуги	ОР	тыс.руб.	336,1	336,1	100,00	336,1	336,1
2.1.6.12	служебные командировки	ОР	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0
2.1.6.13	обучение персонала	ОР	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0
2.1.6.14	амортизация основных средств административного назначения	ОР	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0
2.1.6.15	арендная плата (лизинговые платежи), не связанная с арендой централизованных систем либо объектов, входящих в такие системы	ОР	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0
2.1.6.16	прочие административные расходы	ОР	тыс.руб.	5 359,8	5 359,8	100,00	5 359,8	4 210,1
2.1.7	Отвод сточных вод	ПР	тыс.руб.	373,6	367,2	104,00	381,9	372,0
2.1.8	Амортизация основных средств и нематериальных активов производственного назначения	ПР	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,00	0,0
2.1.9	Арендная плата	ПР	тыс.руб.	98 247,3	98 247,3	100,00	98 247,30	75 160,1
2.1.9.1	арендная плата за имущество	ПР	тыс.руб.	98 247,3	98 247,3	100,00	98 247,3	75 160,1
2.1.9.1.1	аренда объектов в государственной собственности	ПР	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0
2.1.9.1.2	аренда объектов в муниципальной собственности	ПР	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0
2.1.9.1.3	прочие	ПР	тыс.руб.	98 247,3	98 247,3	100,00	98 247,3	75 160,1
2.1.9.2	арендная плата за земельные участки	ПР	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0
2.1.9.3	Лизинговые платежи	ПР	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0
2.1.9.4	Концессионная плата	ПР	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0
2.1.10	Отчисления от фонда оплаты труда	ПР	тыс.руб.	10 559,7	10 405,0	103,40	10 758,78	10 559,7
2.1.11	Налоги и сборы	ПР	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,00	0,0
2.1.11.1	земельный налог	ПР	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,00	0,0
2.1.11.2	транспортный налог	ПР	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,00	0,0
2.1.11.3	плата за негативное воздействие на окружающую среду	ПР	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,00	0,0
2.1.11.4	налог на имущество	ПР	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,00	0,0
2.1.11.5	расходы на обязательное страхование	ПР	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,00	0,0
2.2	Инвентаризационные расходы	ПР	тыс.руб.	9 069,0	9 069,0	100,00	9 069,00	2 309,0
2.2.1	расходы на оплату услуг бытовых	ПР	тыс.руб.	69,0	69,0	100,00	69,00	69,0
2.2.2	проценты по займам и кредитам	ПР	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,00	0,0
2.2.4	резерв по сомнительным долгам ЕТО	ПР	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,00	0,0
2.2.5	расходы на содержание запасов топлива	ПР	тыс.руб.	9 000,0	9 000,0	100,00	9 000,00	2 239,0
2.3	Вода на наводнение системы и подпитку	РЭ	тыс.руб.	1 997,2	1 962,8	104,00	2 041,4	1 988,4
2.4	Топливо на технологические цели	РЭ	тыс.руб.	217 432,7	214 617,90	103,00	221 056,50	191 724,7
2.4.1	Топливо на технологические цели (газ)	РЭ	тыс.руб.	217 432,7	214 617,90	103,00	221 056,50	191 724,7
2.5	Электроэнергия	РЭ	тыс.руб.	23 473,5	23 169,6	103,00	23 864,80	22 137,7
2.6	Покупка тепловой энергии и услуг по передаче тепловой энергии	РЭ	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,00	0,0
2.6.1	Покупка тепловой энергии	РЭ	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0
2.6.2	Покупка услуг по передаче тепловой энергии	РЭ	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0
2.6.3	Покупка тепловой энергии для компенсации потерь	РЭ	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0
расчет необходимой прибыли								
3	Прибыль		тыс.руб.	26 647,4	26 647,4	100,00	26 647,40	26 647,4
3.1	Налог на прибыль по общей системе налогообложения	ПР	тыс.руб.	5 329,5	5 329,5	100,00	5 329,48	5 329,5
3.2	Налог, уплачиваемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения	ПР	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,00	0,0
3.3	Нормативная прибыль	ПР	тыс.руб.	21 317,9	21 317,9	100,00	21 317,90	21 317,9
3.3.1	капитальные вложения (инвестиционная программа)	ПР	тыс.руб.	21 317,9	21 317,9	100,00	21 317,90	21 317,9
3.3.2	авансы, предусмотренные коллективным договором	ПР	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,00	0,0
3.3.3	оплатение и обслуживание заемных средств, привлеченных на реализацию микрокредитной инвестиционной программы	ПР	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,00	0,0
3.4	Расчетная предпринимательская прибыль	ПР	тыс.руб.	0,0	0,00	0,00	0,00	0,0
расчет необходимой чистой выручки								
4	Необходимая чистая выручка до корректировки		тыс.руб.	495 162,0	491 205,20	101,84	500 256,00	434 570,5
5	Эквивалент операционных расходов	ПР	тыс.руб.	0,0	0,00	0,00	0,00	0,0
6	Эквивалент от снижения потребления топлива	ПР	тыс.руб.	0,0	0,00	0,00	0,00	0,0
7	Эквивалент от снижения потребности прочих ресурсов	ПР	тыс.руб.	0,0	0,00	0,00	0,00	0,0

8	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс.руб.	0,0	0,00	0,00	0,00	0,0
9	Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения или по реализации инвестиционной программы в случае несостыковки регулируемой организацией плановых значений показателей надежности объектов теплоснабжения	тыс.руб.	0,0	0,00	0,00	0,00	0,0
10	Корректировка ИВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс.руб.	0,0	0,00	0,00	0,00	0,0
11	Корректировка, подлежащая учету в ИВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	тыс.руб.	0,0	0,00	0,00	0,00	0,0
12	Корректировка ИВВ по иным основаниям	тыс.руб.	0,0	0,00	0,00	0,00	0,0
13	Недополученные доходы/Выпадающие расходы	тыс.руб.	0,0	0,00	0,00	0,00	0,0
14	Необходимая валовая выручка с учетом корректировок	тыс.руб.	495 162,0	491 205,20	101,84	500 256,00	434 570,5

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации

15	Необходимая валовая выручка с учетом корректировки методом индексации	тыс.руб.	495 162,0	491 205,2	101,8	500 256,0	434 570,5
16	Расходы производственные	тыс.руб.	473 844,1	469 887,3	101,9	478 938,1	413 252,6
16.1	операционные расходы	ОР тыс.руб.	197 361,6	106 719,0	101,4	108 188,9	103 172,5
16.2	неподконтрольные расходы	НР тыс.руб.	123 579,1	123 418,0	100,3	123 786,5	94 229,3
17	расходы на энергоресурсы	РЭ тыс.руб.	242 903,4	239 750,3	103,0	246 962,7	215 850,8
18	нормативная прибыль	НП тыс.руб.	21 317,9	21 317,9	100,0	21 317,9	21 317,9
19	расчетная предпринимательская прибыль	РП тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
21	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
21	Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения или по реализации инвестиционной программы в случае несостыковки регулируемой организацией плановых значений показателей надежности объектов теплоснабжения	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
22	Корректировка ИВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
22	Корректировка, подлежащая учету в ИВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
23	Корректировка ИВВ по иным основаниям	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
24	Недополученные доходы/Выпадающие расходы	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Тарифная заявка по виду деятельности: Производство и передача тепловой энергии
Расчет регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения (Производство и передача тепловой энергии)

ООО "ТВС"

г.о. Красногорск, город Красногорск, от котельной №2, расположенной по адресу: Красногорск, бул. Пашинский, д.4 соор.1

Система налогообложения: Общая система налогообложения

Метод регулирования: Метод экономически обоснованных затрат

№ п/п	Наименование статей затрат	Единиц.	2020	Текущий период 2020 год (версия организации)		Текущий период 2020 год	
			год	с 01.01.2020 по 30.06.2020	Рост, %	с 01.07.2020 по 31.12.2020	год
1	2	3		15	16	17	
платежно-экономические показатели							
1.1	Выработано тепловой энергии всего	Гкал	100 104,6	100 104,60	100,00	100 104,60	100 104,50
1.1.1	Выработано тепловой энергии в виде горячей воды	Гкал	100 104,6	100 104,60	100,00	100 104,60	100 104,50
1.1.2	Выработано тепловой энергии в виде пара	Гкал	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3	Выработано тепловой энергии на газовом топливе	Гкал	100 104,6	100 104,60	100,00	100 104,60	100 104,50
1.2	Собственные нужды котельной	Гкал	732,3	732,30	100,00	732,30	732,30
1.3	Получено тепловой энергии со стороны	Гкал	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	Потери тепловой энергии	Гкал	4 234,6	4 234,60	100,00	4 234,60	4 234,50
1.4.1	Полезный отпуск	Гкал	95 137,7	95 137,70	100,00	95 137,70	95 137,70
1.4.1.1	Полезный отпуск организациям-перепродавцам тепловой энергии	Гкал	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.1.2	Полезный отпуск бюджетным организациям	Гкал	3 837,8	3 837,80	100,00	3 837,80	3 837,70
1.4.1.3	Полезный отпуск жилищным организациям	Гкал	79 914,2	79 914,20	100,00	79 914,20	79 914,30
1.4.1.4	Полезный отпуск прочим потребителям	Гкал	11 385,7	11 385,70	100,00	11 385,70	11 385,70
1.4.1.5	Полезный отпуск на собственное производство	Гкал	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5.1	Индекс потребительских цен	%			1,03		1,030
1.5.2	Индекс роста цен на электроэнергию	%			1,03		1,040
1.5.3	Индекс роста цен на водоснабжение/водоотведение	%			1,04		1,042
1.5.4	Индекс роста цен на природный газ	%			1,03		1,030
1.5.5	Индекс роста цен на снабженческие/сбытовую надбавку	%			1,03		1,030
1.5.6	Индекс роста цен на транспортировку газа	%			1,03		1,032
1.5.11	Индекс роста цен на тепловую энергию	%			1,03		1,034
1.10.1	удельный расход газа	кг.у.т./Гкал			154,50		154,500
1.11	Индекс эффективности операционных расходов (ИЭР)	%			1,00		1,000
1.12	Коэффициент эластичности	ед.			0,75		0,750
1.13	Индекс изменения количества активов	ед.			х		7,307
система расходов							
2	Расходы	тыс.руб.	156 337,1	154 927,9	102,08	158 150,61	155 510,9
2.1.	Собственность	тыс.руб.	156 337,1	154 917,93	102,08	158 140,61	155 500,9
2.1.1.	Сырье и материалы (химические реагенты)	ОР тыс.руб.	167,5	165,1	103,39	170,70	167,2
2.1.1.1.	Соль	ОР тыс.руб.	94,2	92,8	103,45	96,0	94,0
2.1.1.2.	Синтез	ОР тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0
2.1.1.3.	Прочие химреагенты	ОР тыс.руб.	73,3	72,3	103,32	74,7	73,2
2.1.2.	Фонд оплаты труда	ОР тыс.руб.	12 916,3	12 727,1	103,40	13 159,70	12 727,1
2.1.2.1	Оплата труда основного производственного персонала	ОР тыс.руб.	3 643,8	3 590,5	103,40	3 712,5	3 590,5
2.1.2.2	Оплата труда ремонтного персонала	ОР тыс.руб.	3 080,2	3 035,1	103,40	3 138,3	3 035,1
2.1.2.3	Оплата труда цехового персонала	ОР тыс.руб.	2 935,4	2 892,4	103,40	2 990,7	2 892,4
2.1.2.4	Оплата труда административно-управленческого персонала	ОР тыс.руб.	3 256,8	3 209,1	103,40	3 318,2	3 209,1
2.1.3	Текущий ремонт и техническое обслуживание	ОР тыс.руб.	4 505,7	4 467,5	101,95	4 554,80	4 475,3
2.1.3.1	хозяйственным способом (материалы)	ОР тыс.руб.	2 605,7	2 567,5	103,40	2 654,80	2 575,3
2.1.3.2	подрядным способом	ОР тыс.руб.	1 900,0	1 900,0	100,00	1 900,00	1 900,0
2.1.4	Капитальный ремонт	ОР тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,00	0,0
2.1.4.1	хозяйственным способом (материалы)	ОР тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0
2.1.4.2	подрядным способом	ОР тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0
2.1.5	Цеховые (производственные) расходы	ОР тыс.руб.	3 078,3	3 078,3	100,00	3 078,30	2 833,3
2.1.5.1	Расходы на текущее содержание и техническое обслуживание	ОР тыс.руб.	1 267,6	1 267,6	100,00	1 267,6	1 267,6
2.1.5.2	Работы по техническому регламенту	ОР тыс.руб.	1 000,0	1 000,0	100,00	1 000,0	1 000,0
2.1.5.3	Расходы на подготовку и освоение производства (пуско-наладочные работы)	ОР тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0
2.1.5.5	Амортизация основных средств цехового назначения	ОР тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0
2.1.5.6	Расходы на оплату труда	ОР тыс.руб.	135,7	135,7	100,00	135,7	135,7
2.1.5.7	Прочие цеховые расходы	ОР тыс.руб.	675,0	675,0	100,00	675,0	430,0
2.1.6	Общеслужебные (административные) расходы	ОР тыс.руб.	4 026,8	4 026,8	100,00	4 026,90	3 704,1
2.1.6.1	ГСМ	ОР тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0

2.1.6.2	специальная одежда	ОР	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0
2.1.6.3	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	ОР	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0
2.1.6.4	транспортные услуги	ОР	тыс.руб.	677,8	677,8	100,00	677,8	677,8
2.1.6.5	коммунальные услуги	ОР	тыс.руб.	39,6	39,6	100,25	39,7	39,6
2.1.6.6	услуги связи и интернет	ОР	тыс.руб.	745,8	745,8	100,00	745,8	745,8
2.1.6.7	юридические услуги	ОР	тыс.руб.	322,7	322,7	100,00	322,7	0,0
2.1.6.8	аудиторские услуги	ОР	тыс.руб.	65,8	65,8	100,00	65,8	65,8
2.1.6.9	консультационные услуги	ОР	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0
2.1.6.10	услуги по вневедомственной охране объектов и территорий	ОР	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0
2.1.6.11	информационные услуги	ОР	тыс.руб.	119,9	119,9	100,00	119,9	119,9
2.1.6.12	служебные командировки	ОР	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0
2.1.6.13	обучение персонала	ОР	тыс.руб.	54,4	54,4	100,00	54,4	54,4
2.1.6.14	амортизация основных средств административного назначения	ОР	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0
2.1.6.15	арендная плата (лизинговые платежи), не связанная с арендой централизованных систем либо объектов, входящих в такие системы	ОР	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0
2.1.6.16	прочие административные расходы	ОР	тыс.руб.	2 000,8	2 000,8	100,00	2 000,8	2 000,8
2.1.7	Отвод сточных вод	НР	тыс.руб.	16,3	16,0	103,75	16,6	16,2
2.1.8	Амортизация основных средств и нематериальных активов производственного назначения	НР	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,00	0,0
2.1.9	Арендная плата	НР	тыс.руб.	41 271,7	41 271,7	100,00	41 271,70	41 271,7
2.1.9.1	арендная плата за имущество	НР	тыс.руб.	41 271,7	41 271,7	100,00	41 271,7	41 271,7
2.1.9.1.1	аренда объектов в государственной собственности	НР	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0
2.1.9.1.2	аренда объектов в муниципальной собственности	НР	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0
2.1.9.1.3	прочие	НР	тыс.руб.	41 271,7	41 271,7	100,00	41 271,7	41 271,7
2.1.9.2	арендная плата за земельные участки	НР	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0
2.1.9.3	Лизинговые платежи	НР	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0
2.1.9.4	Концессионная плата	НР	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0
2.1.10	Отчисления от фонда оплаты труда	НР	тыс.руб.	3 874,9	3 818,1	103,40	3 947,91	3 818,1
2.1.11	Налоги и сборы	НР	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,00	0,0
2.1.11.1	земельный налог	НР	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,00	0,0
2.1.11.2	транспортный налог	НР	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,00	0,0
2.1.11.3	плата за негативное воздействие на окружающую среду	НР	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,00	0,0
2.1.11.4	налог на имущество	НР	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,00	0,0
2.1.11.5	расходы на обязательное страхование	НР	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,00	0,0
2.2	Внебюджетные расходы	НР	тыс.руб.	10,0	10,0	100,00	10,00	10,0
2.2.1	расходы на оплату услуг банкам	НР	тыс.руб.	10,0	10,0	100,00	10,00	10,0
2.2.2	проценты по займам и кредитам	НР	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,00	0,0
2.2.4	резерв по сомнительным долгам ЕТО	НР	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,00	0,0
2.2.5	расходы на создание запасов топлива	НР	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,00	0,0
2.3	Вода на наполнение системы и индентку	РЭ	тыс.руб.	677,9	666,2	104,01	692,9	674,9
2.4	Топливо на технологические цели	РЭ	тыс.руб.	76 291,1	75 303,30	103,00	77 562,40	76 291,1
2.4.1	Топливо на технологические цели (газ)	РЭ	тыс.руб.	76 291,1	75 303,30	103,00	77 562,40	76 291,1
2.5	Электричество	РЭ	тыс.руб.	9 658,7	9 377,8	103,00	9 658,70	9 521,9
2.6	Покупка тепловой энергии и услуг по передаче тепловой энергии	РЭ	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,00	0,0
2.6.1	Покупка тепловой энергии	РЭ	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0
2.6.2	Покупка услуг по передаче тепловой энергии	РЭ	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0
2.6.3	Покупка тепловой энергии для компенсации потерь	РЭ	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0
расчет необходимой прибыли								
3	Прибыль		тыс.руб.	30 076,8	30 076,8	100,00	30 076,80	30 076,8
3.1.	Налог на прибыль по общей системе налогообложения	НР	тыс.руб.	6 015,4	6 015,4	100,00	6 015,25	6 015,4
3.2.	Налог, включаемый в связи с применением упрощенной системы налогообложения	НР	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0
3.3.	Нормативная прибыль	НР	тыс.руб.	24 061,4	24 061,4	100,00	24 061,40	24 061,4
3.3.1.	капитальные вложения (инвестиционная программа)	НР	тыс.руб.	24 061,4	24 061,4	100,00	24 061,40	24 061,4
3.3.2.	выплаты, предусмотренные коллективным договором	НР	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,00	0,0
3.3.3.	погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы	НР	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,00	0,0
3.4.	Расчетная предпринимательская прибыль	НР	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,00	0,0
расчет необходимой налоговой выручки								
4	Необходимая налоговая выручка до корректировки		тыс.руб.	186 413,9	185 004,70	101,74	188 227,40	185 587,7
5	Экономия операционных расходов	НР	тыс.руб.	0,0	0,00	0,00	0,00	0,0
6	Экономия от снижения потребления топлива	НР	тыс.руб.	0,0	0,00	0,00	0,00	0,0
7	Экономия от снижения потребления прочих ресурсов	НР	тыс.руб.	0,0	0,00	0,00	0,00	0,0

8	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс.руб.	0,0	0,00	0,00	0,00	0,0
9	Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения или по реализации инвестиционной программы в случае недостижения регулируемой организацией плановых значений показателей надежности объектов теплоснабжения	тыс.руб.	0,0	0,00	0,00	0,00	0,0
10	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс.руб.	0,0	0,00	0,00	0,00	0,0
11	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	тыс.руб.	0,0	0,00	0,00	0,00	0,0
12	Корректировка НВВ по иным основаниям	тыс.руб.	0,0	0,00	0,00	0,00	0,0
13	Неполученные доходы/Выдающиеся расходы	тыс.руб.	0,0	0,00	0,00	0,00	
14	Необходимая валовая выручка с учетом корректировки	тыс.руб.	186 413,9	185 004,70	101,74	188 227,40	185 587,7

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации

15	Необходимая валовая выручка с учетом корректировки методом индексации	тыс.руб.	186 413,9	185 004,7	101,7	188 227,4	185 587,7
16	Расходы производственные	тыс.руб.	162 352,5	160 943,3	102,0	164 166,0	161 526,3
16.1	операционные расходы	ОР тыс.руб.	24 694,6	24 464,8	102,1	24 990,4	23 907,0
16.2	неподконтрольные расходы	НР тыс.руб.	51 188,2	51 131,2	100,3	51 261,6	51 131,4
17	расходы на энергоресурсы	РЭ тыс.руб.	86 469,6	85 347,3	103,0	87 914,0	86 487,9
18	нормативная прибыль	НП тыс.руб.	24 061,4	24 061,4	100,0	24 061,4	24 061,4
19	расчетная предпринимательская прибыль	РП тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
21	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
21	Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения или по реализации инвестиционной программы в случае недостижения регулируемой организацией плановых значений показателей надежности объектов теплоснабжения	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
22	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
22	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
23	Корректировка НВВ по иным основаниям	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
24	Неполученные доходы/Выдающиеся расходы	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица 10.2.4 – Технико-экономические показатели работы теплоснабжающей организации ООО «Проектстройальянс»

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерений	2019 год			2020 год	2021 год	
			Установлено Комитетом	Факт по данным организации	Отклонение установлено Комитетом от факта по данным	Установлено Комитетом	Предложение организации	Темп роста НВВ, 2021/2020, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Основные параметры								
1	Необходимая валовая выручка до корректировки	тыс. руб.	91 246,76	91 019,66	-227,10	93 353,47	96 762,54	104,00%
	Текущие расходы	тыс. руб.	88 872,16	79 621,77	-9 250,39	90 958,40	84 224,77	104,00%
	Операционные расходы	тыс. руб.	27 930,90	16 982,58	-10 948,32	28 481,20	29 239,64	103,00%
	Коэффициент индексации операционных расходов	ед.	1,040	X	-	1,020	1,027	101,00%
	индекс эффективности операционных расходов	%	1,00	X	-	1,00	1,00	100,00%
	индекс потребительских цен	%	5,00	X	-	3,00	3,70	123,00%
	индекс изменения количества активов	%	0,00	X	-	0,00	0,00	-
	коэффициент эластичности затрат по росту активов	ед.	0,75	X	-	0,75	0,75	100,00%
	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	44 933,29	42 943,82	-1 989,47	46 530,40	47 040,50	101,00%
	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	16 007,97	19 695,37	3 687,40	15 946,80	17 944,63	113,00%
	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	2 374,60	11 397,89	9 023,29	2 395,07	2 537,78	106,00%
2	Корректировка НВВ	тыс. руб.	0,00	X	-	0,00	0,00	-
3	Итого НВВ для расчета тарифа	тыс. руб.	91 246,76	91 019,66	-227,10	93 353,47	96 762,54	104,00%
4	Объем реализации	Гкал	53 527,80	53 231,10	-296,70	53 527,80	53 231,10	99,00%
4.1	Объем реализации с 01.01 по 30.06	Гкал	30 605,90	29 690,40	-915,50	30 605,90	29 690,40	97,00%
4.2	Объем реализации с 01.07 по 31.12	Гкал	22 921,90	23 540,70	618,80	22 921,90	23 540,70	103,00%
4.3	Объем реализации населению	Гкал	47 968,40	47 046,80	-921,60	47 968,40	47 046,80	98,00%
4.4	Объем реализации с 01.01 по 30.06	Гкал	27 333,20	27 027,40	-305,80	27 333,20	27 027,40	99,00%
4.5	Объем реализации с 01.07 по 31.12	Гкал	20 635,20	20 019,40	-615,80	20 635,20	20 019,40	97,00%
5	Затраты энергоресурсов, исключаемые из НВВ для расчета тарифа, не покрывающего затраты	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Расшифровки основных параметров								
	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	16 007,97	19 695,37	3 687,40	15 946,80	17 944,63	113,00%
1	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	105,82	28,43	-77,39	118,60	118,60	100,00%
1.1	Водоотведение	тыс. руб.	105,82	28,43	-77,39	118,60	118,60	100,00%
1.2	Прочие расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
2	Налоги и сборы	тыс. руб.	0,00	2 235,74	2 235,74	9,90	1,30	13,00%
2.1	Налог на прибыль	тыс. руб.	0,00	2 234,44	2 234,44	0,00	0,00	-
2.2	Налог на имущество организаций	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
2.3	Земельный налог	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
2.4	Водный налог	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
2.5	Транспортный налог	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
2.6	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс. руб.	0,00	1,30	1,30	0,00	1,30	-
2.7	Прочие налоги и сборы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	9,90	0,00	0,00%

3	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	13 292,60	15 245,36	1 952,76	13 301,20	15 245,36	115,00%
3.1	Аренда имущества	тыс. руб.	13 292,60	15 227,85	1 935,25	13 301,20	15 227,85	114,00%
3.1.1	Аренда муниципальной и государственной собственности	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
3.1.2	Аренда коммерческой собственности	тыс. руб.	13 292,60	15 227,85	1 935,25	13 301,20	15 227,85	114,00%
3.2	Концессионная плата	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
3.3	Лизинговые платежи	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
3.4	Аренда земельных участков	тыс. руб.	0,00	17,51	17,51	0,00	17,51	-
4	Резерв по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
5	Экономия расходов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
6	Займы и кредиты (для метода индексации)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
6.1	Процент займов и кредитов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
6.2	Проценты по займам и кредитам (на обслуживание займов и кредитов, привлекаемых на пополнение оборотных средств)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
7	Расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственности концедента	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
8	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2 339,75	2 130,25	-209,50	2 386,50	2 433,83	102,00%
9	Амортизация	тыс. руб.	0,00	14,94	14,94	0,00	14,94	-
10	Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
11	Расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации производственных объектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
12	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	269,80	40,65	-229,15	130,60	130,60	100,00%
13	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	44 933,29	42 943,82	-1 989,47	46 530,40	47 040,50	101,00%
13.1	расходы на топливо	тыс. руб.	41 379,70	40 318,70	-1 061,00	42 926,50	43 469,20	101,00%
13.2	расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	3 466,47	2 603,30	-863,17	3 517,20	3 484,60	99,00%
13.3	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
13.4	Расходы на услуги по передаче тепловой энергии	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
13.5	Расходы на компенсацию потерь	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
13.6	Расходы на холодную воду на подпитку системы	тыс. руб.	87,12	21,82	-65,30	86,70	86,70	100,00%
13.7	Расходы на теплоноситель на подпитку системы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
14	Операционные расходы	тыс. руб.	27 930,90	16 982,69	-10 948,22	28 481,20	29 239,84	103,00%
14.1	Производственные расходы	тыс. руб.	27 930,90	16 982,69	-10 948,22	28 481,20	29 239,84	103,00%
14.1.1	расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс. руб.	0,00	42,76	42,76	42,76	43,89	103,00%
14.1.2	расходы на оплату выполняемых сторонами организациями работ и (или) услуг производственного характера (подорож)	тыс. руб.	4 723,38	626,11	-4 097,27	5 405,42	5 549,37	103,00%
14.1.3	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	5 924,57	3 094,02	-2 830,55	6 042,95	6 203,87	103,00%
14.1.3.1	Численность персонала	чел	13,00	6,00	-7,00	13,00	13,00	100,00%
14.1.3.2	Средняя заработная плата	руб. мес	37 978,01	42 972,50	4 994,49	38 736,86	39 768,42	103,00%
14.1.4	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	1 822,95	4 567,95	2 745,00	1 859,37	1 908,89	103,00%
14.1.4.1	Численность административно-управленческого персонала	чел	4,00	4,00	0,00	4,00	4,00	100,00%
14.1.4.2	Средняя заработная плата	руб. мес	37 978,13	95 165,63	57 187,50	38 736,86	39 768,44	103,00%
14.1.5	Имущественные расходы	тыс. руб.	15 460,00	7 255,03	-8 204,97	13 863,80	14 232,99	103,00%
14.1.5.1	расходы на текущий ремонт производственных фондов	тыс. руб.	15 460,00	7 255,03	-8 204,97	13 863,80	14 232,99	103,00%
14.1.5.2	расходы на капитальный ремонт производственных фондов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
14.1.5.3	расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
14.1.5.3.1	Численность персонала	чел	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
14.1.5.3.2	Средняя заработная плата	руб. мес	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
14.1.6	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	7 747,52	7 861,97	85,55	7 902,32	8 112,76	103,00%
14.1.6	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	0,00	1 396,71	1 396,71	1 266,80	1 300,63	103,00%
14.1.6.1	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонами организациями общехозяйственного и управленческого характера	тыс. руб.	0,00	1 086,08	1 086,08	1 257,00	1 290,47	103,00%
14.1.6.1.1	Расходы на услуги связи	тыс. руб.	0,00	34,98	34,98	0,00	0,00	-
14.1.6.1.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и пожарной безопасности	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
14.1.6.1.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	0,00	1 050,00	1 050,00	0,00	0,00	-
14.1.6.1.4	Расходы на консультационные услуги	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
14.1.6.1.5	Расходы на услуги транспорта	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
14.1.6.1.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	0,00	1,10	1,10	1 257,00	1 290,47	103,00%
14.1.6.2	Расходы на повышение квалификации, подготовку кадров	тыс. руб.	0,00	45,90	45,90	0,00	0,00	-
14.1.6.4	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	0,00	18,88	18,88	0,00	0,00	-
14.1.6.5	Расходы на страхование	тыс. руб.	0,00	9,90	9,90	9,90	10,16	103,00%
14.1.6.6	Другие прочие расходы	тыс. руб.	0,00	235,95	235,95	0,00	0,00	-
15	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
15.1	Расходы на капитальные вложения (инвестиции), определяемые в соответствии с инвестиционными программами	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
15.2	Экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
15.3	Средства на возврат инвестиционных займов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
15.4	Средства на уплату процентов по инвестиционным займам	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
16	Корректировка НВВ всего	тыс. руб.	0,00	X	-	0,00	0,00	-
16.1	Размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, указанных при установлении тарифов	тыс. руб.	0,00	X	-	0,00	0,00	-

16.2	Корректировка по результатам контрольных мероприятий	тыс. руб.	0,00	X	-	0,00	0,00	-
16.3	Недосвоение операционных расходов в предыдущем ДПР	тыс. руб.	0,00	X	-	0,00	0,00	-
16.4	Избыток средств, полученный за предыдущие отчетные периоды регулирования	тыс. руб.	0,00	X	-	0,00	0,00	-
16.5	По результатам досудебного рассмотрения споров	тыс. руб.	0,00	X	-	0,00	0,00	-
16.6	По результатам рассмотрения разногласий в ФАС	тыс. руб.	0,00	X	-	0,00	0,00	-
16.7	По результатам суда	тыс. руб.	0,00	X	-	0,00	0,00	-
16.8	Недополученные доходы / Выпадающие расходы для учета в плановом периоде	тыс. руб.	0,00	X	-	0,00	0,00	-
16	Объем реализации годовой в том числе:	Гнал	53 527,80	53 231,10	-296,70	53 527,80	53 231,10	99,00%
17.1	Полезный отпуск организациям-перепродавцам тепловой энергии, всего	Гнал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
17.2	Полезный отпуск бюджетным организациям, всего	Гнал	232,10	559,10	327,00	232,10	559,10	241,00%
17.3	Полезный отпуск жилищным организациям	Гнал	47 968,40	47 046,80	-921,60	47 968,40	47 046,80	96,00%
17.4	Полезный отпуск прочим потребителям, всего	Гнал	5 327,30	5 625,20	297,90	5 327,30	5 625,20	106,00%
17.5	Полезный отпуск на собственное производство, всего	Гнал	0,00	0,00		0,00	0,00	

Таблица 10.2.5 – Технико-экономические показатели работы теплоснабжающей организации АО «Никольское»

№	Показатель	Ед.изм	2019
1	Выработано тепловой энергии	Гкал	12244,3
2	Собственные нужды котельной	Гкал	488,4
3	Отпущено в сеть	Гкал	10785,1
4	Потери в сетях	Гкал	970,8
5	Отпуск потребителям	Гкал	9962,3
6	Потребление природного газа	тыс.куб.м	1590,7
7	Потребление электроэнергии	тыс.кВт ч	596,3
8	Потребление воды	тыс. куб.м	56,58
9	Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям	руб./Гкал	2118,1
			2123,09
10	Компонент на тепловую энергию для подогрева 1 куб.м. холодной воды	руб./Гкал	2118,1
			2123,09

Таблица 10.2.6 – Технико-экономические показатели работы теплоснабжающей организации ЗАО «Бецема»

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Единица измерения	Значение
1	Выручка от регулируемой деятельности, в том числе по видам деятельности:	тыс руб	2 806,26
1.1	Горячая вода	тыс руб	2 806,26
2	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс руб	2 806,26
2.1	Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), используемую для горячего водоснабжения	тыс руб	0,00
2.2	Расходы на тепловую энергию, производимую с применением собственных источников и используемую для горячего водоснабжения	тыс руб	2 308,53
2.3	Расходы на покупаемую холодную воду, используемую для горячего водоснабжения	тыс руб	0,00
2.4	Расходы на холодную воду, получаемую с применением собственных источников водозабора (скважин) и используемую для горячего водоснабжения	тыс руб	497,73
2.5	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс руб	0,00
2.5.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности)	руб	0,00
2.5.2	Объем приобретения электрической энергии	тыс кВт.ч	0,0000
2.7	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс руб	0,00
2.8	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс руб	0,00
2.9	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс руб	0,00
2.10	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс руб	0,00
2.11	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс руб	0,00
2.12	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс руб	0,00
2.13	Общепроизводственные расходы, в том числе отнесенные к ним:	тыс руб	0,00
2.13.1	Расходы на текущий ремонт	тыс руб	0,00
2.13.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс руб	0,00
2.14	Общехозяйственные расходы, в том числе отнесенные к ним:	тыс руб	0,00
2.14.1	Расходы на текущий ремонт	тыс руб	0,00
2.14.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс руб	0,00
2.15	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств, в том числе:	тыс руб	0,00
2.15.1	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов	х	отсутствует

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Единица измерения	Значение
2.16	Расходы на услуги производственного характера, оказываемые по договорам с организациями на проведение регламентных работ в рамках технологического процесса	тыс руб	0,00
2.16.1	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов	х	отсутствует
2.17	Прочие расходы, которые подлежат отнесению к регулируемым видам деятельности в соответствии с основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 N 406 (Официальный интернет-портал правовой информации http://www.pravo.gov.ru , 15.05.2013)	тыс руб	0,00
3	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс руб	0,00
3.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс руб	0,00
4	Сведения об изменении стоимости основных фондов (в том числе за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)), их переоценки	тыс руб	0,00
4.1	За счет ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс руб	0,00
4.2	Стоимость переоценки основных фондов	тыс руб	0,00
5	Валовая прибыль от продажи товаров и услуг по регулируемому виду деятельности (горячее водоснабжение)	тыс руб	0,00
6	Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	х	https://eias.fstrf.ru/disco/get_file?p_guid=57204f95-742b-42b9-95ea-6dc727c3666c
7	Объем покупаемой холодной воды, используемой для горячего водоснабжения	тыс м3	0,00
8	Объем холодной воды, получаемой с применением собственных источников водозабора (скважин) и используемой для горячего водоснабжения	тыс м3	27,0100
9	Объем покупаемой тепловой энергии (мощности), используемой для горячего водоснабжения	тыс Гкал	0,0000
10	Объем тепловой энергии, производимой с применением собственных источников и используемой для горячего водоснабжения	тыс Гкал	1,6327
11	Потери воды в сетях ГВС	%	0,00
12	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел	0,00
13	Удельный расход электроэнергии на подачу воды в сеть (учитывать электроэнергию всех насосных и подкачивающих станций)	тыс кВт.ч/тыс м3	0,00
14	Комментарии	х	нет

Таблица 10.2.7 – Техничко-экономические показатели работы теплоснабжающей организации ПАО «КМЗ»

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Единица измерения	Значение
1	Выручка от регулируемой деятельности, в том числе по видам деятельности:	тыс руб	158 349,10
1.1	теплоэнергия	тыс руб	151 116,90
1.2	водоотведение	тыс руб	493,90
1.3	канализование	тыс руб	6 738,30
2	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс руб	367 811,06
2.1	Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс руб	0,00
2.2	Расходы на топливо	тыс руб	183 689,11
2.2.1	газ природный по регулируемой цене	х	
2.2.1.1	Объем	тыс м3	34 498,99
2.2.1.2	Стоимость за единицу объема	тыс руб	4,64
2.2.1.3	Стоимость доставки	тыс руб	23 510,77
2.2.1.4	Способ приобретения	х	прямые договора без торгов
2.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс руб	31 507,67
2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности)	руб	3,61
2.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс кВт.ч	8 734,2400
2.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс руб	10 912,43
2.5	Расходы на хим.реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс руб	1 062,71
2.6	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс руб	40 311,58
2.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс руб	12 093,47
2.8	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс руб	12 736,28
2.9	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс руб	3 820,88
2.10	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс руб	6 433,61
2.11	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс руб	0,00
2.12	Общепроизводственные расходы, в том числе отнесенные к ним:	тыс руб	4 625,94
2.12.1	Расходы на текущий ремонт	тыс руб	0,00
2.12.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс руб	0,00
2.13	Общехозяйственные расходы, в том числе отнесенные к ним:	тыс руб	30 805,71
2.13.1	Расходы на текущий ремонт	тыс руб	2 802,16
2.13.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс руб	0,00
2.14	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств, в том числе:	тыс руб	23 051,86
2.14.1	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов	х	отсутствует
2.15	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством РФ	тыс руб	6 759,80

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Единица измерения	Значение
2.15.0			
2.15.1	отвод сточных вод	тыс руб	4 159,40
2.15.2	налоги	тыс руб	2 600,40
3	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс руб	371 079,27
4	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс руб	0,00
4.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой	тыс руб	0,00
5	Сведения об изменении стоимости основных фондов, в том числе за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации), а также стоимости их переоценки	тыс руб	-12 436,18
5.1	За счет ввода (вывода) из эксплуатации	тыс руб	0,00
6	Стоимость переоценки основных фондов	тыс руб	0,00
7	Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	х	-
8	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе по каждому источнику тепловой энергии:	Гкал/ч	146,86
9	Тепловая нагрузка по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал/ч	17,54
10	Объем вырабатываемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс Гкал	249,2341
11	Объем приобретаемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс Гкал	0,0000
12	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе:	тыс Гкал	99,9150
12.1	Определенном по приборам учета	тыс Гкал	97,1224
12.2	Определенном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс Гкал	2,7926
13	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, утвержденные уполномоченным органом	Ккал/ч.мес	93 798 611,11
14	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс Гкал	28,6173
15	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел	93,00
16	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	чел	19,30
17	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть, в том числе с разбивкой по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг усл. Топл/Гкал	138,4200
18	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемой деятельности	тыс кВт.ч/Гкал	0,04
19	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемой деятельности	м3/Гкал	1,32
20	Комментарии	х	нет

Таблица 10.2.8 – Технико-экономические показатели работы теплоснабжающей организации АО «НАТЭК Инвест-Энерго»

Наименование котельной, адрес	2016 год				
	Выработано тепловой энергии, Гкал	Собственные нужды котельной, Гкал	Отпущено в сеть, Гкал	Потери в сетях, Гкал	Отпуск потребителям, Гкал
Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго», Московская область, г.Красногорск, бульвар Строителей, д.2	41212,811	917,722	40295,08	734,2	39560,88
Наименование котельной, адрес	2017 год				
	Выработано тепловой энергии, Гкал	Собственные нужды котельной, Гкал	Отпущено в сеть, Гкал	Потери в сетях, Гкал	Отпуск потребителям, Гкал
Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго», Московская область, г.Красногорск, бульвар Строителей, д.2	49384,181	517,628	48866,553	468,07	48398,483
Наименование котельной, адрес	2018 год				
	Выработано тепловой энергии, Гкал	Собственные нужды котельной, Гкал	Отпущено в сеть, Гкал	Потери в сетях, Гкал	Отпуск потребителям, Гкал
Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго», Московская область, г.Красногорск, бульвар Строителей, д.2	48624,1542	576,698	48047,4562	1150,2	46897,2562
Наименование котельной, адрес	2019 год				
	Выработано тепловой энергии, Гкал	Собственные нужды котельной, Гкал	Отпущено в сеть, Гкал	Потери в сетях, Гкал	Отпуск потребителям, Гкал
Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго», Московская область, г.Красногорск, бульвар Строителей, д.2	45558,741	468,102	45090,639	1150,2	43940,439

Наименование котельной, адрес	Вид основного топлива	2015 год		Вид резервного топлива	2015 год	
		ед. изм.	Потребление		ед. изм.	Запасы
Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго», Московская область, г.Красногорск, бульвар Строителей, д.2	природный газ	м.куб.	10837871,65	дизельное топливо	л.	
Наименование котельной, адрес	Вид основного топлива	2016 год		Вид резервного топлива	2016 год	
		ед. изм.	Потребление		ед. изм.	Запасы
Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго», Московская область, г.Красногорск, бульвар Строителей, д.2	природный газ	м.куб.	11808454,74	дизельное топливо	л.	29031
Наименование котельной, адрес	Вид основного топлива	2017 год		Вид резервного топлива	2017 год	
		ед. изм.	Потребление		ед. изм.	Запасы
Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго», Московская область, г.Красногорск, бульвар Строителей, д.2	природный газ	м.куб.	12864604,57	дизельное топливо	л.	28126
Наименование котельной, адрес	Вид основного топлива	2018 год		Вид резервного топлива	2018 год	
		ед. изм.	Потребление		ед. изм.	Запасы
Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго», Московская область, г.Красногорск, бульвар Строителей, д.2	природный газ	м.куб.	12611397,26	дизельное топливо	л.	26836
Наименование котельной, адрес	Вид основного топлива	2019 год		Вид резервного топлива	2019 год	
		ед. изм.	Потребление		ед. изм.	Запасы
Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго», Московская область, г.Красногорск, бульвар Строителей, д.2	природный газ	м.куб.	11944081,37	дизельное топливо	л.	25878

Таблица 10.2.9 – Техничко-экономические показатели работы теплоснабжающей организации ООО «РЭП Красногорье»

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Единица измерения	Значение
1	2	3	4
1	Выручка от регулируемой деятельности, в том числе по видам деятельности:	тыс руб	17 631,00
1.1	теплоснабжение	тыс руб	17 631,00
2	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс руб	25 968,09
2.1	Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс руб	0,00
2.2	Расходы на топливо	тыс руб	9 240,31
2.2.1	газ природный по регулируемой цене	х	9 240,31
2.2.1.1	Объем	тыс м3	1 675,10
2.2.1.2	Стоимость за единицу объема	тыс руб	4,62
2.2.1.3	Стоимость доставки	тыс руб	1 495,15
2.2.1.4	Способ приобретения	х	прямые договора без торгов
2.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс руб	327,90
2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности)	руб	3,62
2.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс кВт.ч	90,6000
2.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс руб	0,00
2.5	Расходы на хим.реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс руб	0,00
2.6	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс руб	5 190,60
2.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс руб	1 567,56
2.8	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс руб	917,30
2.9	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс руб	277,02
2.10	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс руб	0,00
2.11	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс руб	7 763,50
2.12	Общепроизводственные расходы, в том числе отнесенные к ним:	тыс руб	55,90
2.12.1	Расходы на текущий ремонт	тыс руб	0,00
2.12.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс руб	0,00
2.13	Общехозяйственные расходы, в том числе отнесенные к ним:	тыс руб	628,00
2.13.1	Расходы на текущий ремонт	тыс руб	0,00
2.13.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс руб	0,00
2.14	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств, в том числе:	тыс руб	0,00
2.14.1	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов	х	отсутствует
2.15	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством РФ	тыс руб	0,00

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Единица измерения	Значение
3	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс руб	-8 337,09
4	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс руб	0,00
4.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой	тыс руб	0,00
5	Сведения об изменении стоимости основных фондов, в том числе за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации), а также стоимости их переоценки	тыс руб	0,00
5.1	За счет ввода (вывода) из эксплуатации	тыс руб	0,00
6	Стоимость переоценки основных фондов	тыс руб	0,00
7	Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	х	<u>отсутствует</u>
8	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе по каждому источнику тепловой энергии:	Гкал/ч	34,65
9	Тепловая нагрузка по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал/ч	34,65
10	Объем вырабатываемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс Гкал	10 388,3000
11	Объем приобретаемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс Гкал	0,0000
12	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе:	тыс Гкал	9 762,3000
12.1	Определенном по приборам учета	тыс Гкал	9 762,3000
12.2	Определенном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс Гкал	0,0000
13	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, утвержденные уполномоченным органом	Ккал/ч.мес	2 505,00
14	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс Гкал	0,0000
15	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел	13,00
16	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	чел	1,20
17	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть, в том числе с разбивкой по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг усл. Топл/Гкал	157,5000
18	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемой деятельности	тыс кВт.ч/Гкал	0,02
19	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемой деятельности	м3/Гкал	0,50
20	Комментарии	х	-

Таблица 10.2.10 – Техничко-экономические показатели работы ОАО «РЖД»

№ п/п	Цена (тариф)		Величина установленной цены (тарифа) на тепловую энергию (мощность)	Срок действия цены (тарифа) на тепловую энергию (мощность)	
			Организации- перепродавцы		
			Одноставочный тариф, руб./Гкал	дата начала	дата окончания
1	2		3	15	16
	Вид теплоносителя	х			
1.1	горячая вода	через тепловую сеть		01.01.2018	30.06.2018
		отпуск с коллекторов	1115,80		
	Добавить вид теплоносителя				
2.1	горячая вода	через тепловую сеть		01.07.2018	31.12.2018
		отпуск с коллекторов	1193,90		
	Добавить вид теплоносителя				
3.1	горячая вода	через тепловую сеть		01.01.2019	30.06.2019
		отпуск с коллекторов	1193,90		
	Добавить вид теплоносителя				
4.1	горячая вода	через тепловую сеть		01.07.2019	31.12.2019
		отпуск с коллекторов	1313,30		
	Добавить вид теплоносителя				

Таблица 10.2.11 – Техничко-экономические показатели работы ЗАО «ЛагунаГрин»

№ п/п	Цена (тариф)		Величина установленной цены (тарифа) на тепловую энергию (мощность)	Срок действия цены (тарифа) на тепловую энергию (мощность)	
			Организации- перепродавцы		
			Одноставочный тариф, руб./Гкал	дата начала	дата окончания
1	2		3	15	16
	Вид теплоносителя	х			
1.1	горячая вода	через тепловую сеть		01.01.2018	30.06.2018
		отпуск с коллекторов	1767,40		
	Добавить вид теплоносителя				
2.1	горячая вода	через тепловую сеть		01.07.2018	31.12.2018
		отпуск с коллекторов	1543,24		
	Добавить вид теплоносителя				
3.1	горячая вода	через тепловую сеть		01.01.2019	30.06.2019
		отпуск с коллекторов	1817,94		
	Добавить вид теплоносителя				
4.1	горячая вода	через тепловую сеть		01.07.2019	31.12.2019
		отпуск с коллекторов	1876,11		
	Добавить вид теплоносителя				

Таблица 10.2.12 – Техничко-экономические показатели работы ООО «ТЭСИС»

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Единица измерения	Значение
1	2	3	4
1	Выручка от регулируемой деятельности, в том числе по видам деятельности:	тыс руб	74 817,00
1.1	Производство и передача тепловой энергии	тыс руб	74 817,00
2	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс руб	59 825,04
2.1	Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс руб	0,00
2.2	Расходы на топливо	тыс руб	31 505,14
2.2.1	газ природный по нерегулируемой цене	х	
2.2.1.1	Объем	тыс м3	5 341,91
2.2.1.2	Стоимость за единицу объема	тыс руб	5,08
2.2.1.3	Стоимость доставки	тыс руб	4 369,25
2.2.1.4	Способ приобретения	х	прямые договора без торгов
2.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс руб	1 344,18
2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности)	руб	2,19
2.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс кВт.ч	613,8540
2.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс руб	10,40
2.5	Расходы на хим.реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс руб	0,00
2.6	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс руб	0,00
2.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс руб	0,00
2.8	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс руб	0,00
2.9	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс руб	0,00
2.10	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс руб	10 072,40
2.11	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс руб	0,00
2.12	Общепроизводственные расходы, в том числе отнесенные к ним:	тыс руб	7 498,79
2.12.1	Расходы на текущий ремонт	тыс руб	7 498,79
2.12.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс руб	0,00
2.13	Общехозяйственные расходы, в том числе отнесенные к ним:	тыс руб	1 572,00
2.13.1	Расходы на текущий ремонт	тыс руб	1 572,00
2.13.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс руб	0,00
2.14	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств, в том числе:	тыс руб	202,17
2.14.1	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов	х	отсутствует
2.15	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством РФ	тыс руб	7 619,97
2.15.0			

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Единица измерения	Значение
2.15.1	Налоги (налог на имущество, налог на землю)	тыс руб	5 922,8
2.15.2	Резервное топливо (диз.топливо)	тыс руб	1 676,17
2.15.3	Услуги банка	тыс руб	21,00
3	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс руб	14 991,96
4	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс руб	-16 645,00
4.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой	тыс руб	0,00
5	Сведения об изменении стоимости основных фондов, в том числе за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации), а также стоимости их переоценки	тыс руб	0,00
5.1	За счет ввода (вывода) из эксплуатации	тыс руб	0,00
6	Стоимость переоценки основных фондов	тыс руб	0,00
7	Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	х	http://tesis-mo.ru/
8	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе по каждому источнику тепловой энергии:	Гкал/ч	22,70
9	Тепловая нагрузка по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал/ч	22,70
10	Объем вырабатываемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс Гкал	31 035,5000
11	Объем приобретаемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс Гкал	0,0000
12	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе:	тыс Гкал	39 358,2000
12.1	Определенном по приборам учета	тыс Гкал	39 358,2000
12.2	Определенном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс Гкал	0,0000
13	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, утвержденные уполномоченным органом	Ккал/ч.мес	816,30
14	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс Гкал	0,8163
15	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел	0,00
16	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	чел	0,00
17	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть, в том числе с разбивкой по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг усл. Топл/Гкал	148,7000
18	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемой деятельности	тыс кВт.ч/Гкал	0,01
19	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемой деятельности	м3/Гкал	0,07
20	Комментарии	х	отсутствует

Таблица 10.2.13 – Техничко-экономические показатели работы ООО «ТермоТрон»

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Единица измерения	Значение
1	2	3	4
1	Выручка от регулируемой деятельности, в том числе по видам деятельности:	тыс руб	145 583,50
1.1	теплоснабжение	тыс руб	145 583,50
2	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс руб	120 529,05
2.1	Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс руб	0,00
2.2	Расходы на топливо	тыс руб	44 191,86
2.2.0			
2.2.1	газ природный по регулируемой цене	х	
2.2.1.1	Объем	тыс м3	8 593,00
2.2.1.2	Стоимость за единицу объема	тыс руб	4,64
2.2.1.3	Стоимость доставки	тыс руб	4 342,16
2.2.1.4	Способ приобретения	х	прямые договора без торгов
2.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс руб	5 063,85
2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности)	руб	4,12
2.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс кВт.ч	1 227,7520
2.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс руб	112,82
2.5	Расходы на хим.реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс руб	43,65
2.6	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс руб	4 782,97
2.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс руб	1 449,83
2.8	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс руб	362,25
2.9	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс руб	107,80
2.10	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс руб	0,00
2.11	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс руб	55 920,00
2.12	Общепроизводственные расходы, в том числе отнесенные к ним:	тыс руб	7 465,19
2.12.1	Расходы на текущий ремонт	тыс руб	476,45
2.12.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс руб	0,00
2.13	Общехозяйственные расходы, в том числе отнесенные к ним:	тыс руб	969,63
2.13.1	Расходы на текущий ремонт	тыс руб	0,00
2.13.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс руб	0,00
2.14	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств, в том числе:	тыс руб	0,00
2.14.1	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по	х	отсутствует

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Единица измерения	Значение
	указанной статье расходов		
2.15	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством РФ	тыс руб	59,20
2.15.1	услуги банка	тыс руб	59,20
3	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс руб	25 054,45
4	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс руб	16 985,00
4.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой	тыс руб	0,00
5	Сведения об изменении стоимости основных фондов, в том числе за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации), а также стоимости их переоценки	тыс руб	0,00
5.1	За счет ввода (вывода) из эксплуатации	тыс руб	0,00
6	Стоимость переоценки основных фондов	тыс руб	0,00
7	Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	х	https://eias.fstrf.ru/disco/get_file?p_guid=3380f655-efce-4b38-8fed-dc71c8ecb870
8	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе по каждому источнику тепловой энергии:	Гкал/ч	80,00
9	Тепловая нагрузка по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал/ч	52,36
10	Объем вырабатываемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс Гкал	85,5782
11	Объем приобретаемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс Гкал	0,0000
12	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе:	тыс Гкал	84,8800
12.1	Определенном по приборам учета	тыс Гкал	62,9300
12.2	Определенном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс Гкал	21,9500
13	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, утвержденные уполномоченным органом	Ккал/ч.мес	0,00
14	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс Гкал	3,43
15	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел	19,00
16	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	чел	9,00
17	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть, в том числе с разбивкой по	кг усл. Топл/Гкал	157,4000

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Единица измерения	Значение
	источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности		
18	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемой деятельности	тыс кВт.ч/Гкал	0,01
19	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемой деятельности	м3/Гкал	0,03
20	Комментарии	х	-

Таблица 10.2.14 – Технико-экономические показатели работы ООО «Самолет Энерго»

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Единица измерения	Значение
1	2	3	4
1	Выручка от регулируемой деятельности, в том числе по видам деятельности:	тыс руб	24 754,86
1.1	производство и передача тепловой энергии	тыс руб	24 754,86
2	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс руб	39 553,46
2.1	Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс руб	0,00
2.2	Расходы на топливо	тыс руб	14 091,66
2.2.1	газ природный по регулируемой цене	х	
2.2.1.1	Объем	тыс м3	2 540,80
2.2.1.2	Стоимость за единицу объема	тыс руб	4,75
2.2.1.3	Стоимость доставки	тыс руб	2 011,43
2.2.1.4	Способ приобретения	х	прямые договора без торгов
2.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс руб	2 942,90
2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности)	руб	4,50
2.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс кВт.ч	654,1340
2.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс руб	154,00
2.5	Расходы на хим.реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс руб	228,80
2.6	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс руб	4 219,80
2.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс руб	1 145,50
2.8	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс руб	311,60
2.9	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс руб	84,60
2.10	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс руб	2 241,20
2.11	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс руб	0,00
2.12	Общепроизводственные расходы, в том числе отнесенные к ним:	тыс руб	1 071,10
2.12.1	Расходы на текущий ремонт	тыс руб	1 071,10
2.12.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс руб	0,00
2.13	Общехозяйственные расходы, в том числе отнесенные к ним:	тыс руб	0,00
2.13.1	Расходы на текущий ремонт	тыс руб	0,00
2.13.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс руб	0,00
2.14	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств, в том числе:	тыс руб	0,00

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Единица измерения	Значение
2.14.1	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов	х	отсутствует
2.15	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством РФ	тыс руб	13 062,30
2.15.1	цеховые расходы	тыс руб	742,70
2.15.2	общеексплуатационные расходы	тыс руб	11 889,00
2.15.3	отвод сточных вод	тыс руб	162,70
2.15.4	налоги	тыс руб	119,20
2.15.5	внереализационные расходы (услуги банка)	тыс руб	148,70
3	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс руб	-14 798,60
4	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс руб	0,00
4.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой	тыс руб	0,00
5	Сведения об изменении стоимости основных фондов, в том числе за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации), а также стоимости их переоценки	тыс руб	0,00
5.1	За счет ввода (вывода) из эксплуатации	тыс руб	0,00
6	Стоимость переоценки основных фондов	тыс руб	0,00
7	Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	х	https://eias.fstrf.ru/disco/get_file?p_guid=4a04ec9f-e09c-4fab-868f-17299aad2b30
8	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе по каждому источнику тепловой энергии:	Гкал/ч	15,90
9	Тепловая нагрузка по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал/ч	8,00
10	Объем вырабатываемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс Гкал	17,3466
11	Объем приобретаемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс Гкал	0,0000
12	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе:	тыс Гкал	16,6768
12.1	Определенном по приборам учета	тыс Гкал	16,6768
12.2	Определенном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс Гкал	0,0000
13	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, утвержденные уполномоченным органом	Ккал/ч.мес	322 013,89

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Единица измерения	Значение
14	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс Гкал	0,3358
15	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел	22,20
16	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	чел	2,00
17	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть, в том числе с разбивкой по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг усл. Топл/Гкал	171,3728
18	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемой деятельности	тыс кВт.ч/Гкал	0,04
19	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемой деятельности	м3/Гкал	0,40
20	Комментарии	х	по итогам 2017г. убыток от деятельности по производству и реализации тепловой энергии

Таблица 10.2.15 – Техничко-экономические показатели работы
ООО «МаркетТрейдЦентр»

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Единица измерения	Значение
1	2	3	4
1	Выручка от регулируемой деятельности, в том числе по видам деятельности:	тыс руб	24 914,40
1.1	теплоснабжение	тыс руб	24 914,40
2	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс руб	24 621,78
2.1	Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс руб	0,00
2.2	Расходы на топливо	тыс руб	19 688,28
2.2.1	газ природный по регулируемой цене	х	
2.2.1.1	Объем	тыс м3	3 495,00
2.2.1.2	Стоимость за единицу объема	тыс руб	5,00
2.2.1.3	Стоимость доставки	тыс руб	2 213,28
2.2.1.4	Способ приобретения	х	прямые договора без торгов
2.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс руб	964,90
2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности)	руб	3,45
2.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс кВт.ч	279,5000
2.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс руб	0,00
2.5	Расходы на хим.реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс руб	10,20
2.6	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс руб	1 154,80
2.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс руб	369,54
2.8	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс руб	1 008,00
2.9	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс руб	322,56
2.10	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс руб	0,00
2.11	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс руб	0,00
2.12	Общепроизводственные расходы, в том числе отнесенные к ним:	тыс руб	1 103,50
2.12.1	Расходы на текущий ремонт	тыс руб	1 103,50
2.12.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс руб	0,00
2.13	Общехозяйственные расходы, в том числе отнесенные к ним:	тыс руб	0,00
2.13.1	Расходы на текущий ремонт	тыс руб	0,00
2.13.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс руб	0,00
2.14	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств, в том числе:	тыс руб	0,00
2.14.1	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов	х	отсутствует
2.15	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством РФ	тыс руб	0,00

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Единица измерения	Значение
3	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс руб	292,62
4	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс руб	0,00
4.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой	тыс руб	0,00
5	Сведения об изменении стоимости основных фондов, в том числе за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации), а также стоимости их переоценки	тыс руб	0,00
5.1	За счет ввода (вывода) из эксплуатации	тыс руб	0,00
6	Стоимость переоценки основных фондов	тыс руб	0,00
7	Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	х	http://market-trade-center.ru/raskrytie-informacii
8	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе по каждому источнику тепловой энергии:	Гкал/ч	6,30
9	Тепловая нагрузка по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал/ч	3,72
10	Объем вырабатываемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс Гкал	22,6020
11	Объем приобретаемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс Гкал	0,0000
12	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе:	тыс Гкал	22,6020
12.1	Определенном по приборам учета	тыс Гкал	22,6020
12.2	Определенном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс Гкал	0,0000
13	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, утвержденные уполномоченным органом	Ккал/ч.мес	0,11
14	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс Гкал	0,8110
15	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел	3,00
16	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	чел	4,00
17	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть, в том числе с разбивкой по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг усл. Топл/Гкал	156,3000
18	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемой деятельности	тыс кВт.ч/Гкал	0,05
19	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемой деятельности	м3/Гкал	0,00
20	Комментарии	х	нет

Таблица 10.2.16 – Технико-экономические показатели работы ООО «Даном»

№ п/п	Цена (тариф)		Величина установленной цены (тарифа) на тепловую энергию (мощность)	Срок действия цены (тарифа) на тепловую энергию (мощность)	
			Организации- перепродавцы		
			Одноставочный тариф, руб./Гкал	дата начала	дата окончания
1	2		3	15	16
	Вид теплоносителя	х			
1.1	горячая вода	через тепловую сеть		01.01.2018	30.06.2018
		отпуск с коллекторов	-		
	Добавить вид теплоносителя				
2.1	горячая вода	через тепловую сеть		01.07.2018	31.12.2018
		отпуск с коллекторов	-		
	Добавить вид теплоносителя				
3.1	горячая вода	через тепловую сеть		01.01.2019	30.06.2019
		отпуск с коллекторов	1 860,00		
	Добавить вид теплоносителя				
4.1	горячая вода	через тепловую сеть		01.07.2019	31.12.2019
		отпуск с коллекторов	1 860,00		
	Добавить вид теплоносителя				

Таблица 10.2.17 – Техничко-экономические показатели работы АО «Энерго-коммунальный комплекс»

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Единица измерения	Значение
1	2	3	4
1	Выручка от регулируемой деятельности, в том числе по видам деятельности:	тыс руб	32 595,42
1.1	Теплоснабжение	тыс руб	32 595,42
2	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс руб	28 976,13
2.1	Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс руб	0,00
2.2	Расходы на топливо	тыс руб	15 121,89
2.2.1	газ природный по нерегулируемой цене	х	15 121,89
2.2.1.1	Объем	тыс м3	2 794,30
2.2.1.2	Стоимость за единицу объема	тыс руб	4,58
2.2.1.3	Стоимость доставки	тыс руб	2 317,24
2.2.1.4	Способ приобретения	х	прямые договора без торгов
2.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс руб	3 340,78
2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности)	руб	3,74
2.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс кВт.ч	885,0000
2.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс руб	0,00
2.5	Расходы на хим.реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс руб	214,30
2.6	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс руб	4 178,40
2.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс руб	1 253,52
2.8	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс руб	1 040,00
2.9	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс руб	352,48
2.10	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс руб	676,27
2.11	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс руб	231,90
2.12	Общепроизводственные расходы, в том числе отнесенные к ним:	тыс руб	1 449,10
2.12.1	Расходы на текущий ремонт	тыс руб	1 449,10
2.12.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс руб	0,00
2.13	Общехозяйственные расходы, в том числе отнесенные к ним:	тыс руб	809,50
2.13.1	Расходы на текущий ремонт	тыс руб	809,50
2.13.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс руб	0,00
2.14	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств, в том числе:	тыс руб	0,00
2.14.1	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов	х	отсутствует

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Единица измерения	Значение
2.15	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством РФ	тыс руб	307,99
2.15.1	Прочие производственные расходы	тыс руб	307,99
3	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс руб	3 619,29
4	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс руб	2 443,17
4.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой	тыс руб	0,00
5	Сведения об изменении стоимости основных фондов, в том числе за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации), а также стоимости их переоценки	тыс руб	0,00
5.1	За счет ввода (вывода) из эксплуатации	тыс руб	0,00
6	Стоимость переоценки основных фондов	тыс руб	0,00
7	Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	х	http://biomedm.ru/news.htm
8	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе по каждому источнику тепловой энергии:	Гкал/ч	21,00
9	Тепловая нагрузка по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал/ч	7,41
10	Объем вырабатываемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс Гкал	22,8177
11	Объем приобретаемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс Гкал	0,0000
12	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе:	тыс Гкал	20,2186
12.1	Определенном по приборам учета	тыс Гкал	0,0000
12.2	Определенном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс Гкал	20,2186
13	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, утвержденные уполномоченным органом	Ккал/ч.мес	0,00
14	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс Гкал	2,0427
15	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел	11,00
16	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	чел	2,00
17	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть, в том числе с разбивкой по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг усл. Топл/Гкал	166,4000
18	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемой деятельности	тыс кВт.ч/Гкал	0,04
19	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемой деятельности	м3/Гкал	3,00

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Единица измерения	Значение
20	Комментарии	х	нет

Таблица 10.2.18 – Технико-экономические показатели работы ООО «Теплосервис-М»

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Единица измерения	Значение
1	2	3	4
1	Выручка от регулируемой деятельности, в том числе по видам деятельности:	тыс руб	211 974,56
1.1	Тепловая энергия	тыс руб	211 974,56
2	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс руб	190 614,39
2.1	Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс руб	0,00
2.2	Расходы на топливо	тыс руб	95 890,26
2.2.1	газ природный по регулируемой цене	х	
2.2.1.1	Объем	тыс м3	16 227,20
2.2.1.2	Стоимость за единицу объема	тыс руб	5,91
2.2.1.3	Стоимость доставки	тыс руб	0,00
2.2.1.4	Способ приобретения	х	прямые договора без торгов
2.2.2	дизельное топливо	х	
2.2.2.1	Объем	тонны	0,00
2.2.2.2	Стоимость за единицу объема	тыс руб	0,00
2.2.2.3	Стоимость доставки	тыс руб	0,00
2.2.2.4	Способ приобретения	х	прямые договора без торгов
2.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс руб	8 184,96
2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности)	руб	4,24
2.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс кВт.ч	1 929,2400
2.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс руб	164,39
2.5	Расходы на хим.реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс руб	96,65
2.6	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс руб	9 421,95
2.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс руб	2 606,02
2.8	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс руб	6 295,88
2.9	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс руб	1 741,38
2.10	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс руб	6 362,04
2.11	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс руб	46 700,05
2.12	Общепроизводственные расходы, в том числе отнесенные к ним:	тыс руб	5 199,64
2.12.1	Расходы на текущий ремонт	тыс руб	0,00
2.12.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс руб	0,00
2.13	Общехозяйственные расходы, в том числе отнесенные к ним:	тыс руб	3 399,92
2.13.1	Расходы на текущий ремонт	тыс руб	0,00
2.13.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс руб	0,00

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Единица измерения	Значение
2.14	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств, в том числе:	тыс руб	3 547,96
2.14.1	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов	х	отсутствует
2.15	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством РФ	тыс руб	1 003,29
2.15.1	Отвод сточных вод	тыс руб	146,75
2.15.2	Налоги	тыс руб	723,20
2.15.3	Услуги банков	тыс руб	133,34
3	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс руб	21 360,17
4	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс руб	21 360,17
4.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой	тыс руб	0,00
5	Сведения об изменении стоимости основных фондов, в том числе за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации), а также стоимости их переоценки	тыс руб	0,00
5.1	За счет ввода (вывода) из эксплуатации	тыс руб	0,00
6	Стоимость переоценки основных фондов	тыс руб	0,00
7	Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	х	http://teploservis-m.ru
8	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе по каждому источнику тепловой энергии:	Гкал/ч	69,47
8.1	котельная мкр. Новое Измайлово	Гкал/ч	30,00
8.2	котельная мкр. Лукино	Гкал/ч	4,39
8.3	котельная мкр. Новое Тушино	Гкал/ч	26,48
8.4	котельная мкр. Балашиха 27	Гкал/ч	8,60
9	Тепловая нагрузка по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал/ч	62,43
10	Объем вырабатываемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс Гкал	125,6585
11	Объем приобретаемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс Гкал	0,0000
12	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе:	тыс Гкал	122,5415
12.1	Определенном по приборам учета	тыс Гкал	122,5415
12.2	Определенном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс Гкал	0,0000
13	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, утвержденные уполномоченным органом	Ккал/ч.мес	0,00
14	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс Гкал	2,4784
15	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел	21,00
16	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	чел	15,37

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Единица измерения	Значение
17	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть, в том числе с разбивкой по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг усл. Топл/Гкал	153,1156
17.1	котельная мкр. Новое Измайлово	кг усл. Топл/Гкал	151,2906
17.2	котельная мкр. Лукино	кг усл. Топл/Гкал	154,2526
17.3	котельная мкр. Новое Тушино	кг усл. Топл/Гкал	158,5454
17.4	котельная мкр. Балашиха 27	кг усл. Топл/Гкал	153,2906
18	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемой деятельности	тыс кВт.ч/Гкал	0,02
19	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемой деятельности	м3/Гкал	0,07
20	Комментарии	х	-

Таблица 10.2.19– Техничко-экономические показатели работы ЗАО «Новая Усадьба»

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Единица измерения	Значение
1	2	3	4
1	Выручка от регулируемой деятельности, в том числе по видам деятельности:	тыс руб	36 244,00
1.1	водоснабжение	тыс руб	1 787,00
1.2	отведение	тыс руб	3 869,00
1.3	теплоснабжение	тыс руб	30 588,00
2	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс руб	36 253,60
2.1	Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс руб	0,00
2.2	Расходы на топливо	тыс руб	0,00
2.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс руб	2 009,00
2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности)	руб	3,54
2.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс кВт.ч	454,6000
2.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс руб	64,50
2.5	Расходы на хим.реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс руб	0,00
2.6	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс руб	7 803,10
2.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс руб	0,00
2.8	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс руб	0,00
2.9	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс руб	0,00
2.10	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс руб	570,70
2.11	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс руб	9 190,20
2.12	Общепроизводственные расходы, в том числе отнесенные к ним:	тыс руб	16 616,10
2.12.1	Расходы на текущий ремонт	тыс руб	147,00
2.12.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс руб	0,00
2.13	Общехозяйственные расходы, в том числе отнесенные к ним:	тыс руб	0,00
2.13.1	Расходы на текущий ремонт	тыс руб	0,00
2.13.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс руб	0,00
2.14	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств, в том числе:	тыс руб	0,00
2.14.1	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов	х	отсутствует
2.15	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством РФ	тыс руб	0,00

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Единица измерения	Значение
3	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс руб	-5 665,60
4	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс руб	0,00
4.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой	тыс руб	0,00
5	Сведения об изменении стоимости основных фондов, в том числе за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации), а также стоимости их переоценки	тыс руб	0,00
5.1	За счет ввода (вывода) из эксплуатации	тыс руб	0,00
6	Стоимость переоценки основных фондов	тыс руб	0,00
7	Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	х	https://tariff.eias.ru/disco/get_file?p_guid=62e12db9-7cdd-4f31-b3b7-879e3c3b2937
8	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе по каждому источнику тепловой энергии:	Гкал/ч	27,00
9	Тепловая нагрузка по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал/ч	18,00
10	Объем вырабатываемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс Гкал	20 789,0000
11	Объем приобретаемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс Гкал	0,0000
12	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе:	тыс Гкал	41 578,0000
12.1	Определенном по приборам учета	тыс Гкал	20 789,0000
12.2	Определенном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс Гкал	20 789,0000
13	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, утвержденные уполномоченным органом	Ккал/ч.мес	173,25
14	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс Гкал	2 079,0000
15	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел	17,00
16	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	чел	1,00
17	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть, в том числе с разбивкой по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг усл. Топл/Гкал	134,0000

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Единица измерения	Значение
18	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемой деятельности	тыс кВт.ч/Гкал	21,00
19	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемой деятельности	м ³ /Гкал	0,01
20	Комментарии	х	-

Таблица 10.2.20 – Технико-экономические показатели работы ФГАУ «ОК «Рублево-Успенский»

№ п/п	Цена (тариф)		Величина установленной цены (тарифа) на тепловую энергию (мощность)	Срок действия цены (тарифа) на тепловую энергию (мощность)	
			Организации- перепродавцы		
			Одноставочный тариф, руб./Гкал	дата начала	дата окончания
1	2		3	15	16
	Вид теплоносителя	х			
1.1	горячая вода	через тепловую сеть		01.01.2018	30.06.2018
		отпуск с коллекторов	1305,00		
	Добавить вид теплоносителя				
2.1	горячая вода	через тепловую сеть		01.07.2018	31.12.2018
		отпуск с коллекторов	1349,75		
	Добавить вид теплоносителя				
3.1	горячая вода	через тепловую сеть		01.01.2019	30.06.2019
		отпуск с коллекторов	1349,75		
	Добавить вид теплоносителя				
4.1	горячая вода	через тепловую сеть		01.07.2019	31.12.2019
		отпуск с коллекторов	1397,13		
	Добавить вид теплоносителя				

Таблица 10.2.21 – Техничко-экономические показатели работы ООО «ТСК «Мосэнерго» филиала Подмосковный

№ п/п	Параметр	ед. изм.	Величина тарифа			
			2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
1	Тариф на тепловую энергию, поставляемую ООО «ТСК Мосэнерго» на территории: городских округов Красногорск, Котельники, Люберцы, Дзержинский, Балашиха, Мытищи; Одинцовского городского округа, Ленинского городского округа, Пушкинского городского округа Московской области					
	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС)					
	с 01.01. по 30.06.	руб/Гкал	1 292,24	1 345,52	1 390,90	1 435,70
	с 01.07. по 31.12.	руб/Гкал	1 345,52	1 390,90	1 435,70	1 464,20
	Население (тарифы указываются с учётом НДС)					
	с 01.01. по 30.06.	руб/Гкал	1 524,84	1 587,71	1 669,08	1 722,84
	с 01.07. по 31.12.	руб/Гкал	1 587,71	1 641,26	1 722,84	1 757,04

Таблица 10.2.22 – Техничко-экономические показатели работы ООО «ЭТС»

№ п/п	Цена (тариф)		Величина установленной цены (тарифа) на тепловую энергию (мощность)	Срок действия цены (тарифа) на тепловую энергию (мощность)	
			Организации- перепродавцы		
			Одноставочный тариф, руб./Гкал	дата начала	дата окончания
1	2		3	15	16
	Вид теплоносителя	х			
1.1	горячая вода	через тепловую сеть		01.01.2018	30.06.2018
		отпуск с коллекторов	1790,00		
	Добавить вид теплоносителя				
2.1	горячая вода	через тепловую сеть		01.07.2018	31.12.2018
		отпуск с коллекторов	2112,20		
	Добавить вид теплоносителя				
3.1	горячая вода	через тепловую сеть		01.01.2019	30.06.2019
		отпуск с коллекторов	1790,00		
	Добавить вид теплоносителя				
4.1	горячая вода	через тепловую сеть		01.07.2019	31.12.2019
		отпуск с коллекторов	1871,30		
	Добавить вид теплоносителя				

Таблица 10.2.23 – Техничко-экономические показатели работы АО «175ДОК»

№	Показатель	Ед.изм	2019
1	Выработано тепловой энергии	Гкал	10350,7
2	Собственные нужды котельной	Гкал	250
3	Отпущено в сеть	Гкал	10100,7
4	Потери в сетях	Гкал	1190,7
5	Отпуск потребителям	Гкал	8910
6	Потребление природного газа	тыс.куб.м	1234,487
7	Потребление электроэнергии	тыс.кВт ч	602262
8	Потребление воды	тыс. куб.м	2150
9	Тариф на тепловую энергию, поставляемую потребителям	руб./Гкал	1600,6
			1637,36

Таблица 10.2.24 – Техничко-экономические показатели работы ООО «ЭнергоИнвест»

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Единица измерения	Значение
1	2	3	4
1	Выручка от регулируемой деятельности, в том числе по видам деятельности:	тыс руб	145 583,50
1.1	теплоснабжение	тыс руб	145 583,50
2	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс руб	120 529,05
2.1	Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс руб	0,00
2.2	Расходы на топливо	тыс руб	44 191,86
2.2.0			
2.2.1	газ природный по регулируемой цене	х	
2.2.1.1	Объем	тыс м3	8 593,00
2.2.1.2	Стоимость за единицу объема	тыс руб	4,64
2.2.1.3	Стоимость доставки	тыс руб	4 342,16
2.2.1.4	Способ приобретения	х	прямые договора без торгов
2.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс руб	5 063,85
2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности)	руб	4,12
2.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс кВт.ч	1 227,7520
2.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс руб	112,82
2.5	Расходы на хим.реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс руб	43,65
2.6	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс руб	4 782,97
2.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс руб	1 449,83
2.8	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс руб	362,25
2.9	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс руб	107,80
2.10	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс руб	0,00
2.11	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс руб	55 920,00
2.12	Общепроизводственные расходы, в том числе отнесенные к ним:	тыс руб	7 465,19
2.12.1	Расходы на текущий ремонт	тыс руб	476,45
2.12.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс руб	0,00
2.13	Общехозяйственные расходы, в том числе отнесенные к ним:	тыс руб	969,63
2.13.1	Расходы на текущий ремонт	тыс руб	0,00
2.13.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс руб	0,00
2.14	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств, в том числе:	тыс руб	0,00

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Единица измерения	Значение
2.14.1	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов	х	отсутствует
2.15	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством РФ	тыс руб	59,20
2.15.1	услуги банка	тыс руб	59,20
3	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс руб	25 054,45
4	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс руб	16 985,00
4.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой	тыс руб	0,00
5	Сведения об изменении стоимости основных фондов, в том числе за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации), а также стоимости их переоценки	тыс руб	0,00
5.1	За счет ввода (вывода) из эксплуатации	тыс руб	0,00
6	Стоимость переоценки основных фондов	тыс руб	0,00
7	Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	х	-
8	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе по каждому источнику тепловой энергии:	Гкал/ч	80,00
9	Тепловая нагрузка по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал/ч	52,36
10	Объем вырабатываемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс Гкал	85,5782
11	Объем приобретаемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс Гкал	0,0000
12	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе:	тыс Гкал	84,8800
12.1	Определенном по приборам учета	тыс Гкал	62,9300
12.2	Определенном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс Гкал	21,9500
13	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, утвержденные уполномоченным органом	Ккал/ч.мес	0,00
14	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс Гкал	3,43
15	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел	19,00
16	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	чел	9,00
17	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в	кг усл. Топл/Гкал	157,4000

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Единица измерения	Значение
	тепловую сеть, в том числе с разбивкой по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности		
18	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемой деятельности	тыс кВт.ч/Гкал	0,01
19	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемой деятельности	м3/Гкал	0,03
20	Комментарии	х	-

Таблица 10.2.25 – Техничко-экономические показатели работы ЗАО «САБ-УРБАН»

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Единица измерения	Значение
1	Выручка от регулируемой деятельности, в том числе по видам деятельности:	тыс руб	158 349,10
1.1	теплоэнергия	тыс руб	151 116,90
1.2	водоотведение	тыс руб	493,90
1.3	канализование	тыс руб	6 738,30
2	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс руб	367 811,06
2.1	Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс руб	0,00
2.2	Расходы на топливо	тыс руб	183 689,11
2.2.1	газ природный по регулируемой цене	х	
2.2.1.1	Объем	тыс м3	34 498,99
2.2.1.2	Стоимость за единицу объема	тыс руб	4,64
2.2.1.3	Стоимость доставки	тыс руб	23 510,77
2.2.1.4	Способ приобретения	х	прямые договора без торгов
2.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс руб	31 507,67
2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности)	руб	3,61
2.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс кВт.ч	8 734,2400
2.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс руб	10 912,43
2.5	Расходы на хим.реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс руб	1 062,71
2.6	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс руб	40 311,58
2.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс руб	12 093,47
2.8	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс руб	12 736,28
2.9	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс руб	3 820,88
2.10	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс руб	6 433,61
2.11	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс руб	0,00
2.12	Общепроизводственные расходы, в том числе отнесенные к ним:	тыс руб	4 625,94
2.12.1	Расходы на текущий ремонт	тыс руб	0,00
2.12.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс руб	0,00
2.13	Общехозяйственные расходы, в том числе отнесенные к ним:	тыс руб	30 805,71
2.13.1	Расходы на текущий ремонт	тыс руб	2 802,16
2.13.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс руб	0,00
2.14	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств, в том числе:	тыс руб	23 051,86
2.14.1	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов	х	отсутствует
2.15	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством РФ	тыс руб	6 759,80

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Единица измерения	Значение
2.15.0			
2.15.1	отвод сточных вод	тыс руб	4 159,40
2.15.2	налоги	тыс руб	2 600,40
3	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс руб	371 079,27
4	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс руб	0,00
4.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой	тыс руб	0,00
5	Сведения об изменении стоимости основных фондов, в том числе за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации), а также стоимости их переоценки	тыс руб	-12 436,18
5.1	За счет ввода (вывода) из эксплуатации	тыс руб	0,00
6	Стоимость переоценки основных фондов	тыс руб	0,00
7	Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	х	-
8	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе по каждому источнику тепловой энергии:	Гкал/ч	146,86
9	Тепловая нагрузка по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал/ч	17,54
10	Объем вырабатываемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс Гкал	249,2341
11	Объем приобретаемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс Гкал	0,0000
12	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе:	тыс Гкал	99,9150
12.1	Определенном по приборам учета	тыс Гкал	97,1224
12.2	Определенном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс Гкал	2,7926
13	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, утвержденные уполномоченным органом	Ккал/ч.мес	93 798 611,11
14	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс Гкал	28,6173
15	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел	93,00
16	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	чел	19,30
17	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть, в том числе с разбивкой по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг усл. Топл/Гкал	138,4200
18	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемой деятельности	тыс кВт.ч/Гкал	0,04
19	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемой деятельности	м3/Гкал	1,32
20	Комментарии	х	нет

Таблица 10.2.26 – Техничко-экономические показатели работы ГКУ «Соцэнерго»

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Единица измерения	Значение
1	2	3	4
1	Выручка от регулируемой деятельности, в том числе по видам деятельности:	тыс руб	211 974,56
1.1	Тепловая энергия	тыс руб	211 974,56
2	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс руб	190 614,39
2.1	Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс руб	0,00
2.2	Расходы на топливо	тыс руб	95 890,26
2.2.1	газ природный по регулируемой цене	х	
2.2.1.1	Объем	тыс м3	16 227,20
2.2.1.2	Стоимость за единицу объема	тыс руб	5,91
2.2.1.3	Стоимость доставки	тыс руб	0,00
2.2.1.4	Способ приобретения	х	прямые договора без торгов
2.2.2	дизельное топливо	х	
2.2.2.1	Объем	тонны	0,00
2.2.2.2	Стоимость за единицу объема	тыс руб	0,00
2.2.2.3	Стоимость доставки	тыс руб	0,00
2.2.2.4	Способ приобретения	х	прямые договора без торгов
2.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс руб	8 184,96
2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности)	руб	4,24
2.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс кВт.ч	1 929,2400
2.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс руб	164,39
2.5	Расходы на хим.реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс руб	96,65
2.6	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс руб	9 421,95
2.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс руб	2 606,02
2.8	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс руб	6 295,88
2.9	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс руб	1 741,38
2.10	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс руб	6 362,04
2.11	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс руб	46 700,05
2.12	Общепроизводственные расходы, в том числе отнесенные к ним:	тыс руб	5 199,64
2.12.1	Расходы на текущий ремонт	тыс руб	0,00
2.12.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс руб	0,00
2.13	Общехозяйственные расходы, в том числе отнесенные к ним:	тыс руб	3 399,92
2.13.1	Расходы на текущий ремонт	тыс руб	0,00
2.13.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс руб	0,00
2.14	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств, в том числе:	тыс руб	3 547,96

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Единица измерения	Значение
2.14.1	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов	х	отсутствует
2.15	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством РФ	тыс руб	1 003,29
2.15.1	Отвод сточных вод	тыс руб	146,75
2.15.2	Налоги	тыс руб	723,20
2.15.3	Услуги банков	тыс руб	133,34
3	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс руб	21 360,17
4	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс руб	21 360,17
4.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой	тыс руб	0,00
5	Сведения об изменении стоимости основных фондов, в том числе за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации), а также стоимости их переоценки	тыс руб	0,00
5.1	За счет ввода (вывода) из эксплуатации	тыс руб	0,00
6	Стоимость переоценки основных фондов	тыс руб	0,00
7	Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	х	http://teploservis-m.ru
8	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе по каждому источнику тепловой энергии:	Гкал/ч	69,47
8.1	котельная мкр. Новое Измайлово	Гкал/ч	30,00
8.2	котельная мкр. Лукино	Гкал/ч	4,39
8.3	котельная мкр. Новое Тушино	Гкал/ч	26,48
8.4	котельная мкр. Балашиха 27	Гкал/ч	8,60
9	Тепловая нагрузка по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал/ч	62,43
10	Объем вырабатываемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс Гкал	125,6585
11	Объем приобретаемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс Гкал	0,0000
12	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе:	тыс Гкал	122,5415
12.1	Определенном по приборам учета	тыс Гкал	122,5415
12.2	Определенном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс Гкал	0,0000
13	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, утвержденные уполномоченным органом	Ккал/ч.мес	0,00
14	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс Гкал	2,4784
15	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел	21,00
16	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	чел	15,37

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Единица измерения	Значение
17	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть, в том числе с разбивкой по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг усл. Топл/Гкал	153,1156
17.1	котельная мкр. Новое Измайлово	кг усл. Топл/Гкал	151,2906
17.2	котельная мкр. Лукино	кг усл. Топл/Гкал	154,2526
17.3	котельная мкр. Новое Тушино	кг усл. Топл/Гкал	158,5454
17.4	котельная мкр. Балашиха 27	кг усл. Топл/Гкал	153,2906
18	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемой деятельности	тыс кВт.ч/Гкал	0,02
19	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемой деятельности	м3/Гкал	0,07
20	Комментарии	х	-

Таблица 10.2.27– Техничко-экономические показатели работы ОАО «РЭУ Западный»

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Единица измерения	Значение
1	2	3	4
1	Выручка от регулируемой деятельности, в том числе по видам деятельности:	тыс руб	36 244,00
1.1	водоснабжение	тыс руб	1 787,00
1.2	отведение	тыс руб	3 869,00
1.3	теплоснабжение	тыс руб	30 588,00
2	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс руб	36 253,60
2.1	Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс руб	0,00
2.2	Расходы на топливо	тыс руб	0,00
2.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс руб	2 009,00
2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности)	руб	3,54
2.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс кВт.ч	454,6000
2.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс руб	64,50
2.5	Расходы на хим.реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс руб	0,00
2.6	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс руб	7 803,10
2.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс руб	0,00
2.8	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс руб	0,00
2.9	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс руб	0,00
2.10	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс руб	570,70
2.11	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс руб	9 190,20
2.12	Общепроизводственные расходы, в том числе отнесенные к ним:	тыс руб	16 616,10
2.12.1	Расходы на текущий ремонт	тыс руб	147,00
2.12.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс руб	0,00
2.13	Общехозяйственные расходы, в том числе отнесенные к ним:	тыс руб	0,00
2.13.1	Расходы на текущий ремонт	тыс руб	0,00
2.13.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс руб	0,00
2.14	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств, в том числе:	тыс руб	0,00
2.14.1	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов	х	отсутствует
2.15	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством РФ	тыс руб	0,00

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Единица измерения	Значение
3	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс руб	-5 665,60
4	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс руб	0,00
4.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой	тыс руб	0,00
5	Сведения об изменении стоимости основных фондов, в том числе за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации), а также стоимости их переоценки	тыс руб	0,00
5.1	За счет ввода (вывода) из эксплуатации	тыс руб	0,00
6	Стоимость переоценки основных фондов	тыс руб	0,00
7	Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	х	https://tariff.eias.ru/disco/get_file?p_guid=62e12db9-7cdd-4f31-b3b7-879e3c3b2937
8	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе по каждому источнику тепловой энергии:	Гкал/ч	27,00
9	Тепловая нагрузка по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал/ч	18,00
10	Объем вырабатываемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс Гкал	20 789,0000
11	Объем приобретаемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс Гкал	0,0000
12	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе:	тыс Гкал	41 578,0000
12.1	Определенном по приборам учета	тыс Гкал	20 789,0000
12.2	Определенном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс Гкал	20 789,0000
13	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, утвержденные уполномоченным органом	Ккал/ч.мес	173,25
14	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс Гкал	2 079,0000
15	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел	17,00
16	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	чел	1,00
17	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть, в том числе с разбивкой по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг усл. Топл/Гкал	134,0000

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Единица измерения	Значение
18	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемой деятельности	тыс кВт.ч/Гкал	21,00
19	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемой деятельности	м3/Гкал	0,01
20	Комментарии	х	-

10.3.Описание изменений технико-экономических показателей теплоснабжающих и теплосетевых организаций для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

Изменения технико-экономических показателей теплоснабжающих и теплосетевых организаций приведены в таблицах выше.

11.Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения

11.1.Динамика утвержденных тарифов, устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности и по каждой теплосетевой и теплоснабжающей организации с учетом последних 3-х лет

Таблица 11.1.1 – Динамика тарифов

№	Наименование теплоснабжающей организации	Тариф, руб./Гкал (с 01.01/с 01.07.)			
		2017	2018	2019	2020
1.1	АО «Красногорская теплосеть» (кот. 1-39,41,55-58)	1750,50 1808,70	1808,70 1871,50	1871,50 1921,70	1921,70 1972,70
1.2	АО «Красногорская теплосеть» (кот. 40,50)*	-	1708,72	1708,72 1807,40	1807,40 1857,04
1.3	АО «Красногорская теплосеть» (кот. 53,54)*	-	1723,30	1723,30 1807,40	1807,40 1857,04
1.4	АО «Красногорская теплосеть» (кот. 51)*	-	-	1333,70	1333,70 1381,23
2	АО «Никольское»	1913,2 1982,2	1982,2 2054,2	2054,2 2118,1	2118,1 2123,09
3	ЗАО «Бецема»	1442,90 1488,00	1495,80 1547,80	1 539,50 1 572,00	1 572,00 1 616,30
4.1	ООО «ТеплоВодоСнабжение», котельная №1*	-	-	-	1833,28
4.2	ООО «ТеплоВодоСнабжение», котельная №2*	-	-	-	1958,61
5	ПАО «КМЗ»	1465,20 1518,50	1522,60 1578,40	1 573,20 1 622,90	1 622,90 1 668,00
6	АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	2959,10 3000,70	1948,60 1765,20	1765,20 1878,20	1878,20 2070,60
7	ООО «Проектстройальянс», (собственник ООО «Блиц-Транс»)	2177,81 2177,81	2177,81 2208,37	2025,48 2072,40	2072,4 2082,47
8	ЗАО «Лагуна Грин»	1736,10 1796,60	1785,00 1833,00	1 852,20 1 940,50	1 940,50 1 981,70
9	ООО «ЭнергоИнвест»	1939,60 1939,60	1986,30 2031,90	1 939,60 1 952,30	1 952,30 1 991,10
10	ОАО «РЖД»	1532,8 1586,0	1428,56 1 457,80	1 457,80 1 562,80	1 562,80 1 590,20
11	ООО «НИГО-М» ***	2103,30	2178,50	2227,30	2270,55
12	ООО «ТЭСИС»	1601,00	1642,30	1 699,30	1 744,90

№	Наименование тепоснабжающей организации	Тариф, руб./Гкал (с 01.01/с 01.07.)			
		2017	2018	2019	2020
		1659,00	1682,70	1 744,90	1 780,40
13	ООО «ТермоТрон»	2057,68 2132,14	2132,14 2208,37	2245,80 2299,2	2299,20 2368,02
14	ООО «Маркет Трейд Центр»	1216,6 1260,4	1260,40 1344,20	1344,20 1385,80	1385,80 1412,26
15	ООО «Самолет Энерго»*	-	1462,40	1462,40	1462,40
16	ФГАУ «Оздоровительный комплекс «Рублёво-Успенский»	1349,75 1397,13	1397,13 1447,08	1447,08 1479,50	1479,50 1508,23
17	ООО «Даном»	1860,00	1860,00 1926,50	1926,50 1969,66	1969,66 2007,90
18	АО «Энерго-коммунальный комплекс»	1679,80 1767,40	1741,10 1800,70	1 829,40 1 926,10	1 926,10 1 978,10
19	ООО «Теплосервис-М»	1708,80 1754,60	1754,60 1 798,40	1 798,40 1 841,10	1 841,10 1 877,40
20	ГКУ «Соцэнерго»**	-	-	-	-
21	ЗАО «Новая Усадьба»	1736,10 1796,60	1785,00 1833,00	1 852,20 1 940,50	1 940,50 1 981,70
22	ОАО «РЭУ» «Западный» ЭРТ «Красногорский»**	-	-	-	-
23	ООО «ТСК Мосэнерго», филиал Подмосковский	1 292,24 1 345,52	1 345,52 1 390,90	1 390,90 1 435,70	1 435,70 1 464,20
24	ООО «ЭТС»	1790,00	1790,00 1871,30	1871,30 1901,30	1901,30 1965,20
25	АО «175 ДОК»	1443,30 1494,80	1494,80 1549,80	1549,83 1600,60	1600,60 1637,36
26	ЗАО «САБ-УРБАН»**	-	-	-	-
27	ООО «РЭП Красногорье»	1791,30 1853,50	1853,50 1924,80	1924,80 1998,70	1998,70 2075,80
28	ООО «ТСБ»	Тариф не установлен	Тариф не установлен	Тариф не установлен	Тариф не установлен

*-объекты находились в ведении другой организации;

**-тарифы не установлены.

***тариф НДС не облагается, в связи с применением УСН

11.2. Структура цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения

Таблица 11.2.1 – Структура тарифов на момент разработки схемы теплоснабжения

№	Наименование теплоснабжающей организации	Тариф, руб./Гкал (с 01.01.20-01.06.20; с 01.07.20-31.12.20) без НДС	Тариф, руб./Гкал (с 01.01.2021- 30.06.2021) без НДС
		2020	2021
1.1	АО "Красногорская теплосеть" (кот. 1-39,41,55-58)	1921,70 1972,70	1972,70
1.2	АО "Красногорская теплосеть" (кот. 40,50)*	1807,40 1857,04	1857,04
1.3	АО "Красногорская теплосеть" (кот. 53,54)*	1807,40 1857,04	1857,04
1.4	АО "Красногорская теплосеть" (кот. 51)*	1333,70 1381,23	1381,23
2	АО "Никольское"	2118,10 2123,09	2123,09
3	ЗАО "Бецема"	1 572,00 1 616,30	1613,65
4,1	ООО «ТеплоВодоСнабжение», котельная №1*	1833,28	1833,28
4,2	ООО «ТеплоВодоСнабжение», котельная №2*	1958,61	1958,61
5	ПАО «КМЗ»	1 622,90 1 668,00	1673,74
6	АО "НАТЭК Инвест-Энерго"	1878,20 2070,60	2070,60
7	ООО "Проектстройальянс", (собственник ООО "Блиц-Транс")	2072,40 2082,47	1735,39
8	ЗАО "Лагуна Грин"	1 940,50 1 981,70	1981,70
9	ООО "ЭнергоИнвест"	1 952,30 1 991,10	1988,03
10	ОАО "РЖД"	1 562,80 1 590,20	1564,83
11	ООО "НИГО-М"***	2270,55	2270,55
12	ООО "ТЭСИС"	1 744,90 1 780,40	1786,12
13	ООО "ТермоТрон"	2299,20 2368,02	1973,35
14	ООО "Маркет Трейд Центр"	1385,80 1412,26	1412,26

№	Наименование тепоснабжающей организации	Тариф, руб./Гкал (с 01.01.20-01.06.20; с 01.07.20-31.12.20) без НДС	Тариф, руб./Гкал (с 01.01.2021- 30.06.2021) без НДС
		2020	2021
15	ООО "Самолет Энерго"*	1462,40	2016,26
16	ФГАУ «Оздоровительный комплекс «Рублёво-Успенский»	1479,50 1508,23	1508,23
17	ООО "Даном"	1969,66 2007,90	2007,90
18	АО «Энерго-коммунальный комплекс»	1 926,10 1 978,10	1966,12
19	ООО "Теплосервис-М"	1 841,10 1 877,40	1854,36
20	ГКУ «Соцэнерго»**	-	-
21	ЗАО «Новая Усадьба»	1 940,50 1 981,70	1942,01
22	ОАО «РЭУ» «Западный» ЭРТ «Красногорский»**	-	-
23	ООО "ТСК Мосэнерго", филиал Подмосковский	1 435,70 1 464,20	1464,20
24	ООО "ЭТС"	1917,30 1965,20	1957,71
25	АО " 175 ДОК"	1600,60 1637,360	1637,36
26	ЗАО «САБ-УРБАН»**	-	-
27	ООО «РЭП Красногорье»	1998,70 2075,80	1946,12
28	ООО «ТСБ»	Тариф не установлен	Тариф не установлен

*-объекты находились в ведении другой организации;

**-тарифы не установлены.

***тариф НДС не облагается, в связи с применением УСН

11.3.Плата за подключение к системе теплоснабжения и поступлении денежных средств от осуществления указанной деятельности

В теплоснабжающих организациях плата за подключение к системе теплоснабжения не устанавливалась. Технологическое присоединение нового потребителя к тепловым сетям происходит бесплатно после выполнения им технических условий, выданных теплоснабжающей организацией. Технические условия выдаются после положительного заключения о возможности подключения в ходе рассмотрения заявления о присоединении к тепловым сетям от нового потребителя.

11.4.Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей

Определение платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности регламентируется Постановлением Правительства РФ от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности устанавливается в случае, если потребитель не потребляет тепловую энергию, но не осуществил отсоединение принадлежащих ему теплопотребляющих установок от тепловой сети в целях сохранения возможности возобновить потребление тепловой энергии при возникновении такой необходимости.

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности устанавливается органом регулирования для каждой регулируемой организации равной ставке за мощность установленного для такой организации тарифа или, если для такой организации установлен одноставочный тариф, равной ставке за мощность двухставочного тарифа, рассчитанного для такой организации в соответствии с методическими указаниями.

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности единой теплоснабжающей организации устанавливается равной ставке за мощность единого тарифа на тепловую энергию (мощность) в зоне ее деятельности или, если в зоне ее деятельности установлен одноставочный единый тариф на

тепловую энергию (мощность), равной ставке за мощность двухставочного единого тарифа на тепловую энергию (мощность), рассчитанного для такой организации в соответствии с методическими указаниями.

К социально значимым потребителям, для которых устанавливается плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, относятся следующие категории (группы) потребителей:

а) физические лица, приобретающие тепловую энергию в целях потребления в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях;

б) исполнители коммунальных услуг, приобретающие тепловую энергию в целях обеспечения предоставления собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах или жилых домах коммунальной услуги теплоснабжения и (или) горячего водоснабжения с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в объемах их фактического потребления и объемах тепловой энергии, израсходованной на места общего пользования;

в) теплоснабжающие организации, приобретающие тепловую энергию в целях дальнейшей продажи физическим лицам и (или) исполнителям коммунальной услуги теплоснабжения, в объемах фактического потребления физических лиц и объемах тепловой энергии, израсходованной на места общего пользования;

г) религиозные организации;

д) бюджетные и казенные учреждения, осуществляющие, в том числе деятельность в сфере науки, образования, здравоохранения, культуры, социальной защиты, занятости населения, физической культуры и спорта;

е) воинские части Министерства обороны Российской Федерации, Министерства внутренних дел Российской Федерации, Федеральной службы безопасности Российской Федерации, Министерства Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий и Федеральной службы охраны Российской Федерации;

ж) исправительно-трудовые учреждения, следственные изоляторы, тюрьмы.

11.5.Описание динамики предельных уровней цен на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, утверждаемых в ценовых зонах теплоснабжения с учетом последних 3 лет

Таблица 11.5.1 – Динамика предельных уровней цен на тепловую энергию

№	Наименование теплоснабжающей организации	Тариф, руб./Гкал (с 01.01/с 01.07.)			
		2017	2018	2019	2020
1.1	АО «Красногорская теплосеть» (кот. 1-39,41,55-58)	1750,50 1808,70	1808,70 1871,50	1871,50 1921,70	1921,70 1972,70
1.2	АО «Красногорская теплосеть» (кот. 40,50)*	-	1708,72	1708,72 1807,40	1807,40 1857,04
1.3	АО «Красногорская теплосеть» (кот. 53,54)*	-	1723,30	1723,30 1807,40	1807,40 1857,04
1.4	АО «Красногорская теплосеть» (кот. 51)*	-	-	1333,70	1333,70 1381,23
2	АО «Никольское»	1913,2 1982,2	1982,2 2054,2	2054,2 2118,1	2118,1 2123,09
3	ЗАО «Бецема»	1442,90 1488,00	1495,80 1547,80	1 539,50 1 572,00	1 572,00 1 616,30
4.1	ООО «ТеплоВодоСнабжение», котельная №1*	-	-	-	1833,28
4.2	ООО «ТеплоВодоСнабжение», котельная №2*	-	-	-	1958,61
5	ПАО «КМЗ»	1465,20 1518,50	1522,60 1578,40	1 573,20 1 622,90	1 622,90 1 668,00
6	АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	2959,10 3000,70	1948,60 1765,20	1765,20 1878,20	1878,20 2070,60
7	ООО «Проектстройальянс», (собственник ООО «Блиц-Транс»)	2177,81 2177,81	2177,81 2208,37	2025,48 2072,40	2072,4 2082,47
8	ЗАО «Лагуна Грин»	1736,10 1796,60	1785,00 1833,00	1 852,20 1 940,50	1 940,50 1 981,70
9	ООО «ЭнергоИнвест»	1939,60 1939,60	1986,30 2031,90	1 939,60 1 952,30	1 952,30 1 991,10
10	ОАО «РЖД»	1532,8 1586,0	1428,56 1 457,80	1 457,80 1 562,80	1 562,80 1 590,20
11	ООО «НИГО-М»***	2103,30	2178,50	2227,30	2270,55
12	ООО «ТЭСИС»	1601,00 1659,00	1642,30 1682,70	1 699,30 1 744,90	1 744,90 1 780,40

№	Наименование тепоснабжающей организации	Тариф, руб./Гкал (с 01.01/с 01.07.)			
		2017	2018	2019	2020
13	ООО «ТермоТрон»	2057,68	2132,14	2245,80	2299,20
		2132,14	2208,37	2299,2	2368,02
14	ООО «Маркет Трейд Центр»	1216,6	1260,40	1344,20	1385,80
		1260,4	1344,20	1385,80	1412,26
15	ООО «Самолет Энерго»*	-	1462,40	1462,40	1462,40
16	ФГАУ «Оздоровительный комплекс «Рублёво-Успенский»	1349,75	1397,13	1447,08	1479,50
		1397,13	1447,08	1479,50	1508,23
17	ООО «Даном»	1860,00	1860,00	1926,50	1969,66
			1926,50	1969,66	2007,90
18	АО «Энерго-коммунальный комплекс»	1679,80	1741,10	1 829,40	1 926,10
		1767,40	1800,70	1 926,10	1 978,10
19	ООО «Теплосервис-М»	1708,80	1754,60	1 798,40	1 841,10
		1754,60	1 798,40	1 841,10	1 877,40
20	ГКУ «Соцэнерго»**	-	-	-	-
21	ЗАО «Новая Усадьба»	1736,10	1785,00	1 852,20	1 940,50
		1796,60	1833,00	1 940,50	1 981,70
22	ОАО «РЭУ» «Западный» ЭРТ «Красногорский»**	-	-	-	-
23	ООО «ТСК Мосэнерго», филиал Подмосковский	1 292,24	1 345,52	1 390,90	1 435,70
		1 345,52	1 390,90	1 435,70	1 464,20
24	ООО «ЭТС»	1790,00	1790,00	1871,30	1917,30
			1871,30	1901,30	1965,20
25	АО « 175 ДОК»	1443,30	1494,80	1549,83	1600,60
		1494,80	1549,80	1600,60	1637,36
26	ЗАО «САБ-УРБАН»**	-	-	-	-
27	ООО «РЭП Красногорье»	1791,30	1853,50	1924,80	1998,70
		1853,50	1924,80	1998,70	2075,80
28	ООО «ТСБ»	Тариф не установлен	Тариф не установлен	Тариф не установлен	Тариф не установлен

*-объекты находились в ведении другой организации;

**-тарифы не установлены.

***тариф НДС не облагается, в связи с применением УСН

11.6.Описание средневзвешенного уровня сложившихся за последние 3 года цен на тепловую энергию (мощность), поставляемую единой теплоснабжающей организацией потребителям в ценовых зонах теплоснабжения

Таблица 11.6.1 – Средневзвешенный уровень сложившихся за последние 3 года цен на тепловую энергию

№	Наименование тепоснабжающей организации	Тариф, руб./Гкал (с 01.01/с 01.07.)			
		2017	2018	2019	2020
1.1	АО «Красногорская теплосеть» (кот. 1-39,41,55-58)	1750,50	1808,70	1871,50	1921,70
		1808,70	1871,50	1921,70	1972,70
1.2	АО «Красногорская теплосеть» (кот. 40,50)*	-	1708,72	1708,72	1807,40
				1807,40	1857,04
1.3	АО «Красногорская теплосеть» (кот. 53,54)*	-	1723,30	1723,30	1807,40
				1807,40	1857,04
1.4	АО «Красногорская теплосеть» (кот. 51)*	-	-	1333,70	1333,70
					1381,23
2	АО «Никольское»	1913,2	1982,2	2054,2	2118,1
		1982,2	2054,2	2118,1	2123,09
3	ЗАО «Бецема»	1442,90	1495,80	1 539,50	1 572,00
		1488,00	1547,80	1 572,00	1 616,30
4.1	ООО «ТеплоВодоСнабжение», котельная №1*	-	-	-	1833,28
4.2	ООО «ТеплоВодоСнабжение», котельная №2*	-	-	-	1958,61
5	ПАО «КМЗ»	1465,20	1522,60	1 573,20	1 622,90
		1518,50	1578,40	1 622,90	1 668,00
6	АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	2959,10	1948,60	1765,20	1878,20
		3000,70	1765,20	1878,20	2070,60
7	ООО «Проектстройальянс», (собственник ООО «Блиц-Транс»)	2177,81	2177,81	2025,48	2072,4
		2177,81	2208,37	2072,40	2082,47
8	ЗАО «Лагуна Грин»	1736,10	1785,00	1 852,20	1 940,50
		1796,60	1833,00	1 940,50	1 981,70
9	ООО «ЭнергоИнвест»	1939,60	1986,30	1 939,60	1 952,30
		1939,60	2031,90	1 952,30	1 991,10
10	ОАО «РЖД»	1532,8	1428,56	1 457,80	1 562,80
		1586,0	1 457,80	1 562,80	1 590,20
11	ООО «НИГО-М»***	2103,30	2178,50	2227,30	2270,55
12	ООО «ТЭСИС»	1601,00	1642,30	1 699,30	1 744,90
		1659,00	1682,70	1 744,90	1 780,40
13	ООО «ТермоТрон»	2057,68	2132,14	2245,80	2299,20
		2132,14	2208,37	2299,2	2368,02

№	Наименование тепоснабжающей организации	Тариф, руб./Гкал (с 01.01/с 01.07.)			
		2017	2018	2019	2020
14	ООО «Маркет Трейд Центр»	1216,6	1260,40	1344,20	1385,80
		1260,4	1344,20	1385,80	1412,26
15	ООО «Самолет Энерго»*	-	1462,40	1462,40	1462,40
16	ФГАУ «Оздоровительный комплекс «Рублёво-Успенский»	1349,75	1397,13	1447,08	1479,50
		1397,13	1447,08	1479,50	1508,23
17	ООО «Даном»	1860,00	1860,00	1926,50	1969,66
			1926,50	1969,66	2007,90
18	АО «Энерго-коммунальный комплекс»	1679,80	1741,10	1 829,40	1 926,10
		1767,40	1800,70	1 926,10	1 978,10
19	ООО «Теплосервис-М»	1708,80	1754,60	1 798,40	1 841,10
		1754,60	1 798,40	1 841,10	1 877,40
20	ГКУ «Соцэнерго»**	-	-	-	-
21	ЗАО «Новая Усадьба»	1736,10	1785,00	1 852,20	1 940,50
		1796,60	1833,00	1 940,50	1 981,70
22	ОАО «РЭУ» «Западный» ЭРТ «Красногорский»**	-	-	-	-
23	ООО «ТСК Мосэнерго», филиал Подмосковный	1 292,24	1 345,52	1 390,90	1 435,70
		1 345,52	1 390,90	1 435,70	1 464,20
24	ООО «ЭТС»	1790,00	1790,00	1871,30	1917,30
			1871,30	1901,30	1965,20
25	АО «175 ДОК»	1443,30	1494,80	1549,83	1600,60
		1494,80	1549,80	1600,60	1637,36
26	ЗАО «САБ-УРБАН»**	-	-	-	-
27	ООО «РЭП Красногорье»	1791,30	1853,50	1924,80	1998,70
		1853,50	1924,80	1998,70	2075,80
28	ООО «ТСБ»	Тариф не установлен	Тариф не установлен	Тариф не установлен	Тариф не установлен

*-объекты находились в ведении другой организации;

**-тарифы не установлены.

***тариф НДС не облагается, в связи с применением УСН

11.7.Описание изменений в утвержденных ценах (тарифах), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

В таблице 11.7.1 представлена динамика изменений в утвержденных тарифах, предшествующая актуализации Схемы теплоснабжения. В таблице 11.7.2 представлена динамика изменений в утвержденных тарифах, на момент актуализации Схемы теплоснабжения.

Таблица 11.7.1 - Динамика изменений в утвержденных тарифах, предшествующая актуализации Схемы теплоснабжения

Наименование организации	Тариф, руб./Гкал, без НДС			
	2013	2014	2015	2016
ПАО "Красногорская теплосеть"	1409,50 - с 01.01.2013 г.; 1549,50 – с 01.07.2013 г.	1549,50 - с 01.01.2014 г.; 1590,20 – с 01.07.2014 г.	1591,40 - с 01.01.2015 г.; 1691,30 – с 01.07.2015 г.	1691,30 - с 01.01.2016 г.; 1750,50 – с 01.07.2016 г.
ЗАО "Никольское"	-	-	-	1913,20
ЗАО "Бецема"	-	-	-	с 01.01.2016 – 1396,20; с 01.07.2016 – 1442,90
ЗАО "ГТС"	-	-	-	с 01.01.2016 - 1767,40; с 01.07.2016 - 1543,24
ООО "Котельная-Павшино"	-	-	-	1514,20 - с 01.01.2016 г.; 1573,10 - с 01.07.2016 г.
ПАО «КМЗ»	-	-	-	с 01.01.2016 – 1418,80; с 01.07.2016 - 1465,20
АО "НАТЭК Инвест-Энерго"	-	2950,70 - с 01.01.2014 г.; 3036.40 – с 01.07.2014 г.	2979.50 – с 01.01.2015 г.; 3036.40 – с 01.07.2015 г.	3036,40 – с 01.01.2016 г.; 3036,40 – с 01.07.2016 г.
ООО «Проектстройальянс»	1708,5	1708,50	1797,20	1845,60
ООО "Теплоэнергосбыт"	-	-	-	1871,50
ООО "Эталон-Инвест"	-	-	-	-
ОАО "РЖД"	-	-	-	1115,80 – с 01.01.2016 г.; 1193,90 – с 01.07.2016 г.
ООО «НИГО-М»**	-	-	2573,70	1909,58
ООО "ТЭСИС"	-	-	-	1553,39 – с 01.01.2016 г.; 1601,00 – с 01.07.2016 г.
ООО "ТермоТрон"	-	-	1684,70	1684,70 – с 01.01.2016 г.; 1743,80 – с 01.07.2016 г.
ООО "Маркет Трейд Центр"	-	-	-	1177,00 – с 01.01.2016 г.; 1216,60 – с 01.07.2016 г.
ОАО "КАПО М"	-	-	1189,20 - с 01.01.2015 г.; 1373,30 - - с 01.07.2015 г.	1367,30 - с 01.01.2016 г.; 1412,20 - с 01.07.2016 г.
ФГАУ «Оздоровительный комплекс «Рублёво-Успенский»	-	-	-	1305,00 – с 01.01.2016 г.; 1349,75 – с 01.07.2016 г.
ООО "Даном"	-	-	-	1 860,00
АО «Энерго-коммунальный комплекс»	-	-	-	с 01.01.2016 - 1619,40; с 01.07.2016 - 1679,80
ООО "Теплосервис-М"	-	-	-	1653,40 - с 01.01.2016 г.; 1708,80 - с 01.07.2016 г.

Наименование организации	Тариф, руб./Гкал, без НДС			
	2013	2014	2015	2016
Московская городская онкологическая больница (МГОб) № 62	-	-	-	-
ЗАО «Новая Усадьба»	-	-	-	1708,70 - с 01.01.2016 г.; 1736,10 - с 01.07.2016 г.
Предприятия №7 ООО «ТСК «Мосэнерго»	-	-	-	1292,24
ООО «ЭТС»*	-	-	-	-

*- котельная находилась в режиме пусконаладочных работ.

**тариф НДС не облагается, в связи с применением УСН

Таблица 11.7.2 - Динамика изменений в утвержденных тарифах, на момент актуализации Схемы теплоснабжения

№	Наименование тепоснабжающей организации	Тариф, руб./Гкал (с 01.01/с 01.07.)			
		2017	2018	2019	2020
1.1	АО "Красногорская теплосеть" (кот. 1-39,41,55-58)	1750,50	1808,70	1871,50	1921,70
		1808,70	1871,50	1921,70	1972,70
1.2	АО "Красногорская теплосеть" (кот. 40,50)*	-	1708,72	1708,72	1807,40
				1807,40	1857,04
1.3	АО "Красногорская теплосеть" (кот. 53,54)*	-	1723,30	1723,30	1807,40
				1807,40	1857,04
1.4	АО "Красногорская теплосеть" (кот. 51)*	-	-	1333,70	1333,70
					1381,23
2	АО "Никольское"	1913,2	1982,2	2054,2	2118,1
		1982,2	2054,2	2118,1	2123,09
3	ЗАО "Бецема"	1442,90	1495,80	1 539,50	1 572,00
		1488,00	1547,80	1 572,00	1 616,30
4.1	ООО «ТеплоВодоСнабжение», котельная №1*	-	-	-	1833,28
4.2	ООО «ТеплоВодоСнабжение», котельная №2*	-	-	-	1958,61
5	ПАО «КМЗ»	1465,20	1522,60	1 573,20	1 622,90
		1518,50	1578,40	1 622,90	1 668,00
6	АО "НАТЭК Инвест-Энерго"	2959,10	1948,60	1765,20	1878,20
		3000,70	1765,20	1878,20	2070,60
7	ООО "Проектстройальянс", (собственник ООО "Блиц-Транс")	2177,81	2177,81	2025,48	2072,4
		2177,81	2208,37	2072,40	2082,47
8	ЗАО "Лагуна Грин"	1736,10	1785,00	1 852,20	1 940,50
		1796,60	1833,00	1 940,50	1 981,70
9	ООО "ЭнергоИнвест"	1939,60	1986,30	1 939,60	1 952,30
		1939,60	2031,90	1 952,30	1 991,10
10	ОАО "РЖД"	1532,8	1428,56	1 457,80	1 562,80
		1586,0	1 457,80	1 562,80	1 590,20
11	ООО "НИГО-М"***	2103,30	2178,50	2227,30	2270,55
12	ООО "ТЭСИС"	1601,00	1642,30	1 699,30	1 744,90
		1659,00	1682,70	1 744,90	1 780,40
13	ООО "ТермоТрон"	2057,68	2132,14	2245,80	2299,20
		2132,14	2208,37	2299,2	2368,02
14	ООО "Маркет Трейд Центр"	1216,6	1260,40	1344,20	1385,80
		1260,4	1344,20	1385,80	1412,26
15	ООО "Самолет Энерго"*	-	1462,40	1462,40	1462,40

№	Наименование тепоснабжающей организации	Тариф, руб./Гкал (с 01.01/с 01.07.)			
		2017	2018	2019	2020
16	ФГАУ «Оздоровительный комплекс «Рублёво-Успенский»	1349,75	1397,13	1447,08	1479,50
		1397,13	1447,08	1479,50	1508,23
17	ООО "Даном"	1860,00	1860,00	1926,50	1969,66
			1926,50	1969,66	2007,90
18	АО «Энерго-коммунальный комплекс»	1679,80	1741,10	1 829,40	1 926,10
		1767,40	1800,70	1 926,10	1 978,10
19	ООО "Теплосервис-М"	1708,80	1754,60	1 798,40	1 841,10
		1754,60	1 798,40	1 841,10	1 877,40
20	ГКУ «Соцэнерго»**	-	-	-	-
21	ЗАО «Новая Усадьба»	1736,10	1785,00	1 852,20	1 940,50
		1796,60	1833,00	1 940,50	1 981,70
22	ОАО «РЭУ» «Западный» ЭРТ «Красногорский»**	-	-	-	-
23	ООО "ТСК Мосэнерго", филиал Подмосковный	1 292,24	1 345,52	1 390,90	1 435,70
		1 345,52	1 390,90	1 435,70	1 464,20
24	ООО "ЭТС"	1790,00	1790,00	1871,30	1917,30
			1871,30	1901,30	1965,20
25	АО " 175 ДОК"	1443,30	1494,80	1549,83	1600,60
		1494,80	1549,80	1600,60	1637,36
26	ЗАО «САБ-УРБАН»**	-	-	-	-
27	ООО «РЭП Красногорье»	1791,30	1853,50	1924,80	1998,70
		1853,50	1924,80	1998,70	2075,80
28	ООО «ТСБ»	Тариф не установлен	Тариф не установлен	Тариф не установлен	Тариф не установлен

*-объекты находились в ведении другой организации;

**-тарифы не установлены.

***тариф НДС не облагается, в связи с применением УСН

12. Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения, городского округа

12.1. Описание существующих проблем организации безопасного, качественного и надежного теплоснабжения (перечень причин, приводящих к снижению качества и надежности теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)

Основные проблемы организации качественного теплоснабжения сводятся к перечню финансовых и технических причин приводящих к снижению качества теплоснабжения:

1. Внутридомовые сети и отопительные приборы не обеспечивают проектного режима, вследствие физического износа и внутритрубного зарастания. Необходим капитальный ремонт и модернизация.

2. Высокий износ основного оборудования тепловых сетей и источников теплоснабжения, при повышении требований установленных законодательными актами и нормативными документами, к оснащению этих объектов средствами автоматизации и противоаварийными защитами.

3. Несоответствие потребительских схем теплоснабжения, фактическим энергетическим характеристикам тепловых сетей в точках поставки. При этом указанное несоответствие, как правило, определяется наличием самовольных изменений, вносимых потребителем без корректировки проекта теплоснабжения объектов (самовольное присоединение или изменение мощности системы теплоснабжения, либо отдельных ее конструктивных частей или элементов).

4. Отсутствие автоматизированного оперативно-диспетчерского управления системой теплоснабжения.

В таблице 12.1.1 представлены мероприятия согласно предписаниям Ростехнадзора.

Таблица 12.1.1 – Необходимый перечень мероприятий для проведения согласно предписаниям Ростехнадзора

№	Объект	Мероприятие
1	Котельная №1	Реконструкция газового оборудования котлов ДКВР (3 шт.), с заменой щитов управления и автоматизации.
2	Котельная №2	Реконструкция газового оборудования котлов ДКВР (3 шт.), с заменой щитов управления и автоматизации.
3	Котельная №6	Реконструкция газового оборудования котлов КВА-2,5 ГН (5 шт.) с заменой щитов управления и автоматизации. Реконструкция строительных конструкций здания котельной.
4	Котельная №27	Реконструкция газового оборудования котлов ДКВР 6,5/13 2 шт. с заменой щитов управления и автоматизации. Реконструкция автоматики безопасности и газового оборудования котельной.
5	Котельная №24	Завершение реконструкции котельной: - установка 2-х котлов дополнительно к 3-м существующим; - получение новых лимитов на газ; - монтаж двух газоотводящих стволов дымовой трубы; - завершение строительства ЦТП.
6	Котельная №28	Реконструкция котельной с заменой котлов КН-152.
7	ЦТП 4	Реконструкция ЦТП на независимую схему теплоснабжения.
8	Котельная №12	Замена газовых горелок котла НР-18М 2 шт.

12.2.Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения

Из 127 котлов, находящихся в эксплуатации АО «Красногорская теплосеть», 27 котлов имеют сроки эксплуатации более 30 лет, из которых 17 котлов эксплуатируются более 40 лет.

На производственной котельной АО «Бецема», работающей на нужды собственного производства и обслуживающей абонентов жилищного фонда имеются котлы сроком службы 44, 52, 54, 42 года, ориентированные на применение пара в качестве теплоносителя, при том, что срок эксплуатации такого оборудования составляет 20-25 лет, продолжают эксплуатироваться гораздо дольше, что не отвечает нынешним требованиям как по своим техническим данным, в том числе и по вопросам энергосбережения. АО «Красногорская теплосеть» предложены мероприятия по постройке новой котельной в районе ЦТП 22 АО «Бецема» (ЦТП 4801 в новой аббревиатуре) с встроенным ЦТП, с тем, чтобы частично перенести с производственной котельной ЗАО «Бецема» абонентов жилого фонда и абонентов с котельной № 10, по истечении срока службы котельной № 10, а так же для присоединения перспективных абонентов. Ниже прилагается письмо АО «Красногорская теплосеть» в Администрацию г.о. Красногорск с предложением включить в схему теплоснабжения постройку новой котельной на участке с кадастровым номером 50:11:0010401:7969. Из данного письма так же имеется информация об отсутствии на настоящий момент согласования от АО «Бецема» по переводу ЦТП 22 из парового режима в водогрейный. Строительство нового ЦТП с паровыми теплообменниками АО «Красногорская теплосеть» считает дорогостоящим и нецелесообразным.

По работе котельной № 54 имеются выводы на основании экспертизы промышленной безопасности о запрете об эксплуатации водогрейного котла после 17.08.2022 г.(включительно). АО «Красногорская теплосеть» принято решение о постройке новой котельной в районе котельных № 53 и № 54 для обслуживания абонентов жилого фонда указанных котельных. Ниже приведено

заключение экспертизы промышленной безопасности № 01-ТУ-08387-2021,
касающееся водогрейного котла NWTB-20-1,6-180 зав.№3/429 котельной № 54.

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
МОСКОВСКАЯ ОБЛАСТЬ
Акционерное общество
КРАСНОГОРСКАЯ ТЕПЛОСЕТЬ

Жуковского ул., д. 9, Красногорск, 143402
тел.: +7 (495) 562-02-96

e-mail: pr@kr-teplo.ru

ОГРН 1025002864457

ИНН/КПП 5024047494/502401001

ЛС 05-АДР № 05/23-5819

На № _____ от _____

Заместителю Главы
Администрации
городского округа
Красногорск по вопросам
Архитектуры и строительства

Магомедову Т.М.

Уважаемый Тимур Маисович!

АО «Красногорская теплосеть» в ответ на Ваше обращение от 25.05.2021 года №1.2.5/3748 по вопросу формирования земельного участка для строительства нового ЦТП путем раздела земельного участка с кадастровым номером №50:11:0010401:7969 в рамках реализации проекта строительства пристройки на 975 мест к МБОУ СОШ №9 по адресу: МО, г. Красногорск, ул. Вокзальная, д.19, за счет вовлечения земельного участка с кадастровым номером №50:11:0010403:15, на котором в настоящий момент располагается ЦТП №22, сообщает следующее.

В соответствии с Дорожной картой мероприятия по переносу ЦТП №22 необходимо выполнить после согласования перевода котельной машиностроительного завода АО «Бецема» из парового режима в водогрейный. До настоящего момента вышеуказанное согласование не получено. Строительство нового ЦТП с паровыми теплообменниками АО «Красногорская теплосеть» считает нецелесообразным.

Схемой теплоснабжения городского округа Красногорск Московской области на период до 2039 года предусмотрено строительство котельной необходимой мощности с встроенным ЦТП на земельном участке с кадастровым номером №50:11:0010401:7969 для обеспечения тепловой энергией существующей жилой застройки, а так же подключения планируемой к строительству пристройки на 975 мест к МБОУ СОШ №9.

Для выполнения проектных работ по котельной с встроенным ЦТП выделение земельного участка не требуется.

Дополнительно сообщаем, что по территории земельного участка с кадастровым номером №50:11:0010401:7969 проходит Сооружение трубопроводного транспорта – Газопровод высокого давления от ГРП-2 до д. Воронки городского округа Красногорск Московской области (кадастровый номер Сооружения - №50:11:000000:171604), что обеспечивает возможность технологического присоединения к сетям газоснабжения.

Генеральный директор

Исполнитель

А.А. Титова

8(495)567-76-06

Д.С. Богданов



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА
ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ, ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ
И АТОМНОМУ НАДЗОРУ
(РОСТЕХНАДЗОР)

МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЕ
ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ

Красная ул., д.27, стр.1, Москва, 123056
Телефон: (499) 254-10-55, Факс: (499) 254-09-77
E-mail: mos@gosnadzor.ru
http:// www.mos.gosnadzor.ru
ОКПО 30176877, ОГРН 1117746644400
ИНН/КПП 7703750144/770301001

АО «Красногорская теплосеть»

Жуковского ул., д. 9,
г. Красногорск,
Московская обл., 143402

26 МАЙ 2021

№ МО-22643

На № 28/5/21

от 17.05.2021

Уведомление о внесении заключения

УВЕДОМЛЕНИЕ О ВНЕСЕНИИ ЗАКЛЮЧЕНИЯ ЭКСПЕРТИЗЫ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ В РЕЕСТР ЗАКЛЮЧЕНИЙ ЭКСПЕРТИЗЫ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ

Межрегиональное технологическое управление Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору рассмотрело заявление АО «Красногорская теплосеть» от 17.05.2021 № 28/5/21 о внесении заключения экспертизы промышленной безопасности технического устройства, применяемого на опасном производственном объекте: водогрейного котла NWTB-20-1,6-180 зав.№ 3/429 учетный № 26675 в котельной № 54 по адресу: Московская область, Красногорский район, п. Нахабино, ул. Парковая, в/г 4а, используемый на ОПО № А02-50238-0001, АО «Красногорская теплосеть», от 17.05.2021 № 21/21, подготовленного ООО «ИНТ-ЭНЕРГО», в реестр заключений экспертизы промышленной безопасности и уведомляет.

Заключение экспертизы промышленной безопасности внесено в реестр заключений экспертизы промышленной безопасности с присвоением регистрационного номера 01-ТУ-08387-2021.

Заместитель руководителя

М.А. Чеузов

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ИНТ-ЭНЕРГО»**

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ ЭКСПЕРТИЗЫ
ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ
технического устройства, применяемого
на опасном производственном объекте**

водогрейного котла NWTB-20-1,6-180 зав. № 3/429 учетный № 26675
в котельной № 54 по адресу: Московская область, Красногорский район,
п. Нахабино, ул. Парковая, в/г 4а, используемый на ОПО № А02-50238-0001,
АО «Красногорская теплосеть»

№ 01-ТУ- 08387 – 2021

Генеральный директор
ООО «ИНТ-ЭНЕРГО»



М.О. Мягков

«17» мая 2021 г.

Рег. № 21/21

МОСКВА 2021

7. Сведения о проведённых мероприятиях и о результатах технического диагностирования

7.1. При проведении экспертизы промышленной безопасности были выполнены следующие мероприятия:

- Анализ технической и эксплуатационной документации;
- Визуальный и измерительный контроль элементов трубопровода;
- Определение механических свойств (измерение твердости) металла;
- Контроль сплошности поверхности металла методом магнитопорошковой дефектоскопии;
- Измерение толщины стенок элементов (ультразвуковая толщинометрия);
- Поверочный прочностной расчет элементов;
- Гидравлическое испытание;

Результаты экспертизы приведены в разделе 8 настоящего Заключение.

7.2. По результатам технического диагностирования установлено, что условия прочности выполняются и возможна дальнейшая эксплуатация трубопровода на разрешённых параметрах.

8. РЕЗУЛЬТАТЫ ПРОВЕДЁННОЙ ЭКСПЕРТИЗЫ

8.1. В процессе анализа предоставленной документации установлено:

Отступлений от федерального закона «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» № 116-ФЗ не выявлено;

Эксплуатация котла проводится в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением»;

Техническое освидетельствование котла проводится в установленные Правилами сроки;

Персонал допущен к эксплуатации и обслуживанию котла и прошёл соответствующее обучение и проверку знаний в установленном порядке.

8.2. Анализ осмотра и оперативной (функциональной) диагностики.

Рабочая документация соответствует требованиям НД.

При эксплуатации котла обеспечивается режим работы, установленный на основе пусконаладочных и режимных испытаний и инструкции по эксплуатации.

Контрольно-измерительные приборы, средства дистанционного и автоматического управления, устройства технологической защиты, блокировки, средства информации и оперативной связи исправны и соответствуют рабочей документации.

Приборы КИПиА метрологически поверены и имеют соответствующие клейма и отметки.

8.3. Определение механических свойств элементов показало:

Твердость (НВ) отвечает требованиям «Положения о системе технического диагностирования» и находится в допустимых пределах согласно ГОСТу (Сталь 20К – ГОСТ 5520).

8.4. МПД не выявили дефектов типа несплошностей металла сварных швов и основного металла;

8.5. По результатам визуально-измерительного контроля:

На наружной поверхности коллекторов котла имеются отдельные коррозионные язвы глубиной 0,2-0,3 мм.

На контрольных участках на промежуточном кольце котла имеются отдельные коррозионные язвы глубиной до 0,2 мм.

На внутренней поверхности оболочки котла имеются отдельные коррозионные язвы глубиной 0,1-0,3 мм.

На наружной поверхности многих труб топочных экранов котла имеется слой окалины. Особенно заметен слой окалины на трубах левого и фронтального экранов на участке длиной 1000-1500 мм от верха трубы то есть в зоне максимальной температуры при вертикальном расположении горелки в котле NWTB-20-1,6-180. Также, на некоторых трубах этих 2-х экранов начался процесс образования отдулин, однако величина потери формы не превышает предельно допустимые 3,5 % от $d_{нар}$.

На внутренней поверхности большинства труб экранов имеются отложения темного цвета. Анализ показал, что это преимущественно окислы железа (Fe_3O_4). Отложения располагаются преимущественно на обращенной в сторону топки части трубы (огневая сторона). Наибольшие отложения имеются на трубах левого и фронтального экранов.

Окислы железа, соединения кремния и т.п. откладываются на внутренней поверхности труб при достижении водой определенной температуры. Причем толщина слоя отложений увеличивается снизу вверх пропорционально длине трубы, достигая максимального значения на участке длиной 1000-1500 мм от верхнего коллектора (левый экран) и на участке длиной 1000-1500 мм от верхнегогиба (фронтальный экран). Наибольшие отложения появляются на трубах левого и фронтального экранов, как экранов с наименьшей скоростью циркуляции вследствие особенностей конструкции котла (выход воды происходит из угла топки, противоположного левому и фронтальному экрану).

Часть труб конвективной части (сектор пучка со стороны входа питательной воды из экономайзера) имеют деформацию в виде прогиба в нижней части трубы. На наружной (огневой) части нижней трубной решетки имеются следы окалины, что свидетельствует о местном перегреве металла.

8.6. Измерения толщины стенок и поверочный прочностной расчет с учетом фактической толщины стенки основных элементов котла показал, что их остаточная толщина отвечает требованиям РД 10-249-98 "Нормы расчета на прочность стационарных котлов и трубопроводов пара и горячей воды" и водогрейный котел типа NWTB-20-1,6-180, Уч. № 26675 может эксплуатироваться на рабочем давлении $P = 16,0 \text{ кгс/см}^2$. Однако его остаточный ресурс составляет 1,25 года.

8.7. Гидравлическое испытание пробным давлением 2,0 МПа ($20,0 \text{ кгс/см}^2$) котел выдержал согласно требованиям ФНП ОРПД.

9. ВЫВОДЫ

На основании результатов экспертного обследования, считаем, что водогрейный котел NWTB-20-1,6-180 зав.№ 3/429 учетный № 26675 в котельной № 54 по адресу: Московская область, Красногорский район, п. Нахабино, ул. Парковая, в/г 4а, используемый на ОПО № А02-50238-0001, АО «Красногорская теплосеть» соответствует требованиям промышленной безопасности и может быть допущен к дальнейшей эксплуатации на разрешенном давлении $P \leq 1,6$ МПа ($16,0$ кгс/см²) сроком на 1,25 года до 17.08.2022 г (включительно), при условии соблюдения требований Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением».

Эксперт СЭПБ



Бурчиков Г.К.
№ уд-ия АЭ.16.02756.001
от 09.09.2016 г.

В эксплуатации АО «Красногорская теплосеть» находятся 477,238 км тепловых сетей из них:

- 123,07 км имеют сроки эксплуатации более 25 лет;
- 365,154 км имеют сроки эксплуатации более 10 лет.

Таблица 12.2.1 – Сведения о повреждениях тепловых сетей в 2015 – 2016 гг.

Количество повреждений на тепловых сетях в 2015 году					
№ п/п	№ котельной	Число аварий на ТС			Суммарное количество замененного трубопровода, м
		Магистраль	ЦО	ГВС	
1	1	1	2	8	146
2	2	1	11	17	173
3	5			5	32,5
4	6	1	7	10	106
5	7	6	42	46	502,5
6	9			2	8
7	10		1	16	5
8	14		1		2,4
9	16	1		5	50
10	20	2	1	2	34
11	27		1	1	5
12	28			3	8,5
13	ПАО «КМЗ»		15	21	138
14	ЗАО «Бецема»		10	20	221,5
15	АО «Никольское»			3	4
16	ООО «Самолет Энерго»			2	3
ИТОГО:		12	91	161	1439,4
Количество повреждений на тепловых сетях в 2016 году					
№ п/п	№ котельной, ЦТП	Число аварий на ТС			Суммарное количество замененного трубопровода, м
		Магистраль	ЦО	ГВС	
1	1	2	5	9	269
2	2	3	12	16	286
3	4			2	7
4	5		1	4	31
5	6		11	3	30
6	7	3	45	52	560
7	9		1	3	8,5
8	10	1	1	2	5
9	16			12	8
10	17			1	
11	18	7	2	1	97,5
12	20	3	3	4	51,5
13	24			3	41,5
14	27		4		34
15	40		1	5	14
16	ЦТП п.д.х. Архангельское		2		2
17	ПАО «КМЗ»	4	1	20	146,5
18	ЗАО «Бецема»	2	11	14	128,5
19	АО «Никольское»	1	1		1,5
20	Госпиталь им. Вишневого		6	1	72
21	в/г Павшино		1		35
ИТОГО:		26	108	152	1828,5

12.3.Описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения

Проблемы в организации надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения сводятся к следующим основным причинам:

1. Отсутствие резервного и аварийного топлив на котельных.
2. На части котельных (особенно в сельской местности) рекомендуется предложить установку дизель-генераторов на случай возникновения перебоев с электроснабжением.

В целом глобальные проблемы в снабжении топливом действующей системы теплоснабжения отсутствуют.

12.4. Анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения

Предписания надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения теплоснабжающим организациям не выдавались.

12.5. Описание изменений технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения, городского округа, произошедших в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

Среди изменений технических и технологических проблем в системах теплоснабжения городского округа на момент актуализации Схемы теплоснабжения по сравнению с предшествующим периодом стоит отметить:

1. Постепенная реконструкция изношенных участков тепловой сети;
2. Планирование и осуществление установки приборов учета тепловой энергии у потребителей;
3. Проведение режимно-наладочных работ на источниках теплоснабжения.