



**ГОРОДСКОЙ ОКРУГ КРАСНОГОРСК  
МОСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

---

**ПРОГРАММА  
КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ  
КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ  
ГОРОДСКОГО ОКРУГА КРАСНОГОРСК  
МОСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ  
на 2020-2039 гг.**

**Том 2. Обосновывающие документы**

2021 г.  
г. Москва

## Оглавление

Том 2. Обосновывающие материалы к программному документу.....	7
Раздел 1. Перспективные показатели развития городского округа Красногорск.....	7
1.1. Характеристика муниципального образования.....	7
1.1.1. Краткая климатическая характеристика городского округа Красногорск.....	9
1.1.2. Гидрогеологические сведения по городскому округу Красногорск.....	9
1.1.3. Глубина промерзания грунтов в городском округе Красногорск в зависимости от типа почв.....	11
1.1.4. Описание рельефа городского округа Красногорск.....	13
1.2. Прогноз численности и состава населения городского округа Красногорск.....	14
1.3. Прогноз развития промышленного сектора.....	17
1.4. Прогноз развития застройки территорий.....	18
1.4.1. Параметры планируемого развития зон жилого назначения.....	18
1.4.2. Параметры планируемого развития зон жилого назначения.....	71
1.4.3. Параметры планируемого развития общественно-деловых зон.....	72
1.4.4. Параметры планируемого развития социальной инфраструктуры.....	73
1.4.5. Параметры планируемого развития здравоохранения.....	80
1.4.6. Параметры планируемого развития зон социального обслуживания населения....	83
1.4.7. Параметры планируемого развития пожарной безопасности.....	84
1.4.8. Параметры планируемого развития зон транспортной инфраструктуры.....	85
1.5. Прогноз изменения доходов населения.....	89
1.6. Техничко-экономические показатели Генерального плана.....	96
Раздел 2. Перспективные показатели спроса на коммунальные ресурсы.....	100
Раздел 3. Характеристика существующего состояния и проблем коммунальной инфраструктуры.....	125
3.1. Характеристика состояния и проблем в системе теплоснабжения городского округа Красногорск.....	125
3.1.1. Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между коммунальными организациями и потребителями.....	125
3.1.2. Анализ существующего технического состояния системы теплоснабжения.....	136
3.1.2.1. Анализ эффективности и надежности источников ресурсоснабжения.....	136
3.1.2.2. Анализ эффективности и надежности сетей системы теплоснабжения, имеющиеся проблемы и направления их решения.....	171
3.1.2.3. Анализ зон действия источников ресурсоснабжения и их рациональности.....	196
3.1.2.4. Анализ резервов и дефицитов мощности в системе теплоснабжения.....	241
3.1.2.5. Анализ показателей готовности системы теплоснабжения, имеющиеся проблемы и направления их решения.....	245
3.1.2.6. Анализ воздействия на окружающую среду.....	249
3.1.3. Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса, действующих тарифов, платежей и задолженности за поставленные коммунальные услуги.....	253
3.1.3.1. Анализ действующих тарифов в сфере теплоснабжения в Красногорск.....	г.о. 255
3.1.3.2. Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса.....	263
3.1.3.3. Анализ структуры платы граждан за коммунальные ресурсы в сфере теплоснабжения.....	311
3.4. Система электроснабжения городского округа Красногорск.....	312
3.4.1. Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между коммунальными организациями и потребителями.....	312
3.4.2. Анализ существующего технического состояния системы электроснабжения с	

описанием проблем и направлениями их решения.....	313
3.4.2.1. Анализ эффективности и надежности источников ресурсоснабжения. ....	313
3.4.2.2. Анализ эффективности и надежности сетей системы электроснабжения, имеющиеся проблемы и направления их решения. ....	318
3.4.2.3. Анализ зон действия источников ресурсоснабжения и их рациональности.....	323
3.4.2.4. Анализ резервов и дефицитов производственных мощностей системы электроснабжения в городском округе. ....	324
3.4.2.5. Анализ показателей готовности системы электроснабжения, имеющиеся проблемы и направления их решения. ....	325
3.4.2.6. Анализ воздействия на окружающую среду. ....	332
3.4.3. Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса, действующих тарифов, платежей и задолженности за поставленные коммунальные услуги. ....	339
3.4.3.1. Анализ действующих тарифов в сфере электроснабжения в г.о.Красногорск. ....	339
3.4.3.2. Анализ структуры платы граждан за коммунальные ресурсы в сфере электроснабжения. ....	360
3.5. Система газоснабжения городского округа Красногорск. ....	361
3.5.1. Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между коммунальными организациями и потребителями. ....	361
3.5.2. Анализ существующего технического состояния системы газоснабжения с описанием проблем и направлениями их решения.....	362
3.5.2.1. Анализ эффективности и надежности источников ресурсоснабжения. ....	362
3.5.2.2. Анализ эффективности и надежности сетей системы газоснабжения, имеющиеся проблемы и направления их решения. ....	365
3.5.2.3. Анализ зон действия источников ресурсоснабжения и их рациональности.....	366
3.5.2.4. Анализ резервов и дефицитов производственных мощностей системы газоснабжения в городском округе. ....	369
3.5.2.5. Анализ показателей готовности системы газоснабжения, имеющиеся проблемы и направления их решения. ....	369
3.5.2.6. Анализ воздействия на окружающую среду. ....	370
3.5.3. Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса, действующих тарифов, платежей и задолженности за поставленные коммунальные услуги. ....	372
3.5.3.1. Анализ действующих тарифов в сфере газоснабжения в г.о.Красногорск. ....	372
3.5.3.2. Анализ структуры платы граждан за коммунальные ресурсы в сфере газоснабжения.....	377
3.6. Система сбора и утилизации ТКО городского округа Красногорск.....	378
3.6.1. Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между коммунальными организациями и потребителями.....	378
3.6.2. Анализ существующего технического состояния системы сбора и утилизации ТКО описанием проблем и направлениями их решения.....	379
3.6.2.1. Анализ эффективности и надежности источников ресурсоснабжения. ....	379
3.6.2.2. Анализ зон действия источников ресурсоснабжения и их рациональности.....	383
3.6.2.3. Анализ резервов и дефицитов производственных мощностей системы сбора и утилизации ТКО городском округе.....	384
3.6.2.4. Анализ показателей готовности системы сбора и утилизации ТКО, имеющиеся проблемы и направления их решения. ....	385
3.6.2.5. Анализ воздействия на окружающую среду. ....	386
3.6.3. Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса, действующих тарифов, платежей и задолженности за поставленные коммунальные услуги.	

.....	387
3.6.3.1. Анализ действующих тарифов в системе сбора и утилизации ТКО, в г.о.Красногорск.....	387
Раздел 4. Характеристика проблем и их решение в сфере энерго- и ресурсосбережения и учета коммунальных ресурсов.....	389
4.1. Топливо-энергетический баланс и баланс воды городского округа.....	389
4.1.1. Структурный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки.....	389
4.1.2. Структура балансов потребления топлива источниками теплоснабжения.....	394
4.2. Анализ систем ресурсоснабжения от источника до потребления, на основании фактических показателей энергетической эффективности. Анализ энергетической эффективности отдельных секторов (население, бюджетные потребители, другое). .....	400
4.3. Анализ программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности предприятий, бюджетных организаций и муниципального образования.....	402
4.4. Анализ практики учета потребления коммунальных ресурсов.....	406
4.4.1. Анализ практики учета потребления коммунальных ресурсов в системе теплоснабжения.....	406
4.4.4. Анализ практики учета потребления коммунальных ресурсов в системе электроснабжения.....	408
4.4.5. Анализ практики учета потребления коммунальных ресурсов в системе газоснабжения.....	408
4.5. Основные проблемы в сфере ресурсосбережения и учета коммунальных ресурсов и пути их решения.....	409
4.5.1. Основные проблемы в системе теплоснабжения и учета коммунальных ресурсов и пути их решения.....	409
4.5.4. Основные проблемы в системе электроснабжения и учета коммунальных ресурсов и пути их решения.....	410
4.5.5. Основные проблемы в системе газоснабжения и учета коммунальных ресурсов и пути их решения.....	411
4.5.6. Основные проблемы в системе обращения и утилизации ТКО и учета коммунальных ресурсов и пути их решения.....	412
Раздел 5. Целевые показатели развития систем коммунальной инфраструктуры.....	413
Раздел 6. Перспективная схема электроснабжения городского округа Красногорск.....	424
6.1. Проекты по развитию (модернизации) источников электроэнергии (мощности), в том числе центров питания на территории муниципального образования, в целях присоединения новых потребителей, повышения надежности электроснабжения, эффективности использования топлива, воды, электроэнергии и снижения выбросов.....	424
6.2. Проекты по развитию (модернизации) электрических сетей, в том числе в целях присоединения новых потребителей, повышения надежности электроснабжения и снижения потерь в сетях.....	435
6.3. Проекты по целям реализации и по источникам финансирования.....	445
6.4. Перспективная схема электроснабжения г.о. Красногорск.....	446
Раздел 7. Перспективная схема теплоснабжения городского округа Красногорск.....	455
7.1. Проекты по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии.....	455
7.1.1. Проекты по новому строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих прирост перспективной тепловой нагрузки.....	455
7.1.2. Проекты по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих прирост перспективной тепловой нагрузки.....	459
7.1.3. Проекты по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения.....	461

7.1.4. Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии.....	477
7.1.5. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии. ....	477
7.1.6. Меры по переводу котельных в «пиковый» режим.....	477
7.1.7. Решения о перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с учетом резерва.....	477
7.2. Проекты по новому строительству и реконструкции тепловых сетей городского округа Клин.....	478
7.2.1. Проекты нового строительства и реконструкции тепловых сетей.....	478
7.2.2. Проекты нового строительства тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки.....	479
7.2.3. Проекты нового строительства и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения.....	485
7.3. Перечень необходимых проектов, обеспечивающих спрос на ресурс.....	498
7.4. Проекты по целям реализации и по источникам финансирования.....	537
7.5. Перспективная схема теплоснабжения г.о. Красногорск.....	538
Раздел 10. Перспективная схема обращения с твердыми бытовыми отходами городского округа Красногорск.....	592
10.1. Проекты, обеспечивающие утилизацию, обезвреживание и захоронение отходов... ..	592
Раздел 11. Общая программа проектов.....	594
Раздел 12. Финансовые потребности для реализации программы.....	632
12.1. Совокупные потребности в капитальных вложениях для реализации программы инвестиционных проектов по каждой системе коммунальной инфраструктуры и в совокупности.....	632
12.1.1. Совокупные потребности в капитальных вложениях для реализации программы инвестиционных проектов в сфере теплоснабжения.....	632
12.1.4. Совокупные потребности в капитальных вложениях для реализации программы инвестиционных проектов в сфере электроснабжения.....	690
12.1.5. Совокупные потребности в капитальных вложениях для реализации программы инвестиционных проектов в сфере газоснабжения.....	716
12.1.6. Совокупные потребности в капитальных вложениях для реализации программы инвестиционных проектов в системе сбора и утилизации ТКО.....	718
12.2. Величина изменения совокупных эксплуатационных затрат по каждой коммунальной системе в связи с реализацией инвестиционных проектов и в совокупности.....	719
Раздел 13. Организация реализации проектов.....	720
Раздел 14. Программы инвестиционных проектов, тарифы и плата за подключение (присоединение) и резервирование тепловой мощности.....	726
14.1 Программа инвестиционных проектов в сфере теплоснабжения.....	739
14.2. Программа инвестиционных проектов в сфере водоснабжения.....	740
14.3. Программа инвестиционных проектов в сфере водоотведения.....	741
14.4. Программа инвестиционных проектов в сфере электроснабжения.....	742
14.5. Программа инвестиционных проектов в сфере газоснабжения.....	743
14.6. Программа инвестиционных проектов в системе сбора и утилизации ТКО.....	744
14.7. Программа установки приборов учета в многоквартирных домах и бюджетных организациях.....	745
14.8. Программа реализации энергосберегающих мероприятий в многоквартирных домах, бюджетных организациях.....	746
14.9. Общая программа проектов, реализуемых в рамках Программы комплексного	

развития систем коммунальной инфраструктуры г.о. Красногорск. ....	747
14.10. Тариф по каждому коммунальному ресурсу и размер платы за подключение (технологическое присоединение) к системам коммунальной инфраструктуры. ....	809
Раздел 15. Прогноз расходов населения на коммунальные ресурсы, расходов бюджета на социальную поддержку и субсидии, проверка доступности тарифов на коммунальные услуги. ....	844
15.1. Прогноз расходов населения на коммунальные услуги. ....	844
15.2. Прогноз расходов бюджета на социальную поддержку и субсидии. ....	844
15.3. Проверка доступности тарифов на коммунальные услуги. ....	846
Раздел 16. Модели для расчета программы. ....	848

## Том 2. Обосновывающие материалы к программному документу.

### Раздел 1. Перспективные показатели развития городского округа Красногорск.

#### 1.1. Характеристика муниципального образования.

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.

В границы городского округа Красногорск входят следующие населенные пункты (таблица 1.1.1):

Таблица 1.1.1 – Населенные пункты в составе г.о. Красногорск.

№ п/п	Населённый пункт	Тип
1	Александровка	деревня
2	Ангелово	село
3	Аристово	деревня
4	Архангельское	посёлок
5	Бузланово	деревня
6	Воронки	деревня
7	Гаврилково	деревня
8	Глухово	деревня
9	Гольево	деревня
10	Грибаново	деревня
11	Дачного хозяйства «Архангельское»	посёлок
12	Дмитровское	село
13	Желябино	деревня
14	Захарково	деревня
15	Ивановское	деревня
16	Ильинское	село
17	Ильинское-Усово	посёлок
18	Инженерный-1	посёлок
19	Истра	посёлок
20	Козино	деревня
21	Коростово	деревня
22	Красногорск	город
23	Марьино	деревня
24	Мечниково	посёлок
25	Михалково	деревня
26	Нахабино	пгт
27	Нефедьево	деревня
28	Никола-Урюпино	село
29	Новый	посёлок
30	Отрадное	посёлок
31	Петрово-Дальнее	село
32	Поздняково	деревня
33	Путилково	деревня
34	Сабурово	деревня
35	Светлые Горы	посёлок
36	Степановское	деревня
37	Тимошкино	деревня





### **1.1.1. Краткая климатическая характеристика городского округа Красногорск.**

Московская область, и в частности Красногорск, располагается в умеренном климатическом поясе. Типичными особенностями климата здесь являются неустойчивость режимов, чередование жарких и сухих лет с более дождливыми, мягких зим — с очень холодными и малоснежными. Средняя многолетняя годовая температура воздуха составляет 4,9 °С.

По степени увлажнения рассматриваемая территория относится к области достаточного увлажнения. Средняя многолетняя величина годовой суммы осадков составляет 598 мм.

Характер распределения атмосферного давления в холодное время года определяет частую повторяемость южных и юго-западных ветров. В теплое время года увеличиваются северные и северо-западные составляющие. Средняя годовая скорость ветра — 2,4 м/с, причем в летнее время она составляет 1,8–2,3 м/с, а в зимнее — 2,4–2,9 м/с.

### **1.1.2. Гидрогеологические сведения по городскому округу Красногорск.**

В гидрогеологическом отношении Красногорск относится к Московскому артезианскому бассейну. Подземные воды этого региона приурочены к породам палеозойского возраста и заключены в каменноугольные отложения, приуроченные к верхнедевонским породам, к отложениям юрской и меловой систем. Каменноугольные водоносные горизонты здесь довольно надежно изолированы. Повсеместно развиты воды четвертичных отложений.

Грунты, слагающие разрез территории района, характеризуются высокой надежностью в основании сооружений (за исключением пойменных и болотных отложений). Практически повсеместно развиты юрские глины, поэтому водоносные горизонты здесь довольно надежно защищены. Подземные воды, используемые для питьевого водоснабжения, представлены подольско-мячковским и каширским водоносными горизонтами.

Гидрографическая сеть округа (в результате небольшой его площади) представлена небольшим количеством крупных водотоков. К их числу относится река Москва (по южной границе района) и река Истра в западной части района (левый приток реки Москва). На территории района имеется множество мелких рек и пересыхающих ручьев, а также группа озер — в центральной части района.

Загрязнение подземных вод, имеющее, как правило, техногенное происхождение, характерно для многих районов Московского региона. Превышение ПДК по металлам наиболее часто фиксируется по марганцу. В Красногорске были отмечены очаги техногенного загрязнения воды подземных водоисточников (превышение ПДК свинца, кадмия и аммиака).

Качество воды водоемов, используемых в рекреационных целях, в округе оценивается как удовлетворительное. Верховье реки Москва относится к 3-му,- 4-му классу качества воды, река Истра (устье) относится к загрязненным рекам – 4-й класс. Отмечены превышения ПДК по азоту нитритов, фосфатам, нефтепродуктам, марганцу и др. (от 1,6 до 8 ПДК).

В результате многолетних наблюдений за гидрогеодинамическим режимом подземных вод, как основных продуктивных водоносных горизонтов каменноугольных отложений, так и мезо-кайнозойских водоносных горизонтов, установлено, что их режим существенно нарушен на территории области практически повсеместно. Нарушение режима подземных вод каменноугольных водоносных горизонтов и комплексов связано с их интенсивной эксплуатацией. Причины нарушения режима подземных вод мезо-кайнозойских водоносных горизонтов разнообразны и зависят от степени и вида техногенной нагрузки в конкретных геолого-гидрогеологических условиях.

Гидрогеодинамический режим подземных вод Московской области изучается по наблюдательным скважинам опорной государственной сети с привлечением данных об уровнях, получаемых от недропользователей, а также материалов собственного обследования водозаборов.

Изучение гидрогеодинамического режима направлено на решение основных гидрогеологических задач федерального мониторинга состояния недр Московской области.

В случаях, когда водоотбор осуществляется в области выхода горизонтов на поверхность (под четвертичные отложения) или в пределах локальных структурных поднятий, зоны безнапорного режима естественного происхождения расширяются; в качестве примера можно привести водоносные горизонты верхнекаменноугольных отложений. Для наиболее интенсивно эксплуатируемого подольско-мячковского горизонта можно приблизительно выделить две области различного генезиса безнапорного режима: естественного происхождения (районы, находящиеся за пределами депрессионной воронки — Озерский, Зарайский, частично Ступинский, Каширский, Коломенский) и техногенного происхождения (Красногорский, Одинцовский, Наро-Фоминский, Ленинский, Подольский, Домодедовский, Чеховский, Люберецкий, Раменский, Воскресенский районы). Появление и расширение зон безнапорного режима фильтрации может приводить к истощению и загрязнению эксплуатируемых водоносных горизонтов. Современные границы зон безнапорного режима фильтрации по сравнению с предыдущим годом в целом не изменились.

Водохозяйственного значения реки городского поселения Красногорск практически не имеют.

### **1.1.3. Глубина промерзания грунтов в городском округе Красногорск в зависимости от типа почв.**

Район расположен в зоне с умеренно континентальным климатом. Самый теплый месяц – июль, средняя многолетняя температура воздуха в июле +20°C. Самый холодный месяц – январь, средняя многолетняя температура воздуха в январе составляет –9°C. Район относится к зоне достаточного увлажнения. Среднегодовой объем выпадения осадков – 500–600 мм. Средняя продолжительность вегетационного периода – 130–140 дней. Постоянный снежный покров устанавливается обычно в конце ноября.

Сведения о температурном режиме представлены в таблице 1.1.3.1.

Таблица 1.3.1.1. – Сведения о температурном режиме.

Климатическая характеристика	Температура воздух, °С													За год
	по месяцам													
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII		
Среднемесячная и годовая температура воздуха	-7,4	-8,1	-1,5	6,2	12,9	15,7	19,8	17,2	11,7	5,1	-0,2	-5,8	5,5	

Расчётные температуры воздуха (за период 1951 – 2010 гг.):

- абсолютная максимальная +38,4 °С;
- абсолютная минимальная – 43,0 °С;
- средняя максимальная температура наиболее жаркого месяца +25,3 °С;
- средняя температура наиболее холодного периода – 10,1 °С.

Продолжительность зимнего периода составляет в среднем 135 дней, однако характерна ее значительная изменчивость год от года (наибольшая – 177 дней, наименьшая – 97 дней). Почти ежегодно во все зимние месяцы наблюдаются оттепели. Теплый период с положительными среднесуточными температурами длится в среднем 206-216 дней в году. Переход среднесуточной температуры воздуха через 0°С к положительным температурам происходит в первой декаде апреля; к отрицательным - в первой декаде ноября.

Годовой приход суммарной солнечной радиации составляет около 87 гКал/см<sup>2</sup>. Из этого количества 41 кКал/см<sup>2</sup> приходится на рассеянную радиацию. Наибольшее количество прямой солнечной радиации поступает летом, в период наибольшей продолжительности дня (около 50%). Поступление ее зимой очень невелико (менее 10%).

Годовая сумма атмосферных осадков также весьма изменчива год от года и составляет от 406 мм до 898 мм. Примерно 40% этих осадков приходится на три летних месяца, около 30% осадков выпадает в виде снега.

Минимальное количество осадков наблюдается с января по март, максимальное приходится на июнь-август. Следует отметить также сильную изменчивость годовой и месячной суммы осадков. Суточные суммы осадков могут изменяться в широких пределах. Нередки случаи, когда за сутки выпадает количество осадков, превышающее месячную норму.

Среднемноголетняя годовая сумма выпадающих осадков составляет 630 мм.

Среднегодовое значение испаряемости – 550 мм. Коэффициент увлажнения составляет около 1,15.

Снежный покров появляется в среднем в конце октября – начале ноября. Дата формирования устойчивого снежного покрова – 30 ноября, но может колебаться в больших пределах – от 25 октября до 15 января. Нарастание высоты снежного покрова обычно идет неравномерно, достигая максимума в конце февраля – начале марта. Мощность снежного покрова в это время достигает в среднем 35-40 см, в защищенных местах – до 60 см.

Среднегодовое значение даты разрушения снегового покрова – 5 апреля. Мощность сезонно-мерзлого слоя изменяется от 0,8 до 1,2 м.

Таблица 1.3.1.2. – Глубина промерзания грунтов в зависимости от типа почв городского округа Красногорск.

Наименование	Глубина промерзания грунта по СНиП 2.02.01-83, м		
	суглинки и глины	песок мелкий, супесь	песок крупный, гравелистый
Городского округа Красногорск	1,30	1,4	1,6

#### 1.1.4. Описание рельефа городского округа Красногорск.

В отношении рельефа местности Красногорский район принадлежит к Красногорской волнистой моренно эрозионной равнине, району Москворецко-Окской моренно-эрозионной равнины. Абсолютные высоты здесь не превышают 110-200 метров, но в верховьях Лопасни сохранились более высокие останцовые возвышенности – 236 м. Для рельефа этой части Подмосковья характерны широкие, хорошо разработанные долины рек, развитая овражно-балочная сеть и карстовые формы рельефа (воронки, пещеры, провалы), многочисленные овраги и балки. Преобладание хорошо проницаемых карбонатных пород обеспечивают активный дренаж территории, благодаря чему здесь почти нет болот. На склонах долин в местах выхода юрских глин нередко встречаются оползни.

По геологическому строению район, как и вся Московская область, относится

к Русской платформе. Платформенный чехол на территории района представлен отложениями верхнего отдела юрской системы: черные глины и пески с фосфоритами – и среднего отдела каменноугольной системы: известняки и доломиты с прослоями глин и мергелей.

## 1.2. Прогноз численности и состава населения городского округа Красногорск.

По состоянию на 01.01.2019 года численность постоянного населения составляет 263,14 тыс. человек. На протяжении последних пяти лет имеется положительная динамика по естественному приросту. В 2018 году родилось 2 468 человека. Рождаемость превысила смертность на 192 человека, но в 2018 году родилось на 417 человек меньше, чем в 2017 году. Численность работающих списочного состава на крупных и средних предприятиях увеличилась на 9 769 чел. (в основном, за счет перерегистрации из других субъектов РФ и районов МО крупных организаций, а также центральных исполнительных органов государственной власти Московской области) и составила 74 699 чел. (прирост - 15%).

Таблица 1.2.1.1. - Динамика численности населения.

Численность населения								
2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2019
179 872	188 105	188 105	194 504	200 576	207 836	217 404	231 673	263 140

Демографическая ситуация в городском округе Красногорск свидетельствует о стабильном значении численности населения начиная с 2009 года.

На протяжении многих лет уровень рождаемости стабильно ниже уровня смертности.

В настоящее время на территории городского округа Красногорск расположено 2 городских и 2 сельских поселений.

Таблица 1.2.1.2. - Численность населения по населённым пунктам городского округа Красногорск.

№ п/п	Населённый пункт	Тип	Население
1	Александровка	деревня	199
2	Ангелово	село	243
3	Аристово	деревня	36
4	Архангельское	посёлок	4443
5	Бусланово	деревня	162
6	Воронки	деревня	182
7	Гаврилково	деревня	344
8	Глухово	деревня	291
9	Гольево	деревня	491
10	Грибаново	деревня	92
11	Дачного хозяйства «Архангельское»	посёлок	1263
12	Дмитровское	село	602
13	Желябино	деревня	131
14	Захарково	деревня	470
15	Ивановское	деревня	129
16	Ильинское	село	478
17	Ильинское-Усово	посёлок	1504
18	Инженерный-1	посёлок	1134
19	Истра	посёлок	1173
20	Козино	деревня	595
21	Коростово	деревня	247
22	Красногорск	город	175 812
23	Марьино	деревня	149
24	Мечниково	посёлок	2427
25	Михалково	деревня	39
26	Нахабино	пгт	46 487
27	Нефедьево	деревня	31
28	Николо-Урюпино	село	693
29	Новый	посёлок	2237
30	Отрадное	посёлок	1233
31	Петрово-Дальнее	село	2001
32	Поздняково	деревня	273
33	Путилково	деревня	2464
34	Сабурово	деревня	145
35	Светлые Горы	посёлок	422
36	Степановское	деревня	95
37	Тимошкино	деревня	102

При расчёте перспективной численности населения городского округа Красногорск были проанализированы:

- сценарии демографического развития, содержащиеся в стратегии социально-экономического развития;

-прогнозы, содержащиеся в ранее разработанной градостроительной документации;

- демографические данные за последние 5 лет;

- данные занятости населения.

Согласно Генерального плана численность городского округа Красногорск к 2023 году должна составить 362,1 тыс. чел., а к 2039 году – 490,7 тыс. чел., т.е. прогнозируется улучшение демографической ситуации и рост численности населения.



### 1.3. Прогноз развития промышленного сектора.

Территория зоны предназначена для размещения промышленных, коммунально-складских, транспортного обслуживания и иных производств и объектов, обеспечивающих их функционирование, а также для определения и размещения организованных санитарно-защитных зон этих объектов в соответствии с требованиями технических регламентов. Благоустройство территории производственных зон и их санитарно-защитных зон осуществляется за счет собственников производственных объектов. Участки под размещение объектов иного назначения могут находиться в границах зоны при условии соблюдения действующих норм и правил и занимать менее 25% площади территории зоны.

Таблица 1.3.1 - Параметры планируемого развития промышленного сектора.

Местоположение	Индекс зоны	Индекс функциональной зоны, расположенной в границах зон	Площадь зоны, га	Параметры объектов местного значения				
				Статус зоны	Тип объекта	Уровень объекта	Статус объекта	Мощность
рабочий поселок Нахабино	П		2,3618	проектируемый	-	-	-	-
рабочий поселок Нахабино	П		1,598	проектируемый	-	-	-	-
рабочий поселок Нахабино	П		21,5363	проектируемый	-	-	-	-
поселок Истра	П		17,1839	проектируемый	-	-	-	-
рабочий поселок Нахабино	П		12,3999	проектируемый	Пожарное депо	местный	проектируемый	4
рабочий поселок Нахабино	П		5,7355	проектируемый	-	-	-	-
рабочий поселок Нахабино	П		3,1971	проектируемый	-	-	-	-
деревня Воронки	П	ЗРЗЗ	1,0286	проектируемый	-	-	-	-

## **1.4. Прогноз развития застройки территорий**

### **1.4.1. Параметры планируемого развития зон жилого назначения.**

В границах городского округа Красногорск выделены следующие функциональные зоны:

#### **1. Зоны жилого назначения.**

Зоны сформированы несколькими типами жилой застройки и включают многоквартирную и индивидуальную жилую застройку.

#### **2. Зоны общественно-делового назначения.**

Предназначены для размещения объектов культуры, образования, торговли, здравоохранения, бытового обслуживания и административных и общественно-деловых учреждений, центров деловой и финансовой активности, объектов специализированного обслуживания и других сооружений.

#### **3. Зоны производственного и коммунального назначения.**

В этих зонах размещаются объекты производственно-хозяйственного комплекса: промышленных и складских объектов, производственных объектов с различными уровнями воздействия на окружающую среду, объектов коммунального хозяйства.

#### **4. Зона инженерной инфраструктуры.**

Зона размещения существующих и планируемых объектов инженерного обслуживания: объектов водоснабжения, водоотведения, тепло-, газо- и электроснабжения и связи.

#### **5. Зона транспортной инфраструктуры.**

Зона включает в себя улицы и автомобильные дороги в границе сельского поселения, автостоянки, объекты транспортного обслуживания.

#### **6. Зоны рекреационного назначения.**

Зоны формируют озеленённые территории общего пользования, территории лесопарков, территории лесного фонда, территории объектов спортивного и рекреационного назначения.

#### **7. Зоны специального назначения.**

Зоны сформированы территориями мест погребений и захоронений

(кладбищами) и территориями объектов обработки, утилизации, обезвреживания, размещения твердых коммунальных отходов.

#### 8. Зоны сельскохозяйственного назначения.

К зоне отнесены земли сельскохозяйственного использования, сельскохозяйственные производственные центры, крестьянско-фермерские хозяйства, территории садоводческих и дачных объединений.

В границах городского округа Красногорск выделены следующие функциональные зоны:

Наименование функциональной зоны	Условное обозначение зоны
Зона многоквартирной жилой застройки	Ж1
Зона застройки индивидуальными и блокированными жилыми домами	Ж2
Многофункциональная общественно-деловая зона	O1
Зона специализированной общественной застройки (зона размещения объектов социального, бытового, образовательного, культурного и религиозного назначения)	O2
Общественно-производственная зона	O3
Общественно-жилая зона	O4
Общественно-рекреационная зона	O5
Зона многофункциональной смешанной застройки	M
Производственная зона	П
Зона объектов коммунального назначения	К
Зона сельскохозяйственных угодий	CX1
Зона, предназначенная для ведения садоводства и дачного хозяйства	CX2
Зона объектов сельскохозяйственного производства	CX3
Зона озелененных и благоустроенных территорий	P1
Зона осуществления рекреационной деятельности	P2
Зона лесов	P3
Зона объектов физической культуры и массового спорта	P4
Зона объектов отдыха и туризма	P5
Рекреационно-жилая зона индивидуальной жилой застройки	P7
Рекреационно-жилая зона	P8
Зона историко-культурной деятельности	P9
Зона искусственных земельных участков	P10
Зона кладбищ	СП1
Зона крематориев	СП2
Иная зона специального назначения	СП5
Зона объектов автомобильного транспорта	T1

Функциональные зоны, расположенные в границах зон охраны объектов культурного наследия, обозначаются соответствующими индексами:

ОХР - функциональная зона в границах охранной зоны объекта культурного

наследия; ЗРЗ1 - функциональная зона в границах зоны регулирования застройки и

Хозяйственной деятельности объекта культурного наследия (режим 1);

ЗРЗ2 - функциональная зона в границах зоны регулирования застройки и хозяйственной деятельности объекта культурного наследия (режим 2);

ЗРЗ3 - функциональная зона в границах зоны регулирования застройки и хозяйственной деятельности объекта культурного наследия (режим 3);

ЗРЗ4 - функциональная зона в границах зоны регулирования застройки и хозяйственной деятельности объекта культурного наследия (режим 4);

ЗРЗ5 - функциональная зона в границах зоны регулирования застройки и хозяйственной деятельности объекта культурного наследия (режим 5);

ЗРЗ6 - функциональная зона в границах зоны регулирования застройки и хозяйственной деятельности объекта культурного наследия (режим 6);

ОПЛ - функциональная зона в границах зоны охраняемого природного ландшафта объекта культурного наследия;

ЗАЩ - функциональная зона в границах защитной зоны объекта культурного наследия.

Режимы использования функциональных зон в границах зон охраны объектов культурного наследия определяются в соответствии с режимами содержания зон охраны объектов культурного наследия, утверждёнными нормативно-правовыми актами.

Таблица 1.4.1. Параметры планируемого развития функциональных зон городского округа Красногорск

Местоположение	Индекс зоны	Индекс функциональной зоны, расположенной в границах зон охраны ОКН	Площадь зоны, га	Статус зоны	Параметры объектов местного значения**			
					Тип объекта	Уровень объекта	Статус объекта	Мощность
город Красногорск	Ж1	-	37,5375	реконструируемый	Детское дошкольное учреждение	местный	существующий	
					Детское дошкольное учреждение	местный	проектируемый	213
					Публичная библиотека	местный	проектируемый	30
город Красногорск	Ж1	-	19,0072	реконструируемый	Детское дошкольное учреждение	местный	проектируемый	185
город Красногорск	Ж1	-	14,2117	проектируемый	Кабинет врача Общей практики	местный	проектируемый	30
					Детское дошкольное учреждение	местный	проектируемый	250
					Среднее общеобразовательное учреждение	местный	проектируемый	825
город Красногорск	Ж1	-	14,1424	проектируемый	Кабинет врача Общей практики	местный	проектируемый	20
					Детское дошкольное учреждение	местный	проектируемый	150
					Досуговый центр, дом культуры, учреждение клубного типа	местный	проектируемый	200
					Среднее общеобразовательное учреждение	местный	проектируемый	350
					Физкультурно-спортивный комплекс, ФОК, спортивный зал	местный	проектируемый	288
город Красногорск	Ж1	-	11,6604	проектируемый	Кабинет врача Общей практики	местный	проектируемый	60
					Детское дошкольное учреждение	местный	проектируемый	135
					Физкультурно-	местный	проектируемый	250

Местоположение	Индекс зоны	Индекс функциональной зоны, расположенной в границах зон охраны ОКН	Площадь зоны, га	Статус зоны	Параметры объектов местного значения**			
					Тип объекта	Уровень объекта	Статус объекта	Мощность
город Красногорск	Ж1	-	7,965	проектируемый	спортивный комплекс, ФОК, спортивный зал			
					Кабинет врача Общей практики	местный	проектируемый	95
					Детское дошкольное учреждение	местный	проектируемый	224
					Гаражи, стоянки для постоянного хранения индивидуальных легковых автомобилей	местный	проектируемый	
город Красногорск	Ж1	-	6,8677	проектируемый	Среднее общеобразовательное учреждение	местный	проектируемый	300
					Кабинет врача Общей практики	местный	проектируемый	30
					Досуговый центр, дом культуры, учреждение клубного типа	местный	проектируемый	86
					Детское дошкольное учреждение	местный	проектируемый	260
город Красногорск	Ж1	-	5,5449	проектируемый	Поликлиника	местный	проектируемый	90
					Среднее общеобразовательное учреждение	местный	проектируемый	160
					-	-	-	-
город Красногорск	Ж1	-	5,3333	проектируемый	-	-	-	-
город Красногорск	Ж1	-	4,624	реконструируемый	Публичная библиотека	местный	проектируемый	30
город Красногорск	Ж1	-	4,1996	проектируемый	Учреждение дополнительного образования	местный	проектируемый	80
город Красногорск	Ж1	-	3,117	реконструируемый	Детское дошкольное учреждение	местный	существующий	
					Детское дошкольное	местный	проектируемый	85

Местоположение	Индекс зоны	Индекс функциональной зоны, расположенной в границах зон охраны ОКН	Площадь зоны, га	Статус зоны	Параметры объектов местного значения**			
					Тип объекта	Уровень объекта	Статус объекта	Мощность
Красногорск								
город Красногорск	К	ЗР34	0,1031	реконструируемый	-	-	-	-
город Красногорск	К	ЗР34	0,0782	реконструируемый	-	-	-	-
город Красногорск	М	-	3,4176	проектируемый	Среднее общеобразовательное учреждение	местный	проектируемый	340
город Красногорск	М	-	3,0095	проектируемый	Пожарное депо	местный	проектируемый	2
город Красногорск	О1	-	16,6834	проектируемый	-	-	-	-
город Красногорск	О1	-	87,3	проектируемый	Территория Международного торгово-выставочного комплекса в Мякининской пойме с возможностью размещения отдельно стоящих жилых домов.			
город Красногорск	О1	-	4,591	проектируемый	Транспортно-пересадочный узел	местный	проектируемый	
город Красногорск	О1	-	3,7102	проектируемый	-	-	-	-
город Красногорск	О1	-	2,1364	проектируемый	-	-	-	-
город Красногорск	О1	-	1,7172	проектируемый	-	-	-	-
город Красногорск	О1	-	1,2236	проектируемый	-	-	-	-
город Красногорск	О1	-	1,13	проектируемый	-	-	-	-
город Красногорск	О1	-	1,0345	реконструируемый	-	-	-	-
город Красногорск	О1	ЗР32	1,0037	проектируемый	-	-	-	-
город Красногорск	О1	-	0,9782	проектируемый	-	-	-	-
город Красногорск	О1	-	0,7607	проектируемый	-	-	-	-

Местоположение	Индекс зоны	Индекс функциональной зоны, расположенной в границах зон охраны ОКН	Площадь зоны, га	Статус зоны	Параметры объектов местного значения**			
					Тип объекта	Уровень объекта	Статус объекта	Мощность
город Красногорск	O1	-	0,7051	проектируемый	-	-	-	-
город Красногорск	O1	-	0,6933	проектируемый	-	-	-	-
город Красногорск	O1	ЗАЩ	0,3302	проектируемый	-	-	-	-
город Красногорск	O1	-	0,2782	реконструируемый	-	-	-	-
город Красногорск	O1	ЗР35	0,1697	проектируемый	-	-	-	-
город Красногорск	O1	-	0,0454	проектируемый	-	-	-	-
город Красногорск	O1	ЗР36	0,017	проектируемый	-	-	-	-
город Красногорск	O1	-	0,0119	проектируемый	-	-	-	-
город Красногорск	O2	-	3,4644	реконструируемый	Детское дошкольное учреждение	местный	существующий	
					Среднее общеобразовательное учреждение	местный	реконструируемый	425
город Красногорск	O2	-	3,0825	проектируемый	Детское дошкольное учреждение	местный	проектируемый	120
					Среднее общеобразовательное учреждение	местный	проектируемый	900
город Красногорск	O2	-	3,032	реконструируемый	Среднее общеобразовательное учреждение	местный	реконструируемый	600
город Красногорск	O2	-	2,7549	реконструируемый	Детское дошкольное учреждение	местный	проектируемый	340
					Реабилитационный центр	местный	проектируемый	
город Красногорск	O2	-	2,5216	проектируемый	Среднее общеобразовательное	местный	проектируемый	1100



Местоположение	Индекс зоны	Индекс функциональной зоны, расположенной в границах зон охраны ОКН	Площадь зоны, га	Статус зоны	Параметры объектов местного значения**			
					Тип объекта	Уровень объекта	Статус объекта	Мощность
					учреждение			
город Красногорск	O2	-	2,4165	реконструируемый	Среднее общеобразовательное учреждение	местный	реконструируемый	
город Красногорск	O2	-	2,3304	проектируемый	Среднее общеобразовательное учреждение	местный	проектируемый	550
город Красногорск	O2	-	2,0978	реконструируемый	Детское дошкольное учреждение	местный	реконструируемый	160
					Детское дошкольное учреждение	местный	реконструируемый	140
город Красногорск	O2	-	2,068	реконструируемый	Детское дошкольное учреждение	местный	реконструируемый	125
город Красногорск	O2	-	2,0533	проектируемый	Детское дошкольное учреждение	местный	проектируемый	280
город Красногорск	O2	-	1,6123	реконструируемый	Среднее общеобразовательное учреждение	местный	реконструируемый	
город Красногорск	O2	-	1,4342	реконструируемый	Детское дошкольное учреждение	местный	реконструируемый	180
город Красногорск	O2	-	1,2906	проектируемый	Среднее общеобразовательное учреждение	местный	проектируемый	900
город Красногорск	O2	-	1,2883	проектируемый	Среднее общеобразовательное учреждение	местный	проектируемый	825
город Красногорск	O2	-	1,2844	реконструируемый	Детское дошкольное учреждение	местный	реконструируемый	160
город Красногорск	O2	-	1,2442	проектируемый	Среднее общеобразовательное учреждение	местный	проектируемый	250
город Красногорск	O2	ЗР34	1,1309	реконструируемый	Детское дошкольное учреждение	местный	реконструируемый	320
город	O2	-	1,1029	проектируемый	Среднее	местный	проектируемый	550

Местоположение	Индекс зоны	Индекс функциональной зоны, расположенной в границах зон охраны ОКН	Площадь зоны, га	Статус зоны	Параметры объектов местного значения**			
					Тип объекта	Уровень объекта	Статус объекта	Мощность
Красногорск					общеобразовательное учреждение			
город Красногорск	O2		1,1002	реконструируемый	Детское дошкольное учреждение	местный	реконструируемый	150
город Красногорск	O2		1,0377	реконструируемый	Детское дошкольное учреждение	местный	реконструируемый	70
город Красногорск	O2		0,9845	проектируемый	Детское дошкольное учреждение	местный	проектируемый	460
город Красногорск	O2		0,9477	реконструируемый	Детское дошкольное учреждение	местный	реконструируемый	185
город Красногорск	O2		0,8612	проектируемый	Детское дошкольное учреждение	местный	существующий	180
город Красногорск	O2		0,8375	проектируемый	Детское дошкольное учреждение	местный	проектируемый	220
город Красногорск	O2		0,7641	проектируемый	Детское дошкольное учреждение	местный	проектируемый	115
					Среднее общеобразовательное учреждение	местный	существующий	
город Красногорск	O2	ЗАЩ	0,7366	проектируемый	Детское дошкольное учреждение	местный	проектируемый	315
город Красногорск	O2		0,7048	реконструируемый	Детское дошкольное учреждение	местный	реконструируемый	160
город Красногорск	O2		0,6157	реконструируемый	Детское дошкольное учреждение	местный	реконструируемый	180
город Красногорск	O2		0,6086	реконструируемый	Детское дошкольное учреждение	местный	реконструируемый	55
город Красногорск	O2		0,6041	реконструируемый	Детское дошкольное учреждение	местный	реконструируемый	120
город Красногорск	O2		0,5776	реконструируемый	Детское дошкольное учреждение	местный	существующий	
город Красногорск	O2		0,5129	проектируемый	Поликлиника	местный	проектируемый	750
город	O2		0,4602	проектируемый	Детское дошкольное	местный	проектируемый	80

Местоположение	Индекс зоны	Индекс функциональной зоны, расположенной в границах зон охраны ОКН	Площадь зоны, га	Статус зоны	Параметры объектов местного значения**			
					Тип объекта	Уровень объекта	Статус объекта	Мощность
Красногорск					учреждение			
город Красногорск	O2		0,3749	проектируемый	-	-	-	-
город Красногорск	O2		0,3336	проектируемый	Учреждение дополнительного образования	местный	проектируемый	120
город Красногорск	O2		0,3108	реконструируемый	Детское дошкольное учреждение	местный	существующий	
город Красногорск	O2	ЗАЩ	0,2456	реконструируемый	-	-	-	-
город Красногорск	O2	ЗАЩ	0,0164	реконструируемый	-	-	-	-
город Красногорск	O3		9,3654	реконструируемый	-	-	-	-
город Красногорск	O3	ЗАЩ	7,0058	проектируемый	-	-	-	-
город Красногорск	O3		6,7965	проектируемый	-	-	-	-
город Красногорск	O3		4,9692	проектируемый	-	-	-	-
город Красногорск	O3		3,6616	проектируемый	-	-	-	-
город Красногорск	O3		2,919	проектируемый	-	-	-	-
город Красногорск	O3		0,3367	проектируемый	-	-	-	-
город Красногорск	O4		6,5972	реконструируемый	Среднее общеобразовательное учреждение	местный	проектируемый	280
город Красногорск	O4	ЗАЩ	4,0096	реконструируемый	Пожарное депо	местный	проектируемый	8
город Красногорск	O4	ЗР36	1,8231	проектируемый	Кабинет врача Общей практики	местный	проектируемый	28

Местоположение	Индекс зоны	Индекс функциональной зоны, расположенной в границах зон охраны ОКН	Площадь зоны, га	Статус зоны	Параметры объектов местного значения**			
					Тип объекта	Уровень объекта	Статус объекта	Мощность
					Учреждение дополнительного образования	местный	проектируемый	50
город Красногорск	O4		0,0893	проектируемый	-	-	-	-
город Красногорск	O5		6,6033	проектируемый	-	-	-	-
город Красногорск	O5		5,5356	проектируемый	Плоскостные спортивные сооружения	местный	проектируемый	5400
город Красногорск	П		6,9713	проектируемый	-	-	-	-
город Красногорск	P1		8,7283	проектируемый	-	-	-	-
город Красногорск	P1		5,6745	проектируемый	-	-	-	-
город Красногорск	P1		4,9741	проектируемый	-	-	-	-
город Красногорск	P1		4,076	проектируемый	-	-	-	-
город Красногорск	P1		3,1027	проектируемый	-	-	-	-
город Красногорск	P1		2,2017	проектируемый	-	-	-	-
город Красногорск	P1		1,629	проектируемый	-	-	-	-
город Красногорск	P1		1,3234	проектируемый	-	-	-	-
город Красногорск	P1		1,0725	проектируемый	-	-	-	-
город Красногорск	P1		0,9049	проектируемый	-	-	-	-
город Красногорск	P1	ЗАЩ	0,4612	проектируемый	-	-	-	-
город	P4		1,9778	проектируемый	Физкультурно-	региональный	проектируемый	

Местоположение	Индекс зоны	Индекс функциональной зоны, расположенной в границах зон охраны ОКН	Площадь зоны, га	Статус зоны	Параметры объектов местного значения**			
					Тип объекта	Уровень объекта	Статус объекта	Мощность
Красногорск					спортивный комплекс, ФОК, спортивный зал			
город Красногорск	P4		1,5581	проектируемый	Физкультурно-спортивный комплекс, ФОК, спортивный зал	местный	проектируемый	1080
город Красногорск	P4		0,6622	проектируемый	Физкультурно-спортивный комплекс, ФОК, спортивный зал	местный	проектируемый	500
город Красногорск	P4	ЗАЩ	0,1108	проектируемый	-	-	-	-
город Красногорск	СП5		1,53	проектируемый	-	-	-	-
город Красногорск	T1		3,9673	проектируемый	-	-	-	-
город Красногорск	T1		3,6752	проектируемый	-	-	-	-
город Красногорск	T1		3,1911	проектируемый	-	-	-	-
город Красногорск	T1	ЗР35	0,2471	проектируемый	-	-	-	-
город Красногорск	T1	ЗР35	0,1544	проектируемый	-	-	-	-
город Красногорск	T1	ЗР32	0,067	проектируемый	-	-	-	-
деревня Александровка	K		0,4985	проектируемый	-	-	-	-
деревня Александровка	P1		2,8955	проектируемый	-	-	-	-
деревня Александровка	P1		1,9663	проектируемый	-	-	-	-
деревня Александровка	P4		0,494	проектируемый	Физкультурно-спортивный комплекс, ФОК, спортивный зал	местный	проектируемый	1080
деревня	P7		11,2794	проектируемый	-	-	-	-

Местоположение	Индекс зоны	Индекс функциональной зоны, расположенной в границах зон охраны ОКН	Площадь зоны, га	Статус зоны	Параметры объектов местного значения**			
					Тип объекта	Уровень объекта	Статус объекта	Мощность
Александровка								
деревня Александровка	СП5		7,9124	проектируемый	-	-	-	-
деревня Александровка	СХ2		3,6652	проектируемый	-	-	-	-
деревня Александровка	СХ2		0,3435	проектируемый	-	-	-	-
деревня Александровка	СХ2		0,3266	проектируемый	-	-	-	-
деревня Аристово	Ж1		12,646	проектируемый	Амбулатория	местный	проектируемый	29
деревня Аристово	Ж1		10,0807	проектируемый	Амбулатория	местный	проектируемый	30
деревня Аристово				проектируемый	Детское дошкольное учреждение	местный	проектируемый	120
деревня Аристово	Ж1		7,8712	проектируемый	-	-	-	-
деревня Аристово	Ж2		22,7091	проектируемый	Детское дошкольное учреждение	местный	проектируемый	25
деревня Аристово	К		1,3494	проектируемый	-	-	-	-
деревня Аристово	К		0,3461	проектируемый	-	-	-	-
деревня Аристово	К		0,2451	проектируемый	-	-	-	-
деревня Аристово	К		0,1858	проектируемый	-	-	-	-
деревня Аристово	О1		0,9997	проектируемый	-	-	-	-
деревня Аристово	О1		0,2521	проектируемый	-	-	-	-
деревня Аристово	О2		0,8256	проектируемый	Детское дошкольное учреждение	местный	проектируемый	160
деревня Аристово	О2		0,425	проектируемый	Детское дошкольное учреждение	местный	проектируемый	130
деревня Аристово	Т1		2,9643	проектируемый	-	-	-	-
деревня Бузланово	Ж1		6,4185	проектируемый	-	-	-	-
деревня Бузланово	Ж2		30,2202	проектируемый	Детское дошкольное учреждение	местный	проектируемый	30
					Публичная библиотека	местный	проектируемый	30

Местоположение	Индекс зоны	Индекс функциональной зоны, расположенной в границах зон охраны ОКН	Площадь зоны, га	Статус зоны	Параметры объектов местного значения**			
					Тип объекта	Уровень объекта	Статус объекта	Мощность
деревня Бузланово	Ж2		15,3185	проектируемый	-	-	-	-
деревня Бузланово	Ж2		8,7559	проектируемый	-	-	-	-
деревня Бузланово	Ж2		5,9951	проектируемый	-	-	-	-
деревня Бузланово	Ж2		1,6546	проектируемый	-	-	-	-
деревня Бузланово	Ж2		0,3475	проектируемый	-	-	-	-
деревня Бузланово	O1		2,9991	проектируемый	-	-	-	-
деревня Бузланово	T1		0,8805	проектируемый	-	-	-	-
деревня Воронки	O3		0,0431	проектируемый	-	-	-	-
деревня Воронки	O4	OXP	8,1937	проектируемый	-	-	-	-
деревня Воронки	O4		0,2313	проектируемый	-	-	-	-
деревня Гаврилково	Ж1		59,9571	проектируемый	Учреждение дополнительного образования	местный	проектируемый	500
					Публичная библиотека	местный	проектируемый	30
					Поликлиника	местный	проектируемый	660
					Плоскостные спортивные сооружения	местный	проектируемый	8100
					Станция скорой помощи	местный	проектируемый	4
					Станция технического обслуживания автомобилей	местный	проектируемый	
деревня Гаврилково	Ж1		0,6323	проектируемый	-	-	-	-
деревня Гаврилково	Ж1		0,5131	проектируемый	-	-	-	-
деревня	Ж2		3,4625	проектируемый	Кабинет врача Общей	местный	проектируемый	4

Местоположение	Индекс зоны	Индекс функциональной зоны, расположенной в границах зон охраны ОКН	Площадь зоны, га	Статус зоны	Параметры объектов местного значения**			
					Тип объекта	Уровень объекта	Статус объекта	Мощность
Гаврилково					практики			
					Детское дошкольное учреждение	местный	проектируемый	60
деревня Гаврилково	Ж2		1,4513	проектируемый	-	-	-	-
деревня Гаврилково	Ж2		1,0828	проектируемый	-	-	-	-
деревня Гаврилково	Ж2		0,664	проектируемый	-	-	-	-
деревня Гаврилково	Ж2		0,5172	проектируемый	-	-	-	-
деревня Гаврилково	Ж2		0,137	проектируемый	-	-	-	-
деревня Гаврилково	Ж2		0,1272	проектируемый	-	-	-	-
деревня Гаврилково	К		6,1408	проектируемый	Гаражи, стоянки для постоянного хранения индивидуальных легковых автомобилей	местный	проектируемый	
					Станция технического обслуживания автомобилей	местный	проектируемый	
деревня Гаврилково	К		1,9454	проектируемый	Гаражи, стоянки для постоянного хранения индивидуальных легковых автомобилей	местный	проектируемый	
					Станция технического обслуживания автомобилей	местный	проектируемый	
деревня Гаврилково	К		0,7403	проектируемый	-	-	-	-
деревня Гаврилково	О1		5,01	проектируемый	Пожарное депо	местный	проектируемый	7
деревня	О2		2,8856	проектируемый	Среднее	местный	проектируемый	1250



Местоположение	Индекс зоны	Индекс функциональной зоны, расположенной в границах зон охраны ОКН	Площадь зоны, га	Статус зоны	Параметры объектов местного значения**			
					Тип объекта	Уровень объекта	Статус объекта	Мощность
Гаврилково					общеобразовательное учреждение			
деревня Гаврилково	O2		2,8783	проектируемый	Среднее общеобразовательное учреждение	местный	проектируемый	1250
деревня Гаврилково	O2		1,1798	проектируемый	Детское дошкольное учреждение	местный	проектируемый	250
деревня Гаврилково	O2		1,0147	проектируемый	Детское дошкольное учреждение	местный	проектируемый	250
деревня Гаврилково	O2		0,9613	проектируемый	Детское дошкольное учреждение	местный	проектируемый	250
деревня Гаврилково	O2		0,9546	проектируемый	Детское дошкольное учреждение	местный	проектируемый	250
деревня Гаврилково	P1		29,2024	проектируемый	Мост, тоннель	местный	проектируемый	
деревня Гаврилково	P1		0,3382	проектируемый	-	-	-	-
деревня Гаврилково	P5		0,9219	проектируемый	-	-	-	-
деревня Гаврилково	P5		0,257	проектируемый	-	-	-	-
деревня Гаврилково	CX2		7,1388	проектируемый	-	-	-	-
деревня Глухово	Ж1		64,8721	проектируемый	Детское дошкольное учреждение	местный	проектируемый	230
					Детское дошкольное учреждение	местный	проектируемый	320
					Поликлиника	местный	проектируемый	150
					Среднее общеобразовательное учреждение	местный	проектируемый	1150
					Физкультурно-спортивный комплекс, ФОК, спортивный зал	местный	проектируемый	890

Местоположение	Индекс зоны	Индекс функциональной зоны, расположенной в границах зон охраны ОКН	Площадь зоны, га	Статус зоны	Параметры объектов местного значения**			
					Тип объекта	Уровень объекта	Статус объекта	Мощность
					Физкультурно-спортивный комплекс, ФОК, спортивный зал	местный	проектируемый	200
деревня Глухово	Ж1	ЗР32	0,0867	проектируемый	-	-	-	-
деревня Глухово	Ж2		0,4001	проектируемый	-	-	-	-
деревня Глухово	К		0,8015	реконструируемый	Пожарное депо	местный	реконструируемый	2
деревня Глухово	О2		1,5188	проектируемый	-	-	-	-
деревня Глухово	О2		1,2281	проектируемый	Детское дошкольное учреждение	местный	существующий	115
					Среднее общеобразовательное учреждение	местный	проектируемый	440
деревня Глухово	О2	ЗР32	0,0306	проектируемый	-	-	-	-
деревня Глухово	О3		1,5679	проектируемый	-	-	-	-
деревня Глухово	Р1		2,3258	проектируемый	-	-	-	-
деревня Глухово	Р7	ОХР	30,7592	проектируемый	-	-	-	-
деревня Глухово	Р7	ОПЛ	6,8418	проектируемый	-	-	-	-
деревня Гольево	О1		1,1389	проектируемый	-	-	-	-
деревня Гольево	О2		0,4359	проектируемый	-	-	-	-
деревня Гольево	О2		0,0012	проектируемый	-	-	-	-
деревня Грибаново	О1		0,4357	проектируемый	-	-	-	-
деревня Грибаново	Р8		158,6175	проектируемый	Детское дошкольное учреждение	местный	проектируемый	240
					Детское дошкольное учреждение	местный	проектируемый	255
					Детское дошкольное учреждение	местный	проектируемый	220
					Публичная библиотека	местный	проектируемый	30
					Поликлиника	местный	проектируемый	200
					Пожарное депо	местный	проектируемый	2
					Среднее	местный	проектируемый	600

Местоположение	Индекс зоны	Индекс функциональной зоны, расположенной в границах зон охраны ОКН	Площадь зоны, га	Статус зоны	Параметры объектов местного значения**			
					Тип объекта	Уровень объекта	Статус объекта	Мощность
					общеобразовательное учреждение			
					Физкультурно-спортивный комплекс, ФОК, спортивный зал	местный	проектируемый	1080
деревня Грибаново	P8	ОПЛ	18,3728	проектируемый	-	-	-	-
деревня Желябино	Ж1		34,9994	проектируемый	Амбулатория	местный	проектируемый	50
					Детское дошкольное учреждение	местный	проектируемый	250
					Публичная библиотека	местный	проектируемый	30
					Плоскостные спортивные сооружения	местный	проектируемый	2600
деревня Желябино	Ж2		3,1469	проектируемый	-	-	-	-
деревня Желябино	К		0,783	проектируемый	Пожарное депо	местный	проектируемый	4
деревня Желябино	O2		3,9066	проектируемый	Среднее общеобразовательное учреждение	местный	проектируемый	1100
деревня Желябино	O2		2,5321	проектируемый	Детское дошкольное учреждение	местный	проектируемый	350
деревня Желябино	P5		49,0008	проектируемый	-	-	-	-
деревня Желябино	P5		31,9992	проектируемый	-	-	-	-
деревня Желябино	CX2		23,3433	проектируемый	-	-	-	-
деревня Козино	Ж2		30,3623	проектируемый	Амбулатория	местный	существующий	20
деревня Козино	Ж2		24,4208	проектируемый	Амбулатория	местный	проектируемый	20
					Детское дошкольное учреждение	местный	проектируемый	220
					Среднее	местный	проектируемый	550

Местоположение	Индекс зоны	Индекс функциональной зоны, расположенной в границах зон охраны ОКН	Площадь зоны, га	Статус зоны	Параметры объектов местного значения**			
					Тип объекта	Уровень объекта	Статус объекта	Мощность
деревня Козино	Ж2		20,7844	проектируемый	общеобразовательное учреждение			
					Амбулатория	местный	проектируемый	33
					Детское дошкольное учреждение	местный	проектируемый	120
деревня Козино	Ж2		9,9551	проектируемый	Плоскостные спортивные сооружения	местный	проектируемый	2250
деревня Козино	Ж2		6,6916	проектируемый	-	-	-	-
					Больница (стационар)	региональный	проектируемый	800
					Поликлиника	местный	проектируемый	210
деревня Козино	Ж2		3,4236	проектируемый	Универсальный комплексный центр социального обслуживания	региональный	проектируемый	640
деревня Козино	Ж2		1,9152	проектируемый	-	-	-	-
деревня Козино	Ж2		1,8063	проектируемый	-	-	-	-
деревня Козино	Ж2		1,3039	проектируемый	Среднее общеобразовательное учреждение	местный	проектируемый	250
деревня Козино	O2		4,8376	проектируемый	-	-	-	-
деревня Козино	O2		1,1143	проектируемый	Детское дошкольное учреждение	местный	проектируемый	350
деревня Козино	O2		0,1865	проектируемый	Фельдшерско-акушерский пункт	местный	проектируемый	20
деревня Козино	P7		97,5031	проектируемый	Учреждение дополнительного образования	местный	проектируемый	200
					Детское дошкольное учреждение	местный	проектируемый	350
					Детское дошкольное учреждение	местный	проектируемый	220
					Досуговый центр, дом	местный	проектируемый	1200

Местоположение	Индекс зоны	Индекс функциональной зоны, расположенной в границах зон охраны ОКН	Площадь зоны, га	Статус зоны	Параметры объектов местного значения**			
					Тип объекта	Уровень объекта	Статус объекта	Мощность
					культуры, учреждение клубного типа			
					Публичная библиотека	местный	проектируемый	30
					Плоскостные спортивные сооружения	местный	проектируемый	28900
					Среднее общеобразовательное учреждение	местный	проектируемый	1100
					Физкультурно-спортивный комплекс, ФОК, спортивный зал	местный	проектируемый	3640
деревня Козино	P7		12,9993	проектируемый	-	-	-	-
деревня Козино	P7		12,9525	проектируемый	-	-	-	-
деревня Козино	P7		6,5028	проектируемый	-	-	-	-
деревня Козино	P7		2,8083	проектируемый	Пожарное депо	местный	проектируемый	4
деревня Козино	P7		2,7897	проектируемый	-	-	-	-
деревня Козино	P7		2,1656	проектируемый	-	-	-	-
деревня Козино	P7		0,1371	проектируемый	-	-	-	-
деревня Козино	P7		0,1352	проектируемый	-	-	-	-
деревня Козино	P7		0,0239	проектируемый	-	-	-	-
деревня Коростово	Ж2		4,6187	проектируемый	-	-	-	-
деревня Коростово	T1		0,4257	проектируемый	-	-	-	-
деревня Марьино	Ж1		1,9692	проектируемый	Детское дошкольное учреждение	местный	проектируемый	30
деревня Марьино	Ж2		2,9899	проектируемый	Плоскостные спортивные сооружения	местный	проектируемый	6400
					Физкультурно-спортивный комплекс, ФОК, спортивный зал	местный	проектируемый	1400
деревня Марьино	P1		0,4737	проектируемый	-	-	-	-

Местоположение	Индекс зоны	Индекс функциональной зоны, расположенной в границах зон охраны ОКН	Площадь зоны, га	Статус зоны	Параметры объектов местного значения**			
					Тип объекта	Уровень объекта	Статус объекта	Мощность
деревня Нефедьево	Ж1		63,9763	проектируемый	Амбулатория	местный	проектируемый	200
деревня Нефедьево	Ж1		4,9772	проектируемый	-	-	-	-
деревня Нефедьево	Ж1		3,0301	проектируемый	-	-	-	-
деревня Нефедьево	К		0,8401	проектируемый	Пожарное депо	местный	проектируемый	2
деревня Нефедьево	К		0,4781	проектируемый	-	-	-	-
деревня Нефедьево	О2		8,7533	проектируемый	Детское дошкольное учреждение	местный	проектируемый	150
					Плоскостные спортивные сооружения	местный	проектируемый	5400
					Среднее общеобразовательное учреждение	местный	проектируемый	550
деревня Нефедьево	О2		5,4532	проектируемый	Детское дошкольное учреждение	местный	проектируемый	150
					Плоскостные спортивные сооружения	местный	проектируемый	6400
					Среднее общеобразовательное учреждение	местный	проектируемый	1100
					Физкультурно-спортивный комплекс, ФОК, спортивный зал	местный	проектируемый	1000
деревня Нефедьево	Р7		4,8069	проектируемый	Детское дошкольное учреждение	местный	проектируемый	50
деревня Нефедьево	Р7				Плоскостные спортивные сооружения	местный	проектируемый	480
деревня Поздняково	Ж1		10,5102	проектируемый	-	-	-	-
деревня	Ж1		7,1912	проектируемый	Учреждение	местный	проектируемый	28

Местоположение	Индекс зоны	Индекс функциональной зоны, расположенной в границах зон охраны ОКН	Площадь зоны, га	Статус зоны	Параметры объектов местного значения**			
					Тип объекта	Уровень объекта	Статус объекта	Мощность
Поздняково					дополнительного Образования			
					Детское дошкольное учреждение	местный	проектируемый	108
					Детское дошкольное учреждение	местный	проектируемый	40
					Плоскостные спортивные сооружения	местный	проектируемый	1500
деревня Поздняково	Ж2		12,5419	проектируемый	-	-	-	-
деревня Поздняково	Ж2	ЗР33	5,6106	проектируемый	-	-	-	-
деревня Поздняково	Ж2		1,9332	проектируемый	-	-	-	-
деревня Поздняково	Ж2		1,8887	проектируемый	-	-	-	-
деревня Поздняково	О1		1,5406	проектируемый	-	-	-	-
деревня Путилково	Ж1		40,3279	проектируемый	Досуговый центр, дом культуры, учреждение клубного типа	местный	проектируемый	1590
					Публичная библиотека	местный	проектируемый	30
деревня Путилково	Ж1		38,4602	проектируемый	Досуговый центр, дом культуры, учреждение клубного типа	местный	проектируемый	1500
деревня Путилково	Ж1		26,9726	проектируемый	Гаражи, стоянки для постоянного хранения индивидуальных легковых автомобилей	местный	проектируемый	
					Публичная библиотека	местный	проектируемый	30
					Станция технического обслуживания автомобилей	местный	проектируемый	

Местоположение	Индекс зоны	Индекс функциональной зоны, расположенной в границах зон охраны ОКН	Площадь зоны, га	Статус зоны	Параметры объектов местного значения**			
					Тип объекта	Уровень объекта	Статус объекта	Мощность
деревня Путилково	Ж1		17,1692	проектируемый	Амбулатория	местный	проектируемый	410
					Детское дошкольное учреждение	местный	проектируемый	45
					Плоскостные спортивные сооружения	местный	проектируемый	4800
деревня Путилково	Ж1		10,7288	проектируемый	-	-	-	-
деревня Путилково	Ж1		5,7559	проектируемый	-	-	-	-
деревня Путилково	Ж1		0,9157	проектируемый	-	-	-	-
деревня Путилково	Ж1		0,0045	проектируемый	-	-	-	-
деревня Путилково	К		2,6407	проектируемый	-	-	-	-
деревня Путилково	К		2,4446	проектируемый	-	-	-	-
деревня Путилково	К		2	проектируемый	Пожарное депо	местный	проектируемый	4
деревня Путилково	К		1,0627	проектируемый	-	-	-	-
деревня Путилково	К		0,6992	проектируемый	-	-	-	-
деревня Путилково	К		0,4219	проектируемый	-	-	-	-
деревня Путилково	О1		6,1445	проектируемый	-	-	-	-
деревня Путилково	О1		5,1645	проектируемый	Публичная библиотека	местный	проектируемый	30
деревня Путилково	О1		1,0333	проектируемый	-	-	-	-
деревня Путилково	О2		5,6823	проектируемый	Детское дошкольное учреждение	местный	проектируемый	235



Местоположение	Индекс зоны	Индекс функциональной зоны, расположенной в границах зон охраны ОКН	Площадь зоны, га	Статус зоны	Параметры объектов местного значения**			
					Тип объекта	Уровень объекта	Статус объекта	Мощность
					Поликлиника	местный	проектируемый	600
					Плоскостные спортивные сооружения	местный	проектируемый	6200
					Среднее общеобразовательное учреждение	местный	проектируемый	1100
					Физкультурно-спортивный комплекс, ФОК, спортивный зал	местный	проектируемый	1300
деревня Путилково	O2		3,8799	проектируемый	Детское дошкольное учреждение	местный	проектируемый	150
					Плоскостные спортивные сооружения	местный	проектируемый	4800
					Среднее общеобразовательное учреждение	местный	проектируемый	1100
деревня Путилково	O2		3,0273	проектируемый	Среднее общеобразовательное учреждение	местный	проектируемый	1250
деревня Путилково	O2		2,9645	проектируемый	Среднее общеобразовательное учреждение	местный	проектируемый	1250
деревня Путилково	O2		2,791	реконструируемый	Среднее общеобразовательное учреждение	местный	реконструируемый	650
деревня Путилково	O2		2,1239	проектируемый	Среднее общеобразовательное учреждение	местный	проектируемый	1500
деревня Путилково	O2		1,0415	проектируемый	Детское дошкольное учреждение	местный	проектируемый	250
деревня Путилково	O2		0,9886	проектируемый	Детское дошкольное учреждение	местный	проектируемый	250
деревня Путилково	O2		0,9721	проектируемый	Детское дошкольное учреждение	местный	проектируемый	250

Местоположение	Индекс зоны	Индекс функциональной зоны, расположенной в границах зон охраны ОКН	Площадь зоны, га	Статус зоны	Параметры объектов местного значения**			
					Тип объекта	Уровень объекта	Статус объекта	Мощность
деревня Путилково	O2		0,9519	проектируемый	Детское дошкольное учреждение	местный	проектируемый	250
деревня Путилково	O2		0,9517	проектируемый	Детское дошкольное учреждение	местный	проектируемый	250
деревня Путилково	O2		0,3048	проектируемый	Детское дошкольное учреждение	местный	проектируемый	145
деревня Путилково	P4		4,567	проектируемый	Физкультурно-спортивный комплекс, ФОК, спортивный зал	региональный	проектируемый	1080
деревня Путилково	P4		1,9169	проектируемый	Физкультурно-спортивный комплекс, ФОК, спортивный зал	местный	проектируемый	4500
деревня Путилково	T1		0,4865	проектируемый	-	-	-	-
деревня Сабурово	Ж1		34,3474	проектируемый	Детское дошкольное учреждение	местный	проектируемый	235
					Детское дошкольное учреждение	местный	проектируемый	340
					Поликлиника	местный	проектируемый	205
					Плоскостные спортивные сооружения	местный	проектируемый	8900
					Среднее общеобразовательное учреждение	местный	проектируемый	1100
деревня Сабурово	Ж1		18,5635	проектируемый	Детское дошкольное учреждение	местный	проектируемый	255
					Публичная библиотека	местный	проектируемый	30
					Поликлиника	местный	проектируемый	100
					Плоскостные спортивные сооружения	местный	проектируемый	8400
деревня Сабурово	Ж1		2,989	проектируемый	-	-	-	-
деревня Сабурово	Ж1		0,9499	проектируемый	-	-	-	-
деревня Сабурово	Ж2		24,9836	проектируемый	-	-	-	-

Местоположение	Индекс зоны	Индекс функциональной зоны, расположенной в границах зон охраны ОКН	Площадь зоны, га	Статус зоны	Параметры объектов местного значения**			
					Тип объекта	Уровень объекта	Статус объекта	Мощность
деревня Сабурово	Ж2		14,5473	проектируемый	Детское дошкольное учреждение	местный	проектируемый	25
деревня Сабурово	К		1,8	проектируемый	Пожарное депо	местный	проектируемый	4
деревня Сабурово	O1		0,6505	проектируемый	Культовый Объект	местный	проектируемый	
деревня Сабурово	O2		2,7589	проектируемый	Среднее общеобразовательное учреждение	местный	проектируемый	1200
деревня Сабурово	O2		0,8974	проектируемый	Детское дошкольное учреждение	местный	проектируемый	30
деревня Сабурово	O2		0,8908	проектируемый	Детское дошкольное учреждение	местный	проектируемый	205
деревня Сабурово	P1		17,8313	проектируемый	Мост, тоннель	местный	проектируемый	
					Мост, тоннель	местный	существующий	
деревня Сабурово	P1		0,2739	проектируемый	-	-	-	-
деревня Сабурово	P1		0,1022	проектируемый	-	-	-	-
деревня Сабурово	P8		38,033	проектируемый	Учреждение дополнительного образования	местный	проектируемый	100
					Публичная библиотека	местный	проектируемый	30
					Поликлиника	местный	проектируемый	130
					Плоскостные спортивные сооружения	местный	проектируемый	4500
деревня Сабурово	P8		13,9645	проектируемый	Амбулатория	местный	проектируемый	50
					Детское дошкольное учреждение	местный	проектируемый	350
					Публичная библиотека	местный	проектируемый	30
					Среднее общеобразовательное учреждение	местный	проектируемый	450
деревня Сабурово	P8		5,9441	проектируемый	Пожарное депо	местный	проектируемый	1
деревня Сабурово	P8		3,444	проектируемый	-	-	-	-
деревня Сабурово	CX3		0,7775	проектируемый	-	-	-	-

Местоположение	Индекс зоны	Индекс функциональной зоны, расположенной в границах зон охраны ОКН	Площадь зоны, га	Статус зоны	Параметры объектов местного значения**			
					Тип объекта	Уровень объекта	Статус объекта	Мощность
деревня Тимошкино	Ж2		41,6048	проектируемый	Кабинет врача Общей практики	местный	проектируемый	20
деревня Тимошкино	Ж2		21,3441	проектируемый	-	-	-	-
деревня Тимошкино	Ж2		13,7663	проектируемый	-	-	-	-
деревня Тимошкино	Ж2		12,2794	проектируемый	-	-	-	-
деревня Тимошкино	Ж2		10,6014	проектируемый	-	-	-	-
деревня Тимошкино	Ж2		8,0003	проектируемый	-	-	-	-
деревня Тимошкино	Ж2		4,1004	проектируемый	-	-	-	-
деревня Тимошкино	Ж2		1,3732	проектируемый	-	-	-	-
деревня Тимошкино	Ж2		1,2594	проектируемый	-	-	-	-
деревня Тимошкино	Ж2		0,5467	проектируемый	-	-	-	-
деревня Тимошкино	К		0,6873	проектируемый	Пожарное депо	местный	проектируемый	2
деревня Тимошкино	О1		1,3216	проектируемый	-	-	-	-
деревня Тимошкино	О2		1,9925	проектируемый	-	-	-	-
деревня Тимошкино	Р1		0,1227	проектируемый	-	-	-	-
деревня Тимошкино	СХ2		6,6103	проектируемый	-	-	-	-
деревня Тимошкино	СХ2		6,5227	проектируемый	-	-	-	-
деревня Тимошкино	СХ2		4,11	проектируемый	-	-	-	-

Местоположение	Индекс зоны	Индекс функциональной зоны, расположенной в границах зон охраны ОКН	Площадь зоны, га	Статус зоны	Параметры объектов местного значения**			
					Тип объекта	Уровень объекта	Статус объекта	Мощность
п.дачного хоз-ва Архангельское	Ж2	ОХР	15,7263	проектируемый	-	-	-	-
п.дачного хоз-ва Архангельское	Ж2	ЗР31	3,0272	проектируемый	-	-	-	-
п.дачного хоз-ва Архангельское	Ж2	ЗР31	1,2684	проектируемый	-	-	-	-
п.дачного хоз-ва Архангельское	СХ2	ОХР	3,34	проектируемый	-	-	-	-
п.дачного хоз-ва Архангельское	СХ2	ЗР31	0,6619	проектируемый	-	-	-	-
поселок Архангельское	Ж1	ЗР33	10,0411	проектируемый	Кабинет врача Общей практики	местный	проектируемый	30
					Физкультурно-спортивный комплекс, ФОК, спортивный зал	местный	проектируемый	160
поселок Архангельское	Ж1	ЗР33	5,9821	проектируемый	Кабинет врача Общей практики	местный	проектируемый	25
					Гаражи, стоянки для постоянного хранения индивидуальных легковых автомОбилей	местный	проектируемый	
					Учреждение дополнительного образования	местный	проектируемый	20
					Детское дошкольное учреждение	местный	проектируемый	60
					Физкультурно-спортивный комплекс, ФОК, спортивный зал	местный	проектируемый	200
поселок Архангельское	Ж1		0,4833	проектируемый	-	-	-	-
поселок Архангельское	Ж1		0,0328	проектируемый	-	-	-	-
поселок	Ж1		0,001	проектируемый	-	-	-	-

Местоположение	Индекс зоны	Индекс функциональной зоны, расположенной в границах зон охраны ОКН	Площадь зоны, га	Статус зоны	Параметры объектов местного значения**			
					Тип объекта	Уровень объекта	Статус объекта	Мощность
Архангельское								
поселок Архангельское	О2	ОХР	4,0221	реконструируемый	Детское дошкольное учреждение	местный	проектируемый	180
					Среднее общеобразовательное учреждение	местный	реконструируемый	400
поселок Архангельское	О2	ЗР33	1,3109	проектируемый	Детское дошкольное учреждение	местный	проектируемый	215
поселок Ильинское-Усово	Ж1		63,3244	проектируемый	Больница (стационар)	местный	проектируемый	300
					Гаражи, стоянки для постоянного хранения индивидуальных легковых автомобилей	местный	проектируемый	
					Детское дошкольное учреждение	местный	проектируемый	350
					Станция скорой помощи	местный	проектируемый	9
поселок Ильинское-Усово	Ж1		36,954	проектируемый	Детское дошкольное учреждение	местный	проектируемый	350
					Поликлиника	местный	проектируемый	400
					Среднее общеобразовательное учреждение	местный	проектируемый	2000
					Универсальный комплексный центр социального обслуживания	региональный	проектируемый	1500
поселок Ильинское-Усово	Ж2		4,3207	проектируемый	-	-	-	-
поселок Ильинское-Усово	К		4,925	проектируемый	Гаражи, стоянки для постоянного хранения индивидуальных легковых автомобилей	местный	проектируемый	
поселок	К		1,061	проектируемый	Гаражи, стоянки для	местный	проектируемый	

Местоположение	Индекс зоны	Индекс функциональной зоны, расположенной в границах зон охраны ОКН	Площадь зоны, га	Статус зоны	Параметры объектов местного значения**			
					Тип объекта	Уровень объекта	Статус объекта	Мощность
Ильинское-Усово					постоянного хранения индивидуальных легковых автомобилей			
поселок Ильинское-Усово	O1		2,6307	проектируемый	-	-	-	-
поселок Ильинское-Усово	O1		0,5699	проектируемый	-	-	-	-
поселок Ильинское-Усово	O1		0,145	проектируемый	-	-	-	-
поселок Ильинское-Усово	O2		1,9245	проектируемый	Среднее общеобразовательное учреждение	местный	проектируемый	300
					Физкультурно-спортивный комплекс, ФОК, спортивный зал	местный	проектируемый	230
поселок Ильинское-Усово	O2		1,1971	проектируемый	Детское дошкольное учреждение	местный	проектируемый	200
поселок Ильинское-Усово	O4		12,3358	проектируемый	Кабинет врача Общей практики	местный	проектируемый	40
					Детское дошкольное учреждение	местный	проектируемый	145
					Плоскостные спортивные сооружения	местный	проектируемый	3600
поселок Ильинское-Усово	P1		0,6788	проектируемый	-	-	-	-
поселок Ильинское-Усово	P4		0,9977	проектируемый	-	-	-	-
поселок Истра	CX2		2,0366	проектируемый	-	-	-	-
поселок Мечниково	Ж2		5,3406	проектируемый	-	-	-	-
поселок Мечниково	Ж2	ОПЛ	1,0109	проектируемый	-	-	-	-
поселок Мечниково	O1	ЗР32	3,2794	проектируемый	Публичная библиотека	местный	проектируемый	30

Местоположение	Индекс зоны	Индекс функциональной зоны, расположенной в границах зон охраны ОКН	Площадь зоны, га	Статус зоны	Параметры объектов местного значения**			
					Тип объекта	Уровень объекта	Статус объекта	Мощность
поселок Мечниково	О2	ОХР	1,1889	реконструируемый	Детское дошкольное учреждение	местный	реконструируемый	155
поселок Мечниково	О3		28,1916	проектируемый	-	-	-	-
поселок Мечниково	О3		3,8125	проектируемый	-	-	-	-
поселок Мечниково	О3	ЗР34	3,8125	проектируемый	-	-	-	-
поселок Мечниково	О3		1,413	проектируемый	-	-	-	-
поселок Мечниково	О3	ЗР35	0,0646	проектируемый	-	-	-	-
поселок Мечниково	О4	ЗР34	9,0054	проектируемый	-	-	-	-
поселок Мечниково	О4		9,0054	проектируемый	-	-	-	-
поселок Мечниково	О4	ЗР33	0,2279	проектируемый	-	-	-	-
поселок Мечниково	О4	ЗР35	0,2184	проектируемый	-	-	-	-
поселок Мечниково	О4		0,0053	проектируемый	-	-	-	-
поселок Новый	О1		0,6214	проектируемый	-	-	-	-
поселок Отрадное	Ж1		53,336	проектируемый	Детское дошкольное учреждение	местный	проектируемый	350
					Детское дошкольное учреждение	местный	проектируемый	200
					Детское дошкольное учреждение	местный	проектируемый	360
					Детское дошкольное учреждение	местный	проектируемый	230
					Публичная библиотека	местный	проектируемый	30
					Поликлиника	местный	проектируемый	422



Местоположение	Индекс зоны	Индекс функциональной зоны, расположенной в границах зон охраны ОКН	Площадь зоны, га	Статус зоны	Параметры объектов местного значения**			
					Тип объекта	Уровень объекта	Статус объекта	Мощность
					Плоскостные спортивные сооружения	местный	проектируемый	23600
					Среднее общеобразовательное учреждение	местный	проектируемый	1610
					Физкультурно-спортивный комплекс, ФОК, спортивный зал	местный	проектируемый	1400
поселок Отрадное	Ж1		11,5818	проектируемый	Амбулатория	местный	существующий	50
поселок Отрадное	Ж1		4,4909	проектируемый	Амбулатория	местный	проектируемый	150
поселок Отрадное	Ж1		3,3709	проектируемый	Детское дошкольное учреждение	местный	проектируемый	220
					Плоскостные спортивные сооружения	местный	проектируемый	7400
					Среднее общеобразовательное учреждение	местный	проектируемый	1100
поселок Отрадное	Ж1		2,5886	проектируемый	-	-	-	-
поселок Отрадное	Ж1		1,4969	проектируемый	-	-	-	-
поселок Отрадное	Ж1		0,998	проектируемый	-	-	-	-
поселок Отрадное	Ж1		0,8406	проектируемый	-	-	-	-
поселок Отрадное	Ж1		0,7987	проектируемый	Детское дошкольное учреждение	местный	проектируемый	78
					Среднее общеобразовательное учреждение	местный	проектируемый	80
поселок Отрадное	Ж2		18,3522	проектируемый	-	-	-	-

Местоположение	Индекс зоны	Индекс функциональной зоны, расположенной в границах зон охраны ОКН	Площадь зоны, га	Статус зоны	Параметры объектов местного значения**			
					Тип объекта	Уровень объекта	Статус объекта	Мощность
поселок Отрадное	Ж2		0,0008	проектируемый	-	-	-	-
поселок Отрадное	К		0,9887	проектируемый	-	-	-	-
поселок Отрадное	О1		9,4079	проектируемый	Досуговый центр, дом культуры, учреждение клубного типа	местный	проектируемый	1500
поселок Отрадное	О1		1,7305	проектируемый	-	-	-	-
поселок Отрадное	О1		1,2438	проектируемый	-	-	-	-
поселок Отрадное	О2		33,7815	реконструируемый	Больница (стационар)	региональный	реконструируемый	2167
					Поликлиника	региональный	реконструируемый	
поселок Отрадное	О2		7,0005	реконструируемый	Универсальный комплексный центр социального обслуживания	региональный	проектируемый	640
поселок Отрадное	О2		2,3378	проектируемый	-	-	-	-
поселок Отрадное	О2		0,7911	проектируемый	Детское дошкольное учреждение	местный	существующий	200
поселок Отрадное	Р1		3,4027	проектируемый	-	-	-	-
поселок Отрадное	Р1		0,1774	проектируемый	-	-	-	-
поселок Отрадное	Р4		5,6833	проектируемый	Физкультурно-спортивный комплекс, ФОК, спортивный зал	местный	проектируемый	1400
поселок Отрадное	Р5		2,6763	проектируемый	-	-	-	-
поселок Светлые Горы	О1		0,98	проектируемый	Физкультурно-спортивный комплекс, ФОК, спортивный зал	местный	существующий	

Местоположение	Индекс зоны	Индекс функциональной зоны, расположенной в границах зон охраны ОКН	Площадь зоны, га	Статус зоны	Параметры объектов местного значения**			
					Тип объекта	Уровень объекта	Статус объекта	Мощность
поселок Светлые Горы	О1		0,3798	проектируемый	-	-	-	-
поселок Светлые Горы	О3		21,4808	реконструируемый	Досуговый центр, дом культуры, учреждение клубного типа	местный	проектируемый	700
					Публичная библиотека	местный	проектируемый	30
					Пожарное депо	местный	проектируемый	2
поселок Светлые Горы	О3		8,1851	реконструируемый	-	-	-	-
поселок Светлые Горы	О3		6,1633	реконструируемый	-	-	-	-
поселок Светлые Горы	О3		0,0047	реконструируемый	-	-	-	-
поселок Светлые Горы	СП5		2,067	реконструируемый	-	-	-	-
поселок Светлые Горы	Т1		0,8935	проектируемый	-	-	-	-
рабочий поселок Нахабино	Ж1		37,5681	проектируемый	Детское дошкольное учреждение	местный	проектируемый	320
					Детское дошкольное учреждение	местный	проектируемый	55
					Плоскостные спортивные сооружения	местный	проектируемый	4500
					Среднее общеобразовательное учреждение	местный	проектируемый	1100
					Среднее общеобразовательное учреждение	местный	проектируемый	400
рабочий поселок Нахабино	Ж1		15	проектируемый	Амбулатория	местный	проектируемый	50
					Детское дошкольное учреждение	местный	проектируемый	325
					Публичная библиотека	местный	проектируемый	30

Местоположение	Индекс зоны	Индекс функциональной зоны, расположенной в границах зон охраны ОКН	Площадь зоны, га	Статус зоны	Параметры объектов местного значения**			
					Тип объекта	Уровень объекта	Статус объекта	Мощность
рабочий поселок Нахабино	Ж1		10,3913	проектируемый	Детское дошкольное учреждение	местный	проектируемый	95
					Плоскостные спортивные сооружения	местный	проектируемый	600
рабочий поселок Нахабино	Ж1		7,9143	проектируемый	Учреждение дополнительного образования	местный	проектируемый	200
					Детское дошкольное учреждение	местный	проектируемый	55
рабочий поселок Нахабино	Ж1		4,0412	проектируемый	Досуговый центр, дом культуры, учреждение клубного типа	местный	существующий	
					Публичная библиотека	местный	существующий	
рабочий поселок Нахабино	Ж1		0,8082	проектируемый	-	-	-	-
рабочий поселок Нахабино	Ж1		0,801	проектируемый	-	-	-	-
рабочий поселок Нахабино	Ж1		0,4997	проектируемый	-	-	-	-
рабочий поселок Нахабино	Ж1		0,4191	проектируемый	-	-	-	-
рабочий поселок Нахабино	Ж2		48,4441	проектируемый	Детское дошкольное учреждение	местный	проектируемый	50
					Плоскостные спортивные сооружения	местный	проектируемый	620
рабочий поселок Нахабино	Ж2		21,7004	проектируемый	-	-	-	-
рабочий поселок Нахабино	Ж2		14,8853	проектируемый	-	-	-	-
рабочий поселок Нахабино	Ж2		11,0023	проектируемый	Детское дошкольное учреждение	местный	проектируемый	150
рабочий поселок Нахабино	Ж2		1,2376	проектируемый	-	-	-	-

Местоположение	Индекс зоны	Индекс функциональной зоны, расположенной в границах зон охраны ОКН	Площадь зоны, га	Статус зоны	Параметры объектов местного значения**			
					Тип объекта	Уровень объекта	Статус объекта	Мощность
рабочий поселок Нахабино	Ж2		0,7076	проектируемый	-	-	-	-
рабочий поселок Нахабино	К		0,7162	проектируемый	-	-	-	-
рабочий поселок Нахабино	O1		3,4287	проектируемый	-	-	-	-
рабочий поселок Нахабино	O1		2,036	проектируемый	-	-	-	-
рабочий поселок Нахабино	O1		1,3662	проектируемый	-	-	-	-
рабочий поселок Нахабино	O1		0,6416	проектируемый	-	-	-	-
рабочий поселок Нахабино	O1		0,5903	проектируемый	-	-	-	-
рабочий поселок Нахабино	O1		0,56	проектируемый	-	-	-	-
рабочий поселок Нахабино	O2		3,2434	проектируемый	Детское дошкольное учреждение	местный	проектируемый	350
рабочий поселок Нахабино	O2		2,328	проектируемый	Среднее общеобразовательное учреждение	местный	проектируемый	550
рабочий поселок Нахабино	O2		1,863	реконструируемый	Среднее общеобразовательное учреждение	местный	реконструируемый	300
рабочий поселок Нахабино	O2		1,07	проектируемый	Детское дошкольное учреждение	местный	проектируемый	240
рабочий поселок Нахабино	O2		0,623	проектируемый	Детское дошкольное учреждение	местный	проектируемый	250
рабочий поселок Нахабино	O2		0,5705	проектируемый	-	-	-	-
рабочий поселок Нахабино	O2		0,543	проектируемый	Детское дошкольное учреждение	местный	проектируемый	120
рабочий поселок Нахабино	O2		0,0335	проектируемый	-	-	-	-

Местоположение	Индекс зоны	Индекс функциональной зоны, расположенной в границах зон охраны ОКН	Площадь зоны, га	Статус зоны	Параметры объектов местного значения**			
					Тип объекта	Уровень объекта	Статус объекта	Мощность
рабочий поселок Нахабино	О3		19,2597	реконструируемый	Культовый Объект	местный	существующий	
					Публичная библиотека	местный	проектируемый	30
рабочий поселок Нахабино	О3		8,7702	проектируемый	-	-	-	-
рабочий поселок Нахабино	О3		5,655	реконструируемый	-	-	-	-
рабочий поселок Нахабино	О3		1,7439	проектируемый	-	-	-	-
рабочий поселок Нахабино	О4		41,2992	реконструируемый	Учреждение дополнительного образования	местный	существующий	
					Детское дошкольное учреждение	местный	проектируемый	220
					Детское дошкольное учреждение	местный	существующий	
					Детское дошкольное учреждение	местный	проектируемый	350
					Детское дошкольное учреждение	местный	проектируемый	150
					Досуговый центр, дом культуры, учреждение клубного типа	местный	существующий	250
					Публичная библиотека	местный	проектируемый	30
					Плоскостные спортивные сооружения	местный	проектируемый	2000
					Плоскостные спортивные сооружения	местный	проектируемый	270
					Среднее общеобразовательное учреждение	местный	проектируемый	900
Среднее общеобразовательное учреждение	местный	проектируемый	1200					

Местоположение	Индекс зоны	Индекс функциональной зоны, расположенной в границах зон охраны ОКН	Площадь зоны, га	Статус зоны	Параметры объектов местного значения**			
					Тип объекта	Уровень объекта	Статус объекта	Мощность
					Станция скорой помощи	местный	существующий	
					Универсальный комплексный центр социального обслуживания	региональный	проектируемый	640
рабочий поселок Нахабино	О4		33,9065	проектируемый	Учреждение дополнительного образования	местный	проектируемый	150
					Детское дошкольное учреждение	местный	проектируемый	250
					Поликлиника	местный	проектируемый	200
					Пожарное депо	местный	проектируемый	2
					Плоскостные спортивные сооружения	местный	проектируемый	4200
					Среднее общеобразовательное учреждение	местный	проектируемый	500
					Физкультурно-спортивный комплекс, ФОК, спортивный зал	местный	проектируемый	1500
рабочий поселок Нахабино	О4		6,7067	проектируемый	Досуговый центр, дом культуры, учреждение клубного типа	местный	проектируемый	1000
					Публичная библиотека	местный	проектируемый	30
рабочий поселок Нахабино	О4		3,3909	реконструируемый	-	-	-	-
рабочий поселок Нахабино	О4		1,0367	реконструируемый	-	-	-	-
рабочий поселок Нахабино	П		2,3618	проектируемый	-	-	-	-
рабочий поселок Нахабино	П		1,598	проектируемый	-	-	-	-
рабочий поселок	Р1		26,5891	проектируемый	-	-	-	-

Местоположение	Индекс зоны	Индекс функциональной зоны, расположенной в границах зон охраны ОКН	Площадь зоны, га	Статус зоны	Параметры объектов местного значения**			
					Тип объекта	Уровень объекта	Статус объекта	Мощность
Нахабино								
рабочий поселок Нахабино	P1		4,0919	проектируемый	-	-	-	-
рабочий поселок Нахабино	P1		1,9822	проектируемый	-	-	-	-
рабочий поселок Нахабино	P1		1,2654	проектируемый	-	-	-	-
рабочий поселок Нахабино	P1		0,4957	проектируемый	-	-	-	-
рабочий поселок Нахабино	P1		0,3893	проектируемый	-	-	-	-
рабочий поселок Нахабино	P4		7,6837	реконструируемый	Физкультурно-спортивный комплекс, ФОК, спортивный зал	местный	существующий	
рабочий поселок Нахабино	P4		2,5293	проектируемый	-	-	-	-
рабочий поселок Нахабино	T1		4,2084	проектируемый	-	-	-	-
село Ангелово	Ж1		22,8832	проектируемый	Детское дошкольное учреждение	местный	проектируемый	154
					Детское дошкольное учреждение	местный	проектируемый	120
					Публичная библиотека	местный	проектируемый	30
					Поликлиника	местный	проектируемый	80
					Среднее общеобразовательное учреждение	местный	проектируемый	568
село Ангелово	Ж1		1,9497	проектируемый	-	-	-	-
село Ангелово	Ж2		0,1501	проектируемый	-	-	-	-
село Ангелово	O1		1,4897	проектируемый	-	-	-	-
село Ангелово	CX3		0,737	проектируемый	-	-	-	-
село Дмитровское	Ж1		33,9823	проектируемый	-	-	-	-



Местоположение	Индекс зоны	Индекс функциональной зоны, расположенной в границах зон охраны ОКН	Площадь зоны, га	Статус зоны	Параметры объектов местного значения**			
					Тип объекта	Уровень объекта	Статус объекта	Мощность
село Дмитровское	Ж1		29,8792	проектируемый	-	-	-	-
село Дмитровское	Ж1		25,1019	проектируемый	-	-	-	-
село Дмитровское	Ж1		0,0193	проектируемый	-	-	-	-
село Дмитровское	Ж2		45,6194	проектируемый	-	-	-	-
село Дмитровское	Ж2		25,7438	проектируемый	-	-	-	-
село Дмитровское	Ж2		2,9988	проектируемый	-	-	-	-
село Дмитровское	Ж2	ЗАЩ	0,729	проектируемый	-	-	-	-
село Дмитровское	О1		3,096	проектируемый	-	-	-	-
село Дмитровское	О2		6,6975	проектируемый	-	-	-	-
село Дмитровское	О2		4,9981	проектируемый	Детское дошкольное учреждение	местный	проектируемый	320
					Публичная библиотека	местный	проектируемый	30
					Среднее общеобразовательное учреждение	местный	проектируемый	1200
село Дмитровское	О2		1,7723	проектируемый	-	-	-	-
село Дмитровское	О2		1,0003	проектируемый	Детское дошкольное учреждение	местный	проектируемый	275
село Дмитровское	О4		23,0705	проектируемый	Амбулатория	местный	проектируемый	70
					Детское дошкольное учреждение	местный	проектируемый	220
					Среднее общеобразовательное	местный	проектируемый	1100

Местоположение	Индекс зоны	Индекс функциональной зоны, расположенной в границах зон охраны ОКН	Площадь зоны, га	Статус зоны	Параметры объектов местного значения**			
					Тип объекта	Уровень объекта	Статус объекта	Мощность
					учреждение			
село Дмитровское	P1		2,0143	проектируемый	-	-	-	-
село Ильинское	Ж1		102,0119	проектируемый	Амбулатория	местный	проектируемый	80
					Детское дошкольное учреждение	местный	проектируемый	250
					Детское дошкольное учреждение	местный	проектируемый	350
					Детское дошкольное учреждение	местный	проектируемый	200
					Детское дошкольное учреждение	местный	проектируемый	300
					Досуговый центр, дом культуры, учреждение клубного типа	местный	проектируемый	1000
					Публичная библиотека	местный	проектируемый	30
					Публичная библиотека	местный	проектируемый	240
					Поликлиника	местный	проектируемый	400
					Плоскостные спортивные сооружения	местный	проектируемый	130000
					Среднее общеобразовательное учреждение	местный	проектируемый	725
Среднее общеобразовательное учреждение	местный	проектируемый	1500					
село Ильинское	Ж1		12,4225	проектируемый	Детское дошкольное учреждение	местный	проектируемый	350
					Среднее общеобразовательное учреждение	местный	проектируемый	1100
село Ильинское	Ж1		0,777	проектируемый	-	-	-	-
село Ильинское	К		3,5591	проектируемый	Гаражи, стоянки для	местный	проектируемый	

Местоположение	Индекс зоны	Индекс функциональной зоны, расположенной в границах зон охраны ОКН	Площадь зоны, га	Статус зоны	Параметры объектов местного значения**			
					Тип объекта	Уровень объекта	Статус объекта	Мощность
					постоянного хранения индивидуальных легковых автомобилей			
село Ильинское	К		3,386	проектируемый	Пожарное депо	местный	проектируемый	12
село Ильинское	К		2,7114	проектируемый	Гаражи, стоянки для постоянного хранения индивидуальных легковых автомобилей	местный	проектируемый	
					Досуговый центр, дом культуры, учреждение клубного типа	местный	существующий	
село Ильинское	К		1,8129	проектируемый	Гаражи, стоянки для постоянного хранения индивидуальных легковых автомобилей	местный	проектируемый	
село Ильинское	К		0,7816	проектируемый	Гаражи, стоянки для постоянного хранения индивидуальных легковых автомобилей	местный	проектируемый	
село Ильинское	К		0,1887	проектируемый	-	-	-	-
село Ильинское	К		0,0215	проектируемый	-	-	-	-
село Ильинское	О1		10,009	проектируемый	-	-	-	-
село Ильинское	О1		3,8109	проектируемый	Гаражи, стоянки для постоянного хранения индивидуальных легковых автомобилей	местный	проектируемый	
					Физкультурно-спортивный комплекс, ФОК, спортивный зал	местный	проектируемый	5500
село Ильинское	О1		1,9868	проектируемый	-	-	-	-
село Ильинское	О5		3,5235	проектируемый	-	-	-	-
село Николо-Урюпино	Ж1		66,7488	проектируемый	Бассейн	местный	проектируемый	133
					Детское дошкольное	местный	проектируемый	310

Местоположение	Индекс зоны	Индекс функциональной зоны, расположенной в границах зон охраны ОКН	Площадь зоны, га	Статус зоны	Параметры объектов местного значения**			
					Тип объекта	Уровень объекта	Статус объекта	Мощность
					учреждение			
					Детское дошкольное учреждение	местный	проектируемый	315
					Поликлиника	местный	проектируемый	256
					Среднее общеобразовательное учреждение	местный	проектируемый	1945
					Физкультурно-спортивный комплекс, ФОК, спортивный зал	местный	проектируемый	1150
село Николо-Урюпино	Ж2		3,0806	проектируемый	-	-	-	-
село Николо-Урюпино	P1		8,9396	проектируемый	-	-	-	-
село Николо-Урюпино	CX2	ЗР33	40,7635	проектируемый	-	-	-	-
село Николо-Урюпино	CX2		0,9479	проектируемый	-	-	-	-
село Николо-Урюпино	CX2		0,0839	проектируемый	-	-	-	-
село Петрово-Дальнее	Ж1	ЗР35	40,6279	проектируемый	-	-	-	-
село Петрово-Дальнее	Ж1		15,9811	проектируемый	-	-	-	-
село Петрово-Дальнее	Ж1	ЗР35	9,0222	проектируемый	Детское дошкольное учреждение	местный	проектируемый	270
					Среднее общеобразовательное учреждение	местный	проектируемый	560
село Петрово-Дальнее	Ж1	ЗР33	0,7511	проектируемый	-	-	-	-
село Петрово-Дальнее	Ж2		18,7625	проектируемый	-	-	-	-

Местоположение	Индекс зоны	Индекс функциональной зоны, расположенной в границах зон охраны ОКН	Площадь зоны, га	Статус зоны	Параметры объектов местного значения**			
					Тип объекта	Уровень объекта	Статус объекта	Мощность
село Петрово-Дальнее	Ж2	ЗР35	4,5921	проектируемый	-	-	-	-
село Петрово-Дальнее	О1		1,8284	проектируемый	-	-	-	-
село Петрово-Дальнее	О1		1,0959	проектируемый	-	-	-	-
село Петрово-Дальнее	О1	ОХР	1,016	проектируемый	-	-	-	-
село Петрово-Дальнее	О1		0,9288	проектируемый	-	-	-	-
село Петрово-Дальнее	О1		0,4466	проектируемый	-	-	-	-
село Петрово-Дальнее	О1	ЗР31	0,081	проектируемый	-	-	-	-
село Петрово-Дальнее	О1		0,0052	проектируемый	-	-	-	-
село Петрово-Дальнее	О2		2,7017	реконструируемый	Больница (стационар)	региональный	существующий	150
					Поликлиника	местный	существующий	250
					Станция скорой помощи	региональный	проектируемый	6
					Универсальный комплексный центр социального обслуживания	региональный	проектируемый	640
село Петрово-Дальнее	Р1		8,0236	проектируемый	-	-	-	-
село Петрово-Дальнее	Р1		0,3694	проектируемый	-	-	-	-
село Петрово-Дальнее	СП5		10,9642	проектируемый	-	-	-	-
деревня Нефедьево	Ж1		40,1121	проектируемый	-	-	-	-
город Красногорск	Ж1		30,2144	проектируемый	Детское дошкольное учреждение	местный	проектируемый	350

Местоположение	Индекс зоны	Индекс функциональной зоны, расположенной в границах зон охраны ОКН	Площадь зоны, га	Статус зоны	Параметры объектов местного значения**			
					Тип объекта	Уровень объекта	Статус объекта	Мощность
деревня Бузланово	Ж1		18,9038	проектируемый	Поликлиника	местный	проектируемый	170
					Среднее общеобразовательное учреждение	местный	проектируемый	875
					Бассейн	местный	проектируемый	275
					Кабинет врача Общей практики	местный	проектируемый	20
					Учреждение дополнительного образования	местный	проектируемый	100
					Учреждение дополнительного образования	местный	проектируемый	50
					Детское дошкольное учреждение	местный	проектируемый	62
					Детское дошкольное учреждение	местный	проектируемый	135
					Детское дошкольное учреждение	местный	проектируемый	40
					Досуговый центр, дом культуры, учреждение клубного типа	местный	проектируемый	1200
					Плоскостные спортивные сооружения	местный	проектируемый	2500
					Среднее общеобразовательное учреждение	местный	проектируемый	560
					Среднее общеобразовательное учреждение	местный	проектируемый	50
					Физкультурно-спортивный комплекс, ФОК, спортивный зал	местный	проектируемый	1080

Местоположение	Индекс зоны	Индекс функциональной зоны, расположенной в границах зон охраны ОКН	Площадь зоны, га	Статус зоны	Параметры объектов местного значения**			
					Тип объекта	Уровень объекта	Статус объекта	Мощность
деревня Сабурово	Ж1		10,9638	проектируемый	Детское дошкольное учреждение	местный	существующий	115
город Красногорск	Ж1		9,359	проектируемый	Детское дошкольное учреждение	местный	проектируемый	160
					Публичная библиотека	местный	проектируемый	30
село Ангелово	Ж1		8,2489	проектируемый	-	-	-	-
село Петрово-Дальнее	Ж1		1,9787	проектируемый	-	-	-	-
город Красногорск	Ж1		0,3288	проектируемый	-	-	-	-
деревня Желябино	Ж2		23,2546	проектируемый	-	-	-	-
деревня Нефедьево	Ж2		19,4478	проектируемый	Детское дошкольное учреждение	местный	проектируемый	90
					Плоскостные спортивные сооружения	местный	проектируемый	160
село Дмитровское	Ж2		16,9789	проектируемый	-	-	-	-
деревня Нефедьево	Ж2		14,9512	проектируемый	-	-	-	-
город Красногорск	Ж2		3,2503	проектируемый	-	-	-	-
деревня Сабурово	Ж2		2,5436	проектируемый	-	-	-	-
деревня Сабурово	Ж2		2,0519	проектируемый	-	-	-	-
деревня Нефедьево	Ж2		1,4711	проектируемый	-	-	-	-
село Дмитровское	Ж2	ЗАЩ	0,6029	проектируемый	-	-	-	-
деревня Александровка	Ж2		0,3194	проектируемый	-	-	-	-
село Дмитровское	Ж2		0,0486	проектируемый	-	-	-	-
село Ильинское	К		4,0509	проектируемый	-	-	-	-

Местоположение	Индекс зоны	Индекс функциональной зоны, расположенной в границах зон охраны ОКН	Площадь зоны, га	Статус зоны	Параметры объектов местного значения**			
					Тип объекта	Уровень объекта	Статус объекта	Мощность
поселок Истра	К		2,4998	проектируемый	-	-	-	-
поселок Отрадное	К		1,791	проектируемый	-	-	-	-
деревня Михалково	К	ОХР	1,3088	проектируемый	Пожарное депо	местный	проектируемый	2
деревня Сабурово	К		1,2298	проектируемый	-	-	-	-
деревня Михалково	К	ОХР	1,0703	проектируемый	-	-	-	-
поселок Отрадное	К		1,037	проектируемый	-	-	-	-
рабочий поселок Нахабино	К		0,8963	проектируемый	Пожарное депо	местный	проектируемый	4
деревня Аристово	К		0,8001	проектируемый	-	-	-	-
поселок Отрадное	К		0,1588	проектируемый	-	-	-	-
деревня Михалково	К		0,068	проектируемый	-	-	-	-
деревня Михалково	К		0,0679	проектируемый	-	-	-	-
деревня Михалково	К		0,0142	проектируемый	-	-	-	-
город Красногорск	М		64,5083	проектируемый	Детское дошкольное учреждение	местный	проектируемый	442
					Поликлиника	местный	проектируемый	121
					Пожарное депо	местный	проектируемый	8
рабочий поселок Нахабино	М		28,3776	проектируемый	-	-	-	-
деревня Поздняково	М	ЗРЗЗ	8,2031	проектируемый	-	-	-	-
деревня Поздняково	М		5,1431	проектируемый	-	-	-	-
рабочий поселок Нахабино	М		4,2186	проектируемый	-	-	-	-



Местоположение	Индекс зоны	Индекс функциональной зоны, расположенной в границах зон охраны ОКН	Площадь зоны, га	Статус зоны	Параметры объектов местного значения**			
					Тип объекта	Уровень объекта	Статус объекта	Мощность
деревня Воронки	М		0,9431	проектируемый	-	-	-	-
рабочий поселок Нахабино	М		0,8908	проектируемый	-	-	-	-
деревня Михалково	М		0,5906	проектируемый	-	-	-	-
деревня Воронки	М		0,3775	проектируемый	-	-	-	-
деревня Воронки	М		0,1713	проектируемый	-	-	-	-
поселок Истра	O1		31,4677	проектируемый	-	-	-	-
деревня Воронки	O1		7,0036	проектируемый	-	-	-	-
поселок Светлые Горы	O1		5,8746	проектируемый	-	-	-	-
город Красногорск	O1		1,7363	проектируемый	-	-	-	-
деревня Михалково	O1	OXP	1,4787	проектируемый	-	-	-	-
город Красногорск	O1		1,0141	проектируемый	-	-	-	-
город Красногорск	O1		0,7013	проектируемый	-	-	-	-
город Красногорск	O1		0,5159	проектируемый	-	-	-	-
село Петрово-Дальнее	O1		0,0009	проектируемый	-	-	-	-
город Красногорск	O2		9,1368	реконструируемый	Больница (стационар)	региональный	реконструируемый	360
					Поликлиника	местный	существующий	
					Универсальный комплексный центр социального обслуживания	местный	проектируемый	640
село Дмитровское	O2		8,7704	проектируемый	-	-	-	-
деревня Аристово	O2		3,102	проектируемый	Среднее общеобразовательное	местный	проектируемый	500

Местоположение	Индекс зоны	Индекс функциональной зоны, расположенной в границах зон охраны ОКН	Площадь зоны, га	Статус зоны	Параметры объектов местного значения**			
					Тип объекта	Уровень объекта	Статус объекта	Мощность
					учреждение			
деревня Нефедьево	O2		1,4146	проектируемый	Детское дошкольное учреждение	местный	проектируемый	150
город Красногорск	O2		0,8279	проектируемый	Детское дошкольное учреждение	местный	проектируемый	140
рабочий поселок Нахабино	O3		8,7455	проектируемый	-	-	-	-
поселок Отрадное	O3		8,5499	проектируемый	Пожарное депо	местный	проектируемый	4
деревня Михалково	O3		2,7103	проектируемый	-	-	-	-
поселок Мечниково	O3		1,6923	проектируемый	-	-	-	-
рабочий поселок Нахабино	П		21,5363	проектируемый	-	-	-	-
поселок Истра	П		17,1839	проектируемый	-	-	-	-
рабочий поселок Нахабино	П		12,3999	реконструируемый	Пожарное депо	местный	проектируемый	4
рабочий поселок Нахабино	П		5,7355	проектируемый	-	-	-	-
рабочий поселок Нахабино	П		3,1971	проектируемый	-	-	-	-
деревня Воронки	П	ЗРЗЗ	1,0286	проектируемый	-	-	-	-
село Дмитровское	P1		60,6768	проектируемый	-	-	-	-
деревня Глухово	P1	ОХР	20,0431	проектируемый	-	-	-	-
село Николо-Урюпино	P1		8,5765	проектируемый	-	-	-	-
деревня Нефедьево	P1		8,3985	проектируемый	-	-	-	-
деревня Сабурово	P1		7,1307	проектируемый	-	-	-	-
город Красногорск	P1		5,1714	проектируемый	-	-	-	-

Местоположение	Индекс зоны	Индекс функциональной зоны, расположенной в границах зон охраны ОКН	Площадь зоны, га	Статус зоны	Параметры объектов местного значения**			
					Тип объекта	Уровень объекта	Статус объекта	Мощность
село Петрово-Дальнее	P1		4,4875	проектируемый	-	-	-	-
деревня Нефедьево	P1		4,0482	проектируемый	-	-	-	-
село Николо-Урюпино	P1	ОПЛ	2,0647	проектируемый	-	-	-	-
город Красногорск	P1		0,6426	проектируемый	-	-	-	-
село Николо-Урюпино	P1		0,0069	проектируемый	-	-	-	-
село Николо-Урюпино	P1		0,0018	проектируемый	-	-	-	-
город Красногорск	P4		6,3278	проектируемый	Плоскостные спортивные сооружения	местный	проектируемый	5400
					Физкультурно-спортивный комплекс, ФОК, спортивный зал	местный	проектируемый	1500
рабочий поселок Нахабино	P4		2,7949	проектируемый	Плоскостные спортивные сооружения	местный	проектируемый	1800
	P4		1,1585	проектируемый	Физкультурно-спортивный комплекс, ФОК, спортивный зал	местный	проектируемый	
поселок Отрадное	P5		60,9177	реконструируемый	-	-	-	-
город Красногорск	P5		20,9061	проектируемый	-	-	-	-
деревня Сабурово	P5		17,9252	проектируемый	Плоскостные спортивные сооружения	местный	проектируемый	4500
					Физкультурно-спортивный комплекс, ФОК, спортивный зал	местный	проектируемый	1400
город Красногорск	P5		5,5	проектируемый	Плоскостные спортивные сооружения	местный	проектируемый	7200
поселок	P5	ЗАЩ	2,4227	реконструируемый	-	-	-	-

Местоположение	Индекс зоны	Индекс функциональной зоны, расположенной в границах зон охраны ОКН	Площадь зоны, га	Статус зоны	Параметры объектов местного значения**			
					Тип объекта	Уровень объекта	Статус объекта	Мощность
Отрадное								
деревня Нефедьево	P5		2,0292	проектируемый	-	-	-	-
город Красногорск	P5		1,6891	проектируемый	-	-	-	-
город Красногорск	P5		1,585	проектируемый	-	-	-	-
деревня Воронки	P5		1,1873	проектируемый	Физкультурно-спортивный комплекс, ФОК, спортивный зал	местный	проектируемый	1080
деревня Нефедьево	P5		0,7523	проектируемый	-	-	-	-
город Красногорск	P5	ЗАЩ	0,015	проектируемый	-	-	-	-
деревня Воронки	P5		0,0014	проектируемый	-	-	-	-
деревня Нефедьево	P7		17,1903	проектируемый	-	-	-	-
поселок Мечниково	P7		7,0997	проектируемый	-	-	-	-
деревня Козино	P8		37,1128	проектируемый	Амбулатория	местный	проектируемый	220
					Учреждение дополнительного образования	местный	проектируемый	450
					Детское дошкольное учреждение	местный	проектируемый	330
					Публичная библиотека	местный	проектируемый	30
					Плоскостные спортивные сооружения	местный	проектируемый	5800
					Среднее общеобразовательное учреждение	местный	проектируемый	825
деревня Козино	P8		35,8645	проектируемый	Детское дошкольное учреждение	местный	проектируемый	330

Местоположение	Индекс зоны	Индекс функциональной зоны, расположенной в границах зон охраны ОКН	Площадь зоны, га	Статус зоны	Параметры объектов местного значения**			
					Тип объекта	Уровень объекта	Статус объекта	Мощность
					Плоскостные спортивные сооружения	местный	проектируемый	5800
Среднее общеобразовательное учреждение	местный	проектируемый	825					
деревня Козино	P8		11,162	проектируемый	-	-	-	-
деревня Сабурово	P8		7,8284	проектируемый	Детское дошкольное учреждение	местный	проектируемый	71
деревня Сабурово	P8		1,236	проектируемый	-	-	-	-
село Дмитровское	CX2		10,4545	проектируемый	-	-	-	-
деревня Нефедьево	CX2		6,3312	проектируемый	-	-	-	-
деревня Бузланово	CX2		3,397	проектируемый	-	-	-	-
город Красногорск	CX2		2,9199	проектируемый	-	-	-	-
деревня Тимошкино	CX2		2,1403	проектируемый	-	-	-	-
деревня Сабурово	CX2		2,1	проектируемый	-	-	-	-
деревня Козино	CX2		1,6557	проектируемый	-	-	-	-
город Красногорск	CX2		1,3988	проектируемый	-	-	-	-
село Петрово-Дальнее	CX2		1,3006	проектируемый	-	-	-	-
деревня Тимошкино	CX2		0,8479	проектируемый	-	-	-	-
город Красногорск	CX2		0,6681	проектируемый	-	-	-	-
деревня Козино	CX2		0,5308	проектируемый	-	-	-	-
рабочий поселок Нахабино	T1		2,0067	проектируемый	-	-	-	-
рабочий поселок	T1		1,2605	проектируемый	-	-	-	-

Местоположение	Индекс зоны	Индекс функциональной зоны, расположенной в границах зон охраны ОКН	Площадь зоны, га	Статус зоны	Параметры объектов местного значения**			
					Тип объекта	Уровень объекта	Статус объекта	Мощность
Нахабино								
поселок Отрадное	T1		1,0346	проектируемый	-	-	-	-
рабочий поселок Нахабино	T1		0,9511	проектируемый	-	-	-	-
рабочий поселок Нахабино	T1		0,1476	проектируемый	-	-	-	-
рабочий поселок Нахабино	T3		0,8203	проектируемый	-	-	-	-
рабочий поселок Нахабино	T3		0,5439	проектируемый	-	-	-	-

\* Границы и параметры функциональных зон должны применяться с учетом требований Решения Исполнительных Комитетов Московского городского и областного советов народных депутатов от 17 апреля 1980 г. №500-1143; СП 2.1.4.2625-10 «Зоны санитарной охраны источников питьевого водоснабжения г. Москвы» (утв. постановлением Главного государственного санитарного врача РФ от 30.04.2010 № 45). Также, параметры использования функциональных зон определяются с учетом режимов и регламентов охранных зон нефтепродуктопроводов, объектов электросетевого и газового хозяйств, объектов культурного наследия и их охранных зон, и прочих зон с особыми условиями использования территорий.

\*\*Этажность строений, емкость (мощность) объектов приводится ориентировочно и будет определяться (уточняться) на стадии разработки ППТ в соответствии с РНГП, а также согласно Программам Комплексного Развития муниципального образования и Адресным инвестиционным программам Московской области

\*\*\*Этажность и параметры в данной функциональной зоне определяются на этапе разработки проекта планировки территории

### 1.4.2. Параметры планируемого развития зон жилого назначения.

Состав мероприятий по развитию жилищного строительства определён необходимостью:

- расселения 107,8 тыс. кв.м ветхого и 3,47 тыс. кв.м аварийного жилого фонда;
- предоставления жилья 4481 очередникам, нуждающимся в улучшении жилищных условий (очередники);
- предоставления земельных участков 1677 многодетным семьям;
- реализации утвержденной документации по планировке территории.

Строительство жилья предполагается вести за счёт инвестора путём заключения

Договора о развитии ранее застроенной территории или Инвестиционного контракта, предусматривающих безвозмездную передачу жилья необходимой площади администрации для последующего предоставления очередникам и путем строительства за счет муниципальных бюджетных средств округа муниципальных жилых домов.

*1 очередь:* застройка многоквартирными жилыми домами разной (переменной) этажности согласно утвержденным проектам планировки территории и градостроительным концепциям – 4779,3 тыс. м<sup>2</sup>, застройка индивидуальными жилыми и блокированными домами – 153 тыс. м<sup>2</sup>.

*Расчетный срок:* застройка многоквартирными жилыми домами разной этажности согласно утвержденным проектам планировки территории, градостроительным концепциям и установленным видам разрешенного использования земельных участков – 3939,4 тыс. м<sup>2</sup>, застройка индивидуальными жилыми и блокированными домами – 130,6 тыс. м<sup>2</sup>.

Таким образом, демографический прогноз численности населения городского округа Красногорск, согласно утвержденным проектам планировки территории и градостроительным концепциям составит:

- на первую очередь (2023 г.) – 362,067 тыс. чел.

– на расчетный срок (2039 г.) – 490,685 тыс. чел.

Ожидаемый прирост численности временного населения – 1,8 тыс. чел., с учетом существующего положения на расчетный срок генерального плана количество временно проживающих в садовых товариществах и дачных участках составит – 40,4 тыс. чел. Число многодетных семей в городском округе – 1677. По минимальной обеспеченности 0,15 га на семью, необходимо предоставление 251,55 га территории.

### 1.4.3. Параметры планируемого развития общественно-деловых зон.

Таблица 1.4.1. Параметры планируемого развития общественно-деловых зон.

№	Наименование объекта	Мощность, мест	Мощность, кв.м	Адрес	Источник финансирования	Очередь
1	Досуговый центр	325	1300	вблизи бул.Космонавтов	Внебюджет	1 очередь
2	Досуговый центр	100	400	ул.Народного ополчения	Внебюджет	1 очередь
3	Досуговый центр	120	480	ул.Парковая	Внебюджет	1 очередь
4	Досуговый центр	230	920	ул.Народного ополчения	Внебюджет	1 очередь
5	Досуговый центр	50	200	мкр.Опалиха, вблизи д.Аникеевка	Внебюджет	1 очередь
6	Досуговый центр	21,5	86	ул.Аникиевская	Внебюджет	1 очередь
7	Досуговый центр	300	1200	д. Козино	Внебюджет	расчетный срок
8	Досуговый центр	250	1000	д. Желябино	Внебюджет	расчетный срок
9	Досуговый центр	300	1200	восточнее д.Бузланово	Внебюджет	1 очередь
10	Досуговый центр	225	900	Ильинское- Усово	Внебюджет	Расчетный срок
11	Русский Культурный центр	*	*	д. Путилково	Внебюджет	1 очередь
12	Досуговый центр	200	800	п. Отрадное	Внебюджет	1 очередь
13	Досуговый центр	375	1500	д. Путилково	Внебюджет	Расчетный срок
14	Досуговый центр	375	1500	п. Отрадное	Внебюджет	Расчетный срок
15	Досуговый центр	175	700	п. Светлые горы	Бюджет	Расчетный срок
	<b>ИТОГО</b>	<b>3047</b>	<b>12186</b>			

\* мощность объекта уточнится при дальнейших стадиях проектирования



#### 1.4.4. Параметры планируемого развития социальной инфраструктуры.

Таблица 1.4.2. Параметры планируемого развития общеобразовательных учреждений.

№	Наименование объекта	Мощность, мест	Местоположение	Источник финансирования	Очередь реализации
1	Общеобразовательное учреждение	900	вблизи Павшинского бульвара, 23	Внебюджет	1 очередь
2	Общеобразовательное учреждение	825	мкр. Опалиха	Внебюджет	1 очередь
№	Наименование объекта	Мощность, мест	Местоположение	Источник финансирования	Очередь реализации
	учреждение				
3	Общеобразовательное учреждение	900	мкр. Павшинская пойма, мкр. 2, к. 1	Внебюджет	1 очередь
4	Общеобразовательное учреждение	350	мкр. Опалиха, вблизи д. Аникеевка	Внебюджет	1 очередь
5	Общеобразовательное учреждение	875	мкр. Опалиха, ул. Фруктовая	Внебюджет	1 очередь
6	Общеобразовательное учреждение	250	мкр. Опалиха, вблизи д. Аникеевка	Внебюджет	1 очередь
7	Пристройка к МБОУ СОШ №15	300	ул. Успенская, 20	Бюджет	1 очередь
8	Пристройка к МБОУ СОШ №9	425	ул. Вокзальная, 19	Внебюджет	1 очередь
9	Общеобразовательное учреждение	1075	бул. Космонавтов	Внебюджет	1 очередь
10	Пристройка к МБОУ Гимназия №7	290	ул. Чайковского, 12А	Внебюджет	1 очередь
11	Общеобразовательное учреждение	550	вблизи ул. Парковая, 13	Внебюджет	1 очередь
12	Общеобразовательное учреждение	1100	ул. Центральная, 3	Внебюджет	1 очередь
13	Блок начальных классов	160	поселок МПС	Внебюджет	1 очередь
14	Общеобразовательное учреждение	825	бул. Космонавтов	Внебюджет	1 очередь
15	Общеобразовательное учреждение	550	ул. Спасская д. 5	Внебюджет	1 очередь
16	Блок начальных классов	100	Мякининская пойма	Внебюджет	1 очередь
17	Общеобразовательное учреждение	280	мкр. Опалиха, ул. Почтовая	Бюджет	Расчетный срок
18	Общеобразовательное учреждение	300	вблизи Митино	Внебюджет	1 очередь
19	Пристройка к Лицею №4	600	улица Карбышева, 21	Бюджет	1 очередь
20	Общеобразовательное учреждение	900	п. Нахабино	Бюджет	1 очередь
21	Общеобразовательное учреждение	1100	п. Нахабино	Внебюджет	1 очередь
22	Общеобразовательное учреждение	1100	д. Нефедьево	Внебюджет	1 очередь
23	Общеобразовательное учреждение	550	д. Нефедьево	Внебюджет	1 очередь
24	Общеобразовательное учреждение	1100	п. Нахабино	Бюджет	Расчетный срок
25	Общеобразовательное учреждение	400	п. Нахабино	Внебюджет	1 очередь
26	Общеобразовательное учреждение	550	п. Нахабино	Бюджет	1 очередь
27	Общеобразовательное учреждение	1200	п. Нахабино	Бюджет	Расчетный срок
28	Общеобразовательное учреждение	250	д. Козино	Бюджет	Расчетный

№	Наименование объекта	Мощность, мест	Местоположение	Источник финансирования	Очередь реализации
	учреждение				срок
29	Пристройка к МБОУ Лицей №1	300	р.п. Нахабино	Внебюджет	1 очередь
30	Воскресная школа при Храме	50	д. Бузланово, проезд Александра Невского	Внебюджет	1 очередь
31	Общеобразовательное учреждение	2000	Ильинское-Усово	Внебюджет	Расчетный срок
32	Общеобразовательное учреждение	1500	Ильинское-Усово	Внебюджет	1 очередь
33	Общеобразовательное учреждение	1500	Ильинское-Усово	Внебюджет	1 очередь
34	Общеобразовательное учреждение	1100	Ильинское-Усово	Внебюджет	Расчетный срок
35	Общеобразовательное учреждение	560	восточнее д.Бузланово	Внебюджет	1 очередь
36	Общеобразовательное учреждение	200	вблизи д.Глухово	Внебюджет	1 очередь
37	Пристройка к МБОУ Архангельская СОШ им. А.Н. Косыгина	400	п.Архангельское	Внебюджет	1 очередь
38	Пристройка к НОУ "Международная Английская школа"	250	д.Грибаново, д.24	Внебюджет	Расчетный срок
39	Пристройка спортивного зала, столовой, кабинета информатики к Николо-Урюпинской СОШ	30	с.Николо-Урюпино, ул.Сокольники, д.11	Внебюджет	1 очередь
40	Общеобразовательное учреждение	1150	д.Глухово	Внебюджет	1 очередь
41	Общеобразовательное учреждение	1945	севернее с.Николо-Урюпино	Внебюджет	1 очередь
42	пристройка к МБОУ Ульяновская средняя общеобразовательная школа	650	д. Путилково	Внебюджет	1 очередь
43	Общеобразовательное учреждение	1100	д.Путилково, ул.70-летия Победы д.1А	Внебюджет	1 очередь
44	Общеобразовательное учреждение	1100	д.Путилково, ул.70-летия Победы д.1А	Внебюджет	1 очередь
45	Общеобразовательное учреждение	1500	д.Путилково, Путилковское шоссе.	Внебюджет	1 очередь
46	Общеобразовательное учреждение	1100	п. Отрадное	Внебюджет	1 очередь
47	Общеобразовательное учреждение	1610	п. Отрадное	Внебюджет	Расчетный срок
48	Общеобразовательное учреждение	1200	д. Сабурово	Внебюджет	Расчетный срок
49	Общеобразовательное учреждение	1100	д. Сабурово	Внебюджет	1 очередь
50	Общеобразовательное	500	д. Аристово	Внебюджет	Расчетный

№	Наименование объекта	Мощность, мест	Местоположение	Источник финансирования	Очередь реализации
	учреждение				срок
51	Пристройка к НОУ СОШ "Светлые горы"	500	п. Отрадное	Внебюджет	Расчетный срок
52	Общеобразовательное учреждение	1250	д.Путилково	Внебюджет	1 очередь
53	Общеобразовательное учреждение	1250	д.Путилково	Внебюджет	Расчетный срок
54	Общеобразовательное учреждение	1250	д.Гаврилково	Внебюджет	Расчетный срок
55	Общеобразовательное учреждение	1250	д.Гаврилково	Внебюджет	Расчетный срок
56	Общеобразовательное учреждение	568	с. Ангелово	Внебюджет	Расчетный срок
57	Блок начальных классов	80	п. Отрадное	Внебюджет	1 очередь
	<b>ИТОГО</b>	<b>44748</b>			

Таблица 1.4.3. Параметры планируемого развития образовательных учреждений.

№	Наименование объекта	Мощность, мест	Местоположение	Источник финансирования	Очередь реализации
1	Детский сад	120	вблизи Павшинского бульвара, 23	Внебюджет	1 очередь
2	Детский сад	80	вблизи ул.Успенская, 32	Внебюджет	1 очередь
3	Детский сад	186	вблизи ул.Центральная, 3	Внебюджет	1 очередь
4	Пристройка к зданию ДОУ	180	ул. Почтовая	Внебюджет	1 очередь
5	Детский сад	135	мкр.Опалиха	Внебюджет	1 очередь
6	Детский сад	250	мкр.Опалиха	Внебюджет	1 очередь
7	Детский сад	315	ул.Александра Блока	Бюджет	1 очередь
8	Детский сад	220	ул.Аникиевская	Бюджет	1 очередь
9	Пристройка к МБДОУ детский сад №5 "Родничок"	175	ул.Циолковского, 1А	Бюджет	1 очередь
10	Пристройка к МБДОУ детский сад №10 "Солнышко"	185	ул.Циолковского, 20 А	Бюджет	1 очередь
11	Пристройка к МБДОУ детский сад №12 "Колобок"	140	ул.Карбышева, 3А	Бюджет	1 очередь
12	Строительство нового ДОУ вместо МБДОУ детский сад №20	120	ул.Есенинская, 3	Бюджет	1 очередь
13	Детский сад	147	ул.Вокзальная	Внебюджет	1 очередь
14	Пристройка к МБОУ ДОУ детский сад №25	160	ул.Карбышева, 12	Бюджет	1 очередь
15	Пристройка к МБОУ ДОУ детский сад №28 "Росинка"	125	ул.Ленина, 61, к.2	Бюджет	1 очередь
16	Пристройка к МБДОУ Центр развития ребенка - детский сад №36 "Светлячок"	150	ул.Карбышева, 36	Бюджет	Расчетный срок
17	Строительство нового ДОУ вместо МБОУ ДОУ детский сад №32	85	ул.Октябрьская, 8	Бюджет	Расчетный срок
18	Пристройка к МБОУ ДОУ детский сад №35 "Колобок"	160	ул.Вокзальная, 25А	Бюджет	Расчетный срок
19	Пристройка к МБОУ ДОУ детский сад №36	160	ул.Братьев Горожанкиных, 12	Бюджет	Расчетный срок

№	Наименование объекта	Мощность, мест	Местоположение	Источник финансирования	Очередь реализации
20	Пристройка к МБОУ ДОУ детский сад №37	180	военный городок Павшино	Бюджет	Расчетный срок
21	Пристройка к МБДОУ детский сад №38	55	ул. Королева, 1А	Бюджет	Расчетный срок
22	Пристройка к МБДОУ детский сад №43	70	ул. Братьев Горожанкиных, 22	Бюджет	Расчетный срок
23	Строительство нового ДОУ вместо МБОУ ДОУ детский сад №33	320	ул. Пионерская, 25	Бюджет	1 очередь
24	Детский сад	270	ул. Парковая	Внебюджет	1 очередь
25	Детский сад	43	вблизи ул. Анны Ахматовой	Внебюджет	1 очередь
26	Детский сад	280	ул. Лесная	Бюджет	1 очередь
27	Детский сад	150	мкр. Опалиха, вблизи д. Аникеевка	Внебюджет	1 очередь
28	Детский сад	350	мкр. Опалиха, ул. Фруктовая	Внебюджет	1 очередь
30	Детский сад	340	ул. Б. Комсомольская, 13	Бюджет	1 очередь
31	Детский сад	442	уд. Ильинский тупик	Внебюджет	1 очередь
32	Детский сад	180	п. Новый	Бюджет	1 очередь
33	Детский сад	260	поселок МПС	Внебюджет	1 очередь
34	Детский сад	115	ул. Народного ополчения	Внебюджет	1 очередь
35	Детский сад	100	Мякининская пойма	Внебюджет	1 очередь
36	5 Детских садов	460	бул. Космонавтов	Внебюджет	1 очередь
37	Детский сад	140	мкр. Опалиха, ул. Фруктовая	Внебюджет	1 очередь
38	Детский сад	224	вблизи Митино	Внебюджет	1 очередь
39	Детский сад	240	п. Нахабино	Бюджет	1 очередь
40	Детский сад	350	п. Нахабино	Бюджет	Расчетный срок
41	Детский сад	350	д. Желябино	Бюджет	Расчетный срок
42	Детский сад	95	п. Нахабино	Внебюджет	1 очередь
43	Детский сад	150	д. Нефедьево	Внебюджет	1 очередь
44	Детский сад	150	д. Нефедьево	Внебюджет	1 очередь
45	Детский сад	150	д. Нефедьево	Внебюджет	1 очередь
46	Детский сад	325	п. Нахабино	Внебюджет	1 очередь
47	Детский сад	320	п. Нахабино	Внебюджет	1 очередь

№	Наименование объекта	Мощность, мест	Местоположение	Источник финансирования	Очередь реализации
48	Детский сад	350	д. Козино	Бюджет	Расчетный срок
49	Детский сад	50	п. Нахабино	Внебюджет	Расчетный срок
50	Детский сад (встроенный)	55	п. Нахабино	Внебюджет	1 очередь
51	Детский сад (встроенный)	55	п. Нахабино	Внебюджет	1 очередь
52	Детский сад	350	п. Нахабино	Бюджет	Расчетный срок
53	Пристройка к ДОУ №13	150	п. Нахабино	Бюджет	Расчетный срок
54	Детский сад	250	п. Нахабино	Бюджет	Расчетный срок
55	Детский сад	120	п. Нахабино	Бюджет	Расчетный срок
56	Детский сад	220	п. Нахабино	Бюджет	Расчетный срок
57	Детский сад (встроенный)	85	п. Нахабино	Внебюджет	Расчетный срок
58	Детский сад (встроенный)	62	д. Бузланово, проезд Александра Невского	Внебюджет	1 очередь
59	Детский сад (встроенный)	40	д. Бузланово, проезд Александра Невского	Внебюджет	1 очередь
60	Детский сад	108	д. Поздняково, вблизи КП "Кленовая Роща"	Внебюджет	1 очередь
61	Детский сад (встроенный)	40	д. Поздняково, вблизи КП "Кленовая Роща"	Внебюджет	1 очередь
62	Детский сад	350	Ильинское-Усово	Внебюджет	Расчетный срок
63	Детский сад	350	Ильинское-Усово	Внебюджет	Расчетный срок
64	Детский сад	350	Ильинское-Усово	Внебюджет	Расчетный срок
65	Детский сад	350	Ильинское-Усово	Внебюджет	Расчетный срок
66	Детский сад	350	Ильинское-Усово	Внебюджет	Расчетный срок
67	Детский сад	350	Ильинское-Усово	Внебюджет	1 очередь
68	Детский сад	200	Ильинское-Усово	Внебюджет	1 очередь
69	Детский сад	300	Ильинское-Усово	Внебюджет	1 очередь
70	Детский сад	350	Ильинское-Усово	Внебюджет	1 очередь
71	3 встроенных детских сада	135	восточнее д.Бузланово	Внебюджет	1 очередь
72	Детский сад (встроенный)	60	п.Архангельское	Внебюджет	1 очередь
73	Детский сад	215	п.Архангельское	Внебюджет	1 очередь

№	Наименование объекта	Мощность, мест	Местоположение	Источник финансирования	Очередь реализации
74	Пристройка к МБДОУ детский сад №18	155	п. Мечниково	Бюджет	1 очередь
75	Детский сад	320	д. Глухово	Внебюджет	1 очередь
76	Детский сад	230	д. Глухово	Внебюджет	Расчетный срок
77	Детский сад	310	севернее с. Николо-Урюпино	Внебюджет	1 очередь
78	Детский сад	310	севернее с. Николо-Урюпино	Внебюджет	1 очередь
79	Детский сад	315	севернее с. Николо-Урюпино	Внебюджет	1 очередь
80	Детский сад	180	п. Архангельское	Бюджет	1 очередь
81	Детский сад	180	п. Новый	Бюджет	1 очередь
82	Детский сад	240	д. Путилково	Внебюджет	1 очередь
83	Детский сад	235	д. Путилково, ул. 70-летия Победы	Внебюджет	1 очередь
84	Детский сад	150	д. Путилково, ул. 70-летия Победы	Внебюджет	1 очередь
85	Детский сад	145	д. Путилково, Путилковское шоссе.	Внебюджет	1 очередь
86	Детский сад	145	д. Путилково, Путилковское шоссе.	Внебюджет	1 очередь
87	Встроенный ДОУ	45	д. Путилково, Путилковское шоссе.	Внебюджет	1 очередь
88	Встроенный ДОУ	45	д. Путилково, Путилковское шоссе.	Внебюджет	1 очередь
89	Детский сад	78	п. Отрадное	Внебюджет	1 очередь
90	Детский сад	200	п. Отрадное	Внебюджет	1 очередь
91	Детский сад	350	п. Отрадное	Внебюджет	1 очередь
92	Детский сад	360	п. Отрадное	Внебюджет	Расчетный срок
93	Детский сад	205	д. Сабурово	Внебюджет	Расчетный срок
94	Детский сад	71	д. Сабурово	Внебюджет	1 очередь
95	Детский сад	340	д. Сабурово	Внебюджет	1 очередь
96	Детский сад	235	д. Сабурово	Внебюджет	1 очередь
97	Детский сад	130	д. Аристово	Внебюджет	1 очередь
98	Детский сад	160	д. Аристово	Внебюджет	1 очередь
99	Детский сад	33	д. Сабурово	Внебюджет	Расчетный срок
100	Детский сад	60	д. Гаврилково	Внебюджет	Расчетный срок

№	Наименование объекта	Мощность, мест	Местоположение	Источник финансирования	Очередь реализации
101	Детский сад	25	д. Сабурово	Внебюджет	Расчетный срок
102	Детский сад	200	п. Отрадное	Внебюджет	Расчетный срок
103	Детский сад	230	п. Отрадное	Внебюджет	Расчетный срок
104	Детский сад	255	д. Сабурово	Внебюджет	Расчетный срок
105	Детский сад	25	д. Аристово	Внебюджет	Расчетный срок
106	Детский сад	250	д. Путилково	Внебюджет	1 очередь
107	Детский сад	250	д. Путилково	Внебюджет	1 очередь
108	Детский сад	250	д. Путилково	Внебюджет	1 очередь
109	Детский сад	120	с. Ангелово	Внебюджет	Расчетный срок
110	Детский сад	154	с. Ангелово	Внебюджет	Расчетный срок
111	Детский сад	30	д. Марьино	Внебюджет	Расчетный срок
112	Детский сад	250	д. Путилково	Внебюджет	Расчетный срок
113	Детский сад	250	д. Путилково	Внебюджет	Расчетный срок
114	Детский сад	250	д. Гаврилково	Внебюджет	Расчетный срок
115	Детский сад	250	д. Гаврилково	Внебюджет	Расчетный срок
116	Детский сад	250	д. Гаврилково	Внебюджет	Расчетный срок
117	Детский сад	250	д. Гаврилково	Внебюджет	Расчетный срок
118	Детский сад	250	д. Путилково	Внебюджет	Расчетный срок
	<b>ИТОГО</b>	<b>23263</b>			

### 1.4.5. Параметры планируемого развития здравоохранения.

Таблица 1.4.4. Параметры планируемого развития амбулаторно-поликлинических учреждений.

№	Наименование объекта	Мощность, пос./смену	Местоположение	Источник финансирования	Очередь реализации
1	Медицинский центр (встроенный)	20	вблизи Красногорский бул., 18	внебюджет	1 очередь
2	Медицинский центр (встроенный)	20	вблизи Красногорский бул., 24	внебюджет	1 очередь
3	Медицинский центр (встроенная)	85	вблизи Павшинский бул., 21	внебюджет	1 очередь
4	Медицинский центр	65	вблизи ул.Молодежная, 2	внебюджет	1 очередь
5	Медицинский центр (встроенный)	25	Мякининская пойма	внебюджет	1 очередь
6	Поликлиника	413	вблизи бул.Космонавтов	внебюджет	1 очередь
7	Медицинский центр (встроенный)	20	вблизи ул.Дежнёва, 10	внебюджет	1 очередь
8	Поликлиника	121	ул. Ильинский тупик	внебюджет	Расчетный срок
9	Поликлиника	600	вблизи Павшинский бул., 11	внебюджет	1 очередь
10	Поликлиника	90	поселок МПС	внебюджет	1 очередь
11	Поликлиника	170	мкр.Опалиха, ул.Фруктовая	внебюджет	1 очередь
12	Медицинский центр (встроенный)	95	вблизи Митино	внебюджет	1 очередь
13	Поликлиника	100	ул.Парковая	внебюджет	1 очередь



№	Наименование объекта	Мощность, пос./смену	Местоположение	Источник финансирования	Очередь реализации
14	Медицинский центр (встроенный)	30	ул.Аникеевская	внебюджет	1 очередь
15	Медицинский центр (встроенный)	20	мкр.Опалиха, вблизи д.Аникеевка	внебюджет	1 очередь
16	Медицинский центр (встроенный)	20	мкр.Опалиха, вблизи д.Аникеевка	внебюджет	1 очередь
17	Поликлиника	237	мкр.Опалиха, вблизи д.Аникеевка	внебюджет	1 очередь
18	Медицинский центр (встроенный)	30	вблизи бул.Космонавтов	внебюджет	1 очередь
19	Медицинский центр (встроенный)	20	вблизи ул.Центральная, 3	внебюджет	1 очередь
20	Медицинский центр (встроенный)	30	мкр.Опалиха, ул.Мичурина	внебюджет	1 очередь
21	2 Медицинских центра (встроенные)	60	ул.Новая Московская	внебюджет	1 очередь
22	Медицинский центр (встроенный)	28	ул.Дачная	внебюджет	1 очередь
23	Амбулатория	200	д. Нефедьево	Внебюджет	1 очередь
24	Медицинский центр	50	Нахабино	Внебюджет	Расчетный срок
25	Медицинский центр	33	д. Козино	Внебюджет	Расчетный срок
26	Амбулатория	220	д. Козино	Внебюджет	Расчетный срок
27	Медицинский центр	20	д. Козино	Внебюджет	Расчетный срок
28	Поликлиника	210	д. Козино	Внебюджет	1 очередь
29	Медицинский центр	20	д.Козино	Бюджет	1 очередь
30	Кабинет врача общей практики	20	д. Бузланово, проезд Александра Невского	внебюджет	1 очередь
31	Поликлиника	400	Ильинское-Усово	внебюджет	расчетный срок
32	Детская поликлиника	400	Ильинское-Усово	внебюджет	1 очередь
33	Кабинет врача общей практики	20	д.Александровка	внебюджет	1 очередь
34	Медицинский центр	20	восточнее д.Бузланово	внебюджет	1 очередь
35	Медицинский центр	20	восточнее д.Бузланово	внебюджет	1 очередь
36	Кабинет врача общей практики	25	д.Бузланово	бюджет	расчетный срок
37	Медицинский центр	25	п.Архангельское	внебюджет	1 очередь

№	Наименование объекта	Мощность, пос./смену	Местоположение	Источник финансирования	Очередь реализации
38	Медицинский центр	30	п.Архангельское	внебюджет	расчетный срок
39	Поликлиника	150	д.Глухово	внебюджет	расчетный срок
40	ММДЦ "Ильинская больница"	820	д.Глухово	внебюджет	1 очередь
41	Поликлиника	256	севернее с.Никола-Урюпино	внебюджет	1 очередь
42	Поликлиника	600	д.Путилково, ул.70-летия Победы	внебюджет	1 очередь
43	Амбулатория	410	д.Путилково, Путилковское шоссе.	внебюджет	1 очередь
44	Амбулатория	150	п. Отрадное	внебюджет	1 очередь
45	Поликлиника	205	д. Сабурово	внебюджет	1 очередь
46	Амбулатория	29	п. Светлые Горы	внебюджет	1 очередь
47	Поликлиника	422	п. Отрадное	внебюджет	расчетный срок
48	Поликлиника	100	д. Сабурово	внебюджет	расчетный срок
49	Поликлиника	80	п. Отрадное	внебюджет	расчетный срок
50	Кабинет врача общей практики	4	д. Гаврилково	внебюджет	расчетный срок
51	Поликлиника	660	д. Гаврилково	внебюджет	расчетный срок
	<b>ИТОГО</b>	<b>7898</b>			

### 1.4.6. Параметры планируемого развития зон социального обслуживания населения

Таблица 1.4.5. Параметры планируемого развития центров социального обслуживания населения.

№ п/п	Тип объекта	Адрес	Очередь реализации
1	Универсальный комплексный центр социального обслуживания населения на базе планируемого корпуса ГБ №1	ул.Карбышева, 4	расчетный срок
2	Универсальный комплексный центр социального обслуживания населения на базе существующей ГБ	Речная улица, 27	1 очередь
3	Универсальный комплексный центр социального обслуживания населения (встроенно-пристроенный)	в районе ул. Братьев Горожанкиных, 3	расчетный срок
4	Универсальный комплексный центр социального обслуживания населения (встроенно-пристроенный)	в мкр. Тёплый бетон	1 очередь
5	Универсальный комплексный центр социального обслуживания населения (встроенно-пристроенный)	ул.Московская	1 очередь
6	Универсальный комплексный центр социального обслуживания населения (встроенно-пристроенный)	п. Нахабино	1 очередь
7	Универсальный комплексный центр социального обслуживания населения на базе планируемой больницы	д. Козино	расчетный срок
8	Универсальный комплексный центр социального обслуживания населения (встроенный)	Ильинское-Усово	расчетный срок
9	Универсальный комплексный центр социального обслуживания населения (на базе планируемой больницы)	с.Петрово-Дальнее	1 очередь
10	Универсальный комплексный центр социального обслуживания населения	п. Отрадное	1 очередь
	<b>ИТОГО 10 объектов</b>		

### 1.4.7. Параметры планируемого развития пожарной безопасности

Таблица 1.4.6. Параметры планируемого развития пожарной безопасности.

№	Наименование объекта	Депо	Количество автомобилей	Адрес	Источник финансирования	Очередь реализации
1	Пожарное депо	1	2	вблизи "Снежком"	Бюджет	1 очередь
2	Пожарное депо	1	8	ул.Светлая	Бюджет	1 очередь
3	Пожарное депо	1	8	ул.Ткацкой Фабрики	Бюджет	Расчетный срок
4	Пожарное депо	1	8	мкр. Южный, ул.Заводская	Бюджет	Расчетный срок
5	Пожарное депо	1	2	д. Нефедьево	Внебюджет	1 очередь
6	Пожарное депо	1	4	д. Желябино	Бюджет	Расчетный срок
7	Пожарное депо	1	4	п. Нахабино	Бюджет	Расчетный срок
8	Пожарное депо	1	4	п. Нахабино	Бюджет	1 очередь
9	Пожарное депо	1	2	южнее д.Тимошкино	Бюджет	1 очередь
10	Пожарное депо	1	12	Ильинское-Усово	Внебюджет	Расчетный срок
11	Пожарное депо	1	2	д.Глухово	Бюджет	Расчетный срок
12	Пожарное депо	1	2	севернее д.Михалково	Бюджет	Расчетный срок
13	Пожарное депо	1	4	д. Сабурово	Бюджет	1 очередь
14	Пожарное депо	1	2	п. Светлые горы	Бюджет	1 очередь
15	Пожарное депо	1	7	д. Гаврилково	Бюджет	Расчетный срок
16	Пожарное депо	1	4	д. Путилково	Бюджет	Расчетный срок
17	Пожарное депо	1	4	п. Отрадное	Бюджет	Расчетный срок
	<b>ИТОГО</b>	<b>17</b>	<b>79</b>			

### 1.4.8. Параметры планируемого развития зон транспортной инфраструктуры.

Таблица 1.4.7. Параметры планируемого развития зон транспортной инфраструктуры.

№ п/п	Название автомобильной дороги	Строительство (С) /Реконструкция (Р)	Протяженность в границах городского округа, км	Техническая категория / кол-во полос	Полоса отвода, м
1.	Ул. Вокзальная (г. Красногорск)	Р	0,63	М3/4	-
2.	Ул. Чайковского (г. Красногорск)	Р	0,16	М3/4	-
3.	Железнодорожный проезд (г. Красногорск)	Р	0,41	М3/4	-
4.	Строительный проезд (г. Красногорск)	Р	0,65	М3/4	-
5.	Ул. Лермонтова (мкр. Опалиха)	Р	0,47	М3/4	-
6.	Ул. Опалиха (мкр. Опалиха)	Р	0,88	М3/4	-
7.	Дачный проезд (мкр. Опалиха)	Р	0,35	М3/4	-
8.	Ул. Елизарова (мкр. Опалиха)	Р	0,2	М3/4	-
9.	ул. Геологов (мкр. Опалиха)	Р	0,47	М3/4	-
10.	пр. Островского (мкр. Опалиха)	Р	0,48	М3/4	-
11.	Ул. Фруктовая (г. Красногорск)	Р	1,123	М3/4	-
12.	Ул. Парковая (г. Красногорск)	Р	0,818	М3/4	-
13.	Центральный проезд (г. Красногорск)	Р	0,28	М3/4	-
14.	УДС ЖК «Митино О2»	С	4,4	М3/2	-
15.	Дорога д. Марьино - Дорога от д. Сабурово до мкр. Опалиха	С	1,57	IV/2	24
16.	Дорога от ул. Опалиха – а/д «Аникеевка – Нахабино»	С	1,11	III/2	35
17.	Дорога от а/д «Аникеевка – Нахабино» - подъезд к мкр. Опалиха от п. Новый	С	3,14	IV/2	24
18.	Подъезд к мкр. Опалиха от п. Новый	С	2,1	IV/2	24
19.	Дорога ул. Опалиха – пл. Красногорская	С	3,1	IV/2	24
20.	ул. Железнодорожная – ТПУ «Павшино»	С	1,3	М3/2	-
21.	ул. Успенская (от д.16 до д.24) (г. Красногорск)	С	0,3	М3/2	-
22.	Связка ул. Циолковского – ул. Жуковского (г.	С	0,25	М3/2	-

№ п/п	Название автомобильной дороги	Строительство (С) /Реконструкция (Р)	Протяженность в границах городского округа, км	Техническая категория / кол-во полос	Полоса отвода, м
	Красногорск)				
23.	Проезд от ул. Ленина, д.41 до а/д по ул. Кирова (г. Красногорск)	С	0,15	М3/2	-
24.	УДС в промышленной зоне (М-9 "Балтия" - Ильинское шоссе)	Р	0,93	М3/4	-
25.	УДС в промышленной зоне (М-9 "Балтия" - Ильинское шоссе)	С	1,3	М3/2	-
26.	Ильинский тупик	Р	0,6	М3/4	-
27.	а/д «подъезд к мкр. Опалиха»	С	0,5	IV/2	24
28.	Москворецкий бульвар (г. Красногорск)	Р	0,7	М3/4	-
29.	Ул. Заводская (г. Красногорск)	Р	0,7	М3/4	-
30.	Вокзальный пер. (г. Нахабино)	Р	0,57	М3/4	-
31.	Проектируемая улица от Вокзального пер. до ул. Гражданская (г. Нахабино)	С	0,33	М3/2	-
32.	Проектируемая улица от ул. Советская до ул. Родниковая (г. Нахабино)	С	0,3	М3/2	-
33.	Ул. Школьная (г. Нахабино)	Р	0,72	М3/4	-
34.	Проектируемая УДС в районе комплексной жилой застройки (ул. Володарского) (г. Нахабино)	С	0,83	М3/2	-
35.	Проектируемая УДС в районе малоэтажной жилой застройки (вблизи д. Козино и д. Нефедьево)	С	7,35	М3/2	-
36.	Проектируемая УДС в районе малоэтажной жилой застройки (вблизи д. Козино и д. Нефедьево)	С	3,5	М3/2	-
37.	Проектируемая УДС в жилой застройке (северо-восточная часть р.п. Нахабино)	С	3,6	М3/2	-
38.	Проектируемая УДС в жилой застройке (северо-восточная часть р.п. Нахабино)	С	1,6	М3/2	-
39.	УДС в д. Желябино	С	0,65	М3/2	-
40.	Примыкание к проектируемой а/д «Пятницкое шоссе» от д. Козино	С	0,15	IV/2	24
41.	УДС в проектируемой жилой застройке д. Козино	С	8,4	М3/2	-
42.	УДС в д. Козино	Р	2,4	М3/4	-
43.	УДС в д. Нефедьево	Р	0,8	М3/4	-
44.	УДС в проектируемом ЖК «Ильинские Луга»	С	5,56	М3/2-4	-
45.	УДС в проектируемой застройке ЖК «Бузланово»	С	0,9	М3/2	-
46.	УДС в проектируемой жилой застройке (д. Александровка)	С	2,0	М3/2	-

№ п/п	Название автомобильной дороги	Строительство (С) /Реконструкция (Р)	Протяженность в границах городского округа, км	Техническая категория / кол-во полос	Полоса отвода, м
47.	УДС в проектируемой жилой застройке (д. Поздняково)	С	1,1	МЗ/2	-
48.	УДС в проектируемом ЖК "Седьмая миля"	С	1,9	МЗ/2	-
49.	УДС в проектируемой малоэтажной застройке (д. Александровка)	С	1,8	МЗ/2	-
50.	д. Бузланово, ул. Кооперативная	Р	0,6	МЗ/4	-
51.	а/д "М-9 "Балтия" - ЖК "Ильинские Луга"	С	0,5	ГУ/2	24
52.	а/д от "Глухово - Николо-Урюпино" к "Аникеевка - Нахабино"	С	2,85	IV/2	24
53.	УДС в проектируемой застройке (севернее с. Николо-Урюпино)	С	2,2	МЗ/2	-
54.	Подъезды к МФЦ	С	0,7	III/2	36
55.	а/д по жилой застройке от Красногорского кладбища до ул. Сходненская	С	1,9	МУ/4-6	50
56.	а/д от р. Сходня к ул. Барышниха	С	2,1	МЗ/2	25
57.	УДС в проектируемой жилой застройке д. Аристово (1)	С	2,8	УЖ/2	-
58.	УДС в проектируемой жилой застройке д. Аристово (2)	С	2,2	УЖ/2	-
59.	УДС в проектируемой жилой застройке «Пятничкине кварталы»	С	3,2	УЖ/2	-
60.	УДС в проектируемой жилой застройке "ЗаМитино"	С	1,9	УЖ/2	-
61.	УДС в проектируемой жилой застройке пос. Отрадное (1)	С	0,8	УЖ/2	-
62.	УДС в проектируемой жилой застройке п. Отрадное (2)	С	1,4	УЖ-МУ/2-4	-
63.	УДС п. Отрадное	Р	0,6	МЗ/2	-
64.	УДС в проектируемой жилой застройке "Мортон Путилково"	С	2,15	УЖ/2	-
65.	УДС от проектируемой застройки до Путилковского шоссе	С	1,1	УЖ/2	-
66.	УДС в с. Ангелово	Р	0,6	УЖ/2	-
67.	Подъезд к Красногорскому кладбищу	Р	0,5	III/4	40
68.	Подъезд к Красногорскому кладбищу	С	1,2	III/4	40
69.	Магистральная улица (ул. Сходненская – Путилковское шоссе)	С	0,45	МУ/6	-
70.	Проектируемая УДС (мкр. Павшино)	С	5,5	МЗ/2	-
71.	Подъезд к Ильинскому шоссе южнее д. Глухово	С	1,2	МЗ/2	-
72.	УДС мкр. Николо-Урюпино	С	1,5	МУ/4	-
73.	УДС на территории д. Желябино	С	4,7	МЗ/2	-
74.	Выход ул. Успенская – Волоколамское ш.	С	0,1	МЗ/2	-
75.	УДС (д. Сабурово)	Р	1,35	МУ/2	-

№ п/п	Название автомобильной дороги	Строительство (С) /Реконструкция (Р)	Протяженность в границах городского округа, км	Техническая категория / кол-во полос	Полоса отвода, м
76.	УДС (д. Сабурово)	С	1,3	IV/2	24
77.	Волоколамское шоссе-Дачная-50 лет Октября- Железнодорожная	С	1,3	ПТ/-	-
78.	Ул. Заводская – ул. Вокзальная	С	1,4	МУ/2- 4	-
79.	Ул. Транспортная (мкр. Опалиха)	Р	0,5	МЗ/2	-
80.	Ул. Озерная (мкр. Опалиха)	Р	0,9	МЗ/2	-
81.	Ул. Чапаева	Р	1,8	МЗ/2	-
82.	Ул. Фабричная (д. Гаврилково)	Р	1,0	МЗ/2	-
83.	Ул. Центральная	Р	0,8	МУ/2	-
84.	Ул. Центральная	Р	1,0	МЗ/2	-
85.	Ул. Пролетарская	Р	0,65	МЗ/2	-
86.	Ул. Зеленая	Р	0,6	МЗ/2	-
87.	Ул. Новая Слободка	Р	0,8	МЗ/2	-
88.	Ул. Причальная	Р	0,65	МЗ/2	-
89.	а/д от д. Гаврилково до а/д Подъезд к Красногорскому кладбищу	С	0,1	МЗ/2	-
90.	УДС мкр. Опалиха	Р	0,8	МЗ/2	-
91.	А/д от М-9 «Балтия» до жилой застройки	С	1,7	IV/2	-
92.	УДС в д. Глухово	С	1,8	МУ/2	-
93.	Подъезд к ЖК «Митино-Парк»	С	0,5	МЗ/2	-
94.	Аникеевка - Нахабино	С	2,03	III/2	40
	Итого строительство, км:	111,33			
	Итого реконструкция, км:	27,5			



## **1.5. Прогноз изменения доходов населения**

По оценке в 2019 году рост номинальной начисленной среднемесячной заработной платы на предприятиях и организациях городского округа не превысит 4,0 процентов. На уровне 106 – 107 % сохранятся темпы роста заработной платы в образовании и здравоохранении. В промышленности рост заработной платы составит 105 процентов.

Во внебюджетном секторе в условиях сдержанной экономической динамики у предприятий в качестве решающего фактора повышения заработной платы по-прежнему остается дефицит квалифицированных кадров. В то же время предприятия будут сдержанно подходить к увеличению своих издержек на труд, стараясь сохранить конкурентное преимущество по оплате труда, сформировавшееся в результате девальвации национальной валюты.

Сопоставление основных экономических показателей прогноза, уточненных с учетом сложившейся экономической ситуации, с ранее утвержденными параметрами прогноза 2017-2020 годов приведено в таблице ниже.

Таблица 1.4.1. Прогноз изменения доходов населения г.о. Красногорск.

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Отчет			План			Примечание
			2017	2018	2019	2020	2021	2022	
<b>I. Экономическое развитие</b>									
1.	Число субъектов малого и среднего предпринимательства в расчете на 10 тыс. человек населения	единиц	504,63	532,37	603,65	558,37	539,20	527,38	
2.	Доля среднесписочной численности работников (без внешних совместителей) малых и средних предприятий в среднесписочной численности работников (без внешних совместителей) всех предприятий и организаций	процентов	25,11	26,25	34,29	31,50	31,01	30,39	
3.	Объем инвестиций в основной капитал (за исключением бюджетных средств) в расчете на 1 жителя (Представляется в фактических ценах)	рублей	101 995,46	247 051,49	275 454,00	269 567,21	281 077,58	237 366,29	
4.	Доля площади земельных участков, являющихся объектами налогообложения земельным налогом, в общей площади территории городского округа (муниципального района)	процентов	32,86	32,93	33,05	33,15	33,22	33,28	
5.	Доля прибыльных сельскохозяйственных организаций в общем их числе	процентов	-	-	-	-	-	-	
6.	Доля протяженности автомобильных дорог общего пользования местного значения, не отвечающих нормативным требованиям, в общей протяженности автомобильных дорог общего пользования местного значения	процентов	0,00	11,91	9,54	8,61	7,40	6,71	
7.	Доля населения, проживающего в населенных пунктах, не имеющих регулярного автобусного и (или) железнодорожного сообщения с административным центром городского округа (муниципального района), в общей численности населения городского округа (муниципального района)	процентов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
8.	Среднемесячная номинальная начисленная заработная плата работников:								
8.1.	крупных и средних предприятий и некоммерческих организаций	рублей	68 222,90	72 173,90	76 666,80	77 295,00	78 793,50	80 807,60	
8.2.	муниципальных дошкольных образовательных учреждений	рублей	39 096,50	42 650,80	44 243,10	44 243,10	44 243,10	44 243,10	
8.3.	муниципальных общеобразовательных учреждений	рублей	44 903,20	49 791,10	49 527,20	50 022,47	51 022,92	51 022,92	
8.4.	учителей муниципальных общеобразовательных учреждений	рублей	52 456,00	59 492,60	61 848,30	62 466,78	63 716,12	63 716,12	

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Отчет			План			Примечание
			2017	2018	2019	2020	2021	2022	
8.5	муниципальных учреждений культуры и искусства	рублей	51 016,50	51 211,50	58 030,82	56 000,00	57 000,00	58 500,00	
8.6	муниципальных учреждений физической культуры и спорта	рублей	42 730,76	51 343,10	45 047,70	47 153,80	48 736,50	50 013,20	
<b>II. Дошкольное образование</b>									
9.	Доля детей в возрасте от 1 - 6 лет, получающих дошкольную образовательную услугу и (или) услугу по их содержанию в муниципальных образовательных учреждениях в общей численности детей в возрасте 1-6 лет	процентов	60,36	57,29	52,79	52,77	53,40	54,66	
10.	Доля детей в возрасте 1 - 6 лет, стоящих на учете для определения в муниципальные дошкольные образовательные учреждения, в общей численности детей в возрасте 1 - 6 лет	процентов	43,00	50,00	55,63	48,76	44,90	38,19	
11.	Доля муниципальных дошкольных образовательных учреждений, здания которых находятся в аварийном состоянии или требуют капитального ремонта, в общем числе муниципальных дошкольных образовательных учреждений	процентов	0,00	5,77	1,92	0,00	0,00	0,00	
<b>III. Общее и дополнительное образование</b>									
13.	Доля выпускников муниципальных общеобразовательных учреждений, не получивших аттестат о среднем (полном) образовании, в общей численности выпускников муниципальных общеобразовательных учреждений	процентов	0,91	0,09	0,39	0,00	0,00	0,00	
14.	Доля муниципальных общеобразовательных учреждений, соответствующих современным требованиям обучения, в общем количестве муниципальных общеобразовательных учреждений	процентов	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	
15.	Доля муниципальных общеобразовательных учреждений, здания которых находятся в аварийном состоянии или требуют капитального ремонта, в общем количестве муниципальных общеобразовательных учреждений	процентов	0,00	0,00	0,00	0,00	2,86	0,00	
16.	Доля детей первой и второй групп здоровья в общей численности обучающихся в муниципальных общеобразовательных учреждениях	процентов	89,57	86,48	98,06	88,58	88,37	88,42	
17.	Доля обучающихся в муниципальных общеобразовательных учреждениях, занимающихся во вторую (третью) смену, в общей численности обучающихся в муниципальных общеобразовательных учреждениях	процентов	4,32	6,88	7,57	7,60	7,60	7,60	
18.	Расходы бюджета муниципального образования на общее образование в расчете на 1 обучающегося в муниципальных общеобразовательных учреждениях	тыс. рублей	20,51	24,33	29,07	17,87	17,86	16,72	

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Отчет			План			Примечание
			2017	2018	2019	2020	2021	2022	
19.	Доля детей в возрасте 5 - 18 лет, получающих услуги по дополнительному образованию в организациях различной организационно-правовой формы и формы собственности, в общей численности детей данной возрастной группы	процентов	95,16	98,84	96,04	83,20	83,30	83,40	
<b>IV. Культура</b>									
20.	Уровень фактической обеспеченности учреждениями культуры от нормативной потребности:								
20.1.	клубами и учреждениями клубного типа	процентов	141,67	116,67	25,00	25,00	25,00	25,00	
20.2.	библиотеками	процентов	35,29	30,51	25,76	25,76	25,76	25,76	
20.3.	парками культуры и отдыха	процентов	37,50	62,50	62,50	62,50	62,50	62,50	
21.	Доля муниципальных учреждений культуры, здания которых находятся в аварийном состоянии или требуют капитального ремонта, в общем количестве муниципальных учреждений культуры	процентов	11,11	8,33	7,89	7,89	7,89	7,89	
22.	Доля объектов культурного наследия, находящихся в муниципальной собственности и требующих консервации или реставрации, в общем количестве объектов культурного наследия, находящихся в муниципальной собственности	процентов	80,00	60,00	60,00	50,00	50,00	50,00	
<b>V. Физическая культура и спорт</b>									
23.	Доля населения, систематически занимающегося физической культурой и спортом	процентов	39,50	41,79	44,78	47,28	48,66	55,55	
23.1	Доля обучающихся, систематически занимающихся физической культурой и спортом, в общей численности обучающихся	процентов	88,00	91,00	86,30	91,16	91,27	91,42	
<b>VI. Жилищное строительство и обеспечение граждан жильем</b>									
24.	Общая площадь жилых помещений, приходящаяся в среднем на одного жителя, - всего	кв. метров	35,27	35,01	35,95	36,21	37,58	37,83	
	в том числе:								
24.1.	Общая площадь жилых помещений, приходящаяся в среднем на одного жителя, введенная в действие за год	кв. метров	3,43	2,33	1,89	1,99	2,65	1,12	
25.	Площадь земельных участков, предоставленных для строительства в расчете на 10 тыс. человек населения - всего	га	1,39	1,38	3,18	1,01	0,53	0,41	
	в том числе:								
25.1.	Площадь земельных участков, предоставленных для жилищного строительства, индивидуального жилищного строительства, комплексного освоения в целях жилищного строительства	га	0,53	0,29	1,42	0,04	0,03	0,02	
26.	Площадь земельных участков, предоставленных для строительства, в отношении которых с даты принятия решения о предоставлении земельного участка или подписания протокола о результатах торгов (конкурсов, аукционов) не было получено разрешение на ввод в эксплуатацию:								
26.1.	объектов жилищного строительства - в течение 3 лет	кв. метров	10 100,00	10 100,00	10 100,00	6 800,00	4 830,00	-	



№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Отчет			План			Примечание
			2017	2018	2019	2020	2021	2022	
35.	Расходы бюджета муниципального образования на содержание работников органов местного самоуправления в расчете на одного жителя муниципального образования	рублей	1 847,99	1 574,62	1 506,83	1 603,50	1 512,57	1 468,62	
36.	Наличие в городском округе (муниципальном районе) утвержденного генерального плана городского округа (схемы территориального планирования муниципального района)	1 - да/0 - нет	0,00	0,00	1,00	1,00	1,00	1,00	В соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации от 29.12.2004 № 190-ФЗ, Федеральным законом Российской Федерации от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации» генеральный план городского округа Красногорск Московской области
37.	Удовлетворенность населения деятельностью органов местного самоуправления городского округа (муниципального района)	процентов от числа опрошенных	34,00	41,00	41,00	-	-	-	
38.	Среднегодовая численность постоянного населения	тыс. человек	238,80	254,53	266,82	277,34	289,38	298,05	
<b>IX. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности</b>									
39.	Удельная величина потребления энергетических ресурсов в многоквартирных домах:								
39.1.	электрическая энергия	кВт. ч на 1 проживающего	1 936,87	1 513,95	1 247,54	1 203,06	1 195,25	1 223,51	
39.2.	тепловая энергия	Гкал на 1 кв. метр общей площади	0,12	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	
39.3.	горячая вода	куб. метров на 1 проживающего	62,31	42,65	13,46	16,90	17,48	18,62	
39.4.	холодная вода	куб. метров на 1 проживающего	117,10	120,41	70,23	71,76	74,38	79,40	
39.5.	природный газ	куб. метров на 1 проживающего	205,72	205,47	148,78	138,87	132,63	131,97	
40.	Удельная величина потребления энергетических ресурсов муниципальными бюджетными учреждениями:								
40.1.	электрическая энергия	кВт/ч на 1 человека населения	96,92	52,90	146,11	138,46	130,71	125,01	
40.2.	тепловая энергия	Гкал на 1 кв. метр общей площади	0,22	0,32	0,39	0,39	0,38	0,37	
40.3.	горячая вода	куб. метров на 1 человека населения	1,35	1,65	1,83	1,72	1,62	1,54	

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Отчет			План			Примечание
			2017	2018	2019	2020	2021	2022	
40.4.	холодная вода	куб. метров на 1 человека населения	2,46	2,78	3,65	3,44	3,23	3,07	
40.5.	природный газ	куб. метров на 1 человека населения	0,64	0,55	1,69	1,60	1,51	1,44	
41.	Результаты независимой оценки качества условий оказания услуг муниципальными организациями в сферах культуры, охраны здоровья, образования, социального обслуживания и иными организациями, расположенными на территориях соответствующих муниципальных образований и оказывающими услуги в указанных сферах за счет бюджетных ассигнований бюджетов муниципальных образований (по данным официального сайта для размещения информации о государственных и муниципальных учреждениях в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет") (при наличии):	баллы			83,70	90,50	92,05	90,00	
41.1.	в сфере культуры	баллы			-	96,00	96,10	-	
41.2.	в сфере образования	баллы			83,70	85,00	88,00	90,00	
41.3.	в сфере охраны здоровья	баллы			-	-	-	-	
41.4.	в сфере социального обслуживания	баллы			-	-	-	-	

## **1.6. Техничко-экономические показатели Генерального плана.**

По состоянию на 01.01.2019 года численность постоянного населения составляет 263,14 тыс. человек. На протяжении последних пяти лет имеется положительная динамика по естественному приросту. В 2018 году родилось 2 468 человека. Рождаемость превысила смертность на 192 человека, но в 2018 году родилось на 417 человек меньше, чем в 2017 году. Численность работающих списочного состава на крупных и средних предприятиях увеличилась на 9 769 чел. (в основном, за счет перерегистрации из других субъектов РФ и районов МО крупных организаций, а также центральных исполнительных органов государственной власти Московской области) и составила 74 699 чел. (прирост - 15%).

9 января 2017 года законом № 186/2016-ОЗ муниципальное образование Красногорский муниципальный район преобразовано в муниципальное образование городской округ Красногорск с упразднением всех ранее входивших в него поселений, 23 апреля 2017 года административно-территориальная единица Красногорский район преобразована в город областного подчинения Красногорск с административной территорией. Административный центр – город Красногорск.



Таблица 1.5.1. Техничко-экономические показатели и проектные предложения городского округа Красногорск.

Показатели	Единица измерения	Существующее положение	Запланировано		Итого
			1 очередь 2023 г.	Расчетный срок 2039 г.	
<b>Население</b>					
Численность постоянного населения на 01.01.2017	тыс. чел.	231,7	130,4	128,6	490,7
Трудовые ресурсы	тыс. чел.	139,4	80,3	107,6	327,3
Количество рабочих мест	тыс. чел.	121,0	69,7	93,4	284,1
Новые рабочие места	тыс. чел.	-	90,6	72,8	163,3
<b>Жилищный фонд</b>					
Жилищный фонд – всего,	тыс. м2	7487,8	5991,3	4088,7	17567,8
Многokвартирная жилая застройка	тыс. м2	6341,3	5838,3	3967,7	16147,3
- многоэтажная жилая застройка	тыс. м2	-	-	-	-
- среднеэтажная многоквартирная жилая застройка	тыс. м2	-	-	-	-
- малоэтажная многоквартирная жилая застройка	тыс. м2	-	-	-	-
Индивидуальная жилая застройка	тыс. м2	1146,5	153,0	121,1	1420,5
<b>Новое жилищное строительство – в том числе:</b>					
Многokвартирная жилая застройка	тыс. м2	-	6185,1	4900,1	11085,2
по ВРИ	тыс. м2	-	-	0,0	0,0
по ППТ	тыс. м2	-	5838,3	3967,7	9806,0
концепции	тыс. м2	-	346,8	932,4	1279,2
иные предложения (администрация, Минимущества МО)	тыс. м2	-	-	-	-
<b>Объекты социально-культурного и коммунально-бытового обслуживания</b>					
Дошкольные образовательные учреждения	мест	10 100	14 701	8 562	33 363
Дошкольные образовательные учреждения	единиц	62	75	42	179
Общеобразовательные школы	мест	25 235	30 440	14 648	70 323
Общеобразовательные школы	единиц	41	42	42	125
Детско-юношеские спортивные школы искусств	мест	1 501	4 976	3 000	9 477
Детско-юношеские спортивные школы искусств	единиц	11			
Детские школы искусств (дополнительное образование детей)	мест	1520	2665	1500	5685
Детские школы искусств (дополнительное образование детей)	единиц	6			
Больничные стационары	койко-мест	1066	489	3267	4822
Больничные стационары	единиц	7	2	3	12

Показатели	Единица измерения	Существующее положение	Запланировано		Итого
			1 очередь 2023 г.	Расчетный срок 2039 г.	
Амбулаторно-поликлинические учреждения	пос./смену	4430	5841	2194	12465
Амбулаторно-поликлинические учреждения	единиц	18	37	13	68
Универсальный комплексный центр социального обслуживания населения (УКЦСОН)	единиц	0	6	4	10
Станции скорой помощи	автомобиль	21	9	19	49
Станции скорой помощи	единиц	2	2	3	7
Универсальный культурно-досуговый центр	единиц				
помещения для культурно-массовой работы с населением, досуга, любительской деятельности и библиотеки	кв. м	27470	5386	6800	39656
зрительные залы	мест	6868	1347	1700	9914
Плоскостные спортивные сооружения	тыс. м2	204,2	131,2	243,7	579,1
Спортивные залы	тыс. м2	29,7	27,0	16,4	73,1
Плавательные бассейны	кв. м зеркала воды	2980	2733	1000	6713
Предприятия торговли	тыс. м2	713,6	80	171	964,6
Предприятия общественного питания	Посад.мест	15720	1700	2550	19970
Предприятия бытового обслуживания	рабочее место	1882	2400	1550	5832
Бани	помывочное место	371	2731	1805	4907
Пожарные депо	единица	3	7	10	20
Пожарные депо	автомобиль	20	24	55	99
<b>Участковые пункты полиции</b>					
количество участковых	чел.	-	-	-	-
площадь помещений	кв. м	-	-	-	-
Многофункциональный центр (МФЦ)	кв. м	2450	2608	2572	9814
Кладбища (открытые)	га	51,2	-	-	51,2
<b>Транспортная инфраструктура</b>					
<b>Железнодорожный транспорт</b>					
Протяжённость магистральных железнодорожных путей	км	14,6	-	-	14,6
Количество главных железнодорожных путей	единиц	2	-	2	4
Количество транспортно-пересадочных узлов на основе железнодорожной станции	единиц	0	3	4	7
Протяжённость линий высокоскоростной специализированной пассажирской магистрали (ВСМ)	км	-	-	-	-

Показатели	Единица измерения	Существующее положение	Запланировано		Итого
			1 очередь 2023 г.	Расчетный срок 2039 г.	
Протяжённость линий рельсового скоростного пассажирского транспорта	км	-	-	19,88	19,88
Водный транспорт					
Количество объектов водного транспорта (пристани, причалы)	единиц	1	-	-	1
Воздушный транспорт					
Количество вертолетных площадок	единиц	4	-	-	4
<b>Водоснабжение</b>					
водопотребление,	тыс. куб. м/сутки	48	71	55	173
<b>Водоотведение</b>					
объём водоотведения на очистные сооружения бытовых стоков	тыс. куб. м/сутки	48	71	55	173
объём поверхностного стока, поступающего на очистные сооружения	тыс. куб. м/час	-	-	-	-
<b>Теплоснабжение</b>					
Расход тепла, всего	Гкал/час	907	3315	2375	6597
- в том числе от централизованных источников	Гкал/час				
- в том числе от децентрализованных источников	Гкал/час				
<b>Газоснабжение</b>					
потребление газа	тыс. куб. м/год	582	900	812	2293
прирост	тыс. куб. м/год	-	900	812	1712
<b>Электроснабжение</b>					
Расчётный прирост нагрузки на шинах 6 (10) кВ ЦП	МВт	2378	998	1768	5144
<b>Связь</b>					
ёмкость телефонной сети	тыс. номеров	-	-	-	-
Объём твёрдых коммунальных отходов от жилого фонда и организаций	тыс. куб. м/год	434,8	399,7	351,5	1186,1
Озеленённые территории общего пользования	га	459	421,9	0	880,9
<b>Земли СХ</b>	га				
Мелиорированные	га	264,0	264,0	264,0	264,0
Особо ценные	га	316,1	316,1	316,1	316,1
<b>Перевод земель СХ назначения в земли других категорий, из них</b>					
в земли населённых пунктов	га	-	59,5	0,0	59,5
в земли промышленности	га	-	-	-	-
иное	га	-	-	-	-

## **Раздел 2. Перспективные показатели спроса на коммунальные ресурсы.**

Прогноз прироста потребления тепловой энергии в разрезе по объектам нового строительства в расчётных элементах территориального деления представлены в таблицах 2.1-2.3.

Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии по каждому источнику тепловой энергии за каждый период перспективного развития представлены в таблице 2.4.

Таблица 2.1 – Расчетный расход тепла планируемыми объектами по площадкам перспективного строительства на основании выданных разрешений на строительство и технических условий.

№ п/п	Кадастровый номер	Наличие разрешения на строительство	Наименование объекта	Адрес	Номер ТУ	Дата выдачи	Перспективная тепловая нагрузка, Гкал/ч				Ориентировочный срок ввода в эксплуатацию	Источник теплоснабжения (1 вариант развития)	Источник теплоснабжения (2 вариант развития)	Источник теплоснабжения (2 вариант развития)
							Общая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на ГВС, Гкал/ч				
1	50:11:0020214:3566	RU50505302-031/14-12	ЖК "Пятницкие кварталы"/д.20	Московская обл., г.о. Красногорск, в районе д. Сабурово	б/н	14.06.2018	2,5	2		0,5	2020	Котельная ЖК Пятницкие Кварталы	Котельная ЖК Пятницкие Кварталы	Котельная ЖК Пятницкие Кварталы
2	50:11:0020214:3567	RU50505302-152/14-12	ЖК "Пятницкие кварталы":8-этажный 2-секционный жилой дом №23, корп.3 (2-я очередь)	Московская обл., г.о. Красногорск, в районе д. Сабурово	-	-	-	-	-	-	Подключён	Подключён	Подключён	Подключён
3	50:11:0020214:430	RU50505302-151/14-12	ЖК "Пятницкие кварталы":8-этажный жилой дом №20, корп.3, сек.7-9	Московская обл., г.о. Красногорск, в районе д. Сабурово	-	-	-	-	-	-	Подключён	Подключён	Подключён	Подключён
4	50:11:0020214:2579	RU50-47-7037-2016	ЖК "Пятницкие кварталы":5-7-этажный жилой дом №30, корп. 1	Московская обл., г.о. Красногорск, в районе д. Сабурово	-	-	2,5	2		0,5	2020-2024	Котельная ЖК Пятницкие Кварталы	Котельная ЖК Пятницкие Кварталы	Котельная ЖК Пятницкие Кварталы
5	50:11:0020214:2576	RU50-10-6101-2016	ЖК "Пятницкие кварталы":9-этажный 1-секционный жилой дом №22, корп. 4	Московская обл., г.о. Красногорск, в районе д. Сабурово	-	-	2,5	2		0,5	2020-2024	Котельная ЖК Пятницкие Кварталы	Котельная ЖК Пятницкие Кварталы	Котельная ЖК Пятницкие Кварталы
6	50:11:0020214:3576	RU50-10-4639-2016	ЖК "Пятницкие кварталы":6-8-этажный жилой дом №29, корп.1,2,3,4	Московская обл., г.о. Красногорск, в районе д. Сабурово	-	-	-	-	-	-	Подключён	Подключён	Подключён	Подключён
7	50:11:0020214	-	ЖК "Пятницкие кварталы" :жилая застройка с объектами инфраструктуры	Московская обл., г.о. Красногорск, в районе д. Сабурово	-	-	25	20		5	2020-2024	Котельная ЖК Пятницкие Кварталы	Котельная ЖК Пятницкие Кварталы	Котельная ЖК Пятницкие Кварталы
8	50:11:0040219:104	RU50-10-6042-2016	Торгово-складской комплекс под размещение Гипермаркета "Карусель"	Российская Федерация, Московская обл., Красногорский р-н /	б/н	17.01.2019	1	0,6	0,3	0,1	2021	АИТ	АИТ	АИТ
9	50:11:0050501:363	RU50-47-8249-2017	Многофункциональный медицинский консультационно-диагностический центр с помещениями временного пребывания (апартаментами)	Московская область, Красногорский район, с/п Ильинское, у дер. Глухово.	622	05.02.2019	1,5	0,8925	0,3825	0,225	2021	АИТ	АИТ	АИТ
10	50:11:0010112:50	RU50505102-478	Здание бани под банный комплекс	Российская Федерация, Московская обл., г. Красногорск, ул. Октябрьская, 10	618	30.01.2019	1	0,6	0,3	0,1	2021	АИТ	АИТ	АИТ
11	50:11:0010104:511	-	Многофункциональный торгово-развлекательный центр с подземной автостоянкой	Российская Федерация, Московская обл., Красногорский р-н, ул. Оранжевая	621	31.01.2019	0,8	0,5	0,18	0,12	2021	АИТ	АИТ	АИТ
12	50:11:0030306:904	RU50-11-16144-2020	Школа на 550 мест	Российская Федерация, Московская обл., рп Нахабино, ул. Молодежная, 1	064-П-ТУ	24.10.2018	0,55	0,44	-	0,11	2021	АИТ	АИТ	АИТ
13	50:11:0010204:156	RU50-11-15651-2020	Пристройка на 300 мест к МБОУ СОШ № 15 по адресу: Московская область, г. о. Красногорск, ул. Успенская, д. 20	Российская Федерация, Московская обл., г. Красногорск, ул. Успенская, 20	069-П-ТУ	28.01.2019	-	-	-	-	Учтено в табл. 2.2	Учтено в табл. 2.2	Учтено в табл. 2.2	Учтено в табл. 2.2
14	50:11:0010416:108	RU50-11-15012-2019	«Ашан» по адресу: Московская область, Красногорск-4, 66 км МКАД»	Российская Федерация, Московская обл., Красногорский р-н	б/н	27.02.2019	0,89	0,712	-	0,178	2021	АИТ	АИТ	АИТ
15	50:11:0050501:3719	RU50-11-13454-2019; RU50-11-13455-2019; RU50-11-13453-2019; RU50-11-13456-2019	ЖК Новая Рига: Среднеэтажная жилая застройка. 4-й пусковой комплекс. Жилой дом №1.3; Среднеэтажная жилая застройка. 3-й пусковой комплекс. Жилой дом №1.2; Среднеэтажная жилая застройка. 2-й пусковой комплекс. Жилой дом №1.1/2; Среднеэтажная жилая застройка. 1-й пусковой комплекс. Жилой дом №1.1/1	Российская Федерация, Московская обл., г. Красногорск	629	12.02.2019	8	6,8	-	1,2	2022-2024	Перспективная котельная ЖК Новая Рига 15 Гкал/ч	Перспективная котельная ЖК Новая Рига 15 Гкал/ч	Перспективная котельная ЖК Новая Рига 15 Гкал/ч
16	50:11:0020408:6808	RU50-11-14733-2019	ЖК "Путилково": ФОК с помещениями общественного назначения и подземной	Российская Федерация, Московская обл.,	631	20.02.2019	-	-	-	-	Подключён	Подключён	Подключён	Подключён

№ п/п	Кадастровый номер	Наличие разрешения на строительство	Наименование объекта	Адрес	Номер ТУ	Дата выдачи	Перспективная тепловая нагрузка, Гкал/ч				Ориентировочный срок ввода в эксплуатацию	Источник теплоснабжения (1 вариант развития)	Источник теплоснабжения (2 вариант развития)	Источник теплоснабжения (2 вариант развития)
							Общая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на ГВС, Гкал/ч				
			автостоянкой	Красногорский р-н										
17	50:11:0050609:5575	RU50-11-15203-2020	«Магазин» ООО "Альтарф"	Российская Федерация, Московская обл., Красногорский р-н, п/о Архангельское	557	18.09.2018	-	-	-	-	Учтено в табл. 2.2	Учтено в табл. 2.2	Учтено в табл. 2.2	
18	50:11:0020109:16	RU50-10-6442-2016	Складской ангар. Здание склада, поз.22	Российская Федерация, Московская обл., Красногорский р-н, ул. Совхозная, 1	б/н	13.03.2019	0,25	0,2	-	0,05	2021	АИТ	АИТ	
19	50:11:0010403:206	RU50-11-13601-2019	Здание розничной торговли	Российская Федерация, Московская обл., г. Красногорск, ул. Вокзальная, 11	-	-	0,2	0,16	-	0,04	2024	АИТ	АИТ	
20	50:11:0020517:24	RU50-11-15949-2020; RU50-11-15851-2020	Складской корпус № 1; №2	Российская Федерация, Московская обл., Красногорский р-н, ул. Мира, 25	б/н	17.04.2019	0,15	0,12	-	0,03	2022	АИТ	АИТ	
21	50:11:0020410:5799	RU50-11-14273-2019	Храм Архангела Михаила (1 этап)	Российская Федерация, Московская обл., Красногорский р-н, п/о Путилково	393	04.04.2018	0,1	0,1	-	-	2021	котельная № 41	котельная № 41	
22	50:11:0020302:1018	RU50-11-14319-2019	ЖК "Отрада": Жилой дом 38/2	Российская Федерация, Московская обл., Красногорский р-н	б/н	17.05.2019	3	2,4	-	0,6	2021-2022	Котельная ООО «НИГО-М»	Котельная ООО «НИГО-М»	
23	50:11:0020302:486, 50:11:0020302:1018, 50:11:0020302:496	RU50-11-10986-2018	ЖК "Отрада": Многоэтажный жилой дом поз.35 с подземной автостоянкой и с инженерным обеспечением/поз.17	Красногорск г.о., пос. Отрадное	-	-	6	4,8	-	1,2	2022	Котельная ООО «НИГО-М»	Котельная ООО «НИГО-М»	
24	50:11:0020504:944	RU50-11-15723-2020	Реконструкция нежилого здания – проходной с кадастровым номером 50:11:0000000:19351 под офис продаж (административно-офисные помещения)	Российская Федерация, Московская обл., г. Красногорск	542	27.07.2018	0,01	0,01	-	-	2023	Котельная № 4	Котельная № 4	
25	50:11:0050501:3728	RU50-11-16366-2020	Канализационная насосная станция для обеспечения водоотведения хозяйственно-бытовых стоков»	Российская Федерация, Московская обл., г. Красногорск	675	20.06.2019	-	-	-	-	Подключён	Подключён		
26	50:11:0020408:6806	RU50505302-121/14-14	Детское дошкольное учреждение общего типа на 12 групп (235 мест) с бассейном поз.25	Российская Федерация, Московская обл., Красногорский р-н	678	26.06.2019	-	-	-	-	Подключён	Подключён		
27	50:11:0020408:7173, 50:11:0020408:7200	RU50-11-14899-2019	ЖК "Путилково": «Многоуровневая автостоянка для легковых автомобилей»	Красногорский г.о., д. Путилково	-	-	-	-	-	-	Подключён	Подключён		
28	50:11:0020408:6802	RU50-11-12421-2018	2-й этап строительства Многофункционального комплекса с подземной автостоянкой на 740 м/мест. Магазин	Красногорский г.о., д. Путилково	-	-	0,2	0,16	-	0,04	2020	АИТ	АИТ	
29	50:11:0020408:7215	RU50-11-10996-2018	ЖК "Путилково" 3-х секционный ж/д с первым нежилым этажом, корп. 47	Красногорский г.о., д. Путилково	-	-	1,329	0,841	-	0,488	2020-2024	Котельная ООО "ТермоТрон"	Котельная ООО "ТермоТрон"	
30	50:11:0020408:6766	RU50-21-10468-2018	ЖК "Путилково": Поликлиника для взрослого и детского населения на 600 посещений в смену	Красногорский г.о., д. Путилково	-	-	-	-	-	-	Подключён	Подключён		
31	50:11:0020408:7214	RU50-47-9051-2017	ЖК "Путилково": 26-этажный жилой дом, корп.41.1	Красногорский г.о., д. Путилково	-	-	-	-	-	-	Подключён	Подключён		
32	50:11:0020408:7216, 50:11:0020408:9963	RU50-10-5593-2016	ЖК " Путилково": Школа-сад на 1100 мест. Корпус 3 (1 этап)	городской округ Красногорск, деревня Путилково, улица 70-летия Победы, 1А	-	-	2,523	1,08	0,95	0,493	2020-2024	Котельная ООО "ТермоТрон"	Котельная ООО "ТермоТрон"	
33	50:11:0020408:7172	RU50505302-082/14-12	ЖК " Путилково": 22-этажный 5-секционный индивидуальный монолитный жилой дом поз.31	Красногорск г.о., д. Путилково	-	-	-	-	-	-	Подключён	Подключён		
34	50:11:0020408:7205	RU50505302-084/14-12	ЖК " Путилково": Монолитный индивидуальный 6-ти секционный жилой дом поз. 2	Красногорск г.о., д. Путилково	-	-	-	-	-	-	Подключён	Подключён		
35	50:11:0020408:7156	RU50-10-2015-353	ЖК " Путилково": 25-этажный 4-секционный индивидуальный жилой дом, поз.13	Красногорск г.о. д. Путилково	-	-	-	-	-	-	Подключён	Подключён		
36	50:11:0020408:6795, 50:11:0020408:7145	RU50505302-005/14-12	ЖК " Путилково": 25-этажный, 5-секционный жилой дом (корпус No 30)	Красногорск г.о. д. Путилково	-	-	-	-	-	-	Подключён	Подключён		

№ п/п	Кадастровый номер	Наличие разрешения на строительство	Наименование объекта	Адрес	Номер ТУ	Дата выдачи	Перспективная тепловая нагрузка, Гкал/ч				Ориентировочный срок ввода в эксплуатацию	Источник теплоснабжения (1 вариант развития)	Источник теплоснабжения (2 вариант развития)	Источник теплоснабжения (2 вариант развития)
							Общая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на ГВС, Гкал/ч				
37	50:11:0020408:7154	RU50-10-2015-354	ЖК " Путилково": 25-этажный 4-секционный индивидуальный жилой дом, поз.12	Красногорск г.о., д. Путилково	-	-	-	-	-	-	Подключён	Подключён	Подключён	Подключён
38	50:11:0020214:2181	RU50505302-030/14-17	МФЦ	Московская область, Красногорск г.о., в районе д. Сабурово	б/н	16.07.2019	2	1,6		0,4	2021	Котельная ЖК Пятницкие Кварталы	Котельная ЖК Пятницкие Кварталы	Котельная ЖК Пятницкие Кварталы
39	50:11:0010104:3162	RU50-47-10271-2018; RU50-47-10280-2018; RU50-47-10274-2018; RU50-47-9231-2017; RU50-47-8518-2017; RU50-47-8517-2017	ЖК Митино парк Объекты: Дошкольная образовательная организация на 224 мест корпус 7; 33-этажный 1-секционный жилой дом, корп.6 (ЖК Митино Парк 5 этап); 33-этажный 1-секционный жилой дом, корп.5 (ЖК Митино Парк 4 этап);34-этажный 1-секционный жилой дом, корп.2 (2-й этап);корп.4; 19-34-этажный 3-секционный жилой дом, корп.3 (3-й этап); Корп.1	Российская Федерация, Московская обл., Красногорский р-н	-	-	-	-	-	-	Учтено в табл. 2.2	Учтено в табл. 2.2	Учтено в табл. 2.2	Учтено в табл. 2.2
40	50:11:0010202:144	RU50505102-570	Торговый центр	Российская Федерация, Московская обл., Красногорский р-н, г. Красногорск, ул. Братьев Горожанкиных, У д.15	695	01.08.2019	0,15	0,12	-	0,03	2022	АИТ	АИТ	АИТ
41	50:11:0010104:515	RU50-11-10662-2018	Производство	Российская Федерация, Московская обл., г. Красногорск, тер. Коммунальная зона Красногорск-Митино, 8	705	21.08.2019	0,35	0,28	-	0,07	2022	АИТ	АИТ	АИТ
42	50:11:0020218:1203	RU50-11-16380-2020/RU50-11-16381-2020	ЖК Лесная отрада	Российская Федерация, Московская обл., Красногорский р-н	715	06.09.2019	0,5	0,4	-	0,1	2022	АИТ	АИТ	АИТ
43	50:11:0020218:1229	RU50-11-16148-2020	ЖК Лесная Отрада: Многоквартирный жилой дом поз.1	Российская Федерация, Московская обл., Красногорский р-н	717	06.09.2019	0,5	0,4	-	0,1	2022	АИТ	АИТ	АИТ
44	50:11:0020218:1226	RU50-11-16149-2020	ЖК Лесная Отрада: «Многоквартирный жилой дом поз.9», расположенный по адресу: Московская область, городской округ Красногорск, вблизи п. Светлые Горы»	Российская Федерация, Московская обл., Красногорский р-н	716	06.09.2019	0,5	0,4	-	0,1	2022	АИТ	АИТ	АИТ
45	50:11:0010108:14	RU50-47-8562-2017	17-этажный жилой дом, корп.3	Московская область, г. Красногорск, микрорайон № 10 "Брусчатый посёлок"	713	43706	-	-	-	-	Подключён	Подключён	Подключён	Подключён
46	50:11:0010108:13	RU50-11-11111-2018	17-этажный жилой дом №7, №8	Московская область, г. Красногорск, микрорайон № 10 "Брусчатый посёлок", квартал № 1	-	-	-	-	-	-	Подключён	Подключён	Подключён	Подключён
47	50:11:0020506:384	RU50-11-14611-2019	Дошкольное образовательное учреждение на 125 мест	Российская Федерация, Московская обл., Красногорский р-н	-	-	0,25	0,2	-	0,05	2021	АИТ	АИТ	АИТ
48	50:11:0020218:1208; 50:11:0020218:1219; 50:11:0020218:1246; 50:11:0020218:1248; 50:11:0020218:1249; 50:11:0020218:1253	RU50-11-16187-2020	ЖК Лесная отрада	Российская Федерация, Московская обл., Красногорский р-н	743	07.10.2019	0,5	0,4	-	0,1	2022	АИТ	АИТ	АИТ
49	50:11:0030203:5508	RU50-11-14655-2019	Объект коммунальной инфраструктуры	Российская Федерация, Московская обл., Красногорский р-н	532	18.07.2018	0,1	0,1	-		2022	Котельная № 56	Котельная № 56	Котельная № 56
50	50:11:0020408:7173	RU50-11-14899-2019	ЖК "Путилково": Гаражный комплекс	Московская область, Красногорск г.о д. Путилково	483	17.10.2019	-	-	-	-	Подключён	Подключён	Подключён	Подключён
51	50:11:0020501:199	RU50-11-15890-2020	ФОК в ЖК Опалиха Вилладж	Российская Федерация, Московская обл., Красногорский р-н	б/н	28.10.2019	0,15	0,12	-	0,03	2022	АИТ	АИТ	АИТ
52	50:11:0020501:2624	RU50-11-15576-2020; RU50-11-	ЖК Опалиха Вилладж: Физкультурно-оздоровительный центр (I очередь) по адресу:	Красногорский район, западнее мкр. Опалиха	-	-	0,15	0,12	-	0,03	2022	АИТ	АИТ	АИТ

№ п/п	Кадастровый номер	Наличие разрешения на строительство	Наименование объекта	Адрес	Номер ТУ	Дата выдачи	Перспективная тепловая нагрузка, Гкал/ч				Ориентировочный срок ввода в эксплуатацию	Источник теплоснабжения (1 вариант развития)	Источник теплоснабжения (2 вариант развития)	Источник теплоснабжения (2 вариант развития)
							Общая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на ГВС, Гкал/ч				
		15572-2020	г. Красногорск, мкрн. Опалиха(1 и 2 очереди строительства)	г. Красногорска										
53	50:11:0020501:189	RU50-11-11743-2018	ЖК Опалиха Вилладж: Магазин	Красногорский район, западное мкр. Опалиха г. Красногорска	-	-	0,15	0,12	-	0,03	2022	АИТ	АИТ	АИТ
54	50:11:0020501:226	RU50-10-1146-2015	ЖК Опалиха Вилладж: 6-этажный жилой дом №2, корп.7 (ЖК "Опалиха-Village")	Красногорский район, западное мкр. Опалиха г. Красногорска	-	-	-	-	-	-	Подключён	Подключён	Подключён	Подключён
55	50:11:0020306:742, 50:11:0020306:750, 50:11:0020306:4810, 50:11:0020306:1042	RU50-11-11949-2018	ЖК "Микрород в лесу" «Четвертая очередь. Многоквартирные жилые дома №№ 23-27 с подземной автостоянкой	Российская Федерация, Московская обл., Красногорский р-н	-	-	15	12	-	3	2025-2029	Котельная ООО "ТЭСИС"	Котельная ООО "ТЭСИС"	Котельная ООО "ТЭСИС"
56	50:11:0020306:742	RU50-11-11950-2018	ЖК "Микрород в лесу": Третья очередь. Дошкольное образовательное учреждение на 300 мест (ДОУ-2)	Российская Федерация, Московская обл., Красногорский р-н	787	08.11.2019	6,353	5,0824	-	1,2706	2021-2022	Котельная ООО "ТЭСИС"	Котельная ООО "ТЭСИС"	Котельная ООО "ТЭСИС"
57	50:11:0050501:3205	RU50-11-10963-2018	ЖК "Ильинские Луга": корпус 7	Красногорский муниципальный район, с.п. Ильинское, вблизи пос. Ильинское-Усово	791	20.11.2019	2	1,7	-	0,3	2022	Котельная ЖК Ильинские луга 35 Гкал/ч	Котельная ЖК Ильинские луга 35 Гкал/ч	Котельная ЖК Ильинские луга 35 Гкал/ч
58	50:11:0050501:3274	RU50-11-10920-2018	ЖК "Ильинские Луга": «Жилой комплекс, корпус 5 расположенный по адресу Московская область, Красногорский муниципальный район, с.п. Ильинское, вблизи пос. Ильинское-Усово»	Красногорский муниципальный район, с.п. Ильинское, вблизи пос. Ильинское-Усово	263	06.12.2017	2	1,7	-	0,3	2020	Котельная ЖК Ильинские луга 35 Гкал/ч	Котельная ЖК Ильинские луга 35 Гкал/ч	Котельная ЖК Ильинские луга 35 Гкал/ч
59	50:11:0050501:3262 в т.ч. 50:11:0050501:1309, 50:11:0050501:3261, 50:11:0050501:3262, 50:11:0050501:3349, 50:11:0050501:3262, 50:11:0050501:3349, 50:11:0050501:3205, 50:11:0050501:3262, 50:11:0050501:3340	RU50-11-10893-2018; RU50-11-10900-2018; RU50-11-10940-2018	ЖК "Ильинские Луга": корпус 12; корпус 13; Корпус 14 (первый этап строительства)	Красногорский муниципальный район, с.п. Ильинское, вблизи пос. Ильинское-Усово	792 для кадастра 50:11:0050501:3262	20.11.2019	6	5,1	-	0,9	2022	Котельная ЖК Ильинские луга 35 Гкал/ч	Котельная ЖК Ильинские луга 35 Гкал/ч	Котельная ЖК Ильинские луга 35 Гкал/ч
60	50:11:0050501:3344	RU50-11-10899-2018	ЖК "Ильинские Луга": корпус 9, расположенный по адресу Московская область, Красногорский муниципальный район, с.п. Ильинское, вблизи пос. Ильинское-Усово	Красногорский муниципальный район, с.п. Ильинское, вблизи пос. Ильинское-Усово	453	13.11.2019	2	1,7	-	0,3	2022	Котельная ЖК Ильинские луга 35 Гкал/ч	Котельная ЖК Ильинские луга 35 Гкал/ч	Котельная ЖК Ильинские луга 35 Гкал/ч
61	50:11:0050501:3340	RU50-11-10962-2018	ЖК "Ильинские Луга": корпус 16	Красногорский муниципальный район, с.п. Ильинское, вблизи пос. Ильинское-Усово	456	13.11.2019	2	1,7	-	0,3	2022	Котельная ЖК Ильинские луга 35 Гкал/ч	Котельная ЖК Ильинские луга 35 Гкал/ч	Котельная ЖК Ильинские луга 35 Гкал/ч
62	50:11:0050501:1309	RU50-11-12964-2019; RU50-11-10894-2018; RU50-11-10960-2018; RU50-11-10895-2018	Общеобразовательная организация на 1500 мест; Корпус 35 (1 этап стр-ва), 43, 44 (1 этап стр-ва)	Российская Федерация, Московская обл., Красногорский р-н, г. Красногорск, ул. Центральная, 1а	874	25.05.2020	4	3,4	-	0,6	2023	Котельная ЖК Ильинские луга 35 Гкал/ч	Котельная ЖК Ильинские луга 35 Гкал/ч	Котельная ЖК Ильинские луга 35 Гкал/ч
63	50:11:0050501:1308 в т.ч. 50:11:0050501:1309	RU50-11-12574-2018; RU50-11-10959-2018; RU50-47-8043-2017; RU50-47-8042-2017; RU50-10-5053-2016; RU50-10-5052-2016; RU50-10-5049-2016	ЖК "Ильинские Луга": Дошкольная образовательная организация на 300 мест; «Жилой комплекс, корпус 41»; 8-10-этажный 11-секционный жилой дом, поз.37; 10-этажный 11-секционный жилой дом, поз.36 ; 7-этажный 5-секционный жилой дом, поз.40 ; 9-этажный 5-секционный жилой дом, поз.39; 9-этажный 7-секционный жилой дом, поз.38	Красногорский район, вблизи д. Глухово	875	25.05.2020	12,5	10,625	-	1,875	2023	Котельная ЖК Ильинские луга 35 Гкал/ч	Котельная ЖК Ильинские луга 35 Гкал/ч	Котельная ЖК Ильинские луга 35 Гкал/ч
64	50:11:0020204:1460	RU50-11-15861-2020	Магазин	Российская Федерация, Московская обл., Красногорский р-н	б/н	15.01.2020	0,1	0,08	-	0,02	2023	АИТ	АИТ	АИТ



№ п/п	Кадастровый номер	Наличие разрешения на строительство	Наименование объекта	Адрес	Номер ТУ	Дата выдачи	Перспективная тепловая нагрузка, Гкал/ч				Ориентировочный срок ввода в эксплуатацию	Источник теплоснабжения (1 вариант развития)	Источник теплоснабжения (2 вариант развития)	Источник теплоснабжения (2 вариант развития)
							Общая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на ГВС, Гкал/ч				
65	50:11:0040218:119	RU50505301-85	«Физкультурно-оздоровительный центр»	Российская Федерация, Московская обл., Красногорский р-н	б/н	16.01.2020	0,2	0,16	-	0,04	2023	АИТ	АИТ	АИТ
66	50:11:0020401:15	RU50505302-140/13-19	Двухуровневая автостоянка	Российская Федерация, Московская обл., Красногорский р-н, Пятницкое ш, 6 км	б/н	21.01.2020	0,1	0,08	-	0,02	2023	АИТ	АИТ	АИТ
67	50:11:0040109:643	-	Школа	Московская область, Красногорский район, сельское поселение Ильинское, с. Николо-Урюпино	б/н	23.01.2020	0,55	0,44	-	0,11	2023	АИТ	АИТ	АИТ
68	50:11:0010304:21	RU50-47-7009-2016	ЖК Ред Хиллс	Российская Федерация, Московская обл., Красногорский р-н	076-П-ТУ	01.07.2019	1,8	1,44	-	0,36	2022	АИТ	АИТ	АИТ
69	50:11:0020204:368	RU50505302-145/14-12	дом в ЖК "Замитино" 4-этажный 3-секционный жилой дом, корп.2	Красногорский г.о., вблизи дер. Сабурово	б/н	03.03.2020	1,5	1,275	-	0,225	2023	АИТ	АИТ	АИТ
70	50:11:0020204:368, 50:11:0020204:351, 50:11:0020204:353, 50:11:0020204:355, 50:11:0020204:371, 50:11:0020204:367	RU50505302-145/14-12	ЖК "Замитино": 4-этажный 3-секционный жилой дом, корп.2	Красногорский г.о., вблизи дер. Сабурово	-	-	6	5,1	-	0,9	2024	АИТ	АИТ	АИТ
71	50:11:0050609:979	RU50-11-11641-2018	МФЦ	Российская Федерация, Московская обл., Красногорский р-н, п/о Архангельское, 2А	б/н	12.03.2020	-	-	-	-	Подключён	Подключён	Подключён	Подключён
72	50:11:0020206:310	RU50-47-7173-2017	ДОУ на 235 мест	Российская Федерация, Московская обл., Красногорский р-н	846	16.03.2020	0,55	0,4675	-	0,0825	2023	Котельная № 63	Котельная № 63	Котельная № 63
73	50:11:0010417:224	RU50-11-15571-2020	Музыкальная школа	Московская область, Красногорский район, Павшинская пойма	446	16.04.2018	-	-	-	-	Учтено в табл. 2.2	Учтено в табл. 2.2	Учтено в табл. 2.2	Учтено в табл. 2.2
74	50:11:0020410:3258	RU50-11-11562-2018	Многофункциональный торговый комплекс с объектами оздоровительного назначения	Российская Федерация, Московская обл., Красногорский р-н, п/о Путилково, ул. 69 км МКАД	849	19.03.2020	4	3,2	-	0,8	2023	АИТ	АИТ	АИТ
75	50:11:0040203:48	RU50-11-10416-2018; RU50-10-1387-2015; RU50505102-544; RU50-10-5972-2016; RU50-10-5923-2016; RU50-10-5845-2016; RU50-10-4713-2016; RU50-10-3471-2015; RU50-10-3353-2015; RU50-10-1947-2015; RU50-10-1391-2015; RU50-10-1678-2015	ЖК «Опалиха ОЗ»: Павильон ОС (1-я очередь строительства); Жилой дом №11; Многоэтажный жилой дом № 7; Школа на 900 учащихся (2-я очередь); 4-8-этажный 7-секционный жилой дом №15; ЖИЛОЙ ДОМ № 16; Жилой дом №18; Жилой комплекс. Подземный паркинг; Жилой дом №17; 7-9-этажный 12-секционный жилой дом №14; 4-8-этажный 7-секционный жилой дом №13; 5-7-8-9-этажный 12-секционный жилой дом №3	Российская Федерация, Московская обл., Красногорский р-н	-	-	8	6,8	-	1,2	2022	Котельная № 60	Котельная № 60	Котельная № 60
76	50:11:0010417:130	RU50-10-6230-2016	ДОУ на 120 мест	Российская Федерация, Московская обл., Красногорский р-н	б/н	30.09.2021	-	-	-	-	Учтено в табл. 2.2	Учтено в табл. 2.2	Учтено в табл. 2.2	Учтено в табл. 2.2
77	50:11:0010417:3219	-	МФЦ культурно-делового назначения	Российская Федерация, Московская обл., Красногорский р-н, г. Красногорск, б-р Павшинский	866	24.04.2020	0,15	0,12	-	0,03	2025	Котельная №2 ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Котельная №2 ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Котельная №2 ООО "ТеплоВодоСнабжение"
78	50:11:0010416:244	RU50-10-1661-2015	Индивидуальное 3-х этажное офисное здание (К-16) (БЦ Два капитана)	Российская Федерация, Московская обл., Красногорский р-н, г.	865	17.04.2020	12,776	10,2208	-	2,5552	2023-2024	Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-	Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-	Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-

№ п/п	Кадастровый номер	Наличие разрешения на строительство	Наименование объекта	Адрес	Номер ТУ	Дата выдачи	Перспективная тепловая нагрузка, Гкал/ч				Ориентировочный срок ввода в эксплуатацию	Источник теплоснабжения (1 вариант развития)	Источник теплоснабжения (2 вариант развития)	Источник теплоснабжения (2 вариант развития)
							Общая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на ГВС, Гкал/ч				
				Красногорск							Энерго"	Энерго"	Энерго"	
79	50:11:0050501:6504	RU50-11-16129-2020	ООО Кентон (складской распредел. центр)	Российская Федерация, Московская обл., Красногорский р-н	871	20.05.2020	0,2	0,16	-	0,04	2023	АИТ	АИТ	АИТ
80	50:11:0030306:876	RU50-47-7465-2017	Магазин	Российская Федерация, Московская обл., Красногорский р-н, рп Нахабино, ул. Инженерная	385	23.03.2018	0,05	0,04	-	0,01	2021	Котельная №53	Котельная №53	Котельная №53
81	50:11:0010306:1463	RU50-11-11610-2018	Торговый центр	Российская Федерация, Московская обл., Красногорский р-н, г. Красногорск, пер. Железнодорожный, 2	480	11.05.2018	0,6	0,48	-	0,12	2021	Котельная №1 (после реконструкции)	Котельная №1 (после реконструкции)	Котельная №1 (после реконструкции)
82	50:11:0040203:254	RU50-47-9562-2017	Школа на 825 учащихся	Российская Федерация, Московская обл., г. Красногорск	ПСТ-27/19	12.12.2019	-	-	-	-	-	Учтено в табл. 2.2	Учтено в табл. 2.2	Учтено в табл. 2.2
83	50:11:0030102:268	RU50-47-10069-2017; RU50-47-10072-2017	ЖК" Малина"/8-этажный жилой дом 6.1; 5-этажный жилой дом 5.5	Российская Федерация, Московская обл., Красногорский р-н	259	04.12.2017	-	-	-	-	-	Учтено в табл. 2.2	Учтено в табл. 2.2	Учтено в табл. 2.2
84	50:11:0030102:271	RU50-47-10070-2017	ЖК" Малина"/8-этажный жилой дом 6.3	Российская Федерация, Московская обл., Красногорский р-н	257	04.12.2017	-	-	-	-	-	Учтено в табл. 2.2	Учтено в табл. 2.2	Учтено в табл. 2.2
85	50:11:0030102:264, 50:11:0030102:266, 50:11:0030102:267, 50:11:0030102:262, 50:11:0030102:262, 50:11:0030102:267, 50:11:0030102:266, 50:11:0030102:268, 50:11:0030102:270, 50:11:0030102:264	RU50-47-10073-2017; RU50-47-10071-2017; RU50-47-10068-2017; RU50-47-9427-2017	ЖК" Малина": 5-этажный жилой дом 6.4; 8-этажный жилой дом 5.7; Жилой дом 3.3	Российская Федерация, Московская обл., Красногорский р-н	-	-	-	-	-	-	-	Учтено в табл. 2.2	Учтено в табл. 2.2	Учтено в табл. 2.2
86	50:11:0020310:1186; 50:11:0020310:528; 50:11:0020310:1394	RU50-11-14962-2019; RU50-11-14963-2019; RU50-11-14964-2019; RU50-11-14966-2019; RU50-11-14965-2019; RU50-11-14967-2019; RU50-11-14968-2019; RU50-11-13237-2019; RU50-11-13238-2019; RU50-11-13239-2019; RU50-47-7967-2017; RU50-47-9209-2017; RU50-11-14961-2019	Резиденция "Ангелово": ПОЗ. №69; «Многоквартирная жилая застройка (поз. №64, участок А-10 по проекту планировки территории)»; «Многоквартирная жилая застройка (поз. №63, участок А-10 по проекту планировки территории)»; ПОЗ. №60; «Многоквартирная жилая застройка (поз. №61, участок А-8 по проекту планировки территории)»; ПОЗ. №59; «Многоквартирная жилая застройка (поз. №58, участок А-7 по проекту планировки территории)»; Жилой дом, поз.62; Жилой дом, поз. 57; Жилой дом (поз. №56, участок А-2 по проекту планировки территории); Дошкольное образовательное учреждение на 120 мест (С-2) 8-й квартал; ПОЗ. №35	Красногорск, село Ангелово, жилой комплекс Ангелово-Резиденц	-	-	12	9,6	-	2,4	2021-2023	Котельная ЖК Ангелово-резиденц 15 Гкал/ч	Котельная ЖК Ангелово-резиденц 15 Гкал/ч	Котельная ЖК Ангелово-резиденц 15 Гкал/ч
87	50:11:0010417:13539	RU50-11-14885-2019	Теплая стоянка	Московская область, Красногорский г.о., урочище "Павшинская пойма"	-	-	0,05	0,0425	-	0,0075	2023	Котельная №2 ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Котельная №2 ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Котельная №2 ООО "ТеплоВодоСнабжение"
88	50:11:0040109:659, 50:11:0040109:658, 50:11:0040109:1074, 50:11:0040109:660, 50:11:0040109:663, 50:11:0040109:660	RU50-11-10378-2018; RU50-47-8742-2017; RU50-47-7999-2017; RU50-47-7674-2017; RU50-11-10379-2018; RU50-11-10377-2018; RU50-47-9654-2017; RU50-47-	ЖК "Лесобережный: ж/д № 10; 5-7-этажный (в т.ч. подвал) 5-ти секционный жилой дом №11; 7-этажный (в т.ч. подвал) 6-секционный жилой дом №14; 7-этажный (в т.ч. подвал) 6-секционный жилой дом №15; ж/д № 1; № 4; №7; №9; №8; №6; №3; №5; 5-7 этажный(в т.ч. подвал) 5-ти секционный жилой дом № 2; 5-7-этажный (в т.ч. подвал) 13-секционный жилой дом №18; 5-этажный 3-секционный жилой дом №27, корп.2; 5-7-этажный (в т.ч.	Московская область, Красногорский район, сельское поселение Ильинское, с. Николо-Урюпино	-	-	20	16	-	4	2025-2029	Котельная ЖК Лесобережный 25 Гкал/ч	Котельная ЖК Лесобережный 25 Гкал/ч	Котельная ЖК Лесобережный 25 Гкал/ч

№ п/п	Кадастровый номер	Наличие разрешения на строительство	Наименование объекта	Адрес	Номер ТУ	Дата выдачи	Перспективная тепловая нагрузка, Гкал/ч				Ориентировочный срок ввода в эксплуатацию	Источник теплоснабжения (1 вариант развития)	Источник теплоснабжения (2 вариант развития)	Источник теплоснабжения (2 вариант развития)
							Общая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на ГВС, Гкал/ч				
		9652-2017; RU50-47-9653-2017; RU50-47-9655-2017; RU50-47-8744-2017; RU50-47-9656-2017; RU50-47-9433-2017; RU50-47-8743-2017; RU50-47-8205-2017; RU50-47-8149-2017; RU50-47-7663-2017	подвал) 7-секционный жилой дом №30; 5-7-этажный (в т.ч. подвал) 5-секционный жилой дом №28											
89	50:11:0020206:318, 50:11:0020206:316	RU50-10-6446-2016; RU50-10-1901-2015	ЖК Митино О2: ДООУ на 370 мест; Школа на 1100 мест.	Московская область, Красногорский район, вблизи дер. Сабурово	-	-	0,404	0,3434		0,0606	2020-2024	Котельная № 63	Котельная № 63	Котельная № 63
90	50:11:0040201:246, 50:11:0040201:248, 50:11:0040201:249, 50:11:0040201:281, 50:11:0040201:272, 50:11:0040201:687, 50:11:0040201:688, 50:11:0040201:689, 50:11:0040201:690, 50:11:0040201:691, 50:11:0040201:692, 50:11:0040201:694, 50:11:0040201:749, 50:11:0040201:273, 50:11:0040201:270, 50:11:0040201:269, 50:11:0040201:258, 50:11:0040201:250, 50:11:0040201:241, 50:11:0040201:243, 50:11:0040201:233, 50:11:0040201:234, 50:11:0040201:232, 50:11:0040201:245, 50:11:0040201:247	RU50-00-13549-2019; RU50505102-565; RU50505102-566; RU50-47-8094-2017; RU50505102-405; RU50505102-564; RU50505102-562; RU50505102-560; RU50505102-556; RU50505102-561; RU50505102-559; RU5050512-557	ЖК " Красногорск Парк" (Комплекс малоэтажных жилых домов) : Корпус 2М; Блокированный жилой дом № 99; Блокированный жилой дом № 98; 3-этажный 3-секционный жилой дом №9 (1 этап); 3-этажный 4-секционный жилой дом 86, корп.1; Блокированный жилой дом №97; №71; №56; №49; №57; №52	Московская область, Красногорский район, вблизи дер. Аникеевка	-	-	9	7,2		1,8	2020-2024	Котельная ЖК Красногорск Парк 12 Гкал/ч	Котельная ЖК Красногорск Парк 12 Гкал/ч	Котельная ЖК Красногорск Парк 12 Гкал/ч
91	50:11:0020408:11034, 50:11:0020408:11021, 50:11:0020408:11040, 50:11:0020408:11040, 50:11:0020408:11023, 50:11:0020408:11022, 50:11:0020408:11006, 50:11:0020408:11026, 50:11:0020408:11041, 50:11:0020408:11007, 50:11:0020408:11009, 50:11:0020408:11009, 50:11:0020408:11011, 50:11:0020408:11024, 50:11:0020408:2276	RU50-11-13826-2019; RU50-11-11137-2018; RU50-11-11138-2018; RU50505302-095/14-14	ЖК "Большое Путилково": в Т.ч. Дошкольное образовательное учреждение №1 на 250 мест при осуществлении комплексной жилой застройки с объектами инфраструктуры; дом № 20, дом № 6, торгово-офисное здание	Красногорск г.о, п. Отраденское	-	-	-	-		-	Учтено в табл. 2.2	Учтено в табл. 2.2	Учтено в табл. 2.2	Учтено в табл. 2.2
92	50:11:0030106:2269, 50:11:0030106:2263, 50:11:0030106:2262, 50:11:0030106:2266, 50:11:0030106:2271, 50:11:0030106:2272, 50:11:0030106:2273, 50:11:0030106:2274, 50:11:0030106:2265	RU50-11-12162-2018; RU50-47-9924-2017; RU50-47-9925-2017; RU50-47-9926-2017; RU50-47-9927-2017; RU-47-9933-2017; RU-47-9932-2017; RU50-47-9931-2017; RU50-47-9930-	Микрорайон Красногорский, многоквартирная застройка: ДООУ на 320 мест; жилые дома № 29; №28; №27; №26; №25; №24; №23; №22; №21; №20; №17	г.о. Красногорск	-	-	10,9	8,72		2,18	2020-2024	Котельная мкр. Красногорский	Котельная мкр. Красногорский	Котельная мкр. Красногорский

№ п/п	Кадастровый номер	Наличие разрешения на строительство	Наименование объекта	Адрес	Номер ТУ	Дата выдачи	Перспективная тепловая нагрузка, Гкал/ч				Ориентированный срок ввода в эксплуатацию	Источник теплоснабжения (1 вариант развития)	Источник теплоснабжения (2 вариант развития)	Источник теплоснабжения (2 вариант развития)
							Общая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на ГВС, Гкал/ч				
		2017; RU50-47-9928-2017; RU50-47-9929-2017; RU50-47-9923-2017												
93	50:11:0050501:1335	RU50-47-8674-2017	Торгово-офисный комплекс OSCO-PARK. Выставочный павильон	Московская область, Красногорский район, у дер. Бузланово	-	-	0,2	0,16	-	0,04	2022	АИТ	АИТ	АИТ
94	50:11:0050501:1332	RU50505301-196	ЖК «Ильинка 9» застройщик ЗАО "Лагуна-Грин"	Московская область, Красногорский район, 26 км автомагистрали "Балтия", восточнее д. Бузланово	-	-	1,5	1,2	-	0,3	2024	АИТ	АИТ	АИТ
95	50:11:0050501:229, 50:11:0050501:228, 50:11:0050501:227, 50:11:0050501:226, 50:11:0050501:225, 50:11:0050501:469	RU50-10-335-2015; RU50505000-3	ЖК "Рублевское Предместье: I этап (ПК I) – жилые дома корп. 13, 14 со встроенными нежилыми помещениями	Российская Федерация, Московская обл., г. Красногорск, д. Глухово	-	-	5	4,25	-	0,75	2023	Котельная ЗАО «Новая Усадьба»	Котельная ЗАО «Новая Усадьба»	Котельная ЗАО «Новая Усадьба»
96	50:11:0010104:595	RU50-11-10998-2018	ЖК "Изумрудные Холмы": Многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения и автостоянкой закрытого типа, корпус 18,19,20	Московская область, г. Красногорск, бул. Космонавтов	-	-	4,5	3,6	-	0,9	2021-2022	Котельная ООО "ЭнергоИнвест"	Котельная ООО "ЭнергоИнвест"	Котельная ООО "ЭнергоИнвест"
97	50:11:0010104:604	RU50-11-10507-2018	4 очередь строительства. Специализированное внешкольное учреждение, корпус 33»	Московская область, Красногорский район, вблизи г. Красногорска	-	-	0,35	0,28	-	0,07	2022	АИТ	АИТ	АИТ
98	50:11:0010417:3198, 50:11:0010417:346, 50:11:0010417:3200	RU 50505102 - 501	ЖК "Спасский Мост", в т.ч. 1 этап. Корпуса № 9; № 10 секция 1	Московская область, Красногорск г.о урочище "Павшинская пойма"	-	-	8	6,8	-	1,2	2021-2024	Котельная №2 ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Котельная №2 ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Котельная №2 ООО "ТеплоВодоСнабжение"
99	50:11:0010417:12605	RU50-10-2015-173	Многофункциональный центр, корпус 11	Московская область, Красногорский г.о., урочище "Павшинская пойма"	-	-	0,1	0,1	-	-	2021-2022	Котельная №2 ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Котельная №2 ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Котельная №2 ООО "ТеплоВодоСнабжение"
100	50:11:0010417:3224, 50:11:0010417:3225	RU50-10-4505-2016	Храмовый комплекс Никольского храма	Московская область, Красногорский район, урочище «Павшинская пойма»	-	-	0,125	0,1	-	0,025	2023	АИТ	АИТ	АИТ
101	50:11:0010210:65; 50:11:0010210:64	RU50-10-6390-2016; RU50-47-9773-2017	Детский сад на 340 мест (программный)	ул. Комсомольская, 13 А,Б	-	-	-	-	-	-	-	Подключён	Подключён	Подключён
102	50:11:0020501:3551	RU50-11-13879-2019	ЖК "Миниполис Серебрица": Офис продаж	Московская обл., Красногорск, мкр. Опалиха, ул. Серебрянка	-	-	0,25	0,2	-	0,05	2020-2024	Котельная 11,2 Гкал/ч ЖК Миниполис Серебрица	Котельная 11,2 Гкал/ч ЖК Миниполис Серебрица	Котельная 11,2 Гкал/ч ЖК Миниполис Серебрица
103	50:11:0020501:3548, 50:11:0020501:3578, 50:11:0020501:3550	RU50-11-11136-2018	ЖК "Миниполис Серебрица": Общеобразовательная организация (СОШ в ЖК Миниполис Серебрица на 825 мест)	Московская обл., Красногорск, мкр. Опалиха, ул. Серебрянка	-	-	0,65	0,52	-	0,13	2022	Котельная 11,2 Гкал/ч ЖК Миниполис Серебрица	Котельная 11,2 Гкал/ч ЖК Миниполис Серебрица	Котельная 11,2 Гкал/ч ЖК Миниполис Серебрица
104	50:11:0020501:3545, 50:11:0020501:3546, 50:11:0020501:3547, 50:11:0020501:3549	RU50-11-11196-2018	ЖК "Миниполис Серебрица": Здание дошкольной образовательной организации на 250 мест	Московская обл., Красногорск, мкр. Опалиха, ул. Серебрянка	-	-	0,5	0,4	-	0,1	2020-2024	Котельная 11,2 Гкал/ч ЖК Миниполис Серебрица	Котельная 11,2 Гкал/ч ЖК Миниполис Серебрица	Котельная 11,2 Гкал/ч ЖК Миниполис Серебрица
105	50:11:0050609:5371	RU50-11-12332-2018	Объект торговли	Московская обл., Красногорск, п. Архангельское	-	-	-	-	-	-	Учтено в табл. 2.2	Учтено в табл. 2.2	Учтено в табл. 2.2	Учтено в табл. 2.2
106	50:11:0050609:71	RU50505000-46	ЖК Ново-Архангельское: 8-этажный дом с объектами соц. культ. бытового назначения	Московская обл., Красногорск, п. Архангельское	-	-	1,5	1,2	-	0,3	2025-2029	АИТ	АИТ	АИТ
107	50:11:0030203:4040	RU50505101-604	«17-ти этажный жилой дом»	Красногорский г.о., п. Нахабино, р.п. Нахабино, ул.	-	-	2,5	2,125	-	0,375	2022	АИТ	АИТ	АИТ

№ п/п	Кадастровый номер	Наличие разрешения на строительство	Наименование объекта	Адрес	Номер ТУ	Дата выдачи	Перспективная тепловая нагрузка, Гкал/ч				Ориентировочный срок ввода в эксплуатацию	Источник теплоснабжения (1 вариант развития)	Источник теплоснабжения (2 вариант развития)	Источник теплоснабжения (2 вариант развития)
							Общая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на ГВС, Гкал/ч				
				Красноармейская, стр.корп.57, вблизи д.№49										
108	50:11:0010416:500;50:11:0010416:244;50:11:0010416:245	RU50-11-15869-2020	Реконструкция главного контрольно-пропускного пункта (КПП) по адресу: Московская область, Красногорский район, Мякининская пойма, 65-66 км МКАД вблизи д. Мякинино (№50-50-11/128/2010-143 от 21.01.2011) и ограждение административного здания по адресу: Московская область, Красногорский район, Мякининская пойма, 65-66 км МКАД вблизи д. Мякинино (№50-50-11/128/2010-143 от 21.01.2011)	Московская область, Красногорский район, Мякининская пойма, 65-66 км МКАД вблизи д. Мякинино	-	-	-	-	-	-	Подключён	Подключён	Подключён	Подключён
109	50:11:0010416:5276	RU50505102-530	Административно-офисное здание (корпус №1)	Московская обл., Красногорский г.о.	-	-	1,2	1,02		0,18	2022	АИТ	АИТ	АИТ
110	50:11:0010416:244, 50:11:0010416:245	RU50-10-1661-2015	Завершение строительства административного здания Делового центра с подземными и надземными стоянками. 1 этап - Деловой центр	Московская обл., Красногорский г.о.	-	-	-	-	-	-	Учтено в табл. 2.2	Учтено в табл. 2.2	Учтено в табл. 2.2	Учтено в табл. 2.2
111	50:11:0030306:24	RU50-47-7553-2017	Торговый центр	обл. Московская, р-н Красногорский, п. Нахабино, ул. Новая	-	-	0,15	0,12	-	0,03	2022	АИТ	АИТ	АИТ
112	50:11:0030306:798	RU50-10-5001-2016	Детский сад на 240 мест с бассейном (программный)	п. Нахабино, ул. Братьев Волковых	-	-	-	-	-	-	Подключён	Подключён	Подключён	Подключён
113	50:11:0030308:36	RU50-11-11293-2018	Депо	Московская обл., Красногорск г.о., п. Нахабино	-	-	0,15	0,12	-	0,03	2022	АИТ	АИТ	АИТ
114	50:11:0030308:333	RU50-00-8627-2017	Реконструкция здания Нахабинской РЭС	п. Нахабино, ул. Институтская, д. 12	-	-	0,1	0,1	-	-	2021	Котельная №53	Котельная №53	Котельная №53
115	50:11:0020301:100, 50:11:0020301:40	RU50-11-12802-2019	ЖК "Отрада": Физкультурно-оздоровительный комплекс с гостиницей и спортивно-оздоровительный центр по адресу: Московская область, Красногорский район, северная часть пос. Отрадное, с/п Отрадненское	Красногорск г.о., северная часть пос. Отрадное	-	-	2	1,6	-	0,4	2022	Котельная ООО «НИГО-М»	Котельная ООО «НИГО-М»	Котельная ООО «НИГО-М»
116	50:11:0020301:101	RU50-11-10987-2018	ЖК "Отрада": Многоэтажный жилой дом поз.18 с подземной автостоянкой и с инженерным обеспечением	Красногорск г.о., северная часть пос. Отрадное	-	-	3	2,4	-	0,6	2022	Котельная ООО «НИГО-М»	Котельная ООО «НИГО-М»	Котельная ООО «НИГО-М»
117	50:11:0020401:214	RU50-11-14780-2019	Ритуальная деятельность: корп.2	Московская область, Красногорск г.о., 6-й км Пятницкого шоссе, вблизи Митинского кладбища	-	-	0,15	0,12	-	0,03	2022	АИТ	АИТ	АИТ
118	50:11:0020410:3258	RU50-11-11562-2018	Многофункциональный торгово-выставочный комплекс с объектами оздоровительного назначения, гостиницы и дорожного сервиса с вертолетной площадкой. Международный выставочный комплекс	Красногорск г.о., п. Отрадненское, между территорией Бизнес-парка и МКАД	-	-	0,2	0,16	-	0,04	2021	АИТ	АИТ	АИТ
119	50:11:0020410:0021	RU50-47-9699-2017	Средняя общеобразовательная школа (СОШ) на 1510 учащихся	Красногорск г.о, вблизи д. Путилково	-	-	-	-	-	-	Подключён	Подключён	Подключён	Подключён
120	50:11:0020410:0021	RU50-10-3343-2015	«Многоэтажный жилой комплекс и объекты инфраструктуры (3-я очередь строительства, 1-й этап), 8-ми секционное многоквартирное жилое здание № 1 со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения и ИТП; трансформаторная подстанция (поз. по ГП № 12), внутриплощадочные сети инженерно-технического обеспечения»	Красногорск г.о, вблизи д. Путилково	-	-	-	-	-	-	Подключён	Подключён	Подключён	Подключён
121	50:11:0020219:40	RU50505302-162/14-14	Торговый комплекс	обл. Московская, р-н Красногорский, вблизи п. Светлые Горы	-	-	0,1	0,08	-	0,02	2021	АИТ	АИТ	АИТ
123	50:11:0010304:21, 50:11:0010304:22	RU50-47-7009-2016	18-этажный жилой дом с встроенным ДОУ и офисными помещениями	г. Красногорск, мкр. №5, в границах улиц Жуковского и	-	-	-	-	-	-	Учтено в табл. 2.2	Учтено в табл. 2.2	Учтено в табл. 2.2	Учтено в табл. 2.2

№ п/п	Кадастровый номер	Наличие разрешения на строительство	Наименование объекта	Адрес	Номер ТУ	Дата выдачи	Перспективная тепловая нагрузка, Гкал/ч				Ориентировочный срок ввода в эксплуатацию	Источник теплоснабжения (1 вариант развития)	Источник теплоснабжения (2 вариант развития)	Источник теплоснабжения (2 вариант развития)
							Общая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на ГВС, Гкал/ч				
				Железнодорожной, стр. корп. №№76А и 76Б										
124	50:11:0010304:1709	RU50505102-587	Торговый центр	г.о. Красногорск	-	-	-	-	-	-	Учтено в табл. 2.2	Учтено в табл. 2.2	Учтено в табл. 2.2	Учтено в табл. 2.2
126	50:11:0020206:311	RU50-10-6752-2016	Школа на 1100 мест	Московская область, Красногорский район, вблизи дер. Сабурово	-	-	0,55	0,44	-	0,11	2022	АИТ	АИТ	АИТ
127	50:11:0030308:340	RU50-11-16319-2020	Строительство магазина	Российская Федерация, Московская область, городской округ Красногорск, д. Сабурово, з/у 51Д	-	-	0,2	0,16	-	0,04	2022	АИТ	АИТ	АИТ
128	50:11:0030306:876	RU50-11-13365-2019	Здание продовольственного магазина с объектами социально-бытового назначения	Красногорск г.о., р.п. Нахабино, ул. Инженерная	-	-	0,25	0,2	-	0,05	2021	АИТ	АИТ	АИТ
129	50:11:0050609:979	RU50-11-11641-2018	Вспомогательный административно-бытовой комплекс для технического обслуживания многофункционального общественно-делового центра	Красногорск г.о., Ильинское, п. Архангельское	-	-	0,75	0,6	-	0,15	2021	АИТ	АИТ	АИТ
130	50:11:0010401:131	RU50-11-15279-2020	Административно-производственное здание трикотажной мануфактуры, расположенное по адресу: Московская обл., Красногорский р-он г.о. Красногорск, Ильинский тупик, на земельном участке с кадастровым номером 50:11:0010401:131	г. Красногорск, туп. Ильинский	-	-	1,5	1,2	-	0,3	2024	АИТ	АИТ	АИТ
131	50:11:0010302:3116	RU50-11-14894-2019	Торговый комплекс	г. Красногорск, ул. Железнодорожная, д. 37	-	-	0,15	0,12	-	0,03	2024	АИТ	АИТ	АИТ
132	50:11:0010402:11	RU50-11-11727-2018	Здание АБК	г. Красногорск, ул. Заводская, дом 5	-	-	-	-	-	-	Подключён	Подключён	Подключён	Подключён
133	50:11:0020310:14	RU50-11-10749-2018	Многоэтажный жилой дом поз. 11 с подземной автостоянкой и с инженерным обеспечением	Красногорск г.о., п. Отрадное	-	-	1,5	1,2	-	0,3	2021	АИТ	АИТ	АИТ
134	50:11:0050115:621, 50:11:0050115:622	RU50-11-10747-2018	1 этап - корп. 1 «Магазины»	Красногорск г.о., д. Грибаново	-	-	0,2	0,16	-	0,04	2024	АИТ	АИТ	АИТ
135	50:11:0010404:44	RU50-11-10459-2018	Производственный корпус модульного строительства	г. Красногорск, ул. Центральная, дом 139	-	-	0,3	0,24	-	0,06	2022	АИТ	АИТ	АИТ
136	50:11:0010303:2	81	Реконструкция офисного здания	г. Красногорск, ул. Комсомольская, дом 23	-	-	-	-	-	-	Подключён	Подключён	Подключён	Подключён
137	50:11:0010306:1458, 50:11:0010306:1464	RU50-47-9771-2017	Многоэтажный пяти секционный жилой дом с помещениями общественного назначения и паркингом, расположенный по адресу: Московская область, г. Красногорск, поселок МПС.2 этап	г. Красногорск, ст. Павшино, поселок МПС, д.2,3,4,6,7,12	-	-	2,3	1,84	-	0,46	2024	АИТ	АИТ	АИТ
138	50:11:0000000:62	RU50505102-442	5-8-этажный 3-секционный жилой дом, корп.3	г. Красногорск, мкр. Опалиха	-	-	1,5	1,2	-	0,3	2024	АИТ	АИТ	АИТ
139	50:11:0010302:48	RU50505102-588	Медицинский лечебно-диагностический центр	г. Красногорск, ул. 50 лет Октября, при д. 2	-	-	-	-	-	-	Учтено в табл. 2.2	Учтено в табл. 2.2	Учтено в табл. 2.2	Учтено в табл. 2.2
140	50:11:0020507:44	RU50-10-5705-2016	Административно-складское здание	г. Красногорск, мкр. Опалиха, ул. Широкая, д. 2А	-	-	0,2	0,16	-	0,04	2022	АИТ	АИТ	АИТ
141	50:11:0020208:340	RU50505102-545	Магазин	г. Красногорск, мкр. Опалиха, ул. Ново-Никольская, у д. 48	-	-	0,1	0,08	-	0,02	2024	АИТ	АИТ	АИТ
142	50:11:0010202:144	RU50505102-570	Торгово-офисное здание	г. Красногорск, ул. Братьев Горожанкиных, у д. № 15	-	-	0,15	0,12	-	0,03	2023	АИТ	АИТ	АИТ
143	50:11:0010109:1489	RU50-10-6465-2016	Детский сад на 280 мест (программный)	г. Красногорск, ул. Лесная	-	-	0,55	0,44	-	0,11	2021	АИТ	АИТ	АИТ
144	50:11:0010112:39	RU50-10-6071-2016	Детский сад на 320 мест (программный)	г. Красногорск, ул. Пионерская, дом 25	-	-	0,55	0,44	-	0,11	2020	АИТ	АИТ	АИТ
145	50:11:0010113:2	RU50-10-4813-2016	Строительство лабораторного корпуса федерального казенного учреждения "Российский государственный архив кинофотодокументов"	г. Красногорск, ул. Речная, дом 1	-	-	0,85	0,68	-	0,17	2023	АИТ	АИТ	АИТ
146	50:11:0030307:289	RU50-10-4189-	Административное здание	п. Нахабино,	-	-	0,15	0,12	-	0,03	2022	АИТ	АИТ	АИТ

№ п/п	Кадастровый номер	Наличие разрешения на строительство	Наименование объекта	Адрес	Номер ТУ	Дата выдачи	Перспективная тепловая нагрузка, Гкал/ч				Ориентировочный срок ввода в эксплуатацию	Источник теплоснабжения (1 вариант развития)	Источник теплоснабжения (2 вариант развития)	Источник теплоснабжения (2 вариант развития)
							Общая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на ГВС, Гкал/ч				
		2016		Красногорск г.о.										
147	50:11:0020409:180	RU50-10-3200-2015	Кафе	Красногорск г.о., д. Путилково	-	-	0,15	0,12	-	0,03	2022	АИТ	АИТ	АИТ
148	50:11:0010110:96	RU50-10-2015-498	15-этажный 2-секционный жилой дом со встроенно-пристроенными нежилыми помещениями и гаражами	г. Красногорск, ул. Лесная, стр. корп. 11	-	-	1,5	1,2	-	0,3	2020	АИТ	АИТ	АИТ
149	50:11:0020302:1019	RU50-47-8677-2017	Гостиница на 500 номеров с объектами обслуживания населения, с подземной автостоянкой на 500 м	Красногорск г.о., пос. Отрадное	-	-	11,279	4,628	4,063	2,588	2019-2020	КТС "Отрадное"	КТС "Отрадное"	КТС "Отрадное"

Таблица 2.2. – Расчетный расход тепла планируемыми объектами капитального строительства на основании выданных технических условий и договоров на техническое присоединение от теплоснабжающих организаций.

№ п/п	Наименование объекта	Адрес	Номер ТУ/Номер договора	Дата выдачи	Перспективная тепловая нагрузка, Гкал/ч			Ориентировочный срок ввода в эксплуатацию	Источник теплоснабжения (1 вариант развития)	Источник теплоснабжения (2 вариант развития)	Источник теплоснабжения (2 вариант развития)	
					Общая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч					Тепловая нагрузка на ГВС, Гкал/ч
1 ту	Торговый центр	г. Красногорск, ул. Жуковского д. №8	№31	18.03.2015	0,1672	0,132	0,033	0,0022	2020-2021	Котельная №1	Котельная №1	Котельная №1
2 ту	Лечебно-диагностический центр 50:11:0010302:48	г. Красногорск, ул. 50 лет Октября при д.2	№37	03.03.2016	0,3664	0,0397	0,2233	0,1034	2020-2021	Котельная №1 (после реконструкции)	Котельная №1 (после реконструкции)	Котельная №1 (после реконструкции)
3ту	Жилое здание № 4 с подземной автостоянкой и нежилыми помещениями	г. Красногорск, квартал №2, мкр. №10 "Брусчатый поселок"	Договор №6/н	17.12.2016	2,563	1,33	0,5	0,67	2020-2021	Котельная №7	Котельная №7	Котельная №7
	Здание №8 - предприятие придорожного сервиса	г. Красногорск, квартал №2, мкр. №10 "Брусчатый поселок"			0,3	0,18	0,11	0,01	2020-2021	Котельная №7	Котельная №7	Котельная №7
	Здание №9 - предприятие обслуживания	г. Красногорск, квартал №2, мкр. №10 "Брусчатый поселок"			0,8	0,48	0,29	0,03	2020-2021	Котельная №7	Котельная №7	Котельная №7
	Здание № 10 - предприятие обслуживания	г. Красногорск, квартал №2, мкр. №10 "Брусчатый поселок"			1,9	1,14	0,7	0,06	2020-2021	Котельная №7	Котельная №7	Котельная №7
	Школа на 500 мест	г. Красногорск, квартал №2, мкр. №10 "Брусчатый поселок"			1,4	0,7	0,42	0,28	2020-2021	Котельная №7	Котельная №7	Котельная №7
4ту	Жилая застройка п.МПС 2-я и 3-я очереди строительства	г. Красногорск, пос. МПС	Договор №128-Т/МПС	26.12.2016	10,974	4,039	2,764	4,170	2021	Котельная №1 (после реконструкции)	Котельная №1 (после реконструкции)	Котельная №1 (после реконструкции)
5 ту	реставрируемые объекты	Архангельское 50:11:0050609:0124	№ 044-П-ТУ	23.10.2017	0,532	0,023	0,274	0,235	2020	Котельная №40	Котельная №40	Котельная №40
6 ту	лыжно-биатлонный комплекс	г. Красногорск, ул. Речная 31 стр.1	№ 047-П-ТУ	30.10.2017	0,958	0,529	0,285	0,144	2020	Котельная №7	Котельная №7	Котельная №7
7 ту	очистные сооружения хоз. быт стоков	п. Ильинское-Усово 50:11:0050406:459	№ 051-П-ТУ	07.12.2017	1,266	0,065	1,2	-	2020	Котельная №20	Котельная №20	Котельная №20
8 ту	Музыкальная школа	г. Красногорск, Павшинская пойма 50:11:0010417:224	№ 053-П-ТУ	28.12.2017	-	-	-	-	2020	Подключён	Подключён	Подключён
9 ту	Проектируемое административное здание	ул. Ленина, между домами 41 и 37	№ 054-П-ТУ	16.03.2018	0,396	0,131	0,17	0,095	2020	Котельная №7	Котельная №7	Котельная №7
10 ту	Жилая застройка с объектами социальной инфраструктуры	г. Красногорск, ул. Красноармейская, Вокзальная, Советская	№ 055-П-ТУ	11.04.2018	10,168	7,296	-	2,872	2021	Котельная № 56	Котельная № 56	Котельная № 56
11 ту	Комплексная жилая застройка с объектами инфраструктуры (1, 3, 3.1, 3.2, 4 очередь стр-ва)	МО, г. о. Красногорск, вблизи деревни Путилково	№ 056-П-ТУ	16.04.2018	44,796	34,018	4,827	5,951	2020-2024	Котельная ООО "СамолетЭнерго"	Котельная ООО "СамолетЭнерго"	Котельная ООО "СамолетЭнерго"
	Комплексная жилая застройка с объектами инфраструктуры (5, 6, 7, 8 очередь строительства)	МО, г. о. Красногорск, вблизи деревни Путилково			65,484	55,56	5,391	4,533	2025-2028	Котельная ООО "СамолетЭнерго"	Котельная ООО "СамолетЭнерго"	Котельная ООО "СамолетЭнерго"
12 ту	Проектируемый торгово-офисный центр	г. Красногорск, рядом с ул. Железнодорожная, д. 8, ПГЭЖ «Парус» 50:11:0010304:1709	Договор № ПСТ-05/18	18.05.2018	0,153	0,069	0,084	-	2023	Котельная №1	Котельная №1	Котельная №1
13 ту	Музей-усадьба "Архангельское"	Территория музея-усадьбы "Архангельское"	№ 059-П-ТУ	30.05.2018	17,75	5,54	6,26	5,95	2020	Котельная №40	Котельная №40	Котельная №40
14 ту	Торговый павильон	г.о. Красногорск, пос. Архангельское 50:11:0050609:5371	Договор №ПСТ-08/18	01.08.2018	0,03379	0,0086	0,01204	0,01315	2020	Котельная №40	Котельная №40	Котельная №40
15 ту	Торговое помещение	г. Красногорск, ул. Комсомольская, д. 31 50:11:0010303:7 50:11:0010303:0001	Договор №ПСТ-15/18	31.08.2018	0,069676	0,062376	0,0073	-	2020	Котельная №1 (после реконструкции)	Котельная №1 (после реконструкции)	Котельная №1 (после реконструкции)
16 ту	Нежилое строение	г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. Братьев Волковых, д. 5 50:11:0030306:58	Договор №ПСТ-17/18	19.09.2018	0,145	0,102	0,031	0,012	2020	Котельная №54	Котельная №54	Котельная №54
17 ту	Дом причта (Свято-Георгиевская гимназия)	г. Красногорск, ул. Райцентр, д. 2 50:11:0010111:5562	№ 065-П-ТУ	31.10.2018	0,058918	0,058918	-	-	2020	Котельная №1 (после реконструкции)	Котельная №1 (после реконструкции)	Котельная №1 (после реконструкции)
18 ту	ВНС-1 производительностью до 10000 м³	г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. Панфилова 50:11:0030308:991	№ 072-П-ТУ	05.04.2019	0,129062	0,103869	0,025193	-	2020	Котельная №53	Котельная №53	Котельная №53
19 ту	Магазин	МО, г.о. Красногорск, п. Архангельское 50:11:0050609:5575	№ 073-П-ТУ	05.04.2019	0,175	0,096	0,021	0,058	2020	Котельная №40	Котельная №40	Котельная №40
20 ту	Реконструируемый объект: "АРТ-центр "Бруски"	г. Красногорск, ул. Кирова, д. 1	№ 074-П-ТУ	24.04.2019	0,342	0,22	0,046	0,076	2020	Котельная №7	Котельная №7	Котельная №7
21 ту	Объект соц. инфраструктуры в ЖК "Митино Парк": телевизионная и радиовещательная студия	г. Красногорск, Коммунальная зона Красногорск-Митино (50:11:0010104:96)	№ 075-П-ТУ	16.05.2019	6,123	3,489	0,651	1,983	2020	Система теплоснабжения РТС "Пенягино" Филиал №9 ПАО	Система теплоснабжения РТС "Пенягино" Филиал №9 ПАО	Система теплоснабжения РТС "Пенягино" Филиал №9 ПАО



№ п/п	Наименование объекта	Адрес	Номер ТУ/Номер договора	Дата выдачи	Перспективная тепловая нагрузка, Гкал/ч			Ориентировочный срок ввода в эксплуатацию	Источник теплоснабжения (1 вариант развития)	Источник теплоснабжения (2 вариант развития)	Источник теплоснабжения (2 вариант развития)	
					Общая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч					Тепловая нагрузка на ГВС, Гкал/ч
									"МОЭК"	"МОЭК"	"МОЭК"	
22 ту	Реконструкция части территории, зданий и сооружений центрального военного клинического санатория «Архангельское» Министерства обороны Российской Федерации (спортивная база)	г.о. Красногорск, пос. Архангельское 50:11:0050609:89	Договор №ПСТ-21/19	23.07.2019	0,155	0,02	0,023	0,112	2020	Котельная №40	Котельная №40	Котельная №40
23 ту	ДОУ на 125 мест	г. Красногорск, мкр. Опалиха, ул. Горького, д. 4 50:11:0020506:384	Договор №ПСТ-01/19	25.09.2019	0,54	0,2	0,22	0,12	2020	Котельная №24	Котельная №24	Котельная №24
24 ту	Школа на 550 мест	г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. Молодежная, д. 1 50:11:0030306:904	Договор №ПСТ-20/19	28.11.2019	1,478	0,35	0,9	0,228	2020	Котельная №54	Котельная №54	Котельная №54
25 ту	Пристройка на 300 мест к МБОУ СОШ №15	г. Красногорск, ул. Успенская, д. 20 50:11:0010204:156	Договор №ПСТ-19/19	26.11.2019	2,01967	0,443	0,9593	0,61737	2020	Котельная №7	Котельная №7	Котельная №7
26 ту	Проектируемое здание магазина "Автозапчасти оптовой торговли"	г. Красногорск, мкр. Опалиха, ул. Мира, на участке у д. 23	№ 077-П-ТУ	02.09.2019	0,2	0,2	-	-	2021	Котельная №14	Котельная №14	Котельная №14
27 ту	Объект капитального строительства (нежилое здание)	г. Красногорск, ст. Павшино, пос. МПС 50:11:0010306:215	Договор №ПСТ-34/19	04.12.2019	0,0298	0,0157	0,0107	0,0034	2020	Котельная №1 (после реконструкции)	Котельная №1 (после реконструкции)	Котельная №1 (после реконструкции)
28 ту	Общеобразовательная школа на 825 учащихся	г.о. Красногорск, вблизи г. Красногорск 50:11:0040203:254	Договор №ПСТ-27/19	12.12.2019	1,935	0,608	0,961	0,366	2020	Котельная № 60	Котельная № 60	Котельная № 60
29 ту	Гостиница (увеличение нагрузки после реконструкции)	г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. Новая, д. 13 50:11:0030305:1411	Договор №ПСТ-02/20	27.02.2020	0,341	0,195	-	0,146	2021	Котельная №54	Котельная №54	Котельная №54
30 ту	Нежилое здание	г.о. Красногорск, п. Архангельское 50:11:0050609:307	Договор №ПСТ-04/20	25.03.2020	0,052	0,052	-	-	2021	Котельная №40	Котельная №40	Котельная №40
31 ту	Комплексная жилая застройка (ЖК "Новая Московская") с объектами инфраструктуры	г. Красногорск, ул. Новая Московская, д. 49 (ЖК "Новая Московская")	Договор №ПСТ-12/20	15.04.2020	5,912	3,287	0,185	2,44	2021	Котельная № 4	Котельная № 4	Котельная № 4
32 ту	Жилая застройка	г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. 11 Саперов 50:11:0030302:506	Договор №ПСТ-01/20	28.04.2020	2,887	1,93	0,173	0,784	2021	Котельная №54	Котельная №54	Котельная №54
33 ту	ЖК «Опалиха ОЗ»: ДОУ на 350 мест	г. Красногорск, мкр. Опалиха, ЖК "Опалиха ОЗ"	Договор №ПСТ-05/20	28.04.2020	0,609	0,218	0,124	0,267	2021	Котельная № 60	Котельная № 60	Котельная № 60
34 ту	Восточный флигель (увеличение мощности в связи с реконструкцией)	г.о. Красногорск, п. Архангельское, территория Музея-усадьбы "Архангельское" 50:11:0050609:123 (кадастровый номер подключаемого объекта 50:11:0050609:5942)	Договор №ПСТ-13/20	01.06.2020	0,7084	0,4572	0,1172	0,134	2021	Котельная №40	Котельная №40	Котельная №40
35 ту	18-этажный жилой дом с встроенным ДОУ и офисными помещениями	г. Красногорск, мкр. №5, кадастровый номер ЗУ 50:11:0010304:21 и 50:11:0010304:22)	Договор №ПСТ-16/20	25.08.2020	1,689	0,86	-	0,829	2021	Котельная №1	Котельная №1	Котельная №1
36 ту	ЖК «Опалиха ОЗ»: ДОУ на 140 мест	г. Красногорск, мкр. Опалиха, 50:11:0040201:804	Договор №ПСТ-07/20	14.09.2020	0,338	0,146	0,063	0,129	2021	Котельная № 60	Котельная № 60	Котельная № 60
37 ту	Ботанические оранжереи	г.о. Красногорск, п. Архангельское, территория Музея-усадьбы "Архангельское" 50:11:0050609:124	Договор №ПСТ-15/20	17.09.2020	0,394	0,081	0,24	0,073	2021	Котельная №40	Котельная №40	Котельная №40
38 ту	Комплекс общественно-административных зданий 50:11:0010416:54	г. Красногорск, 65-66 км МКАД	б/д	б/н	12,028	8,69023	1,53357	1,8042	2020-2024	БМК 66 км МКАД (мощностью 16 Гкал/ч)	БМК 66 км МКАД (мощностью 16 Гкал/ч)	БМК 66 км МКАД (мощностью 16 Гкал/ч)
39 ту	Жилая застройка (ЖК Митино парк) с объектами социальной структуры: дошкольная образовательная организация на 224 мест корпус 7; 33-этажный 1-секционный жилой дом, корп.6 (ЖК Митино Парк 5 этап); 33-этажный 1-секционный жилой дом, корп.5 (ЖК Митино Парк 4 этап); 34-этажный 1-секционный жилой дом, корп.2 (2-й этап); корп.4; 19-34-этажный 3-секционный жилой дом, корп.3 (3-й этап); Корп.1	Коммунальная зона Красногорск-Митино 50:11:0010104:3162 г.о. Красногорск,	Договор №862/1	10.01.2018	12,123	6,489	0,651	4,983	2020-2024	Система теплоснабжения РТС "Пенягино" Филиал №9 ПАО "МОЭК"	Система теплоснабжения РТС "Пенягино" Филиал №9 ПАО "МОЭК"	Система теплоснабжения РТС "Пенягино" Филиал №9 ПАО "МОЭК"
40 ту	Здание розничной торговли	г. Красногорск, ул. Вокзальная, напротив дома № 11/1 50:11:0010403:206	Договор №ПСТ-11/20	30.04.2020	0,15	0,15	-	-	2020	Котельная №10	Котельная №10	Котельная №10
41	Дошкольное образовательное учреждение на 120	МО, г.о. Красногорск, Павшинская	№ 01-	18.05.2020	0,294	0,113	0,074	0,107	2021-2022	Котельная №1	Котельная №1	Котельная №1

№ п/п	Наименование объекта	Адрес	Номер ТУ/Номер договора	Дата выдачи	Перспективная тепловая нагрузка, Гкал/ч			Ориентировочный срок ввода в эксплуатацию	Источник теплоснабжения (1 вариант развития)	Источник теплоснабжения (2 вариант развития)	Источник теплоснабжения (2 вариант развития)	
					Общая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч					Тепловая нагрузка на ГВС, Гкал/ч
ту	мест	пойма, мкр. 4, к.5	ПП/2020						ООО "ТеплоВодоСнабжение"	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	
42 ту	Общеобразовательная школа на 550 учащихся	МО, г.о. Красногорск, Павшинская пойма, 3 очередь стр-ва, мкр. 2, корп. П12 (К1а)	№ 14-ПП/16	29.08.2016	2,008	1,07	0,654	0,284	2020-21	Котельная №1 ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Котельная №1 ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Котельная №1 ООО "ТеплоВодоСнабжение"
43 ту	ЖК " Аристово-Парадиз" (29 автономных источников тепла)	Красногорский район, мкр. Аристово-Митино, 1-29	№27ОГ-2908-АН	поручение Правительства Московской обл. от 03.07.2020	5,8	4,64		1,16	2021	АИТ	АИТ	АИТ
44 ту	ЖК "Малина"	г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. Покровская, д. 1к1	№ 171-20	19.11.2019	0,421	0,221	0	0,2	2019-2020	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч
45 ту	ЖК "Малина"	г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. Покровская, д. 1к2	№ 171-20	19.11.2019	0,138	0,072	0	0,066	2019-2020	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч
46 ту	ЖК "Малина"	г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. Покровская, д. 1к3	№ 171-20	19.11.2019	0,141	0,072	0	0,069	2019-2020	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч
47 ту	ЖК "Малина"	г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. Покровская, д. 1к4	№ 171-20	19.11.2019	0,194	0,108	0	0,086	2019-2020	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч
48 ту	ЖК "Малина"	г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. Покровская, д. 1к5	№ 171-20	19.11.2019	0,104	0,049	0	0,055	2019-2020	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч
49 ту	ЖК "Малина"	г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. Покровская, д. 3к1	№ 171-20	19.11.2019	0,37	0,235	0	0,135	2019-2020	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч
50 ту	ЖК "Малина"	г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. Покровская, д. 3к2	№ 171-20	19.11.2019	0,141	0,072	0	0,069	2019-2020	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч
51 ту	ЖК "Малина"	г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. Покровская, д. 3к3	№ 171-20	19.11.2019	0,087	0,041	0	0,046	2019-2020	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч
52 ту	ЖК "Малина"	г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. Покровская, д. 3к4	№ 171-20	19.11.2019	0,317	0,185	0	0,132	2019-2020	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч
53 ту	ЖК "Малина"	г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. Покровская, д. 3к5	№ 171-20	19.11.2019	0,195	0,109	0	0,086	2019-2020	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч
54 ту	ЖК "Малина"	г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. Покровская, д. 3к6	№ 171-20	19.11.2019	0,225	0,129	0	0,096	2019-2020	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч
55 ту	ЖК "Малина"	г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. Покровская, д. 5к1	№ 171-20	19.11.2019	0,529	0,309	0	0,22	2019-2020	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч
56 ту	ЖК "Малина"	г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. Покровская, д. 5к2	№ 171-20	19.11.2019	0,141	0,072	0	0,069	2019-2020	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч
57 ту	ЖК "Малина"	г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. Покровская, д. 5к3	№ 171-20	19.11.2019	0,193	0,108	0	0,085	2019-2020	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч
58 ту	ЖК "Малина"	г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. Покровская, д. 5к4	№ 171-20	19.11.2019	0,366	0,235	0	0,131	2019-2020	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч
59 ту	ЖК "Малина"	г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. Покровская, д. 5к5	№ 171-20	19.11.2019	0,193	0,108	0	0,085	2019-2020	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч
60 ту	ЖК "Малина"	г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. Покровская, д. 6	№ 171-20	19.11.2019	1,712	1,025	0	0,687	2019-2020	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч
61 ту	ЖК "Малина"	г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул.	№ 171-20	19.11.2019	0,453	0,223	0	0,23	2019-2020	Котельная ЖК	Котельная ЖК	Котельная ЖК

№ п/п	Наименование объекта	Адрес	Номер ТУ/Номер договора	Дата выдачи	Перспективная тепловая нагрузка, Гкал/ч			Ориентировочный срок ввода в эксплуатацию	Источник теплоснабжения (1 вариант развития)	Источник теплоснабжения (2 вариант развития)	Источник теплоснабжения (2 вариант развития)	
					Общая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч					Тепловая нагрузка на ГВС, Гкал/ч
ту		Покровская, д. 7к1							Малина 13,76 Гкал/ч	Малина 13,76 Гкал/ч	Малина 13,76 Гкал/ч	
62 ту	ЖК "Малина"	г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. Покровская, д. 7к2	№ 171-20	19.11.2019	0,141	0,072	0	0,069	2019-2020	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч
63 ту	ЖК "Малина"	г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. Покровская, д. 7к3	№ 171-20	19.11.2019	0,133	0,072	0	0,061	2019-2020	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч
64 ту	ЖК "Малина"	г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. Покровская, д. 8	№ 171-20	19.11.2019	0,307	0,176	0	0,131	2019-2020	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч
65 ту	ЖК "Малина"	г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. Покровская, д. 9	№ 171-20	19.11.2019	0,228	0,116	0	0,112	2019-2020	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч
66 ту	ЖК "Малина"	г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. Покровская, д. 10	№ 171-20	19.11.2019	0,234	0,119	0	0,115	2019-2020	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч
67 ту	ЖК "Малина"	г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. Покровская, д. 12	№ 171-20	19.11.2019	0,403	0,181	0	0,222	2019-2020	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч
68 ту	ЖК "Малина"	г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. Покровская, д. 14	№ 171-20	19.11.2019	0,486	0,226	0	0,26	2019-2020	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч
69 ту	ЖК "Малина"	г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. Покровская, д. 16	№ 171-20	19.11.2019	0,804	0,391	0,063	0,35	2019-2020	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч
70 ту	ЖК "Малина": Окончание застройки ЖК "Малина"	г.о. Красногорск, р.п. Нахабино	№ 171-20	19.11.2019	3,976	3,181	0	0,795	2020-2024	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч
71 ту	Корпус 3.1 жилой 17-эт.дом в мкр.10 ЖК «Брусчатый посёлок» (третья очередь строительства)	г. Красногорск, квартал 1, мкр.10	Заявка на подключение	02.10.2020	0,6590	0,3966	0,0431	0,2193	2023	Котельная №7	Котельная №7	Котельная №7
72 ту	Корпус 3.2 жилой 17-эт.дом в мкр.10 ЖК «Брусчатый посёлок» (третья очередь строительства)	г. Красногорск, квартал 1, мкр.10	Заявка на подключение	02.10.2020	0,6590	0,3966	0,0431	0,2193	2023	Котельная №7	Котельная №7	Котельная №7
73 ту	ЖК "Митино О2" ж/д. № 14	г.о. Красногорск, вблизи д. Сабурово 50:11:0020206:318	Заявка на подключение № 08.1-5551-ЕС	29.10.2020	2,481	1,4395	0,354	0,688	2021	Котельная № 63	Котельная № 63	Котельная № 63
74 ту	ЖК "Митино О2" ж/д. № 9 с подземной автостоянкой	г.о. Красногорск, вблизи д. Сабурово 50:11:0020206:316	№ ПСТ-17/20	23.10.2020	2,322	1,284	0,34	0,698	2021	Котельная № 63	Котельная № 63	Котельная № 63
75 ту	ЖК "Митино О2" ж/д. № 8	г.о. Красногорск, вблизи д. Сабурово 50:11:0020206:316	Заявка на подключение № 08.1-5552-ЕС	29.10.2020	1,817	0,89	0,436	0,491	2021	Котельная № 63	Котельная № 63	Котельная № 63
76 ту	ЖК "Митино О2" ж/д. № 7	г.о. Красногорск, вблизи д. Сабурово 50:11:0020206:316	Заявка на подключение № 08.1-5553-ЕС	29.10.2020	2,795	1,466	0,475	0,854	2021	Котельная № 63	Котельная № 63	Котельная № 63
77 ту	ЖК "Митино О2" ж/д. № 10 Завершение строительства	г.о. Красногорск, вблизи д. Сабурово 50:11:0020206:316	№ ПСТ-18/20	28.10.2020	1,559	1,013		0,546	2020	Котельная № 63	Котельная № 63	Котельная № 63
78 ту	Московская областная детская больница по адресу Московская область, г.о. Красногорск	г.о. Красногорск	Р001-1443924927-39850098	22.10.2020	9,8824	1,5521	7,0316	1,2987	2022	Система теплоснабжения РТС "Пенягино" Филиал №9 ПАО "МОЭК"	Система теплоснабжения РТС "Пенягино" Филиал №9 ПАО "МОЭК"	Система теплоснабжения РТС "Пенягино" Филиал №9 ПАО "МОЭК"
79 ту	Подключение ГВС в размере 0,48301 Гкал/ч от существующей котельной №2 (в перспективе от реконструированной котельной №7) потребителей, запитанных от магистральной тепловой сети АО «КМЗ»: Пионерская, 31 (Спортзал); Советская, 11, ВЗУ; Советская, б/н,1,трибуна Восточная; Советская, б/н,2,трибуна Западная; Маяковская, б/н, х/клуб; Советская, б/нагара; Советская, б/н, хозблок	г.о. Красногорск	б/н	-	0,48301	-	-	0,48301	2021-2023	Котельная №7	Котельная №7	Котельная №7

№ п/п	Наименование объекта	Адрес	Номер ТУ/Номер договора	Дата выдачи	Перспективная тепловая нагрузка, Гкал/ч			Ориентировочный срок ввода в эксплуатацию	Источник теплоснабжения (1 вариант развития)	Источник теплоснабжения (2 вариант развития)	Источник теплоснабжения (2 вариант развития)	
					Общая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч					Тепловая нагрузка на ГВС, Гкал/ч
	(туалет); Советская, б/н, холод-к.											
80 ту	Дом 4 квартала 20 ЭЖК «Эдем»	г.о. Красногорск	б/н	-	1,104	0,667	-	0,437	2021-2024	Котельная ЭЖК «Эдем» мощностью 2,386 Гкал/ч	Котельная ЭЖК «Эдем» мощностью 2,386 Гкал/ч	Котельная ЭЖК «Эдем» мощностью 2,386 Гкал/ч

Таблица 2.4. – Расчетный расход тепла планируемыми объектами капитального строительства на основании утверждённого генерального плана

№ п/п	Наименование объекта	Адрес	Перспективная тепловая нагрузка, Гкал/ч				Ориентировочный срок ввода в эксплуатацию	Источник теплоснабжения (1 вариант развития)	Источник теплоснабжения (2 вариант развития)	Источник теплоснабжения (2 вариант развития)
			Общая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на ГВС, Гкал/ч				
1гп	Микрорайон Красногорский, многоквартирная застройка	г.о. Красногорск, вблизи р.п. Нахабино, д. Желябино	-	-	-	-	Учтено в табл. 2.1	Учтено в табл. 2.1	Учтено в табл. 2.1	Учтено в табл. 2.1
2гп	Микрорайон Красногорский, многоквартирная застройка	г.о. Красногорск, вблизи р.п. Нахабино, д. Желябино	0,85	0,68	-	0,17	2020-2024	Котельная мкр. Красногорский	Котельная мкр. Красногорский	Котельная мкр. Красногорский
3гп	Микрорайон Красногорский, многоквартирная застройка	г.о. Красногорск, вблизи р.п. Нахабино, д. Желябино	4,05	3,24	-	0,81	2025-2029	Котельная мкр. Красногорский	Котельная мкр. Красногорский	Котельная мкр. Красногорский
4гп	Микрорайон Красногорский, многоквартирная застройка	г.о. Красногорск, вблизи р.п. Нахабино, д. Желябино	-	-	-	-	2030-2034	Учтено в табл. 2.1	Учтено в табл. 2.1	Учтено в табл. 2.1
5гп	Коттеджный посёлок вблизи д. Козино и д. Нефедьево	г.о. Красногорск, вблизи д. Козино и д. Нефедьево	5	4	-	1	2025-2029	АИТ	БМК №1 ООО "Фокса"	БМК №3 ООО "Фокса"
6гп	Коттеджный посёлок вблизи д. Козино и д. Нефедьево	г.о. Красногорск, вблизи д. Козино и д. Нефедьево	7	5,6	-	1,4	2030-2034	АИТ	БМК №2 ООО "Фокса"	БМК №3 ООО "Фокса"
7гп	Школа на 1100 мест	г.о. Красногорск, вблизи д. Козино и д. Нефедьево	0,8	0,64	-	0,16	2020-2024	АИТ	АИТ	АИТ
8гп	Общественная жилая зона с общественными и производственными объектам	г.о. Красногорск, п. Нахабино	1,5	1,2	-	0,3	2030-2034	АИТ	АИТ	АИТ
9гп	Школа на 1200 мест	г.о. Красногорск, п. Нахабино	0,8	0,64	-	0,16	2030-2034	АИТ	АИТ	АИТ
10гп	Школа на 1100 мест	г.о. Красногорск, вблизи п. Нахабино, д. Желябино	0,8	0,64	-	0,16	2030-2034	АИТ	АИТ	АИТ
11гп	ДОУ в Нахабино на 350 мест 2025-2029	г.о. Красногорск, п. Нахабино	0,55	0,44	-	0,11	2030-2034	АИТ	АИТ	АИТ
12гп	ЖК Ильинка 9 на 339 квартир, реализуемый в рамках второй очереди ЖК "Новорижский"	г.о. Красногорск, пос. Ильинское-Усово	-	-	-	-	2024	Учтено в табл. 2.1	Учтено в табл. 2.1	Учтено в табл. 2.1
13гп	Многokвартирная застройка, определили по генплану как "ЖК"Бузланово"	г.о. Красногорск, вблизи д. Бузланово	-	-	-	-	2025-2029	Учтено в табл. 2.1	Учтено в табл. 2.1	Учтено в табл. 2.1
14гп	Школа на 2000 мест в ЖК Новая Рига	г.о. Красногорск, д. Глухово, ул. Рублевское Предместье	1	0,8	-	0,2	2025-2029	Перспективная котельная ЖК Новая Рига 15 Гкал/ч	Перспективная котельная ЖК Новая Рига 15 Гкал/ч	Перспективная котельная ЖК Новая Рига 15 Гкал/ч
15гп	ДОУ на 350 мест в ЖК Новая Рига	г.о. Красногорск, д. Глухово, ул. Рублевское Предместье	0,55	0,44	-	0,11	2025-2029	Перспективная котельная ЖК Новая Рига 15 Гкал/ч	Перспективная котельная ЖК Новая Рига 15 Гкал/ч	Перспективная котельная ЖК Новая Рига 15 Гкал/ч
16гп	ДОУ на 350 мест в ЖК Ильинские луга 1 очередь	г.о. Красногорск, п. Ильинское-Усово	-	-	-	-	2020-2024	Учтено в табл. 2.1	Учтено в табл. 2.1	Учтено в табл. 2.1
17гп	Зона многоквартирной жилой застройки п. Ильинское-Усово	г.о. Красногорск, п. Ильинское-Усово	12	9,6	-	2,4	2035-2039	БМК Ильинское-Усово мощностью 15 Гкал/ч	БМК Ильинское-Усово мощностью 15 Гкал/ч	БМК Ильинское-Усово мощностью 15 Гкал/ч
18гп	ДОУ на 350 мест	г.о. Красногорск, п. Ильинское-Усово	0,5	0,4	-	0,1	2035-2039	БМК Ильинское-Усово мощностью 15 Гкал/ч	БМК Ильинское-Усово мощностью 15 Гкал/ч	БМК Ильинское-Усово мощностью 15 Гкал/ч
19гп	ДОУ на 350 мест	г.о. Красногорск, п. Ильинское-Усово	0,5	0,4	-	0,1	2035-2039	БМК Ильинское-Усово мощностью 15 Гкал/ч	БМК Ильинское-Усово мощностью 15 Гкал/ч	БМК Ильинское-Усово мощностью 15 Гкал/ч
20гп	ЖК Лесобережный	г.о. Красногорск, севернее п. Николо-Урюпино	-	-	-	-	2025-2029	Учтено в табл. 2.1	Учтено в табл. 2.1	Учтено в табл. 2.1
21гп	ЖК Большое Путилково	г.о. Красногорск, д. Путилково, Путилковское ш.	-	-	-	-	2025-2029	Учтено в табл. 2.1	Учтено в табл. 2.1	Учтено в табл. 2.1
22гп	ЖК «Отрада»	Московская обл., г.о. Красногорск, пос. Отрадное	-	-	-	-	2020-2024	Учтено в табл. 2.1	Учтено в табл. 2.1	Учтено в табл. 2.1
23гп	Поселок Etude Family Club (Этюд Фэмили Клуб) малоэтажная жилая застройка	Московская обл., г.о. Красногорск пос. Отрадное	10	8	-	2	2020-2024	АИТ	АИТ	АИТ
24гп	ЖК Артистье	г.о. Красногорск, вблизи посёлка Светлые Горы	6	4,8	-	1,2	2025-2029	АИТ	АИТ	АИТ
25гп	ЖК Митино О2	г.о. Красногорск, д. Сабурово	-	-	-	-	2020-2024	Учтено в табл. 2.1	Учтено в табл. 2.1	Учтено в табл. 2.1
26гп	ЖК Пятницкие Кварталы	г.о. Красногорск, д. Сабурово	-	-	-	-	2025-2029	Учтено в табл. 2.1	Учтено в табл. 2.1	Учтено в табл. 2.1
27гп	Резиденция «Ангелово»	г. Красногорск, село Ангелово, жилой комплекс Ангелово-Резиденц	-	-	-	-	2021	Учтено в табл. 2.1	Учтено в табл. 2.1	Учтено в табл. 2.1
28гп	ЖК "Опалиха парк"	Московская обл., г. Красногорск, мкр. Опалиха 50:11:0000000:169373	7	5,6	-	1,4	2020-2024	АИТ	АИТ	АИТ
29гп	ЖК Миниполис Серебрица	Московская обл., г. Красногорск, мкр. Опалиха, ул. Серебрянка	8	6,4	-	1,6	2021-2022	Котельная 11,2 Гкал/ч ЖК Миниполис Серебрица	Котельная 11,2 Гкал/ч ЖК Миниполис Серебрица	Котельная 11,2 Гкал/ч ЖК Миниполис Серебрица
30гп	ЖК Ново-Архангельское	Московская обл., г. Красногорск, п. Архангельское	-	-	-	-	2025-2029	Учтено в табл. 2.1	Учтено в табл. 2.1	Учтено в табл. 2.1
31гп	ЖК Изумрудные Холмы	бул. Космонавтов, 8, г. Красногорск	-	-	-	-	2025-2029	Учтено в табл. 2.1	Учтено в табл. 2.1	Учтено в табл. 2.1
32гп	Школа на 825 мест	Г. Красногорск, мкр. Опалиха, ул. Фруктовая	-	-	-	-	Учтено в табл. 2.4.2	Учтено в табл. 2.2	Учтено в табл. 2.2	Учтено в табл. 2.2
33гп	СОШ на 900 мест	г. Красногорск, мкр. Павшинская пойма, мкр.2 к.1	-	-	-	-	2020-2023	Учтено в табл. 2.2	Учтено в табл. 2.2	Учтено в табл. 2.2

№ п/п	Наименование объекта	Адрес	Перспективная тепловая нагрузка, Гкал/ч				Ориентировочный срок ввода в эксплуатацию	Источник теплоснабжения (1 вариант развития)	Источник теплоснабжения (2 вариант развития)	Источник теплоснабжения (2 вариант развития)
			Общая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на отопление, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на вентиляцию, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на ГВС, Гкал/ч				
34гп	СОШ в ЖК Миниполис Серебрянка на 825 мест	Московская обл. г. Красногорск, мкр. Опалиха, ул. Серебрянка	-	-	-	-	2022	Учтено в табл. 2.1	Учтено в табл. 2.1	Учтено в табл. 2.1
35гп	Пристройка к школе № 10 на 300 мест	Московская область, г. Красногорск, улица Ленина, 32	0,35	0,28	-	0,07	2022	Котельная №7	Котельная №7	Котельная №7
36гп	Пристройка к МБОУ № 9 на 425 мест	Московская область, г. Красногорск, Вокзальная улица, 19	0,35	0,28	-	0,07	2022	Котельная №10 (после закрытия котельной переключение потребителей на новую котельную вблизи ЦТП 4801)	Котельная №10 (после закрытия котельной переключение потребителей на новую котельную вблизи ЦТП 4801)	Котельная №10 (после закрытия котельной переключение потребителей на новую котельную вблизи ЦТП 4801)
37гп	Пристройка к МБОУ Гимназия № 7 на 290 мест	Россия, Московская область, г. Красногорск, улица Чайковского, 12А	0,25	0,2	-	0,05	2022	Котельная №1 (после реконструкции)	Котельная №1 (после реконструкции)	Котельная №1 (после реконструкции)
38гп	СОШ на 550 мест	Московская область, г. Красногорск, Спасская г. улица, 5	-	-	-	-	Учтено в табл. 2.4.2	Учтено в табл. 2.2	Учтено в табл. 2.2	Учтено в табл. 2.2
39гп	Пристройка к лицей № 4 на 600 мест	Московская область, г. Красногорск, улица Карбышева, 21	0,45	0,36	-	0,09	2022	Котельная №7	Котельная №7	Котельная №7
40гп	Пристройка к МБОУ Архангельская СОШ им. А.Н. Косыгина на 400 мест	г.о. Красногорск, посёлок Архангельское, дом 22А	0,35	0,28	-	0,07	2022	Котельная №40 (после реконструкции)	Котельная №40 (после реконструкции)	Котельная №40 (после реконструкции)
41гп	Пристройка на 250 мест к НОУ "Международная Английская школа"	Красногорский р-н, д. Грибаново, 24	0,2	0,16	-	0,04	2025-2029	АИТ	АИТ	АИТ
42гп	СОШ на 1100 мест, городской округ Красногорск, деревня Путилково	городской округ Красногорск, деревня Путилково, улица 70-летия Победы, 1А	-	-	-	-	2020-2024	Учтено в табл. 2.1	Учтено в табл. 2.1	Учтено в табл. 2.1
43гп	СОШ на 1610 мест, городской округ Красногорск, посёлок Отрадное	г.о. Красногорск, посёлок Отрадное	1	0,8	-	0,2	2025-2029	Котельная ООО "ТЭСИС"	Котельная ООО "ТЭСИС"	Котельная ООО "ТЭСИС"
44гп	СОШ на 1100 мест п. Отрадное ДОУ на 350 мест	г.о. Красногорск, посёлок Отрадное	2	1,6	-	0,4	2025-2029	Котельная ООО «НИГО-М»	Котельная ООО «НИГО-М»	Котельная ООО «НИГО-М»
45гп	Детский сад на 315 мест, Красногорск, коттеджный посёлок Никольский Парк	г. Красногорск, коттеджный посёлок Никольский Парк, улица Александра Блока	0,55	0,44	-	0,11	2020-2024	АИТ	АИТ	АИТ
46гп	Пристройка к д/с № 10 на 185 мест	ул. Циолковского, 20А, микрорайон Райцентр, г. Красногорск	0,2	0,16	-	0,04	2020-2024	Котельная №1 (после реконструкции)	Котельная №1 (после реконструкции)	Котельная №1 (после реконструкции)
47гп	Пристройка к МБДОУ Д/с №12 на 140 мест	г. Красногорск, улица Карбышева, 3А	0,2	0,16	-	0,04	2020-2024	Котельная №7	Котельная №7	Котельная №7
48гп	Пристройка к д/с № 28 "Росинка" на 125 мест	г. Красногорск, улица Ленина, 61к2	0,15	0,12	-	0,03	2020-2024	Котельная №7	Котельная №7	Котельная №7
49гп	Пристройка к д/с № 36 "Светлячок" на 150 мест	г. Красногорск, улица Карбышева, 36	0,15	0,12	-	0,03	2025-2029	Котельная №7	Котельная №7	Котельная №7
50гп	Пристройка к МБДУ ДОУ № 35 "Колобок" на 160 мест	г. Красногорск, Вокзальная улица, 25А	0,2	0,16	-	0,04	2025-2029	После закрытия котельной №10 переключение потребителей на строящуюся котельную вблизи ЦТП 4801	После закрытия котельной №10 переключение потребителей на строящуюся котельную вблизи ЦТП 4801	После закрытия котельной №10 переключение потребителей на строящуюся котельную вблизи ЦТП 4801
51гп	Пристройка к МБОУ ДОУ №43 на 70 мест, Красногорск, улица Братьев Горожанкиных, 22	г. Красногорск, улица Братьев Горожанкиных, 22	0,15	0,12	-	0,03	2025-2029	Котельная №7	Котельная №7	Котельная №7
52гп	Д/С на 180 мест г Красногорск, посёлок Новый	п. Новый, г.о. Красногорск	0,2	0,16	-	0,04	2024	АИТ	АИТ	АИТ
53гп	ДОУ на 240 мест	г. Красногорск, п. Нахабино	0,25	0,2	-	0,05	2025-2029	АИТ	АИТ	АИТ
54гп	Новый Корпус ГБ № 1 на 360 мест	г. Красногорск, улица Карбышева, 4	0,3	0,24	-	0,06	2023	Котельная №7	Котельная №7	Котельная №7
55гп	Больничный стационар "МЕДСИ" на 2167 мест Красногорск, посёлок Отрадное	г.о. Красногорск, посёлок Отрадное	1,5	1,2	-	0,3	2025-2029	АИТ	АИТ	АИТ
56гп	ФАП, г.о Красногорск, д. Козино на 20 мест	г.о. Красногорск, д. Козино на 20 мест	0,15	0,12	-	0,03	2023	АИТ	АИТ	АИТ
57гп	ЖК Красногорск парк	г. Красногорск, мкр. Опалиха, (граничит с д. Аникеевка)	-	-	-	-	2020-2024	Учтено в табл. 2.1	Учтено в табл. 2.1	Учтено в табл. 2.1
58гп	Комплексная жилая застройка в мкр-н 10 в д. Путилково с объектами инфраструктуры	г. Красногорск, д. Путилково мкр-н 10	18,821	14,038	2,531	2,251	2030-2034	Перспективная котельная ООО "СамолётЭнерго" № 2	Перспективная котельная ООО "СамолётЭнерго" № 2	Перспективная котельная ООО "СамолётЭнерго" № 2
59гп	СОШ на 59 мест	г. Красногорск, мкр-н 4, ул. Вокзальная	0,2	0,16	-	0,04	2020-2024	Котельная ЗАО «Бецема»	Котельная ЗАО «Бецема»	Котельная ЗАО «Бецема»
60гп	ДОУ на 121 мест	г. Красногорск, мкр-н 4, ул. Вокзальная	0,2	0,16	-	0,04	2020-2024	Котельная ЗАО «Бецема»	Котельная ЗАО «Бецема»	Котельная ЗАО «Бецема»

Таблица 2.5 - Прогноз прироста потребления тепловой энергии в разрезе по тепловым источникам на каждом этапе, по трём вариантам развития

№ п/п	Источник теплоснабжения	Нагрузка, Гкал/ч			
		2024	2029	2034	2039
<i>1 вариант</i>					
1	Котельная № 1	87,26577			
2	Котельная № 6*	-10,6044			
3	Котельная № 9*	-4,0206			
4	Котельная № 19*	-2,4738			
5	Котельная № 2*	-67,41221			
6	Котельная № КМЗ*	-23,43972			
7	Котельная № 7	49,757211	0,3		
8	Котельная № 4	5,922			
9	Котельная № 11****	-0,3605			
10	Котельная № 28****	-0,9001			
11	Котельная № 40	20,15019			
12	Котельная № 41	0,1			
13	Котельная № 56	14,938			
14	Котельная № 60	10,882			
15	Котельная № 63	11,928			
16	Котельная № 1 ООО "ТеплоВодоСнабжение"	0,294	2,008		
17	Котельная № 10*****	0,5	-16,55374		
18	Котельная № 14	1,4606			
19	Котельная № 2 ООО "ТеплоВодоСнабжение"	11,2657			
20	Котельная № 20	1,266			
21	Котельная № 24	0,54			
22	Котельная № 53*****	0,279062	-42,44886		
23	Котельная № 54*****	4,851	-36,3921		
24	Котельная ЖК Ангелово-резиденц 15 Гкал/ч	12			
25	Котельная ЖК Ильинские луга 35 Гкал/ч	30,5			
26	Котельная ЖК Красногорск Парк 12 Гкал/ч	9			
27	Котельная ЖК Лесобережный 45 Гкал/ч	18,268	20		
28	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	12,632			
29	Котельная ЖК Пятницкие Кварталы	34,5			
30	Котельная ЗАО «Бецема»***	-4,403712	-3,975142		
31	Котельная ЗАО «Новая Усадьба»	5			
32	Перспективная котельная ЖК Новая Рига 15 Гкал/ч	8	1,55		
33	Котельная ООО "СамолетЭнерго"	44,796	65,484		
34	Перспективная котельная ООО "СамолётЭнерго" № 2			18,821	
35	Система теплоснабжения РТС "Пенягино" Филиал №9 ПАО "МОЭК"	28,1284			
36	Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	12,028			
37	Котельная ООО «НИГО-М»	14	2		
38	Котельная ООО "ЭнергоИнвест"	4,5			
39	Котельная ООО "ТЭСИС"	6,353	16		
40	Котельная ООО "ТермоТрон"	3,852			
41	Котельная мкр. Красногорский	11,75	4,05		
42	Котельная 11,2 Гкал/ч ЖК Миниполис Серебрица	9,4			
43	БМК Ильинское-Усово мощностью 15 Гкал/ч				13
44	Котельная ОАО "РЖД"***	-4,67			

№ п/п	Источник теплоснабжения	Нагрузка, Гкал/ч			
		2024	2029	2034	2039
45	Новая котельная вблизи ЦТП №4801		22,61038		
46	Котельная № 53-54		78,840962		
47	Котельная № 38	10,03396			
48	Котельная № 16****	-5,97104			
49	Котельная № 12****	0,740791	-1,881497		
50	Котельная № 37****	-0,584482			
51	Котельная № 18	1,118			
52	Котельная пансионата «Петрово-Дальнее»****	-1,118			
53	АИТ	61,715	14,45	10,65	
54	Котельная ЭЖК «Эдем» мощностью 2,386 Гкал/ч	1,104			
	<b>Итого, по 1 варианту</b>	<b>434,860</b>	<b>126,042</b>	<b>29,471</b>	<b>13</b>
	<b>2 вариант</b>				
1	Котельная № 1	87,26577			
2	Котельная № 6*	-10,6044			
3	Котельная № 9*	-4,0206			
4	Котельная № 19*	-2,4738			
5	Котельная № 2*	-67,41221			
6	Котельная № КМЗ*	-23,43972			
7	Котельная № 7	49,757211	0,3		
8	Котельная № 4	5,922			
9	Котельная № 11****	-0,3605			
10	Котельная № 28****	-0,9001			
11	Котельная № 40	20,15019			
12	Котельная № 41	0,1			
13	Котельная № 56	14,938			
14	Котельная № 60	10,882			
15	Котельная № 63	11,928			
16	Котельная № 1 ООО "ТеплоВодоСнабжение"	0,294	2,008		
17	Котельная № 10*****	0,5	-16,55374		
18	Котельная № 14	1,4606			
19	Котельная № 2 ООО "ТеплоВодоСнабжение"	11,2657			
20	Котельная № 20	1,266			
21	Котельная № 24	0,54			
22	Котельная № 53*****	0,279062	-42,44886		
23	Котельная № 54*****	4,851	-36,3921		
24	Котельная ЖК Ангелово-резиденц 15 Гкал/ч	12			
25	Котельная ЖК Ильинские луга 35 Гкал/ч	30,5			
26	Котельная ЖК Красногорск Парк 12 Гкал/ч	9			
27	Котельная ЖК Лесобережный 45 Гкал/ч	18,268	20		
28	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	12,632			
29	Котельная ЖК Пятницкие Кварталы	34,5			
30	Котельная ЗАО «Бецема»***	-4,403712	-3,975142		
31	Котельная ЗАО «Новая Усадьба»	5			
32	Перспективная котельная ЖК Новая Рига 15 Гкал/ч	8	1,55		
33	Котельная ООО "СамолетЭнерго"	44,796	65,484		
34	Перспективная котельная ООО "СамолётЭнерго" № 2			18,821	
35	Система теплоснабжения РТС "Пенягино" Филиал №9 ПАО "МОЭК"	28,1284			
36	Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	12,028			
37	Котельная ООО «НИГО-М»	14	2		
38	Котельная ООО "ЭнергоИнвест"	4,5			
39	Котельная ООО "ТЭСИС"	6,353	16		



№ п/п	Источник теплоснабжения	Нагрузка, Гкал/ч			
		2024	2029	2034	2039
40	Котельная ООО "ТермоТрон"	3,852			
41	Котельная мкр. Красногорский	11,75	4,05		
42	Котельная 11,2 Гкал/ч ЖК Миниполис Серебрица	9,4			
43	БМК Ильинское-Усово мощностью 15 Гкал/ч				13
44	БМК №1 ООО "Фокса"		5		
45	БМК №2 ООО "Фокса"			7	
46	Котельная ОАО "РЖД"***	-4,67			
47	Новая котельная вблизи ЦТП №4801		22,61038		
48	Котельная № 53-54		78,840962		
49	Котельная № 38	10,03396			
50	Котельная № 16****	-5,97104			
51	Котельная № 12****	0,740791	-1,881497		
52	Котельная № 37****	-0,584482			
53	Котельная № 18	1,118			
54	Котельная пансионата «Петрово- Дальнее»****	-1,118			
55	АИТ	61,715	9,45	3,65	
56	Котельная ЭЖК «Эдем» мощностью 2,386 Гкал/ч	1,104			
	<b>Итого, по 2 варианту</b>	<b>434,860</b>	<b>126,042</b>	<b>29,471</b>	<b>13</b>
		<b>3 вариант</b>			
1	Котельная № 1	87,26577			
2	Котельная № 6*	-10,6044			
3	Котельная № 9*	-4,0206			
4	Котельная № 19*	-2,4738			
5	Котельная № 2*	-67,41221			
6	Котельная № КМЗ*	-23,43972			
7	Котельная № 7	49,757211	0,3		
8	Котельная № 4	5,922			
9	Котельная № 11****	-0,3605			
10	Котельная № 28****	-0,9001			
11	Котельная № 40	20,15019			
12	Котельная № 41	0,1			
13	Котельная № 56	14,938			
14	Котельная № 60	10,882			
15	Котельная № 63	11,928			
16	Котельная № 1 ООО "ТеплоВодоСнабжение"	0,294	2,008		
17	Котельная № 10*****	0,5	-16,55374		
18	Котельная № 14	1,4606			
19	Котельная № 2 ООО "ТеплоВодоСнабжение"	11,2657			
20	Котельная № 20	1,266			
21	Котельная № 24	0,54			
22	Котельная № 53*****	0,279062	-42,44886		
23	Котельная № 54*****	4,851	-36,3921		
24	Котельная ЖК Ангелово-резиденц 15 Гкал/ч	12			
25	Котельная ЖК Ильинские луга 35 Гкал/ч	30,5			
26	Котельная ЖК Красногорск Парк 12 Гкал/ч	9			
27	Котельная ЖК Лесобережный 45 Гкал/ч	18,268	20		
28	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	12,632			
29	Котельная ЖК Пятницкие Кварталы	34,5			
30	Котельная ЗАО «Бецема»***	-4,403712	-3,975142		
31	Котельная ЗАО «Новая Усадьба»	5			
32	Перспективная котельная ЖК Новая Рига 15 Гкал/ч	8	1,55		

№ п/п	Источник теплоснабжения	Нагрузка, Гкал/ч			
		2024	2029	2034	2039
33	Котельная ООО "СамолетЭнерго"	44,796	65,484		
34	Перспективная котельная ООО "СамолётЭнерго" № 2			18,821	
35	Система теплоснабжения РТС "Пенягино" Филиал №9 ПАО "МОЭК"	28,1284			
36	Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	12,028			
37	Котельная ООО «НИГО-М»	14	2		
38	Котельная ООО "ЭнергоИнвест"	4,5			
39	Котельная ООО "ТЭСИС"	6,353	16		
40	Котельная ООО "ТермоТрон"	3,852			
41	Котельная мкр. Красногорский	11,75	4,05		
42	Котельная 11,2 Гкал/ч ЖК Миниполис Серебрица	9,4			
43	БМК Ильинское-Усово мощностью 15 Гкал/ч				13
44	БМК №3 ООО "Фокса"		5	7	
45	Котельная ОАО "РЖД"***	-4,67			
46	Новая котельная вблизи ЦТП №4801		22,61038		
47	Котельная № 53-54		78,840962		
48	Котельная № 38	10,03396			
49	Котельная № 16****	-5,97104			
50	Котельная № 12****	0,740791	-1,881497		
51	Котельная № 37****	-0,584482			
52	Котельная № 18****	1,118			
53	Котельная пансионата «Петрово-Дальнее»****	-1,118			
54	АИТ	61,715	9,45	3,65	
55	Котельная ЭЖК «Эдем» мощностью 2,386 Гкал/ч	1,104			
	<b>Итого, по 3 варианту</b>	<b>434,860</b>	<b>126,042</b>	<b>29,471</b>	<b>13</b>

\*Отрицательный прирост связан с переводом тепловых нагрузок на реконструированную котельную № 1. По котельной № 2 перевод нагрузок на котельную № 1 в размере 38,104985 Гкал/ч, на котельную № 7 в размере 29,307225 Гкал/ч.

\*\*Отрицательный прирост связан с переводом тепловых нагрузок абонентов жилого фонда на реконструированную котельную № 56

\*\*\*Отрицательный прирост в периоде с 2020-2024 связан с переводом тепловых нагрузок с ЦТП №4802 в размере 4,803712 Гкал/ч на котельную № 38; отрицательный прирост в периоде 2025-2029 связан с переводом тепловых нагрузок с ЦТП №4801с учетом потребителей по ул. Вокзальная,19; ул. Вокзальная, 19а; ул. Вокзальная, 19б; ул. Вокзальная, 19 в на новую котельную вблизи ЦТП №4801.

\*\*\*\*Отрицательный прирост на котельных №11 и №28 связан с переводом потребителей на реконструируемую котельную № 14. Отрицательный прирост по котельной №12 связан с переключением потребителей на ЦТП №4802 котельной ЗАО «Бецема». Отрицательный прирост на котельной №16 связан с переводом нагрузки в размере 0,740797 Гкал/ч на котельную №12 и с переводом нагрузки в размере 5,230249 Гкал /ч на реконструированную котельную №38. Отрицательный прирост на котельной № 37 связан переводом нагрузки в размере 0,584482 Гкал/ч на реконструируемую котельную № 7.Отрицательный прирост на котельной пансионата «Петрово-Дальнее» связан с переводом нагрузки на котельную № 18. Все переводы учитывают перспективные нагрузки.

\*\*\*\*\* Отрицательный прирост на котельной № 10 связан с переводом существующих потребителей и перспективных нагрузок на новую котельную вблизи ЦТП №4801. Отрицательный прирост на котельных № 53 и № 54 связан с переводом существующих и перспективных нагрузок на проектируемую котельную №53-54.

Прогнозы приростов объемов потребления электрической энергии.

В Таблице 2.9 и представлены объемы потребления электроэнергии в городском округе Красногорск Московской области согласно программе перспективного развития электроэнергетики Московской области на период 2021-2025 годов

Таблица 2.9. - Объемы потребления электроэнергии.

Наименование муниципального образования	Полезный отпуск, млн. кВт*ч	
	2019 год (факт)	2025 год (прогноз)
Городской округ Красногорск	1461	1698

Таблица 2.10. - Отпуск электрической энергии из сети потребителям и смежным ТСО в границах балансовой и эксплуатационной ответственности.

	отчет	прогноз						Среднегодовой прирост за 2020-2025 годы, %
	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	
Базовый вариант*								
Энергосистема г. Москвы и Московской обл., млрд. кВтч	107,694	109,016	109,602	110,459	111,510	112,833	113,591	
годовой темп прироста, %	-0,48	1,23	0,54	0,78	0,95	1,19	0,67	0,89
в т.ч. Московская область, млрд. кВтч	55,096	55,773	56,072	56,511	57,048	57,725	58,113	
годовой темп прироста, %	0,21	1,23	0,54	0,78	0,95	1,19	0,67	0,89
Консервативный вариант								
Московская область, млрд. кВтч	55,096	55,327	55,726	56,110	56,524	56,946	57,428	
годовой темп прироста, %	0,21	0,42	0,72	0,69	0,74	0,75	0,85	0,69
Региональный вариант								
Московская область, млрд. кВтч	55,096	55,911	56,846	58,092	59,816	61,897	64,041	
годовой темп прироста, %	0,21	1,48	1,67	2,19	2,97	3,48	3,46	2,54

В Таблице 2.11 представлены объемы потребления газа в городском округе Красногорск Московской области согласно Генерального плана городского округа Красногорск Московской области, утвержденного решением Совета депутатов городского округа Красногорск Московской области от 26.12.2018 № 183/17-2018.

Таблица 2.11. - Объемы потребления газа.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Существующее положение	2026	2039
1	Газоснабжение				
	Потребление газа всего	м3/час тыс. м3/год	237900	168210 664591	212520 777674

В Таблице 2.12 представлены объемы твердых коммунальных отходов (ТКО) в городском округе Красногорск Московской области согласно Генерального плана городского округа Красногорск Московской области, утвержденного решением Совета депутатов городского округа Красногорск Московской области от 26.12.2018 № 183/17-2018.

Таблица 2.12. - Объемы твердых коммунальных отходов.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Существующее положение	2026	2039
1	Твердые коммунальные отходы				
	Количество твердых коммунальных отходов (ТКО)	тыс. м3/год	-	19,04	37,95

### Раздел 3. Характеристика существующего состояния и проблем коммунальной инфраструктуры.

#### 3.1. Характеристика состояния и проблем в системе теплоснабжения городского округа Красногорск.

##### 3.1.1. Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между коммунальными организациями и потребителями.

На территории городского округа Красногорск задачи производства и транспортировки тепловой энергии с целью теплоснабжения потребителей осуществляются рядом теплоснабжающих и теплосетевых организаций, перечень которых приведен в таблице 3.1.1.1.

Теплоснабжающей организации АО "Красногорская теплосеть" присвоен статус Единой теплоснабжающей организации.

Таблица 3.1.1.1. – Перечень теплоснабжающих организаций.

№ п/п	Наименование теплоснабжающей 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. Звёздная, 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	г. Москва Хорошевское шоссе д. 32 стр. 3

№ п/п	Наименование теплоснабжающей организации	Адрес теплоснабжающей организации
	«Красногорский»	
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

Принадлежность объектов систем теплоснабжения г.о. Красногорск представлена в таблице 3.1.1.2.

Таблица 3.1.1.2. – Балансовая принадлежность объектов систем теплоснабжения г.о. Красногорск.

№п/п	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. Королева	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	Муниципалитет	АО "Красногорская

№п/п	Источник теплоснабжения	Адрес источника теплоснабжения	Собственник источника теплоснабжения	Эксплуатирующая организация источника теплоснабжения	Собственник тепловых сетей	Эксплуатирующая организация тепловых сетей
				теплосеть"		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. Пионерская, д. 20	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
34	Котельная №38	г. Красногорск, ул. Ильинский тупик	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
35	Котельная №39	г. Красногорск, ул. Центральная, д. 68а	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
36	Котельная №40	г.о. Красногорск, п. Архангельское	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
37	Котельная №41	г.о. Красногорск, д. Путилково, ул. Братцевская, стр. 2	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
38	Котельная №43	г.о. Красногорск, п. д/х Архангельское	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"	Муниципалитет	АО "Красногорская теплосеть"
	Котельная №43/1	г.о. Красногорск, п. д/х	Муниципалитет	АО "Красногорская	Муниципалитет	АО "Красногорская



№п/п	Источник теплоснабжения	Адрес источника теплоснабжения	Собственник источника теплоснабжения	Эксплуатирующая организация источника теплоснабжения	Собственник тепловых сетей	Эксплуатирующая организация тепловых сетей
		Архангельское		теплосеть"		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	АО «Красногорская теплосеть» (ЗАО

№п/п	Источник теплоснабжения	Адрес источника теплоснабжения	Собственник источника теплоснабжения	Эксплуатирующая организация источника теплоснабжения	Собственник тепловых сетей	Эксплуатирующая организация тепловых сетей
					территории предприятия)	«Бецема» - на территории предприятия)
53	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	г.о. Красногорск, Красногорский бульвар, д.4.соор.1	ООО "Теплоцентрль"	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	ООО "Теплоцентрль", ООО «Тепловые сети Балашихи»	ООО "ТеплоВодоСнабжение"
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 "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 ООО"МаркетТрейдЦентр"	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

№п/п	Источник теплоснабжения	Адрес источника теплоснабжения	Собственник источника теплоснабжения	Эксплуатирующая организация источника теплоснабжения	Собственник тепловых сетей	Эксплуатирующая организация тепловых сетей
						теплосеть"
67	Котельная ОАО «Биомед»	г.о. Красногорск, п. Мечниково	ОАО «Энерго-коммунальный комплекс»	ОАО «Энерго-коммунальный комплекс»	ОАО «Энерго-коммунальный комплекс»	ОАО «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 Гушино"	г.о. Красногорск, д. Путилково	ООО "Теплосервис-М"	ООО "Теплосервис-М"	ООО "Теплосервис-М"	ООО "Теплосервис-М"
71	Котельная ЗАО «Новая Усадьба»	г.о. Красногорск, д. Глухово	ЗАО «Новая Усадьба»	ЗАО «Новая Усадьба»	ЗАО «Новая Усадьба»	ЗАО «Новая Усадьба»
72	КТС "Отрадное"	М.О., Красногорский р-н, Пятницкое ш., 6-й км, уч-к №36	ООО "ТСК Мосэнерго", филиал Подмосковский	ООО "ТСК Мосэнерго", филиал Подмосковский	ООО "ТСК Мосэнерго", филиал Подмосковский	ООО "ТСК Мосэнерго", филиал Подмосковский
73	Котельная мкр. Красногорский	г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. Королева д.1. стр 3	ООО «ЭТС»	ООО «ЭТС»	ООО «ЭТС»	ООО «ЭТС»
74	Котельная АО " 175 ДОК"	г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. Институтская, д. 18, комб/управ. ком. 56-60, каб. 204	Котельная АО " 175 ДОК"	Котельная АО " 175 ДОК"	Котельная АО " 175 ДОК"	Котельная АО " 175 ДОК"
75	Котельная "Пятницкие кварталы"	г.о. Красногорск, д. Сабурово	Котельная "Пятницкие кварталы"	ЗАО «САБ-УРБАН»	ЗАО «САБ-УРБАН»	ЗАО «САБ-УРБАН»
76	ООО "РЭП-Красногорье"	г.о. Красногорск, дер. Гольево, ул. Центральная	Котельная ООО "РЭП-Красногорье"	ООО "РЭП-Красногорье"	ООО "РЭП-Красногорье"	ООО "РЭП-Красногорье"
77	ЗАО "Лагуна Грин"	г.о. Красногорск п. Ильинское-Усово, проезд Александра Невского	Котельная ЗАО "Лагуна Грин"	ЗАО "Лагуна Грин"	ЗАО "Лагуна Грин"	ЗАО "Лагуна Грин"

В г.о. Красногорск отношения по поставке и потреблению тепла между организациями, занятыми в сфере теплоснабжения и потребителями тепловой энергии регулируются публичными договорами теплоснабжения.

В соответствии с частью 3 статьи 13 федерального Закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении» «...Потребители, подключенные к системе теплоснабжения, не потребляющие тепловой энергии (мощности), теплоносителя по договору теплоснабжения, заключают с теплоснабжающими организациями договоры по поддержанию резервной тепловой мощности и оплачивают указанные услуги по регулируемым ценам (тарифам) или ценам определенным соглашением сторон договора...».

В соответствии с частью 1 статьи 16 федерального Закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении» «...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...». В г.о. Красногорск на данный момент, по информации, полученной от организаций, занятых в сфере теплоснабжения, договоров по поддержанию резервной мощности не заключалось.

В соответствии с частью 9 статьи 10 федерального Закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении» «...Поставки тепловой энергии (мощности), теплоносителя в целях обеспечения потребления тепловой энергии объектами, введенными в эксплуатацию после 01 января 2010 года, могут осуществляться на основании долгосрочных (на срок более чем один год) договоров теплоснабжения, заключенных в установленном Правительством Российской Федерации порядке между потребителем тепловой энергии и теплоснабжающими организациями по ценам, определенным соглашением сторон...».

В соответствии с требованиями Федерального Закона Российской Федерации от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» потребители, подключенные к системе теплоснабжения, но не потребляющие тепловой энергии (мощности), теплоносителя по договору теплоснабжения, заключают с теплоснабжающими организациями

договоры на оказание услуг по поддержанию резервной мощности.

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

Зоны деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций представлены в таблице 3.1.1.3

Таблица 3.1.1.3. – Перечень теплоснабжающих организаций и тепловых источников.

№ п/п	Источник теплоснабжения	Адрес источника теплоснабжения	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. Чайковского	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. Королева	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"

№ п/п	Источник теплоснабжения	Адрес источника теплоснабжения	Теплоснабжающая организация
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. 3б	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"
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 №43	г.о. Красногорск, п. д/х Архангельское	АО "Красногорская теплосеть"
	Котельная №43/1	г.о. Красногорск, п. д/х Архангельское	АО "Красногорская теплосеть"
39	Котельная № 45	г.о. Красногорск, п. Новый в/г 79/2	ОАО «РЭУ» «Западный» ЭРТ «Красногорский»/ АО "Красногорская теплосеть"(на балансе котельная, сети в процессе передачи)
40	Котельная №50	г.о. Красногорск, пос. Николо-Урюпино, в/г 8/1, литера 724а	АО "Красногорская теплосеть"
41	Котельная №51	г.о. Красногорск, в/г. Павшино, в/г 33/1	АО "Красногорская теплосеть"
42	Котельная № 52	г.о. Красногорск, п. Новый в/г 79/2	ОАО «РЭУ» «Западный» ЭРТ «Красногорский» »/ АО "Красногорская теплосеть"(на балансе котельная, сети в процессе передачи)
43	Котельная №53	г.о. Красногорск, п. Нахабино, ул. Парковая, в/г 4а КЭЧ	АО "Красногорская теплосеть"
44	Котельная №54	г.о. Красногорск, п. Нахабино, ул. Парковая, в/г 4а КЭЧ	АО "Красногорская теплосеть"
45	Котельная №55	г.о. Красногорск, д. Козино, ул. Совхозная, д. 1в	АО "Красногорская теплосеть"
46	Котельная №56	г.о. Красногорск, п. Нахабино, ул. Вокзальная, д. 11	АО "Красногорская теплосеть"
47	Котельная №57	г.о. Красногорск, п. Нахабино, ул. Советская, д. 99	АО "Красногорская теплосеть"
48	Котельная №58	г.о. Красногорск, д. Желябино, ул. Совпартшкола	АО "Красногорская теплосеть"

№ п/п	Источник теплоснабжения	Адрес источника теплоснабжения	Теплоснабжающая организация
49	Котельная №60	г.о. Красногорск, мкр. Опалиха, ул. Пришвина, д. 21	АО "Красногорская теплосеть"
50	Котельная №63	г.о. Красногорск, д. Сабурово	АО "Красногорская теплосеть"
51	Котельная АО «Никольское» (отопительный сезон работы)	г. Красногорск, ул. Ткацкой Фабрики	АО «Никольское»
	Котельная АО «Никольское» (летний сезон работы)	г. Красногорск, Ильинское ш. 2-ой км	АО «Никольское»
52	Котельная ЗАО «Бецема»*	г.о. Красногорск, Красногорский бульвар, д.4.coop.1	ЗАО «Бецема»
53	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	г.о. Красногорск, Павшинский бульвар, д.4, стр.1	ООО "ТеплоВодоСнабжение"
54	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	г. Красногорск, ул. Речная, д. 8	ООО "ТеплоВодоСнабжение"
55	Котельная ПАО «КМЗ»*	г. Красногорск, б-р Строителей д.2	ПАО «КМЗ»
56	Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	Московская область, г. Красногорск, ул. Центральная, д. 3А, сооружение 1	АО «НАТЭК Инвест-Энерго»
57	Котельная ООО «Проектстройальянс»	г. Красногорск, мкр. «Иzumр. Холмы»	ООО «Проектстройальянс»
58	ООО "ЭнергоИнвест"	г.о. Красногорск, п. Отрадное	ООО "ЭнергоИнвест"
59	Котельная ООО «НИГО-М»	г.о. Красногорск, п. Отрадное	ООО «НИГО-М»
60	Котельная ООО "ТЭСИС"	г.о. Красногорск, д. Путилково	ООО "ТЭСИС"
61	Котельная ООО "ТермоТрон"	г.о. Красногорск, д. Путилково	ООО "ТермоТрон"
62	Котельная ТРЦ "ВЭЙПАРК"	г.о. Красногорск, д. Путилково	ООО "Маркет Трейд Центр"
63	Котельная ООО"МаркетТрейдЦентр"	г.о. Красногорск, д. Путилково	ООО "Маркет Трейд Центр"
64	Котельная ООО "Самолет Энерго"	г.о. Красногорск, п. Нахабино, ул. Красноармейская, д.1	ООО «Самолет Энерго»
65	Котельная ОАО "РЖД"	г.о. Красногорск, с. Дмитровское	ОАО "РЖД"
66	Котельная ООО «Даном»	г.о. Красногорск, п. Мечниково	ООО «Даном»
67	Котельная ОАО «Биомед»	г.о. Красногорск, п. Мечниково	ОАО «Энерго-коммунальный комплекс»
68	Котельная пансионата «Петрово- Дальнее»	г.о. Красногорск, п/о Степановское, д. 27	ФГАУ "Оздоровительный комплекс "Рублёво-Успенский"
69	Котельная МГОб № 62	г.о. Красногорск, д. Путилково	ГКУ «Соцэнерго»
70	Котельная ЗАО «Новая Усадьба», д. Глухово	г.о. Красногорск, д. Глухово	ЗАО «Новая Усадьба»
71	Котельная "Новое Тушино"	М.О., Красногорский р-н, Пятницкое ш., 6-й км, уч-к №36	ООО "Теплосервис-М"
72	КТС "Отрадное"	г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. Королева д.1. стр 3	ООО "ТСК Мосэнерго", филиал Подмосковский
73	Котельная мкр. Красногорский	г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. Институтская, д. 18, комб/управ. ком. 56-60, каб. 204	ООО «ЭТС»
74	Котельная АО " 175 ДОК"	г.о. Красногорск, д. Сабурово	Котельная АО " 175 ДОК"
75	Котельная "Пятницкие кварталы"	г.о. Красногорск, дер. Гольево, ул. Центральная	ЗАО «САБ-УРБАН»
76	Котельная ООО "РЭП-Красногорье"	г.о. Красногорск п. Ильинское-Усово, проезд Александра Невского	ООО "РЭП-Красногорье"
77	Котельная ЗАО "Лагуна Грин"		ЗАО "Лагуна Грин"

Существует три типа договоров, которые заключают в сфере теплоснабжения. Первый тип включает договора теплоснабжающих и теплосетевых организаций с поставщиками ресурсов (коммунальные, трудовые, материальные и т.п.), необходимых для производства, транспорта и распределения тепловой энергии и горячей воды. Второй тип включает договора с потребителями. Третий тип договоров заключается производителями тепловой энергии с теплосетевой организацией на передачу и распределение тепловой энергии и горячей воды.

Финансовые взаимоотношения устроены сообразно договорным. В случае договоров первой и третьей группы поставщик тепловой энергии и горячей воды осуществляет финансовые расходы. Наоборот, в случае договоров второй группы – получает доходы, так как уже сам осуществляет поставку услуги.

### **3.1.2. Анализ существующего технического состояния системы теплоснабжения.**

#### **3.1.2.1. Анализ эффективности и надежности источников ресурсоснабжения.**

По своему назначению котельные делятся на следующие группы:

- отопительные, предназначенные для теплоснабжения систем отопления, вентиляции и горячего водоснабжения жилых, общественных и других зданий;
- производственные, обеспечивающие паром и горячей водой технологические процессы промышленных предприятий;
- производственно-отопительные, обеспечивающие паром и горячей водой различных потребителей.

В зависимости от вида вырабатываемого теплоносителя котельные делятся на:

- водогрейные;
- паровые;
- пароводогрейные.

На текущий момент в г.о. Красногорск функционируют 77 котельных, в том числе:

50 котельных у АО «Красногорская теплосеть»;

1 котельная у АО «Никольское»;



- 1 котельная у ЗАО «Бецема»;
- 2 котельных у ООО «ТеплоВодоСнабжение»;
- 1 котельная у ПАО «КМЗ»;
- 1 котельная у АО «НАТЭК Инвест-Энерго»;
- 1 котельная у ООО «Проектстройальянс»;
- 1 котельная у ООО «ЭнергоИнвест»;
- 1 котельная у ООО «НИГО-М»;
- 1 котельная у ООО «ТЭСИС»;
- 1 котельная у ООО «ТермоТрон»;
- 2 котельных у ООО «Маркет Трэйд Центр»;
- 1 котельная у ООО «Самолёт Энерго»;
- 1 котельная у ОАО «РЖД»;
- 1 котельная у ООО «Даном»;
- 1 котельная у ОАО «Энерго-коммунальный комплекс»;
- 1 котельная у ФГАУ «Оздоровительный комплекс «Рублёво-Успенский»;
- 1 котельная у ГКУ «Соцэнерго»;
- 1 котельная у ЗАО «Новая Усадьба»;
- 1 котельная у ООО «Теплосервис-М»;
- 1 котельная у ООО «ТСК Мосэнерго», филиал Подмосковный;
- 1 котельная у ООО «ЭТС»;
- 1 котельная у АО «175 ДОК»;
- 1 котельная у ЗАО «САБ-УРБАН»;
- 1 котельная у ЗАО «РЭП-Красногорье»;
- 1 котельная у ЗАО «Лагуна Грин».

Сводные данные по источникам тепловой энергии, включая технические параметры основного оборудования, сроки ввода в эксплуатацию и капитальных ремонтов, ограничения использования мощности, данные по системе водоподготовки для каждой теплоснабжающей организации, характеристика насосного оборудования в соответствии с эксплуатационной принадлежностью представлены в таблицах 3.1.2.1-3.1.2.3.

Таблица 3.1.2.1. – Параметры установленной тепловой мощности

№ п/п	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	
3	Котельная № 4	АО «Красногорская теплосеть»	КВГМ-20	водогрейный	20,00	11,31
			Турботерм-5000	водогрейный	4,30	
			Турботерм-5000	водогрейный	4,30	
4	Котельная № 5	АО «Красногорская теплосеть»	Турботерм-3150	водогрейный	2,71	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	
			КСВ-2,5(ВК-32)	водогрейный	2,15	
			Е-1/9Г	паровой	0,60	
5	Котельная №6	АО «Красногорская теплосеть»	Е-1/9Г	паровой	0,60	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 теплосеть»	КВА-2,5 ГН	водогрейный	2,15	92,40
			ПТВМ 30М	водогрейный	30,00	
			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	
7	Котельная №8	АО "Красногорская теплосеть"	Е-1/9ГН (нерабочий)	паровой	0,60	0,42
			Елга-Г	водогрейный	0,21	
8	Котельная №9	АО «Красногорская теплосеть»	Елга-Г	водогрейный	0,21	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»	КСВА-2,5	водогрейный	2,15	18,48
			Logano S825L-3050	водогрейный	2,62	
			Logano S825L-3050	водогрейный	2,62	
			Logano S825L-7700	водогрейный	6,62	
10	Котельная №11	АО «Красногорская теплосеть»	Logano S825L-7700	водогрейный	6,62	2,80
			ЗИО-60 (Факел)	водогрейный	1,40	
11	Котельная №12	АО «Красногорская теплосеть»	ЗИО-60 (Факел)	водогрейный	1,40	1,8
			НР-18	водогрейный	0,9	
12	Котельная №14	АО «Красногорская теплосеть»	НР-18	водогрейный	0,9	8,86
			ДКВР 2,5/13	водогрейный	5,20	
			ДКВР 2,5/13	водогрейный	1,83	
13	Котельная №15	АО	ДКВР 6,5/13	водогрейный	1,83	1,38
			Фултон PHW-1000	водогрейный	0,23	

№ п/п	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация	Тип котлоагрегата		Номинальная теплопроизводительность, Гкал/ч	Установленная мощность, Гкал/ч
		«Красногорская теплосеть»	Фултон РНВ-1000	водогрейный	0,23	
			Фултон РНВ-1000	водогрейный	0,23	
			Фултон РНВ-1000	водогрейный	0,23	
			Фултон РНВ-1000	водогрейный	0,23	
			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 нерабочем. 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	
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	КЧМ-5	водогрейные	0,04	0,09

№ п/п	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация	Тип котлоагрегата		Номинальная теплопроизводительность, Гкал/ч	Установленная мощность, Гкал/ч
		«Красногорская теплосеть»	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	
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	
			ДКВР 6,5/13 (в нерабочем)	паровой	5,20	

№ п/п	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация	Тип котлоагрегата		Номинальная теплопроизводительность, Гкал/ч	Установленная мощность, Гкал/ч
			состоянии)			
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 ТТ100-01	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)	паровой	3,73	8,70
			ДКВР-6,5/13	паровой	3,73	
			Е1/9 (работа в летний период)	паровой	0,62	
			Е1/9	паровой	0,62	
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-10	водогрейный	10,00	

№ п/п	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация	Тип котлоагрегата		Номинальная теплопроизводительность, Гкал/ч	Установленная мощность, Гкал/ч
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	
			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»	NOVAL THW-190/80/10 NTE	водогрейный	6,88	37,769
			NOVAL THW-190/80/10 NTE	водогрейный	6,88	
			NOVAL 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	
57	Котельная ООО «Проектстройальянс»	ООО «Проектстройальянс»	ЗИОСАБ 5000	водогрейный	4,30	24,08
			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	ООО	KB-ГМ-23,26-	водогрейный	20,05	80,21

№ п/п	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация	Тип котлоагрегата		Номинальная теплопроизводительность, Гкал/ч	Установленная мощность, Гкал/ч
	"ТермоТрон"	"ТермоТрон"	150(П)			
			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	
63	Котельная ООО"МаркетТрейдЦентр"	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»	ОАО «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	
			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	водогрейный	6,62	

№ п/п	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация	Тип котлоагрегата		Номинальная теплопроизводительность, Гкал/ч	Установленная мощность, Гкал/ч
			7700x10			
			Logano S 825 M 7700x10	водогрейный	6,62	
72	КТС "Отрадное"	ООО "ТСК Мосэнерго", филиал Подмосковный	ДКВр 10/13	паровой	4,63	13,90
			ДКВр 10/13	паровой	4,63	
			ДКВр 10/13	паровой	4,63	
73	Котельная мкр. Красногорский	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



Таблица 3.1.2.2. - Перечень основного оборудования на источниках теплоснабжения.

№ п/п	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	-
			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
7	Котельная №8	АО Красногорская теплосеть"	Елга-Г	водогрейный	природный газ	-
			Елга-Г	водогрейный	природный газ	-

№ п/п	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация	Тип котлоагрегата		Основное топливо	Резервное топливо
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 РНВ-1000	водогрейный	природный газ	-
			Фултон РНВ-1000	водогрейный	природный газ	-
			Фултон РНВ-1000	водогрейный	природный газ	-
			Фултон РНВ-1000	водогрейный	природный газ	-
			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 нерабочем. 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	-

№ п/п	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация	Тип котлоагрегата		Основное топливо	Резервное топливо
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	-
			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 KN-152	водогрейный	природный газ	-
			"ВИССМАН" 3МВт KN-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»	Электродотлы	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	КЧМ-5	водогрейные	природный газ	-

№ п/п	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация	Тип котлоагрегата		Основное топливо	Резервное топливо
		теплосеть»	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 теплосеть»	NPR-140	водогрейный	природный газ	-
			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	-

№ п/п	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация	Тип котлоагрегата		Основное топливо	Резервное топливо
			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	-
			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	-

№ п/п	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация	Тип котлоагрегата		Основное топливо	Резервное топливо
			ТЕРМОТЕХНИК ТТ100-01	водогрейный	природный газ	-
			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	паровой	природный газ	-
			ДКВР-6,5/13	паровой	природный газ	-
			Е1/9	паровой	природный газ	-
			Е1/9	паровой	природный газ	-
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 «КМЗ»	ПАО «КМЗ»	ПТВМ-30	водогрейный	природный газ	мазут
			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

№ п/п	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация	Тип котлоагрегата		Основное топливо	Резервное топливо
			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 (ограничение на использование)	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 (ограничение на использование)	водогрейный	природный газ	-
			JMS 620 GS-N.LC (ограничение на использование)	водогрейный	природный газ	дизельное топливо
			JMS 620 GS-N.LC	водогрейный	природный газ	дизельное топливо
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 "ЭнергоИнвест"	ООО "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
			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	ООО "ТермоТрон"	КВ-ГМ-23,26-150(П)	водогрейный	природный газ	дизельное топливо

№ п/п	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация	Тип котлоагрегата		Основное топливо	Резервное топливо
	"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
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 ООО "МаркетТрейд Центр"	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	-
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	-
67	Котельная ОАО «Биомед»	ОАО «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»,	ЗАО «Новая Усадьба»	VITOMAX-200	водогрейный	природный газ	-
			VITOMAX-200	водогрейный	природный газ	-



№ п/п	Тепловой источник	Теплоснабжающая организация	Тип котлоагрегата		Основное топливо	Резервное топливо
	д. Глухово		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	-
			Logano S 825 M 7700x10	водогрейный	природный газ	-
72	КТС "Отрадное"	ООО "ТСК Мосэнерго", филиал Подмосковный	ДКВр 10/13	паровой	природный газ	-
			ДКВр 10/13	паровой	природный газ	-
			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	-

Таблица 3.1.2.3. – Сведения о наличии баков аккумуляторов.

№ п/п	Наименование котельной	Теплоснабжающая организация	Объем аккумуляторного бака, м <sup>3</sup>	Количество аккумуляторных баков, ед.
1	Котельная №19		30	2
2	Котельная №24		100	2
3	Котельная №27		100	2
4	Котельная №50		200	1
5	Котельная №51		200	2
6	Котельная ООО «НИГО-М»		5,2	3
7	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1		55	2
8	КТС "Отрадное"		25	1
9	Котельная МГОБ № 62		400	2

Таблица 3.1.2.4. – Характеристики систем теплоснабжения г.о. Красногорск.

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



<b>Котельная №14 АО «Красногорская теплосеть»</b>	
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.
<b>Котельная №15 АО «Красногорская теплосеть»</b>	
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.
<b>Котельная №16 АО «Красногорская теплосеть»</b>	
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-трубное исполнение - отопление и ГВС.
<b>Котельная №17 АО «Красногорская теплосеть»</b>	
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-трубное исполнение. От ЦТП до потребителей - 4-трубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
<b>Котельная №18 АО «Красногорская теплосеть»</b>	
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-трубное исполнение. От ЦТП до потребителей - 4-трубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
<b>Котельная №19 АО «Красногорская теплосеть»</b>	
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.
<b>Котельная № 20 АО «Красногорская теплосеть»</b>	
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-трубное исполнение. От ЦТП до потребителей - 4-трубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
<b>Котельная № 21 АО «Красногорская теплосеть»</b>	





<b>Котельная №40 АО «Красногорская теплосеть»</b>	
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.
<b>Котельная №41 АО «Красногорская теплосеть»</b>	
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.
<b>Котельная №43 АО «Красногорская теплосеть»</b>	
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.
<b>Котельная №43/1 АО «Красногорская теплосеть»</b>	
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.
<b>Котельная №45 АО «Красногорская теплосеть»</b>	
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.
<b>Котельная №50 АО «Красногорская теплосеть»</b>	
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.
<b>Котельная №51 АО «Красногорская теплосеть»</b>	
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.
<b>Котельная №52 АО «Красногорская теплосеть»</b>	
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.
<b>Котельная №53 АО «Красногорская теплосеть»</b>	
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.
<b>Котельная №54 АО «Красногорская теплосеть»</b>	
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.
<b>Котельная №55 АО «Красногорская теплосеть»</b>	
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.
<b>Котельная №56 АО «Красногорская теплосеть»</b>	
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.
<b>Котельная №57 АО «Красногорская теплосеть»</b>	
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.
<b>Котельная №58 АО «Красногорская теплосеть»</b>	
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.
<b>Котельная №60 АО «Красногорская теплосеть»</b>	

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.
<b>Котельная №63 АО «Красногорская теплосеть»</b>	
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.
<b>Котельная АО "Никольское"</b>	
Тип источника теплоснабжения	Паровая котельная
Производство тепловой энергии	Водяной пар
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.
<b>Котельная ЗАО "Бецема"</b>	
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.
Характеристика тепловых сетей	ЦТП №4802: отопление (вентиляция) - независимое присоединение; ГВС - двухступенчатое присоединение. Температурный график после ЦТП - 95/70°C.
	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.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до ЦТП №4802 - 2-хтрубное исполнение. От ЦТП до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС. Температурный график 95/70°C.
	От котельной до вводов потребителей - 2-хтрубное исполнение водяной ТС; паропровод.
<b>Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1</b>	
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.
<b>Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2</b>	
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.
<b>Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1</b>	
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.
<b>Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2</b>	
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.
<b>Котельная ПАО «КМЗ»</b>	
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.
<b>Энергоцентр АО "НАТЭК Инвест-Энерго"</b>	
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.
<b>Котельная ООО «Проектстройальянс»</b>	
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.
<b>Котельная ООО "ЭнергоИнвест"</b>	
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.
<b>Котельная ООО «НИГО-М»</b>	
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.
<b>ЦТП</b>	
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.
<b>Котельная ООО "ТЭСИС"</b>	
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.
<b>Котельная ООО "ТермоТрон"</b>	
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.
<b>Котельная ТРЦ "ВЭЙПАРК"</b>	
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.
<b>Котельная ООО "МаркетТрейДЦентр"</b>	
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.
<b>Котельная ООО "Самолет Энерго"</b>	
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.
<b>Котельная ОАО "РЖД"</b>	
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.
<b>Котельная ООО "Даном"</b>	
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.
<b>Котельная ОАО "Биомед"</b>	
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.
<b>Котельная пансионата «Петрово- Дальнее»</b>	
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.
<b>Котельная МГОБ № 62</b>	
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.
<b>Котельная ЗАО «Новая Усадьба», д. Глухово</b>	
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.
<b>Котельная "Новое Тушино", ООО "Теплосервис-М"</b>	
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.
<b>КТС "Отрадное", ООО "ТСК Мосэнерго", филиал Подмосковский</b>	
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-трубном исполнении. От ЦТП 09-07-032 до потребителей тепловая сеть 4-трубная.
<b>Котельная мкр. Красногорский, ООО «ЭТС»</b>	
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-трубном исполнении.
<b>Котельная АО " 175 ДОК"</b>	
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-трубном исполнении: отопление и ГВС.
<b>Котельная «Пятницкие кварталы»</b>	
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)

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

Таблица 3.1.2.5. – Температурные графики работы существующих источников тепловой энергии в г.о. Красногорск.

№ 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 вода
6.5	ЦТП №0705	95/70 °C	95/70 °C	Нагретая сетевая вода
6.6	ЦТП №0706	95/70 °C	95/70 °C	Нагретая сетевая вода
6.7	ЦТП №0707	95/70 °C	95/70 °C	Нагретая сетевая вода
6.8	ЦТП №0708	105/70 °C	105/70 °C	Нагретая сетевая вода
6.9	ЦТП №0709	105/70 °C	105/70 °C	Нагретая сетевая вода

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

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



№ п/п	Наименование источника теплоснабжения (теплого пункта)	Проектный температурный график	Фактический температурный график	Теплоноситель
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 ООО "МаркетТрейдЦентр"	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

Согласно сведениям теплоснабжающих организаций за период 2014-2019 г.г. отказов основного оборудования источников теплоснабжения, а также случаев аварийного останова основного оборудования теплоисточников, которые приводили бы к ограничению необходимого количества отпускаемой тепловой энергии потребителям, не возникало.

Основным температурным графиком отпуска тепла является 95/70°C. Применение данного температурного графика в системах отопления потребителей позволяет значительно упростить и удешевить устройство абонентских вводов потребителей, так как в данном случае появляется возможность использовать непосредственное присоединение систем отопления без применения смешивающих устройств (элеваторов, насосов). 6 котельных работает по графику 105/70°C. 7 котельных работают по температурному графику 110/70°C. 1 котельная работает по температурному графику 100/70°C. 20 котельных работают по температурному графику 115/70°C. 6 котельных работает по температурному графику 105/70°C. 3

котельных работают по температурному графику 130/70°C. 3 котельных работают по температурному графику 150/70°C (ср.130°C). От центральных тепловых пунктов (ЦТП) тепловая энергия подается в основном по температурному графику 95/70°C. 11 ЦТП работают по температурному графику 115/70°C. 7 ЦТП работают по температурному графику 105/70°C.

В таблице 3.1.2.6. 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 3.1.2.6. – 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

### 3.1.2.2. Анализ эффективности и надежности сетей системы теплоснабжения, имеющиеся проблемы и направления их решения.

Характеристики тепловых сетей от котельных г.о. Красногорск представлены в таблице 3.1.2.2.1.

Таблица 3.1.2.2.1. – Характеристики тепловых сетей от источников теплоснабжения городского округа Красногорск.

<b>Котельная №1 АО «Красногорская теплосеть»</b>	
<b>Тип источника теплоснабжения</b>	Водогрейная котельная
<b>Производство тепловой энергии</b>	Нагретая вода
<b>Отпуск тепловой энергии в сеть</b>	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции) и ГВС. Температурный график от котельной: проектный - 130/70°C . Фактический 115/70°C.
<b>Способ присоединения абонентов</b>	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.
<b>Характеристика тепловых сетей</b>	От котельной до ЦТП - 2-хтрубное исполнение. От ЦТП до потребителей - 4-хтрубное исполнение - отопление (вентиляция) и ГВС.
<b>Котельная №2 АО «Красногорская теплосеть»</b>	
<b>Тип источника теплоснабжения</b>	Паро-водогрейная котельная
<b>Производство тепловой энергии</b>	Водяной пар, нагретая вода
<b>Отпуск тепловой энергии в сеть</b>	Нагретая сетевая вода на нужды отопления (вентиляции) и ГВС. Температурный график от котельной: проектный - 130/70°C.
<b>Способ присоединения абонентов</b>	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









	95/70°C.
Способ присоединения абонентов	Отопление - зависимое присоединение.
Характеристика тепловых сетей	От котельной до потребителей - 2-хтрубное исполнение.
<b>Котельная №35 АО «Красногорская теплосеть»</b>	
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.
<b>Котельная №37 АО «Красногорская теплосеть»</b>	
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.
<b>Котельная №38 АО «Красногорская теплосеть»</b>	
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).
<b>Котельная №39 АО «Красногорская теплосеть»</b>	
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.
<b>Котельная №40 АО «Красногорская теплосеть»</b>	
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.
<b>Котельная №41 АО «Красногорская теплосеть»</b>	
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.
<b>Котельная №43 АО «Красногорская теплосеть»</b>	
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.
<b>Котельная №43/1 АО «Красногорская теплосеть»</b>	
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.
<b>Котельная №45 АО «Красногорская теплосеть»</b>	
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-хтрубное исполнение - отопление и ГВС.
<b>Котельная №50 АО «Красногорская теплосеть»</b>	
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.
<b>Котельная №51 АО «Красногорская теплосеть»</b>	
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.
<b>Котельная №52 АО «Красногорская теплосеть»</b>	
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.
<b>Котельная №53 АО «Красногорская теплосеть»</b>	
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.
<b>Котельная №54 АО «Красногорская теплосеть»</b>	
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.
<b>Котельная №55 АО «Красногорская теплосеть»</b>	
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.
<b>Котельная №56 АО «Красногорская теплосеть»</b>	
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°С.
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.
<b>Котельная №57 АО «Красногорская теплосеть»</b>	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная.
Производство тепловой энергии	Нагретая вода.
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода, температурный график 105/70°С от котельной и 95/70°С – 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.
<b>Котельная №58 АО «Красногорская теплосеть»</b>	
Тип источника теплоснабжения	Водогрейная котельная.
Производство тепловой энергии	Нагретая вода.
Отпуск тепловой энергии в сеть	Нагретая сетевая вода, температурный график 95/70°С
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.
<b>Котельная №60 АО «Красногорская теплосеть»</b>	
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.
<b>Котельная №63 АО «Красногорская теплосеть»</b>	
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.
<b>Котельная АО "Никольское"</b>	
Тип источника теплоснабжения	Паровая котельная
Производство тепловой энергии	Водяной пар
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.
<b>Котельная ЗАО "Бецема"</b>	
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.
<b>Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1</b>	
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.
<b>Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2</b>	
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.
<b>Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1</b>	
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.
<b>Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2</b>	
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.
<b>Котельная ПАО «КМЗ»</b>	
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.
<b>Энергоцентр АО "НАТЭК Инвест-Энерго"</b>	
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.
<b>Котельная ООО «ПроектСтройАльянс»</b>	
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.
<b>Котельная ООО "ЭнергоИнвест"</b>	
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.
<b>Котельная ООО «НИГО-М»</b>	
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.
<b>ЦТП</b>	
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.
<b>Котельная ООО "ТЭСИС"</b>	
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.
<b>Котельная ООО "ТермоТрон"</b>	
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.
<b>Котельная ТРЦ "ВЭЙПАРК"</b>	
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.
<b>Котельная ООО "МаркетГрейдЦентр"</b>	
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.
<b>Котельная ООО "Самолет Энерго"</b>	
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.
<b>Котельная ОАО "РЖД"</b>	
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.
<b>Котельная ООО "Даном"</b>	
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
<b>Характеристика тепловых сетей</b>	От котельной до потребителей тепловая сеть в 4-хтрубном исполнении: отопление и ГВС.
<b>Котельная ОАО "Биомед"</b>	
<b>Тип источника теплоснабжения</b>	Паровая котельная
<b>Производство тепловой энергии</b>	Водяной пар
<b>Отпуск тепловой энергии в сеть</b>	Нагретая вода. Проектный температурный график 130/70°C. Фактический температурный график 95/70°C.
<b>Способ присоединения абонентов</b>	Отопление потребителей осуществляется от котельной. Схема присоединения отопления к тепловой сети - зависимая. ГВС осуществляется от котельной. Система теплоснабжения закрытая
<b>Характеристика тепловых сетей</b>	От котельной до потребителей тепловая сеть 4-хтрубная - отопление и ГВС.
<b>Котельная пансионата «Петрово- Дальнее»</b>	
<b>Тип источника теплоснабжения</b>	Водогрейная котельная.
<b>Производство тепловой энергии</b>	Нагретая вода.
<b>Отпуск тепловой энергии в сеть</b>	Нагретая сетевая вода, проектный температурный график 150/70°C. Фактический температурный график 110/70°C.
<b>Способ присоединения абонентов</b>	Присоединение абонентов осуществляется от ЦТП. После ЦТП температурный график составляет 95/70°C.
<b>Характеристика тепловых сетей</b>	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.
<b>Котельная МГОБ № 62</b>	
<b>Тип источника теплоснабжения</b>	Водогрейная котельная.
<b>Производство тепловой энергии</b>	Нагретая вода.
<b>Отпуск тепловой энергии в сеть</b>	Нагретая сетевая вода, проектный температурный график 150/70°C. Фактический температурный график 130/80°C
<b>Способ присоединения абонентов</b>	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.
<b>Характеристика тепловых сетей</b>	От котельной до ЦТП тепловая сеть в 2-хтрубном исполнении. От ЦТП до потребителей тепловая сеть в 4-хтрубном исполнении: отопление и ГВС.
<b>Котельная ЗАО «Новая Усадьба», д. Глухово</b>	
<b>Тип источника теплоснабжения</b>	Водогрейная котельная.
<b>Производство тепловой энергии</b>	Нагретая вода.
<b>Отпуск тепловой энергии в сеть</b>	Нагретая сетевая вода, температурный график 95/70°C
<b>Способ присоединения абонентов</b>	Отопление потребителей осуществляется от котельной. Схема присоединения отопления к тепловой сети - зависимая. ГВС осуществляется от котельной
<b>Характеристика тепловых сетей</b>	От котельной до потребителей тепловая сеть в 4-хтрубном исполнении: отопление и ГВС.
<b>Котельная "Новое Тушино", ООО "Теплосервис-М"</b>	
<b>Тип источника теплоснабжения</b>	Водогрейная котельная.
<b>Производство тепловой энергии</b>	Нагретая вода.
<b>Отпуск тепловой энергии в сеть</b>	Нагретая сетевая вода, температурный график 150/70°C (ср. 130°C)
<b>Способ присоединения абонентов</b>	Отопление, вентиляция, ГВС осуществляется от ИТП на вводах абонентов. Отопление и вентиляция имеют независимое присоединение. Система теплоснабжения закрытая.
<b>Характеристика тепловых сетей</b>	От котельной до потребителей тепловая сеть в 2-хтрубном исполнении.
<b>КТС "Отрадное", ООО "ТСК Мосэнерго", филиал Подмосквовный</b>	
<b>Тип источника теплоснабжения</b>	Паровая котельная.
<b>Производство тепловой энергии</b>	Водяной пар.
<b>Отпуск тепловой энергии в сеть</b>	Нагретая сетевая вода, проектный температурный график 150/70°C, фактический температурный график 130/70°C.
<b>Способ присоединения абонентов</b>	ГВС осуществляется от ЦТП 09-07-032. Отопление и вентиляция имеют зависимое присоединение к тепловой сети. Система теплоснабжения закрытая.
<b>Характеристика тепловых сетей</b>	От котельной до ЦТП 09-07-032 тепловая сеть в 2-хтрубном исполнении. От ЦТП 09-07-032 до потребителей тепловая сеть 4-хтрубная.
<b>Котельная мкр. Красногорский, ООО «ЭТС»</b>	
<b>Тип источника теплоснабжения</b>	Водогрейная котельная.
<b>Производство тепловой энергии</b>	Нагретая вода.
<b>Отпуск тепловой энергии в сеть</b>	Нагретая сетевая вода, температурный график 105/70°C
<b>Способ присоединения абонентов</b>	Отопление, вентиляция, ГВС осуществляется от ИТП на вводах абонентов. Система теплоснабжения закрытая.
<b>Характеристика тепловых сетей</b>	От котельной до потребителей тепловая сеть в 2-хтрубном исполнении.
<b>Котельная АО " 175 ДОК"</b>	
<b>Тип источника теплоснабжения</b>	Водогрейная котельная.
<b>Производство тепловой энергии</b>	Нагретая вода.
<b>Отпуск тепловой энергии в сеть</b>	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.
<b>Котельная «Пятницкие кварталы»</b>	
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.
<b>Котельная ООО "РЭП-Красногорье"</b>	
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.
<b>Котельная ЗАО "Лагуна Грин"</b>	
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.

По категории отключений потребителей, инциденты на тепловых сетях классифицируются на:

- отказы (инциденты, которые не считаются авариями);
- аварии.

В соответствии с п. 2.10 Методических рекомендаций по техническому расследованию и учету технологических нарушений в системах коммунального энергоснабжения и работе энергетических организаций жилищно-коммунального комплекса МДК 4-01.2001: «2.10 Авариями в тепловых сетях считаются: 2.10.1, Разрушение (повреждение) зданий, сооружений, трубопроводов тепловой сети в период отопительного сезона при отрицательной среднесуточной температуре наружного воздуха, восстановление работоспособности которых продолжается более 36 часов». Согласно сведениям теплоснабжающих организаций за 2014-2018гг. аварийных ситуаций не возникало. Происходили только отказы.

На основе данных о частоте (потоке) отказов участков тепловой сети, повторяемости температур наружного воздуха и данных о времени восстановления (ремонта) элемента (участка, НС, компенсатора и т.д.) тепловых сетей определяют вероятность отказа теплоснабжения потребителя. В случае отсутствия достоверных

данных о времени восстановления теплоснабжения потребителей используются данные указанные в таблице 3.1.2.2.2.

Таблица 3.1.2.2.2. – Среднее время восстановления относительно диаметра участка трубопровода.

Диаметр труб d, м	80	100	125	150	175	200	250	300	350	400	500	600	700	800	10000
Среднее время восстановления зр, ч	9,5	10,0	10,8	11,3	11,9	12,5	13,8	15,0	16,3	17,5	20,0	22,0	25,0	28,3	35,0

Существующая статистика учета отказов теплосетевыми организациями не позволяет проанализировать поток (частоту) и время восстановления теплоснабжения потребителей после отключений, т.к. в базах данных не указывается начало и окончание аварийно-восстановительных работ. Согласно сведениям теплоснабжающих организаций за 2014-2018 гг. фактическое время восстановления работоспособности тепловых сетей в целом, соответствует нормативам, представленным выше.

$P_0$  – показатель уровня надежности, определяемый суммарным приведенным объемом недоотпуска тепла в результате нарушений в подаче тепловой энергии в отопительный период, исчисляется по формуле:

$$P_0 = \sum_{j=1}^{M_{\text{по}}} Q_j / L$$

где:  $Q_j$  – объем недоотпущенной / недопоставленной тепловой энергии при j-м нарушении в подаче тепловой энергии за отопительный сезон расчетного периода регулирования (в Гкал) определяется на основании данных, подготовленных регулируемой организацией по формуле:

$$Q_j = \sum_{i=1}^N Q_{ij},$$

где:  $N$  – число договоров с потребителями товаров и услуг данной регулируемой организации;

$Q_{ij}$  – объем недоотпущенной или недопоставленной тепловой энергии при j-ом нарушении в подаче тепловой энергии по i-ому договору с потребителями товаров и услуг, зафиксированный надлежаще оформленным Актом или

рассчитанный на основе показаний приборов учета тепловой энергии за аналогичный период (без нарушений в ее подаче) с корректировкой на изменения температуры наружного воздуха. При отсутствии приборов учета тепловой энергии или непредставлении их показаний потребителем товаров и услуг регулируемая организация применяет расчетный способ в соответствии с законодательством или договором с потребителями товаров и услуг, но без применения повышающих коэффициентов к нормативу потребления коммунальных услуг.

В случае отсутствия достаточной информации для применения формулы в качестве  $Q_j$  берется значение объема неотпуска, зафиксированное надлежаще оформленным Актом для технологического нарушения, повлекшего за собой  $j$ -ое прекращение подачи тепловой энергии.

Начиная с 2013 года вычисляется дополнительный показатель  $P_{ом}$ .

$P_{ом}$  – показатель уровня надежности, определяемый объемом неотпуска тепловой энергии в межотопительный период. Для его расчета рассматриваются лишь соответствующие нарушения в расчетном периоде регулирования, и суммарный объем неотпуска по ним относится к величине  $L$ , как и в формуле.

В таблице 3.1.2.2.3. представлена оценка недоотпуска тепловой энергии по причине отказа тепловых сетей.



Таблица 3.1.2.2.3 Оценка недоотпуска тепловой энергии по причине отказа тепловых сетей.

№ п/п	Источник теплоснабжения	Отопление, Гкал/ч	Вентиляция, Гкал/ч	ГВС, Гкал/ч	Общая, Гкал/ч	Коэффициент тепловой аккумуляции, ч	Минимально допустимая температура, °С	Вероятность безотказной работы	Коэффициент готовности	Средний суммарный недоотпуск теплоты, Гкал/от.пер.год
1	Котельная № 1	19,3588	0,9457	2,7357	23,0402	70	12	0,969754	0,997844	0,693
2	Котельная № 2	44,4124	14,8623	8,1375	67,4122	70	12	0,967711	0,997824	0,5093
3	Котельная № 4	4,4175		0,4945	4,9120	70	12	0,967711	0,997825	0,7969
4	Котельная № 5	4,3298	0,5076	0,4949	5,3323	70	12	0,967469	0,997826	0,2064
5	Котельная №6	7,1270	2,2761	1,2013	10,6044	70	12	0,967469	0,997826	0,3986
6	Котельная №7	52,6315	3,4925	8,9200	65,0440	70	12	1	0,998597	0,1495
7	Котельная №8	0,1548			0,1548	70	5	0,999425	0,99806	0,0564
8	Котельная №9	3,5889		0,4317	4,0206	70	5	0,999425	0,998064	0,0214
9	Котельная №10	10,7008	3,0064	2,3466	16,0538	70	5	0,982751	0,99785	0,0242
10	Котельная №11	0,3605			0,3605	70	5	0,982574	0,997831	0,0479
11	Котельная №12	0,6568	0,1989	0,2850	1,1407	70	5	0,982751	0,997826	0,2425
12	Котельная №14	4,3546	2,0861	0,7223	7,1630	70	12	0,968202	0,997821	0,0352
13	Котельная №15	0,3299		0,0116	0,3415	70	12	0,992578	0,997856	1,6047
14	Котельная №16	7,2144	0,7814	0,7180	8,7138	70	12	0,992566	0,997847	0,4869
15	Котельная №17	9,0212	0,0424	1,3827	10,4463	70	12	0,925403	0,99782	1,7224
16	Котельная №18	9,5000	1,4138	0,5279	11,4417	70	12	0,967724	0,997829	0,5694
17	Котельная №19	2,1263		0,3475	2,4738	70	12	0,967551	0,997851	0,0571
18	Котельная №20	3,7845		0,4335	4,2180	70	12	0,969177	0,997821	0,1747
19	Котельная №21	0,0682			0,0682	70	12	0,969442	0,99783	0,0301
20	Котельная №23	8,5025	0,1888	1,1716	9,8629	70	12	0,969442	0,99783	0,0301
21	Котельная №24	10,0793	0,2257	3,0409	13,3459	70	12	0,995124	0,997826	0,1146
22	Котельная №25	10,2410	1,2121	1,9818	13,4349	70	12	0,998663	0,997826	0,3068
23	Котельная №26	4,1457		0,6456	4,7913	70	12	0,993081	0,997899	1,3199
24	Котельная №27	1,2847	0,0339	0,0990	1,4176	70	12	0,999001	0,998105	2,319
25	Котельная №28	0,8088		0,0913	0,9001	70	12	0,969026	0,997841	2,1441
26	Котельная №29	0,0616		0,0058	0,0674	70	12	0,999001	0,998241	0,4374
27	Котельная №30	0,1547			0,1547	70	12	0,967599	0,997822	0,5551
28	Котельная №31 (электрическая)	0,0523			0,0523	70	12	0,967724	0,997822	1,2129
29	Котельная №32	0,0335		0,0074	0,0410	70	12	0,967778	0,997821	1,1483
30	Котельная №33	0,0289			0,0289	70	5	0,999998	0,998583	0,0683
31	Котельная №34	0,0278			0,0278	70	5	0,999998	0,998498	0,0621
32	Котельная №35	0,0372			0,0372	70	12	0,97085	0,997842	0,1125
33	Котельная №37	0,4917		0,0928	0,5845	70	5	0,999998	0,998494	0,1658

№ п/п	Источник теплоснабжения	Отопление, Гкал/ч	Вентиляция, Гкал/ч	ГВС, Гкал/ч	Общая, Гкал/ч	Коэффициент тепловой аккумуляции, ч	Минимально допустимая температура, °С	Вероятность безотказной работы	Коэффициент готовности	Средний суммарный недоотпуск теплоты, Гкал/от.период
34	Котельная №38	7,7293	1,5839	0,4962	9,8094	70	12	0,97482	0,997821	0,0315
35	Котельная №39	0,2420			0,2420	70	12	0,967724	0,99782	1,1378
36	Котельная №40	13,6535	1,6299	1,6254	16,9088	70	12	0,967711	0,997824	0,2461
37	Котельная №41	2,8939		0,3004	3,1943	70	12	0,967464	0,997823	1,6285
38	Котельная №43	1,6064		0,1729	1,7793	70	12	0,999001	0,998064	0,1545
	Котельная №43/1	1,9838	0,1300	0,4281	2,5419	70	12	0,999001	0,998064	0,1509
39	Котельная № 45	21,2437	0,5148	1,6813	23,4398	70	12	0,969026	0,997828	0,494
40	Котельная №50	3,1459	0,0002	0,4104	3,5565	70	12	0,969026	0,997828	0,494
41	Котельная №51	7,9036	0,7906	1,1053	9,7995	70	12	0,999001	0,99807	0,143
42	Котельная № 52	10,2213		5,1456	15,3669	70	12	0,969047	0,997826	1,0667
43	Котельная №53	36,9652	0,5652	4,6394	42,1698	70	12	0,969026	0,997837	1,3489
44	Котельная №54	25,5752	1,2779	4,6880	31,5411	70	12	0,969343	0,997824	0,1216
45	Котельная №55	0,5376		0,0817	0,6193	70	12	0,969343	0,997822	0,1521
46	Котельная №56	13,3099	0,2600	2,6371	16,2070	70	12	0,967551	0,997851	0,196
47	Котельная №57	2,8501		0,5973	3,4474	70	12	0,999001	0,998066	0,3307
48	Котельная №58	0,4969		0,0499	0,5468	70	12	0,969067	0,997838	0,7576
49	Котельная №60	14,5709		3,0898	17,6607	70	12	0,967724	0,997827	1,2005
50	Котельная №63	6,4760			6,4760	70	12	0,967724	0,997828	0,928
51	Котельная АО «Никольское» (отопительный сезон работы)	3,5600		0,5000	4,0600	70	12	0,967511	0,99782	1,6125
	Котельная АО «Никольское» (летний сезон работы)			0,5000	0,5000	70	12	0,967724	0,997822	1,5069
52	Котельная ЗАО «Бецема»*	14,9458	0,5893	3,0290	18,5641	70	12	0,967724	0,997821	0,9978
53	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	105,53	11,78	59,86	177,17	70	12	0,967724	0,99783	1,072
54	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	31,58	3,3883	18,336	53,3043	70	12	0,967724	0,997833	0,9172
55	Котельная ПАО «КМЗ»*	21,2437	0,5148	1,6814	23,4399	70	12	0,969047	0,997826	1,0667
56	Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-	13,340	27,340	8,990	49,670	70	12	0,968102	0,997821	0,4063

№ п/п	Источник теплоснабжения	Отопление, Гкал/ч	Вентиляция, Гкал/ч	ГВС, Гкал/ч	Общая, Гкал/ч	Коэффициент тепловой аккумуляции, ч	Минимально допустимая температура, °С	Вероятность безотказной работы	Коэффициент готовности	Средний суммарный недоотпуск теплоты, Гкал/от.пер.год
	Энерго"									
57	Котельная ООО «Проектстройальянс»	11,7353		3,9117	15,6470	70	12	0,999001	0,998089	0,878
58	ООО "ЭнергоИнвест"	13,2350	3,2230	8,9760	25,4340	70	12	0,999001	0,998078	1,0377
59	Котельная ООО «НИГО-М»	18,5448	2,9245	7,7782	29,2475	70	12	0,96775	0,99782	1,6022
60	Котельная ООО "ТЭСИС"	12,3180	1,8910	2,1170	16,3260	70	12	0,967718	0,99782	1,5085
61	Котельная ООО "ТермоТрон"	28,3710	0,0690	22,6300	51,0700	70	12	0,999001	0,998098	0,8712
62	Котельная ТРЦ "ВЭЙПАРК"	4,4540		0,4950	4,9490	70	12	0,967724	0,99783	1,072
63	Котельная ООО "МаркетТрейдЦентр"	5,5450		0,6160	6,1610	70	12	0,969754	0,997844	0,693
64	Котельная ООО "Самолет Энерго"	6,7400		1,5000	8,2400	70	12	0,967711	0,997824	0,5093
65	Котельная ОАО "РЖД"	2,4700		2,2000	4,6700	70	12	0,967711	0,997825	0,7969
66	Котельная ООО «Даном»	1,3010		0,0340	1,3350	70	12	0,967469	0,997826	0,2064
67	Котельная ОАО «Биомед»	7,9170	1,1470	0,1290	9,1930	70	12	0,967469	0,997826	0,3986
68	Котельная пансионата «Петрово- Дальнее»	2,2520		0,4500	2,7020	70	12	1	0,998597	0,1495
69	Котельная МГОБ № 62	3,2000	1,0000	1,8170	6,0170	70	5	0,999425	0,99806	0,0564
70	Котельная ЗАО «Новая Усадьба», д. Глухово	6,0430		2,0080	8,0510	70	5	0,999425	0,998064	0,0214
71	Котельная "Новое Тушино"	17,1034		5,0862	22,1896	70	5	0,982751	0,99785	0,0242
72	КТС "Отрадное"	3,8399	9,2995	1,0056	14,1450	70	5	0,982574	0,997831	0,0479
73	Котельная мкр. Красногорский				3,0500	70	5	0,982751	0,997826	0,2425
74	Котельная АО " 175 ДОК"	4,2000	0,8000	1,5000	6,5000	70	12	0,968202	0,997821	0,0352
75	Котельная "Пятницкие кварталы"	2,761		1,326	4,0870	70	12	0,992578	0,997856	1,6047
76	Котельная ООО "РЭП-	0,1362			0,1362	70	12	0,992566	0,997847	0,4869

№ п/п	Источник теплоснабжения	Отопление, Гкал/ч	Вентиляция, Гкал/ч	ГВС, Гкал/ч	Общая, Гкал/ч	Коэффициент тепловой аккумуляции, ч	Минимально допустимая температура, °С	Вероятность безотказной работы	Коэффициент готовности	Средний суммарный недоотпуск теплоты, Гкал/от.период
	Красногорье"									
77	Котельная ЗАО "Лагуна Грин"	6,0430		2,0080	8,0510	70	12	0,925403	0,99782	1,7224
	<b>ИТОГО</b>	733,4419	100,1733	227,0898	1063,7551	-	-	-	-	49,9502

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 2015-2019 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.

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.

В таблице 3.1.2.2.2.5 представлены температурные графики работы существующих источников тепловой энергии в г.о. Красногорск

Таблица 3.1.2.2.2.5. – Температурные графики работы существующих источников тепловой энергии в г.о. Красногорск.

№ 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 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
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

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

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

Основным температурным графиком отпуска тепла является 95/70°С. Применение данного температурного графика в системах отопления потребителей позволяет значительно упростить и удешевить устройство абонентских вводов



потребителей, так как в данном случае появляется возможность использовать непосредственное присоединение систем отопления без применения смешивающих устройств (элеваторов, насосов). 6 котельных работает по графику 105/70°C. 7 котельных работают по температурному графику 110/70°C. 1 котельная работает по температурному графику 100/70°C. 20 котельных работают по температурному графику 115/70°C. 6 котельных работает по температурному графику 105/70°C. 3 котельных работают по температурному графику 130/70°C. 3 котельных работают по температурному графику 150/70°C (ср.130°C). От центральных тепловых пунктов (ЦТП) тепловая энергия подается в основном по температурному графику 95/70°C. 11 ЦТП работают по температурному графику 115/70°C. 7 ЦТП работают по температурному графику 105/70°C.

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:

- 1 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».

Данные о нормативных потерях тепловой энергии в тепловых сетях представлены в таблице 3.1.2.2.2.6.

Таблица 3.1.2.2.2.6 – Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях.

№ п/п	Наименование теплоснабжающей 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"	1150,20

№ п/п	Наименование теплоснабжающей организации	Нормативные потери в тепловых сетях, Гкал
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	ОАО «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»*	-

Расчёт 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. Данные по фактическим потерям тепловой энергии в тепловых сетях за 2017-2019 г. представлены в таблице 3.1.2.2.2.6.

Потери в тепловых сетях котельных относительно стабильны и находятся в пределах норматива.

Таблица 3.1.2.2.2.6. – Фактические потери тепловой энергии.

№ п/п	Наименование теплоснабжающей организации	Потери тепловой энергии, Гкал		
		2017	2018	2019
1	АО "Красногорская теплосеть"	59125,55	124616,69	122085,75
2	АО "Никольское"	949,3	938,2	970,8
3	ЗАО "Бецема"	3368,883	3368,883	3368,883
4	ООО «ТеплоВодоСнабжение»*	-	-	-
5	ПАО «КМЗ»	6293,031	6293,031	6293,031
6	АО "НАТЭК Инвест-Энерго"	468,07	1150,20	1150,20
7	ООО "Проектстройальянс", (собственник ООО "Блиц-Транс")	133,30	133,30	318,70
8	ЗАО "Лагуна Грин"	1955,70	1955,70	1955,70
9	ООО "ЭнергоИнвест"	1349,850	1349,850	1349,850
10	ОАО "РЖД"	106,100	106,100	106,100
11	ООО "НИГО-М"	3686,000	5024,000	4694,000
12	ООО "ТЭСИС"	813,900	813,900	813,900

№ п/п	Наименование теплоснабжающей организации	Потери тепловой энергии, Гкал		
		2017	2018	2019
13	ООО "ТермоТрон"	88308,900	88308,900	88308,900
14	ООО "Маркет Трейд Центр"	360,20	356,90	506,51
15	ООО "Самолет Энерго"	2092,893	2092,893	2092,893
16	ФГАУ «Оздоровительный комплекс «Рублёво-Успенский»	1059,000	1059,000	1059,000
17	ООО "Даном"	264,141	264,141	264,141
18	ОАО «Энерго-коммунальный комплекс»	8635,000	8635,000	8635,000
19	ООО "Теплосервис-М"	3038,22	3038,22	3038,22
20	ГКУ «Соцэнерго»	1048,00	1048,00	1048,00
21	ЗАО «Новая Усадьба»	1955,70	1955,70	1955,70
22	ОАО «РЭУ» «Западный» ЭРТ «Красногорский»	3559,000	3559,000	3559,000
23	ООО "ТСК Мосэнерго", филиал Подмосковский	772,020	2 957,267	3 314,423
24	ООО "ЭТС"***	-	-	-
25	АО " 175 ДОК"	712,8	712,8	712,8
26	ЗАО «САБ-УРБАН»	741,960	741,960	741,960
27	ООО «РЭП Красногорье»**	-	-	-
ИТОГО		190797,5	260479,6	258343,5

### 3.1.2.3. Анализ зон действия источников ресурсоснабжения и их рациональности.

Перечень источников тепловой энергии, с указанием адресов, в разрезе по теплоснабжающим организациям представлен в таблице 3.1.2.3.1.

Зоны деятельности теплоснабжающих организаций представлены на рисунках 3.1.2.3.1.- 3.1.2.3.4.

Ситуационная схема зон действия источников теплоснабжения с указанием мест расположения на карте городского округа представлена на рисунках 3.1.2.3.5.- 3.1.2.3.3.

Таблица 3.1.2.3.1.– Перечень источников тепловой энергии с указанием адресов.

№ п/п	Источник теплоснабжения	Адрес источника теплоснабжения	Обслуживающая 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. Чайковского	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,	АО "Красногорская теплосеть"

№ п/п	Источник теплоснабжения	Адрес источника теплоснабжения	Обслуживающая теплоснабжающая организация
		ул. Королёва	
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. 3б	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"
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 №43	г.о. Красногорск, п. д/х Архангельское	АО "Красногорская теплосеть"
	Котельная №43/1	г.о. Красногорск, п. д/х Архангельское	АО "Красногорская теплосеть"
39	Котельная № 45	г.о. Красногорск, п. Новый в/г 79/2	ОАО «РЭУ» «Западный» ЭРТ «Красногорский»/ АО "Красногорская теплосеть"(на балансе котельная, сети в процессе передачи)
40	Котельная №50	г.о. Красногорск, пос. Николо-Урюпино, в/г 8/1, литера 724а	АО "Красногорская теплосеть"
41	Котельная №51	г.о. Красногорск, в/г. Павшино, в/г 33/1	АО "Красногорская теплосеть"
42	Котельная № 52	г.о. Красногорск, п. Новый в/г 79/2	ОАО «РЭУ» «Западный» ЭРТ «Красногорский» »/ АО "Красногорская теплосеть"(на балансе котельная, сети в процессе передачи)
43	Котельная №53	г.о. Красногорск, п. Нахабино, ул. Парковая, в/г 4а КЭЧ	АО "Красногорская теплосеть"
44	Котельная №54	г.о. Красногорск, п. Нахабино, ул. Парковая, в/г 4а КЭЧ	АО "Красногорская теплосеть"
45	Котельная №55	г.о. Красногорск, д. Козино, ул. Совхозная, д. 1в	АО "Красногорская теплосеть"
46	Котельная №56	г.о. Красногорск, п. Нахабино,	АО "Красногорская теплосеть"

№ п/п	Источник теплоснабжения	Адрес источника теплоснабжения	Обслуживающая теплоснабжающая организация
		ул. Вокзальная, д. 11	
47	Котельная №57	г.о. Красногорск, п. Нахабино, ул. Советская, д. 99	АО "Красногорская теплосеть"
48	Котельная №58	г.о. Красногорск, д. Желябино, ул. Совпартшкола	АО "Красногорская теплосеть"
49	Котельная №60	г.о. Красногорск, мкр.Опалиха, ул. Пришвина, д. 21	АО "Красногорская теплосеть"
50	Котельная №63	г.о. Красногорск, д. Сабурово	АО "Красногорская теплосеть"
51	Котельная АО «Никольское» (отопительный сезон работы)	г. Красногорск, ул. Ткацкой Фабрики	АО «Никольское»
	Котельная АО «Никольское» (летний сезон работы)	г. Красногорск, Ильинское ш. 2-ой км	АО «Никольское»
52	Котельная ЗАО «Бецема»*	г.о. Красногорск, Красногорский бульвар, д.4.соор.1	ЗАО «Бецема»
53	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	г.о. Красногорск, Павшинский бульвар, д.4, стр.1	ООО "ТеплоВодоСнабжение"
54	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	г. Красногорск, ул. Речная, д. 8	ООО "ТеплоВодоСнабжение"
55	Котельная ПАО «КМЗ»*	г. Красногорск, б-р Строителей д.2	ПАО «КМЗ»
56	Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	Московская область, г. Красногорск, ул. Центральная, д. 3А, сооружение 1	АО «НАТЭК Инвест-Энерго»
57	Котельная ООО «Проектстройальянс»	г. Красногорск, мкр. «Измур. Холмы»	ООО «Проектстройальянс»
58	ООО "ЭнергоИнвест"	г.о. Красногорск, п.Отрадное	ООО "ЭнергоИнвест"
59	Котельная ООО «НИГО-М»	г.о. Красногорск, п.Отрадное	ООО «НИГО-М»
60	Котельная ООО "ТЭСИС"	г.о. Красногорск, д. Путилково	ООО "ТЭСИС"
61	Котельная ООО "ТермоТрон"	г.о. Красногорск, д. Путилково	ООО "ТермоТрон"
62	Котельная ТРЦ "ВЭЙПАРК"	г.о. Красногорск, д. Путилково	ООО "Маркет Трейд Центр"
63	Котельная ООО"МаркетТрейдЦентр"	г.о. Красногорск, д. Путилково	ООО "Маркет Трейд Центр"
64	Котельная ООО "Самолет Энерго"	г.о. Красногорск, п. Нахабино, ул. Красноармейская, д.1	ООО «Самолет Энерго»
65	Котельная ОАО "РЖД"	г.о. Красногорск, с. Дмитровское	ОАО "РЖД"
66	Котельная ООО «Даном»	г.о. Красногорск, п. Мечниково	ООО "Даном"
67	Котельная ОАО «Биомед»	г.о. Красногорск, п. Мечниково	ОАО «Энерго-коммунальный комплекс»
68	Котельная пансионата «Петрово-Дальнее»	г.о. Красногорск, п/о Степановское, д. 27	ФГАУ "Оздоровительный комплекс "Рублёво-Успенский"
69	Котельная МГОб № 62	г.о. Красногорск, д. Путилково	ГКУ «Соцэнерго»
70	Котельная ЗАО «Новая Усадьба», д. Глухово	г.о. Красногорск, д. Глухово	ЗАО «Новая Усадьба»
71	Котельная "Новое Тушино"	М.О., Красногорский р-н, Пятницкое ш., 6-й км, уч-к №36	ООО "Теплосервис-М"
72	КТС "Отрадное"	г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. Королева д.1. стр 3	ООО "ТСК Мосэнерго", филиал Подмосковский
73	Котельная мкр. Красногорский	г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. Институтская, д. 18, комб/управ. ком. 56-60, каб. 204	ООО «ЭТС»
74	Котельная АО " 175 ДОК"	г.о. Красногорск, д. Сабурово	Котельная АО " 175 ДОК"
75	Котельная "Пятницкие кварталы"	г.о. Красногорск, дер.Гольево, ул. Центральная	ЗАО «САБ-УРБАН»
76	Котельная ООО "РЭП-Красногорье"	г.о. Красногорск п. Ильинское-Усово, проезд Александра Невского	ООО "РЭП-Красногорье"
77	Котельная ЗАО "Лагуна Грин"		ЗАО "Лагуна Грин"

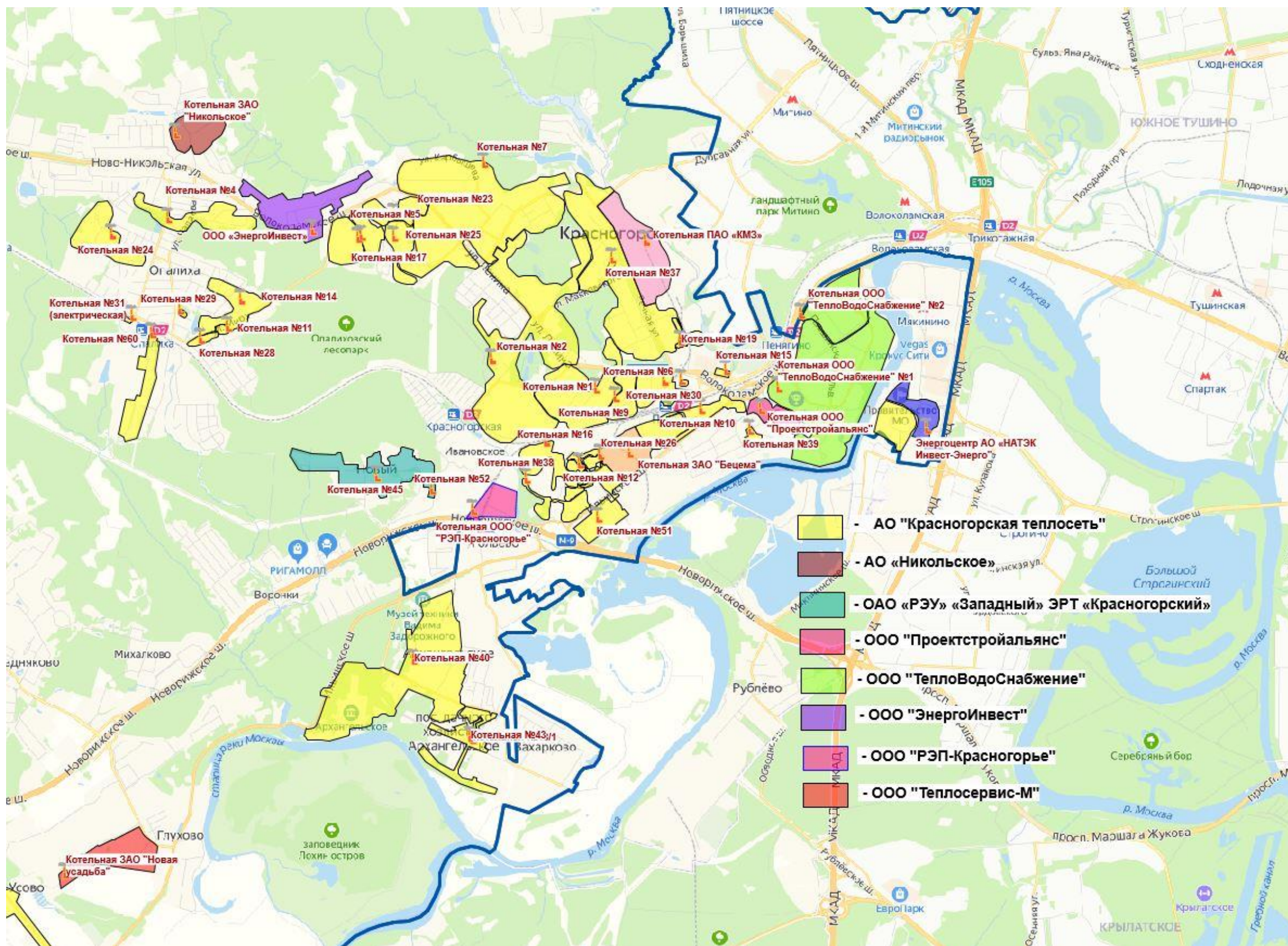


Рисунок 3.1.2.3.1.– Зоны деятельности теплоснабжающих организаций

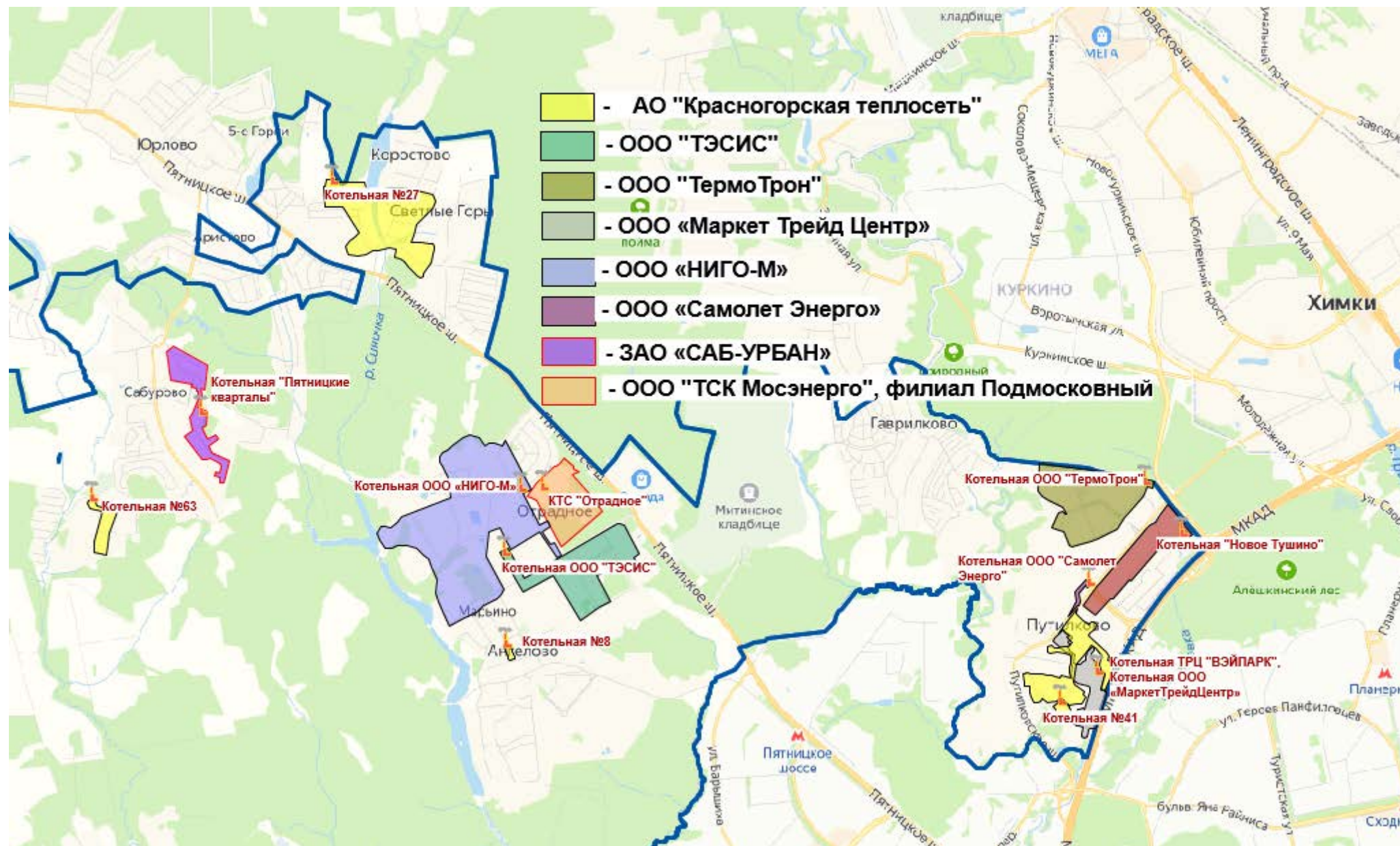


Рисунок 3.1.2.3.2.– Зоны деятельности теплоснабжающих организаций



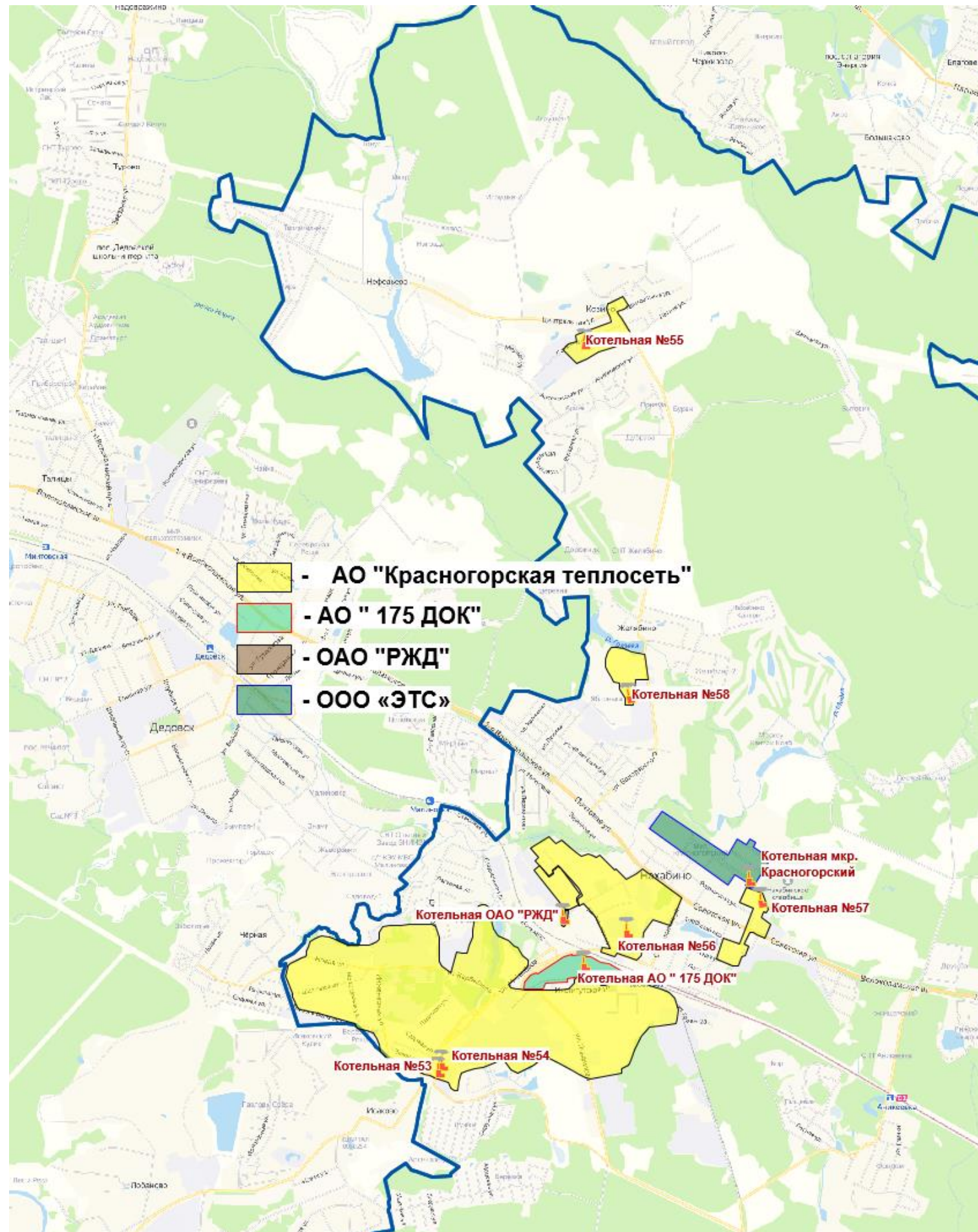


Рисунок 3.1.2.3.3. – Зоны деятельности теплоснабжающих организаций



Рисунок 3.1.2.3.4.– Зоны деятельности теплоснабжающих организаций

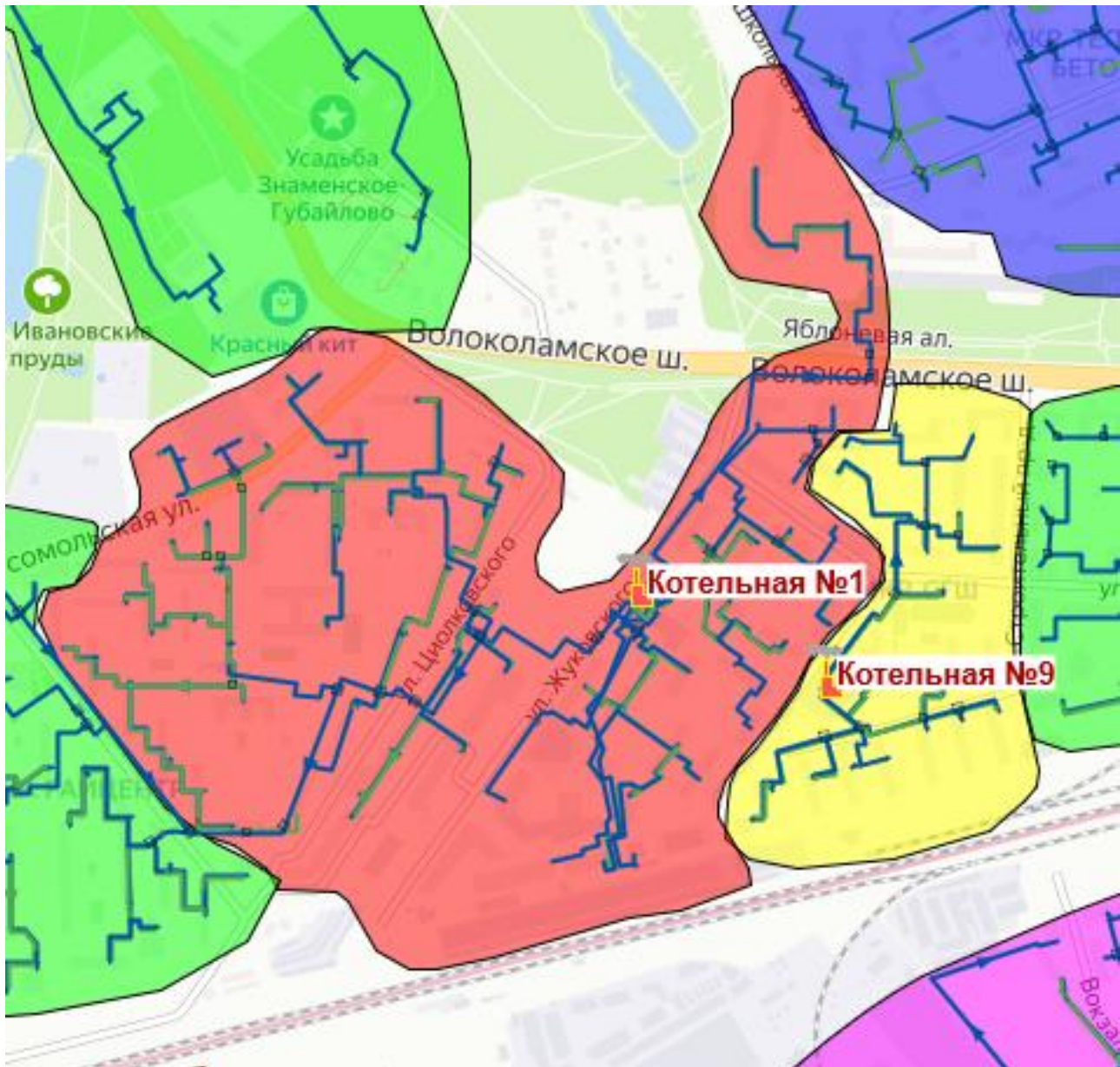


Рис. 3.1.2.3.5. - Зоны действия котельных №1 и №9 АО «Красногорская теплосеть»

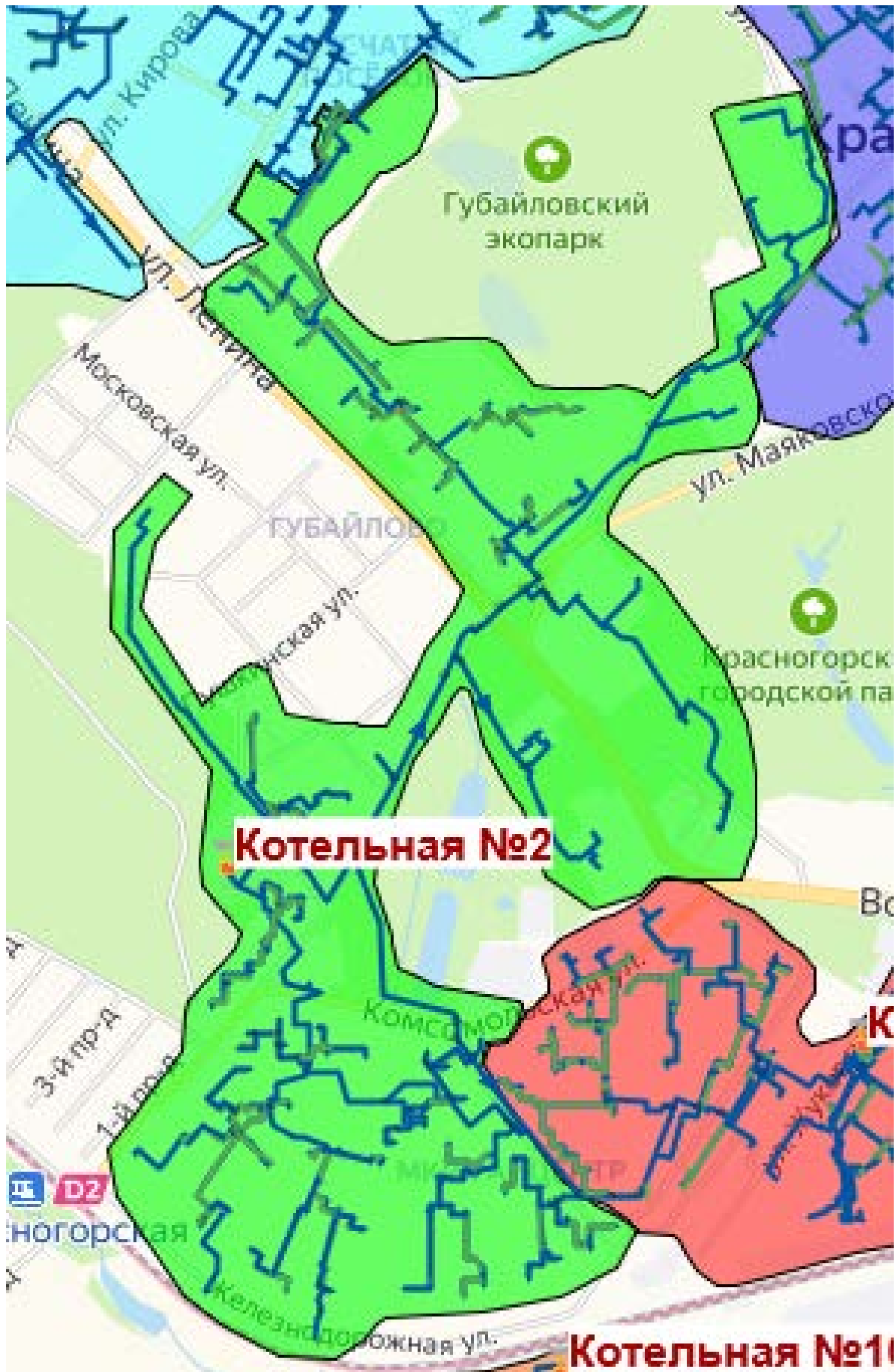


Рис. 3.1.2.3.6. - Зона действия котельной №2 АО «Красногорская теплосеть»



Рис. 3.1.2.3.7. - Зоны действия котельных №4, №24 АО «Красногорская теплосеть», АО «Никольское»

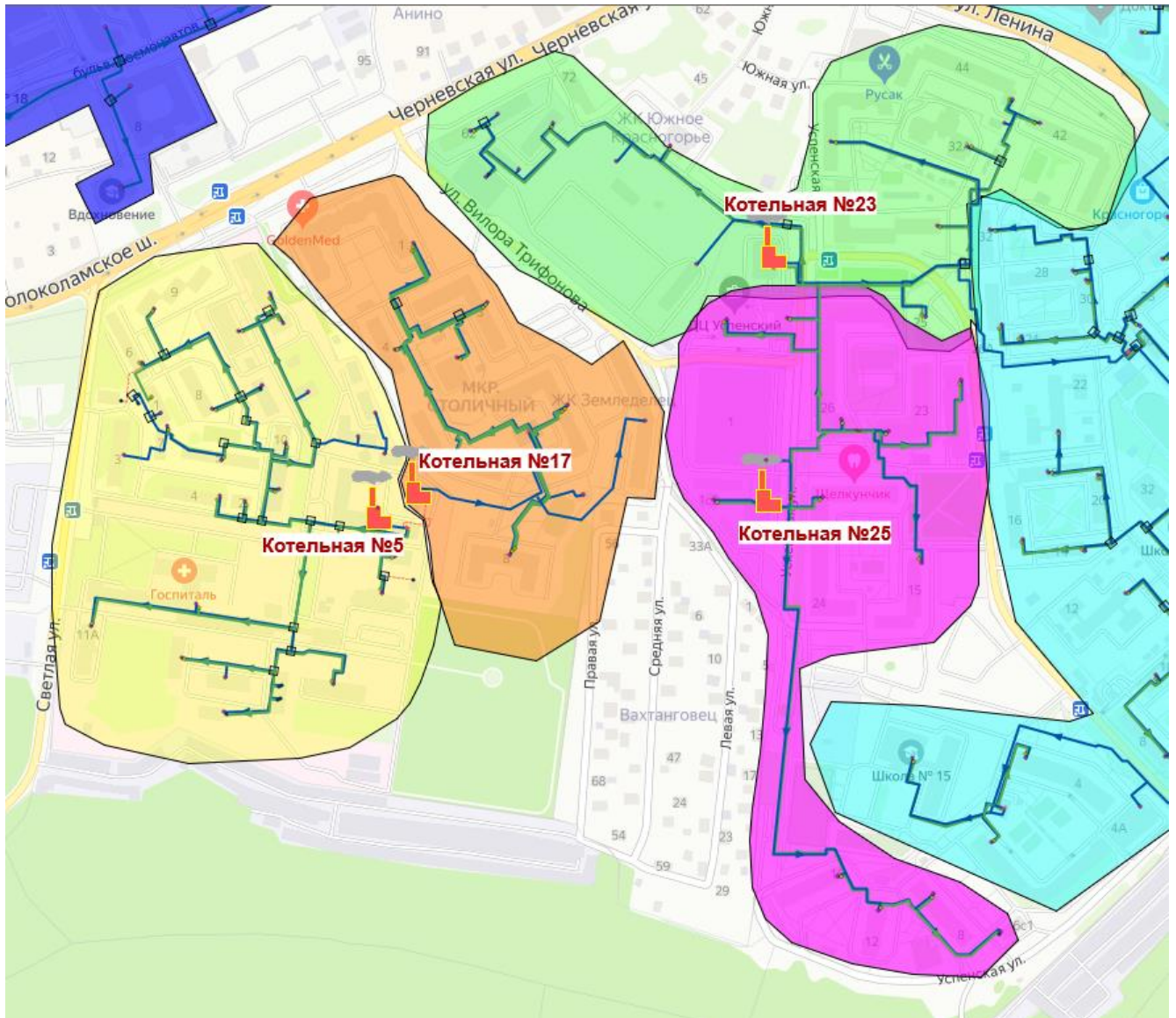


Рис. 3.1.2.3.8. - Зоны действия котельных №5, №17, №23, №25 АО «Красногорская теплосеть»

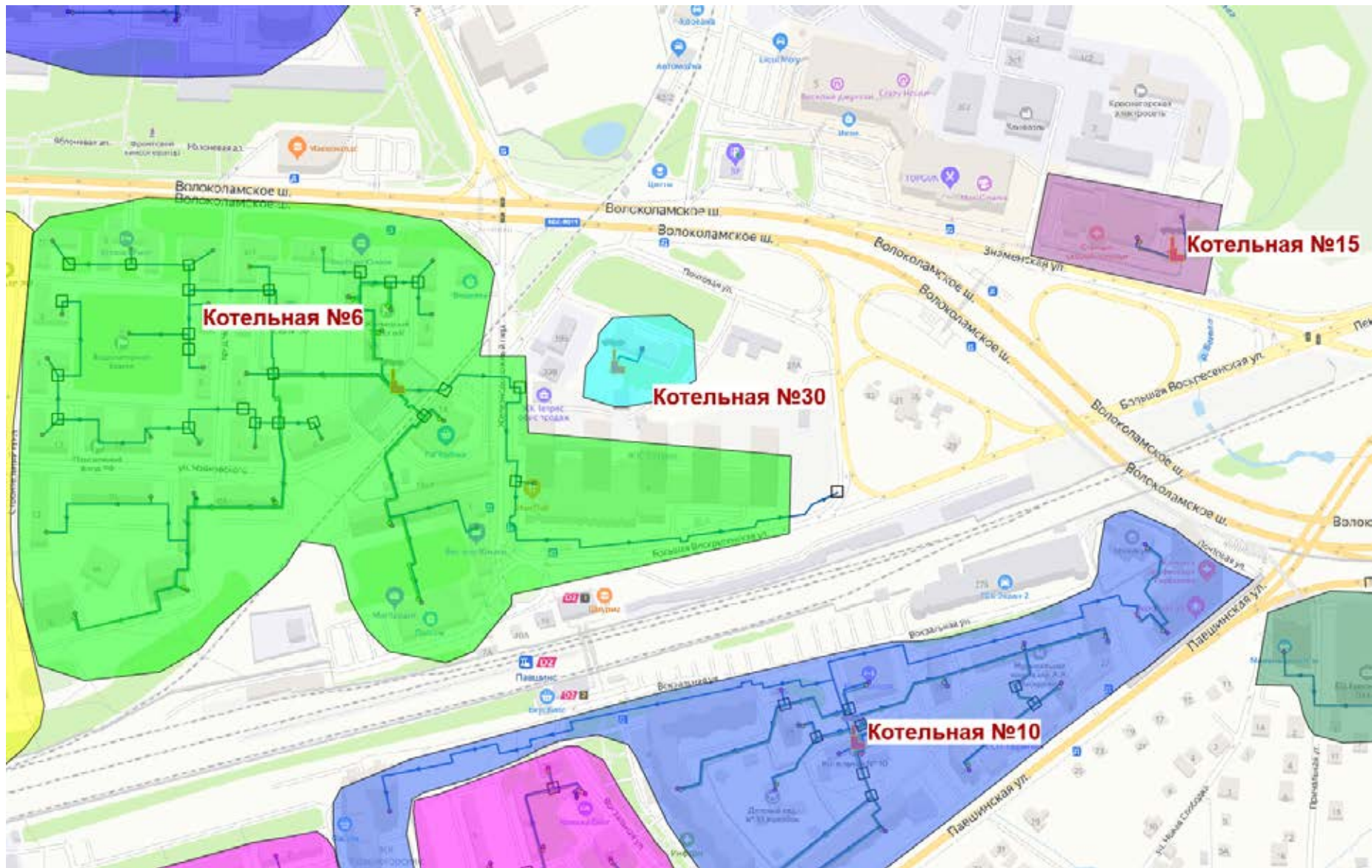


Рис. 3.1.2.3.9. - Зоны действия котельных №6, №15, №30 АО «Красногорская теплосеть»

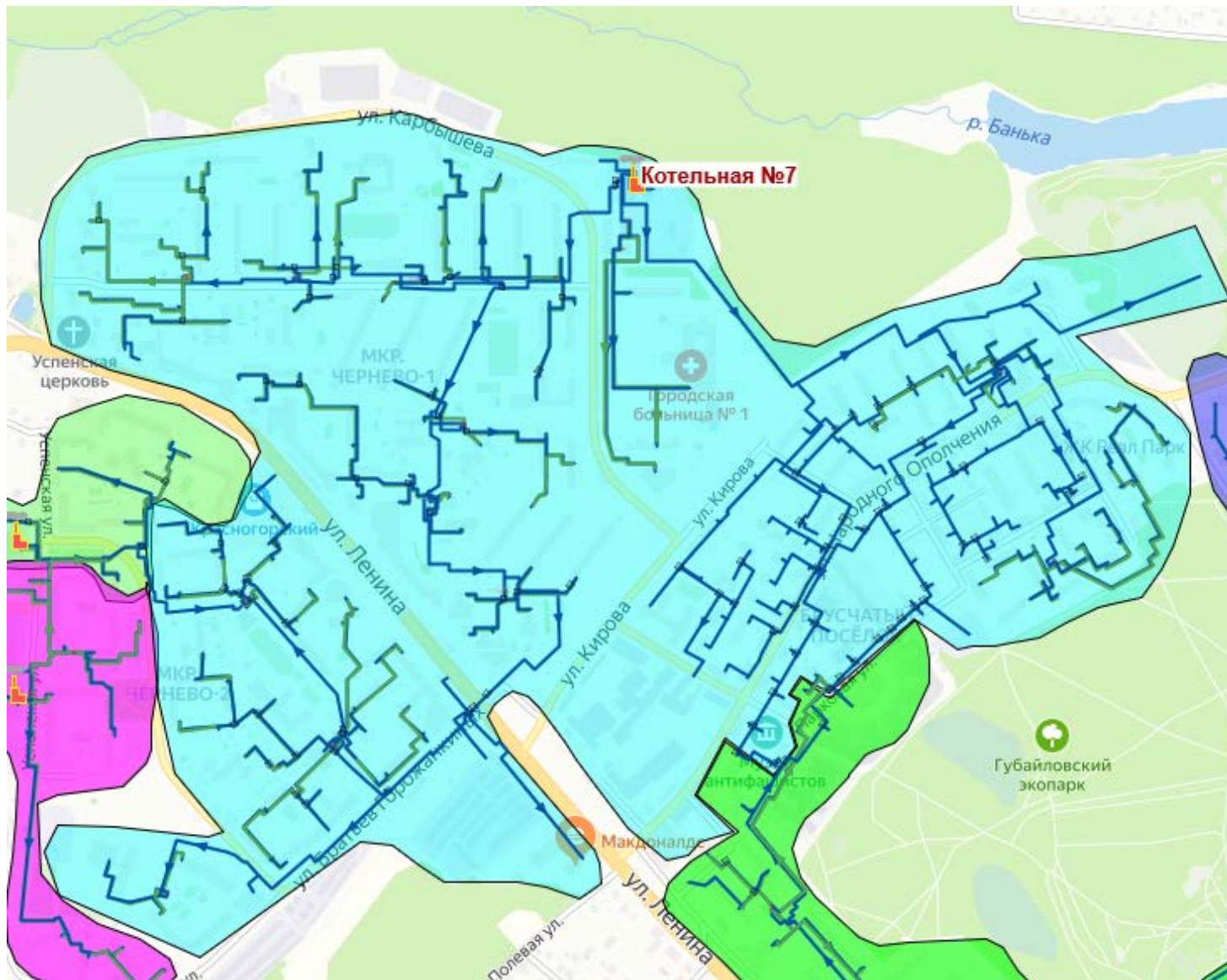


Рис. 3.1.2.3.7. - Зона действия котельной №7 АО «Красногорская теплосеть»





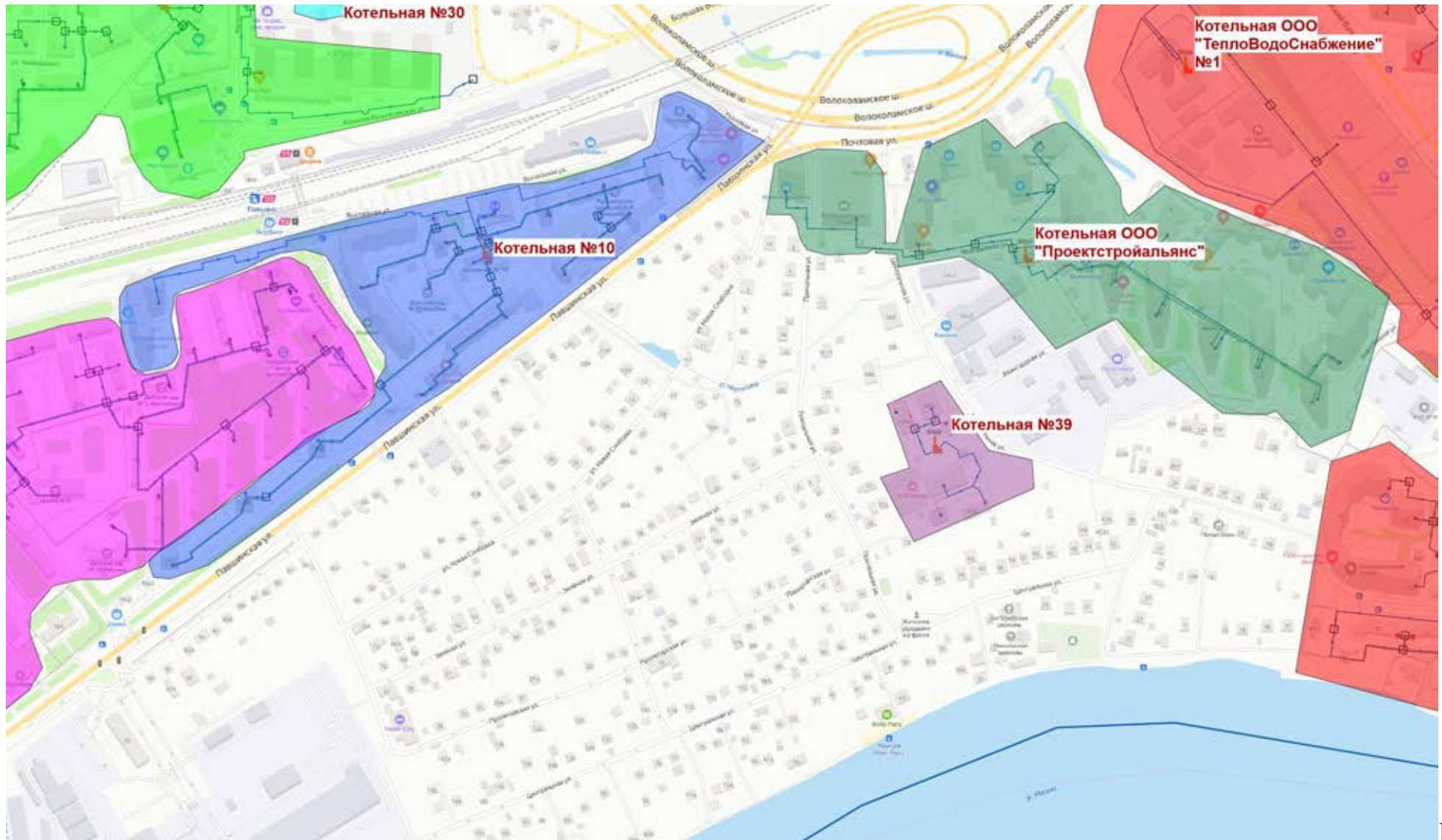


Рис.

3.1.2.3.9. - Зоны действия котельной №10, №39 АО «Красногорская теплосеть», ООО «Проектстройальянс»



Рис. 3.1.2.3.10. - Зоны действия котельных №11, №14, №28, №29, №31, №60 АО «Красногорская теплосеть»

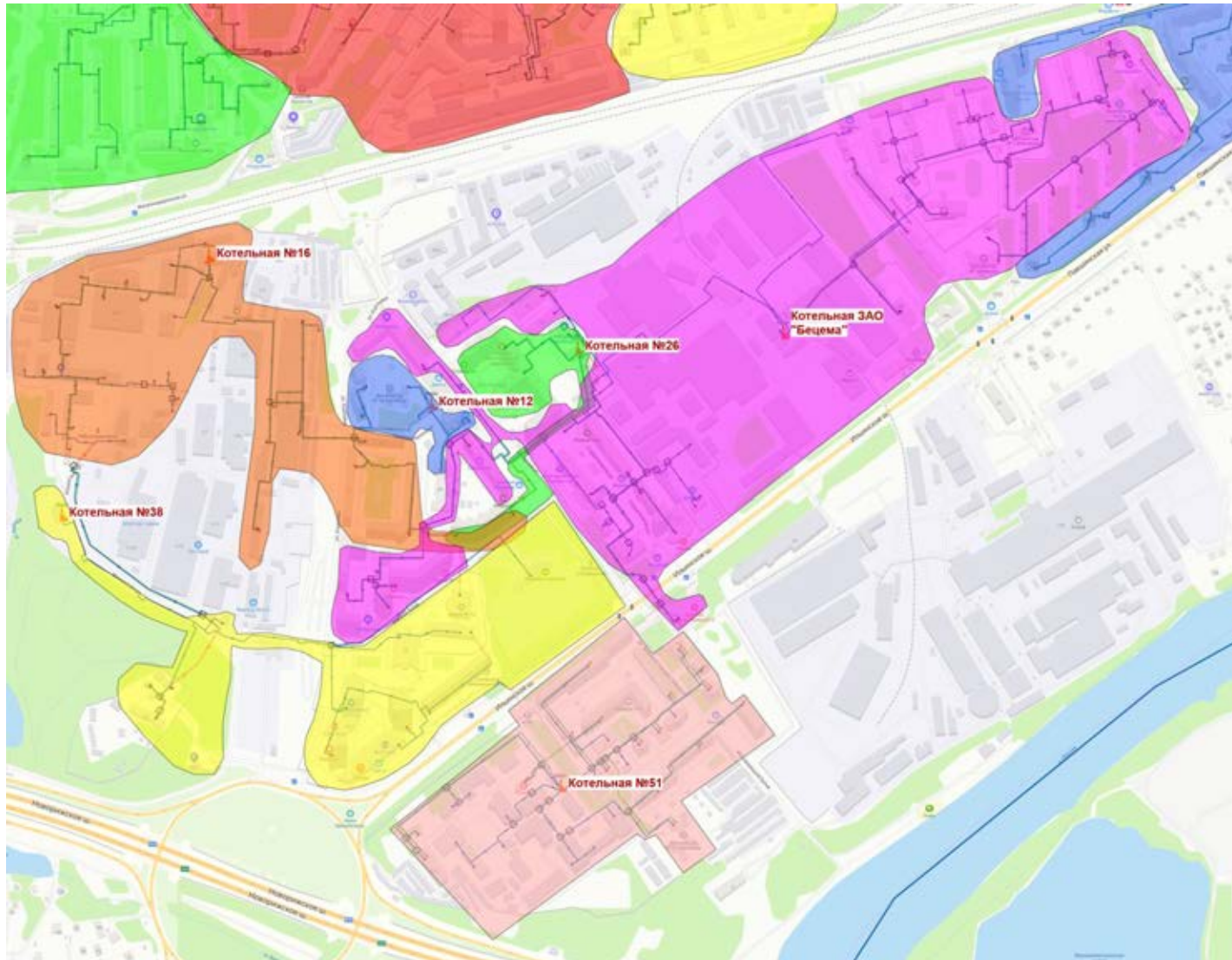


Рис. 3.1.2.3.11. - Зоны действия котельных №12, №16, №26, №38, №51 АО «Красногорская теплосеть», котельной ЗАО «Бецема»

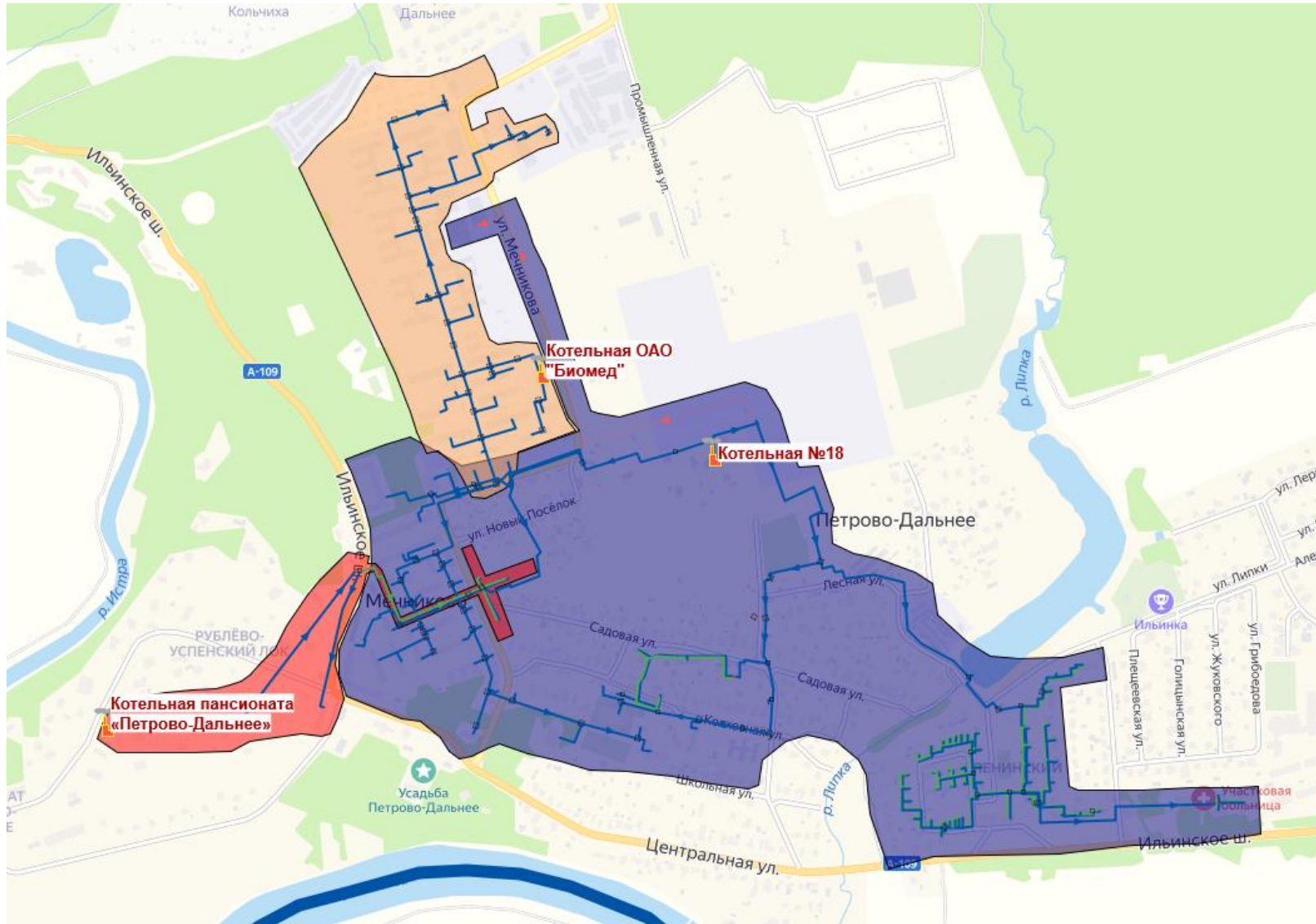


Рис. 3.1.2.3.12. - Зоны действия котельных №18 АО «Красногорская теплосеть», пансионата «Петрово-Дальнее», ОАО «Биомед»

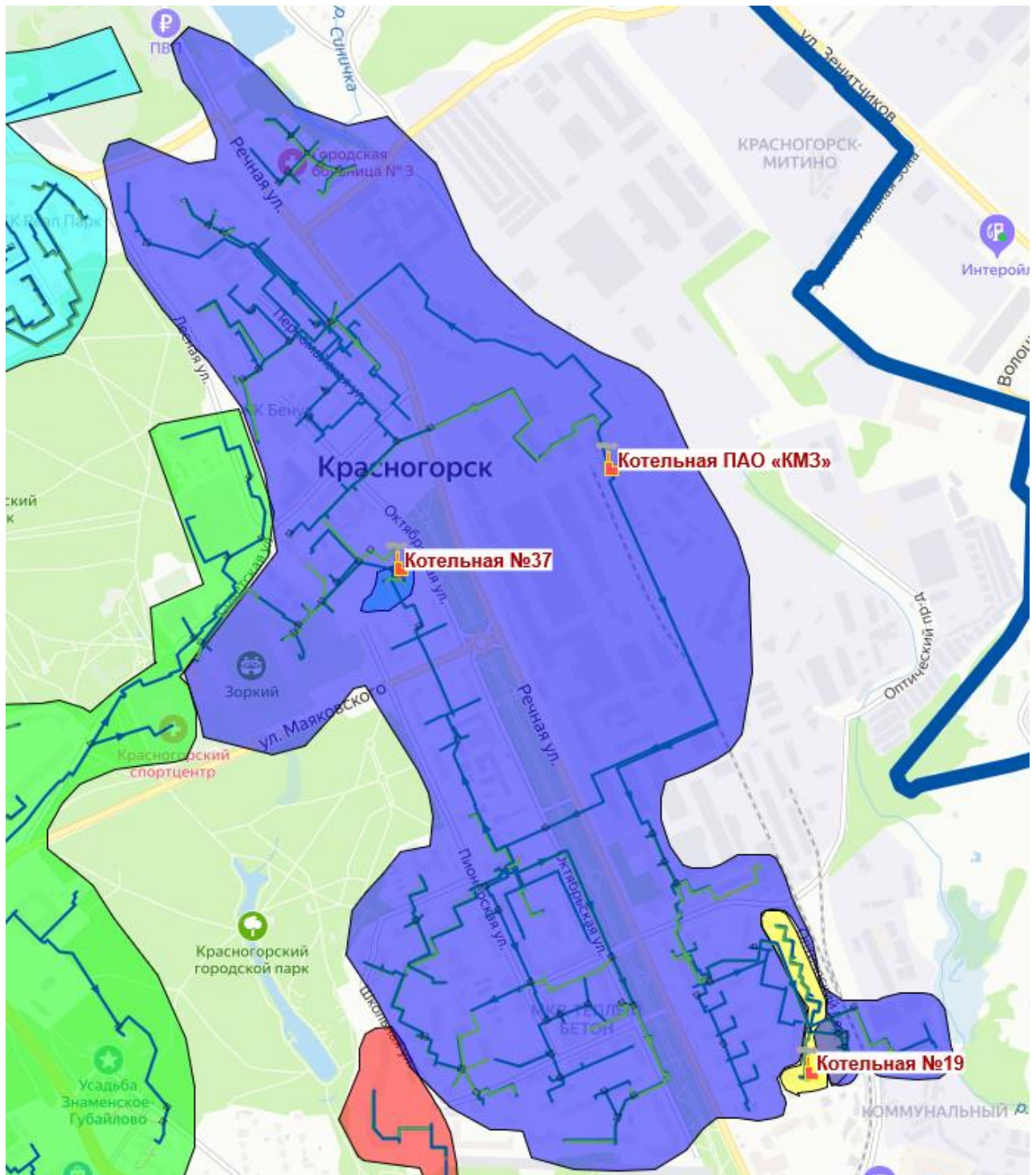


Рис. 3.1.2.3.13. - Зоны действия котельных №19, №37 АО «Красногорская теплосеть», ПАО «КМЗ»

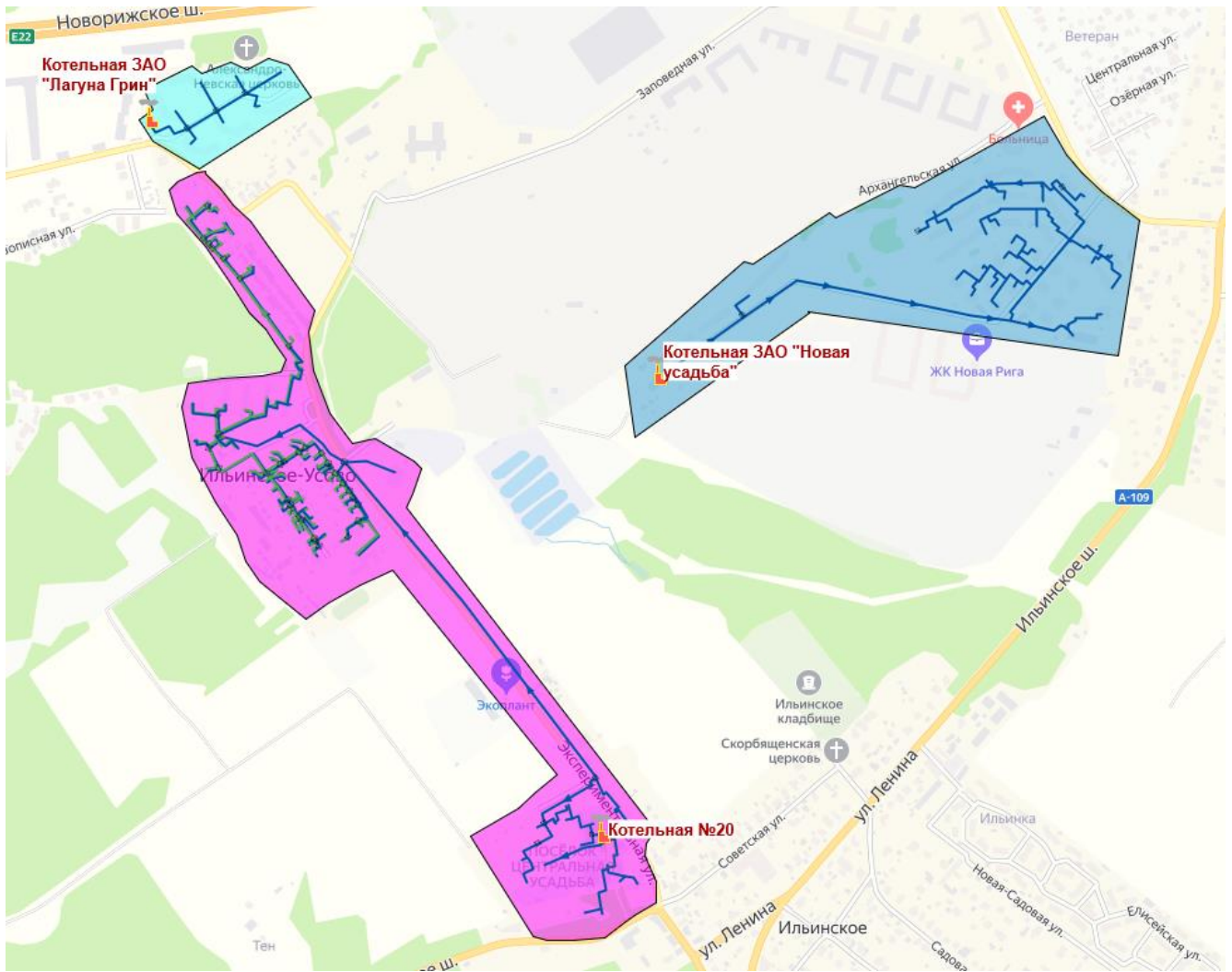


Рис. 3.1.2.3.14. Зоны действия котельных №20 АО «Красногорская теплосеть», ЗАО «Новая усадьба», ЗАО «Лагуна Грин»



Рис. 3.1.2.3.15. - Зоны действия котельных №21, №50 АО «Красногорская теплосеть»



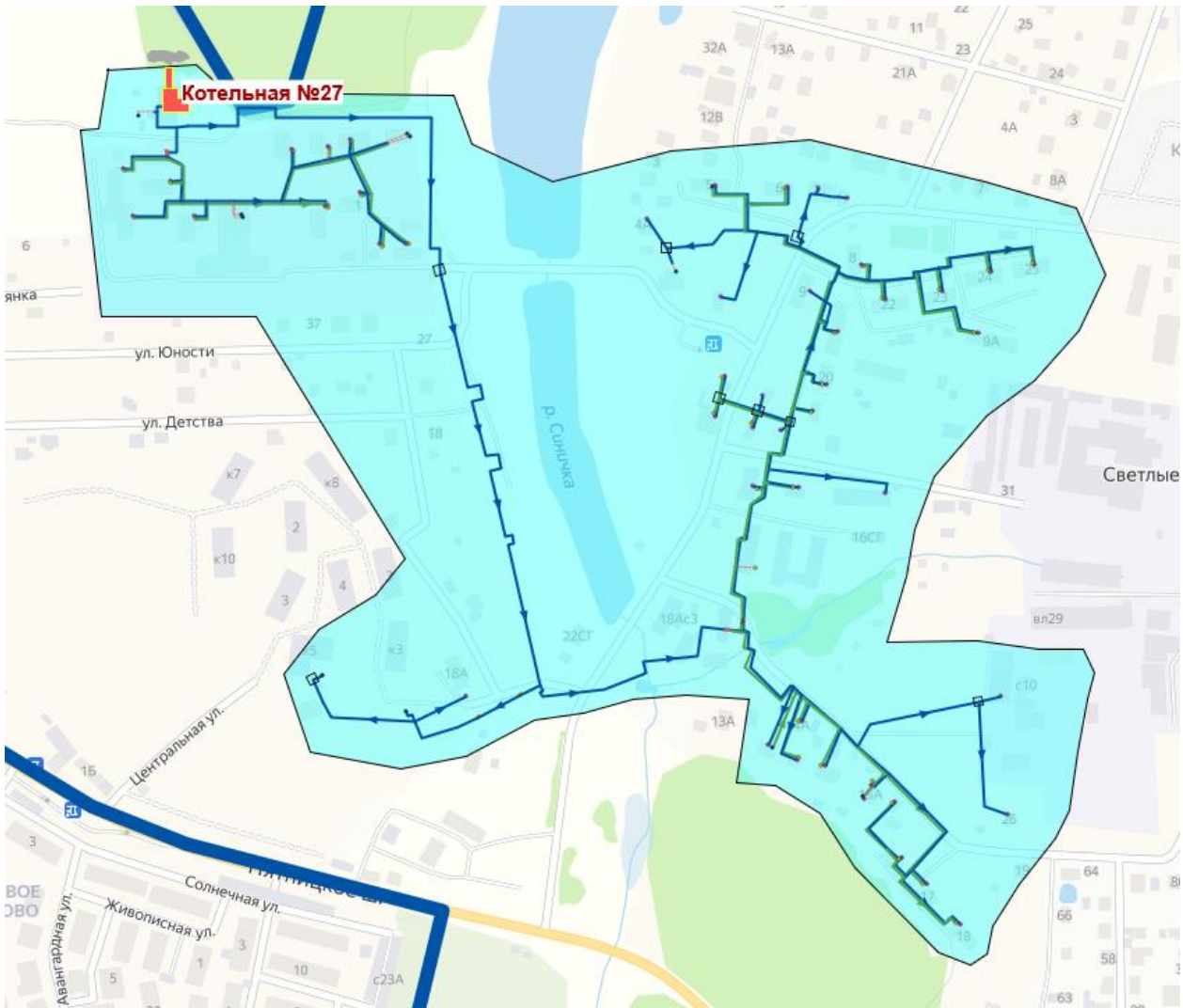


Рис. 3.1.2.3.16. Зона действия котельной №27 АО «Красногорская теплосеть»

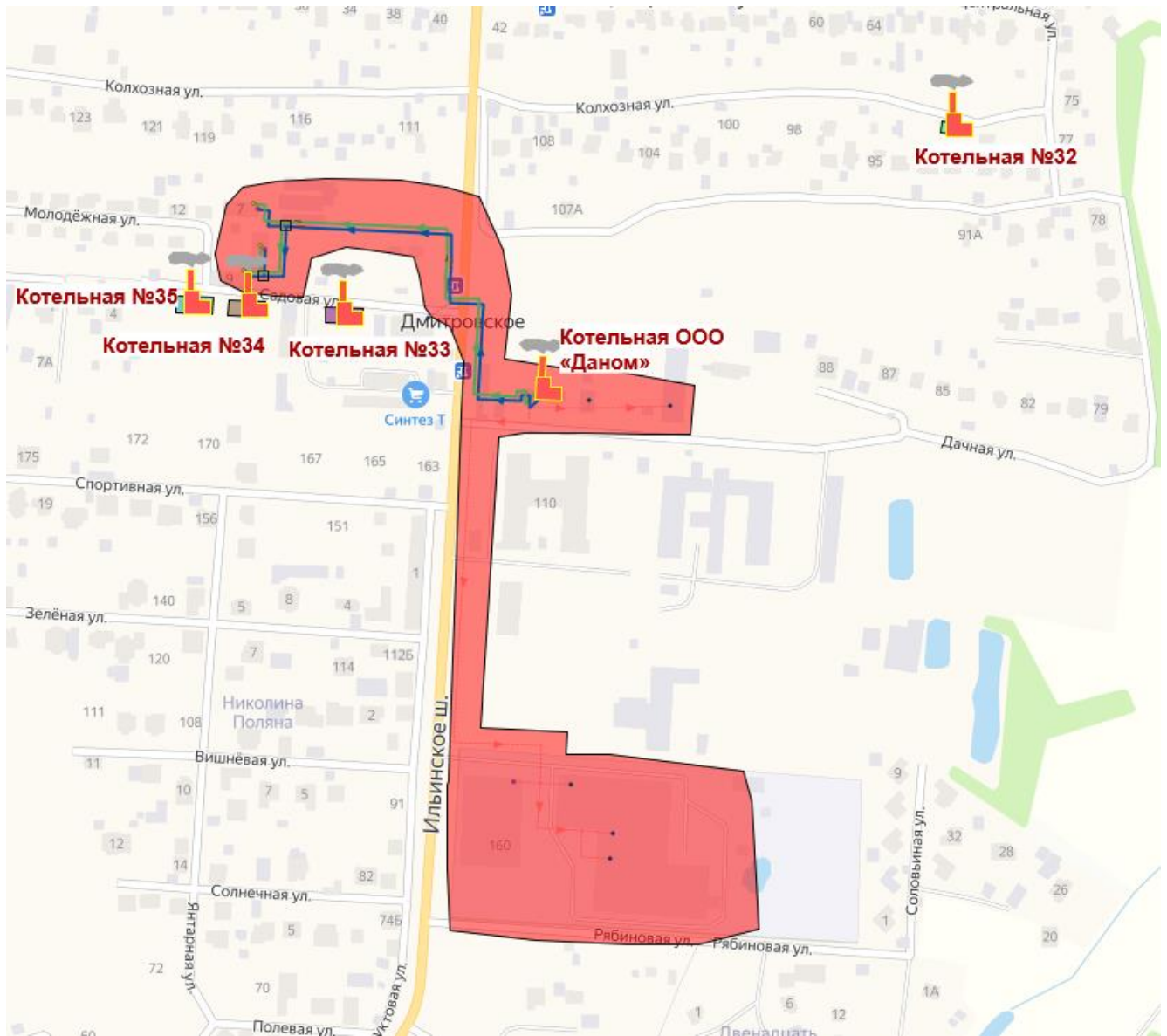


Рис. 3.1.2.3.17. - Зоны действия котельной №32, №33, №34, №35 АО «Красногорская теплосеть», ООО «Даном»

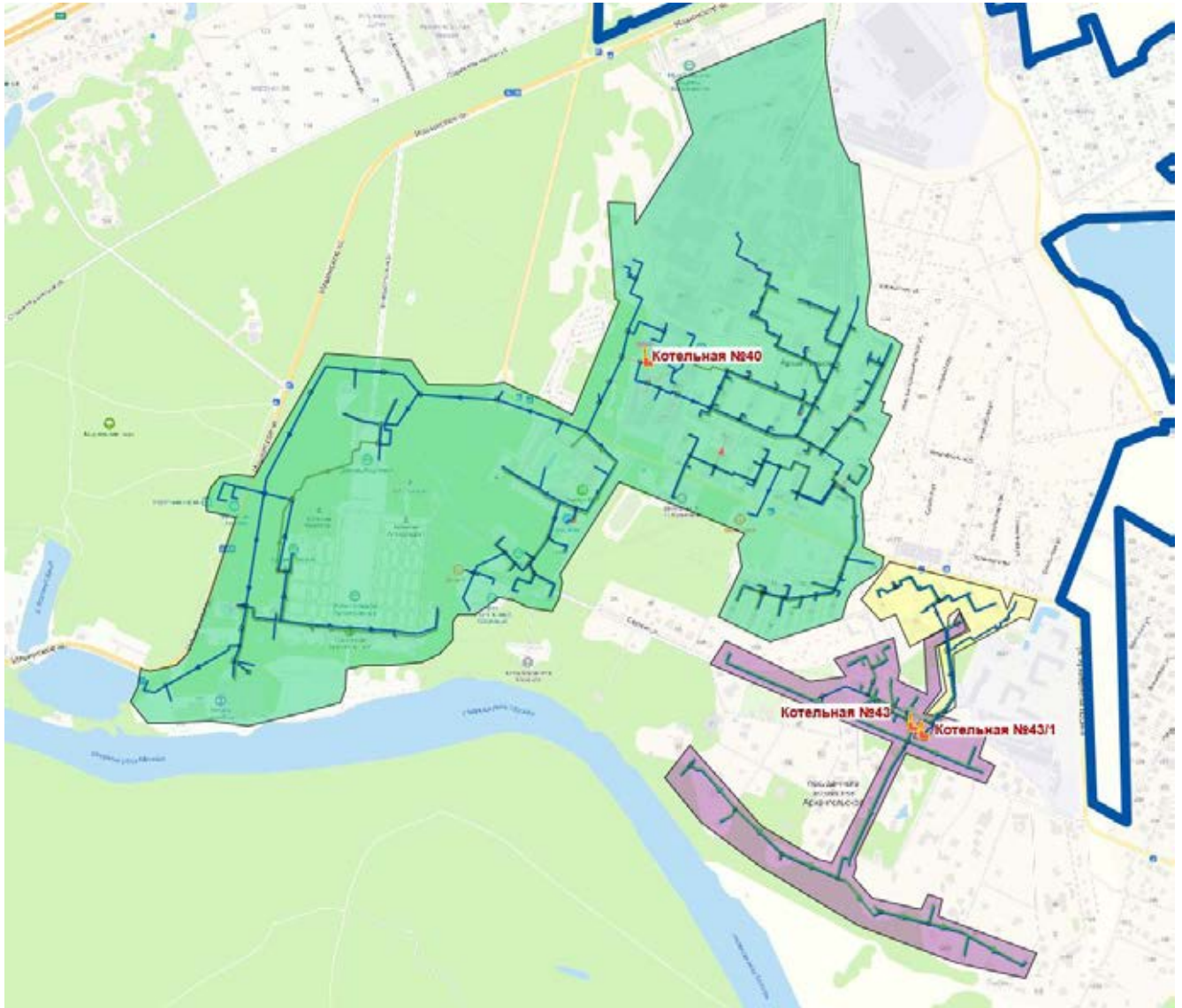


Рис. 3.1.2.3.18. - Зоны действия котельных №40, №43, №43/1 АО «Красногорская теплосеть»

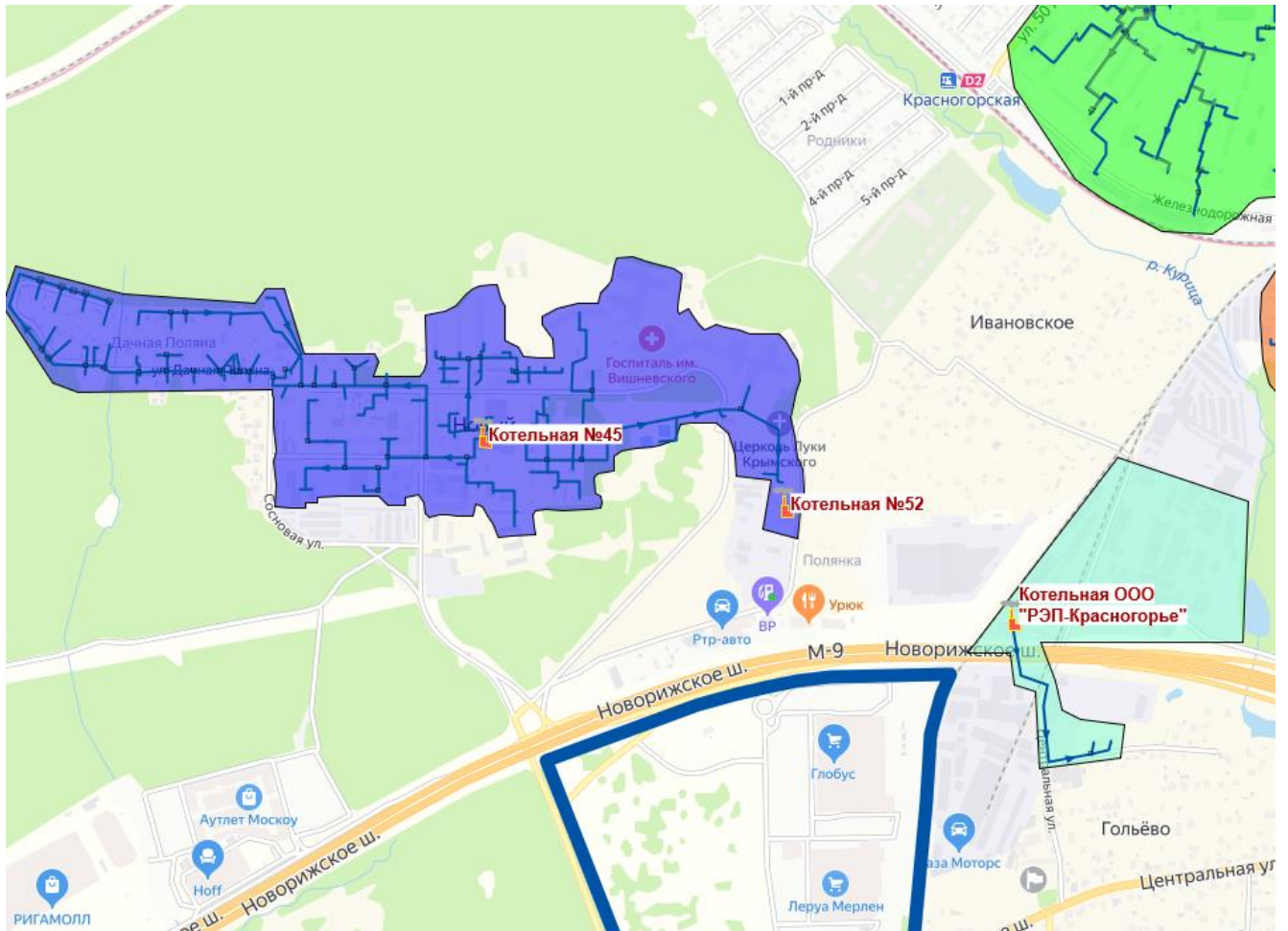


Рис. 3.1.2.3.19. - Зоны действия котельных №45, №52 АО «Красногорская теплосеть», ООО «РЭП-Красногорье»

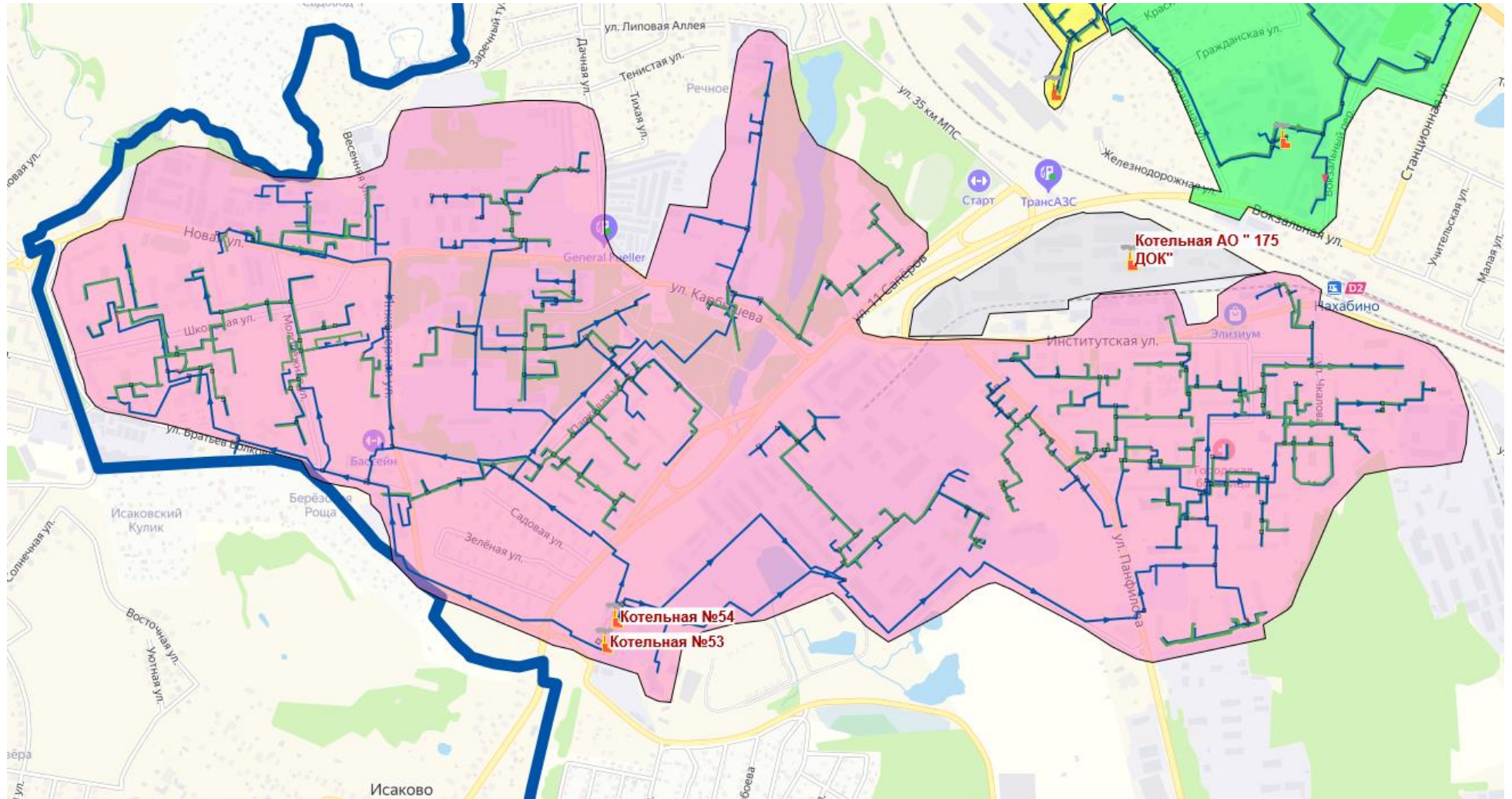


Рис. 3.1.2.3.20. - Зоны действия котельных №53, №54 АО «Красногорская теплосеть», АО «175 ДОК»



Рис. 3.1.2.3.21. - Зона действия котельной №55 АО «Красногорская теплосеть»

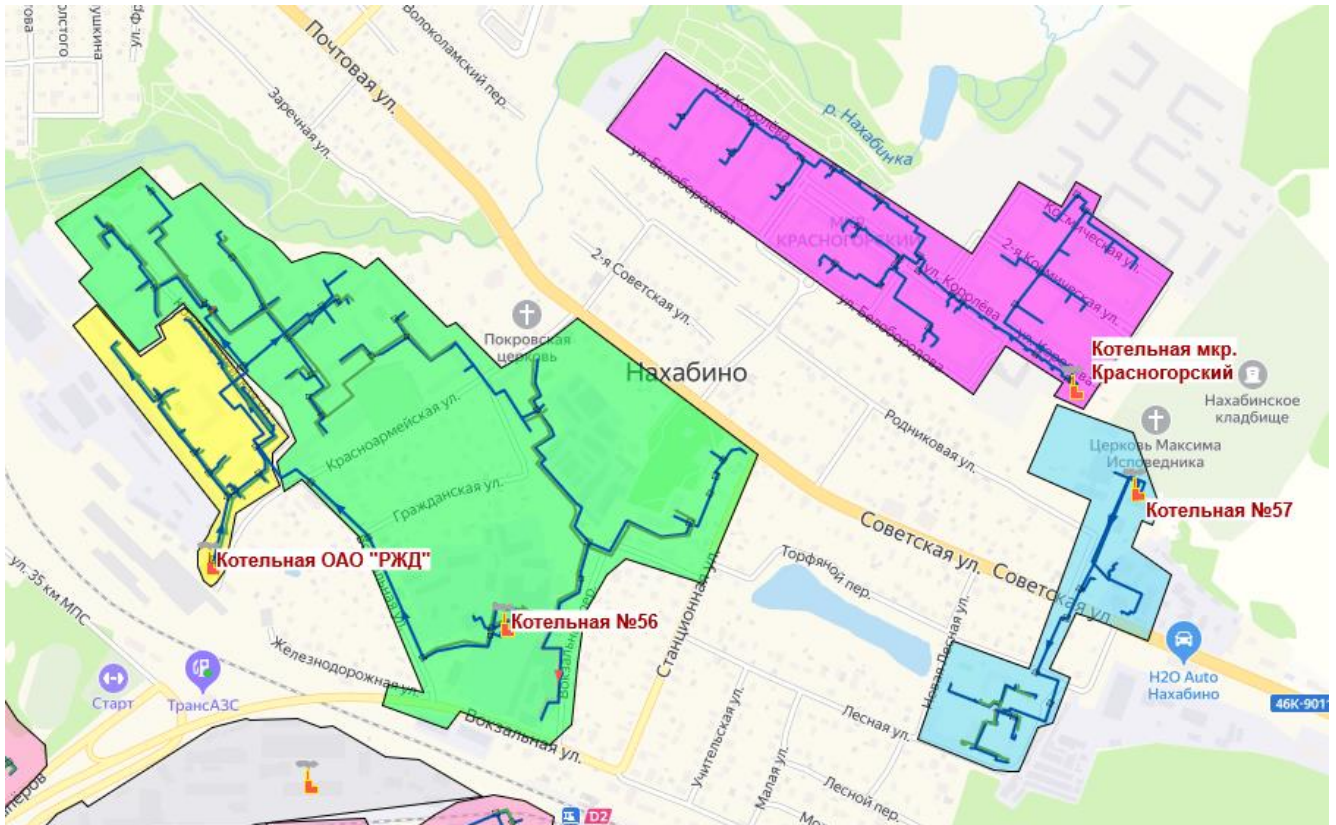


Рис. 3.1.2.3.22. - Зоны действия котельных №56, 57 АО «Красногорская теплосеть», ОАО «РЖД», котельной мкр. Красногорский

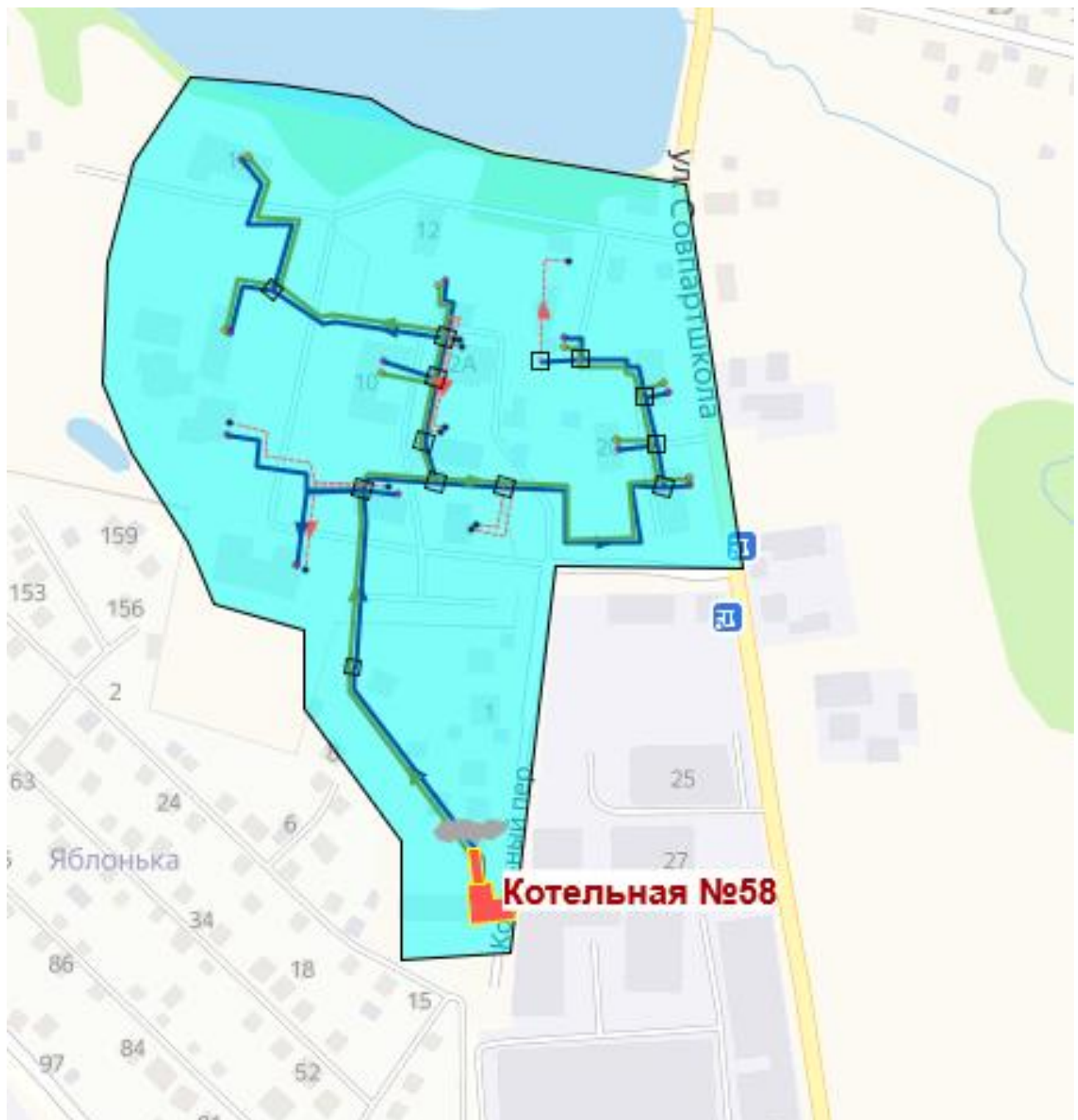


Рис. 3.1.2.3.23. - Зона действия котельной №58 АО «Красногорская теплосеть»



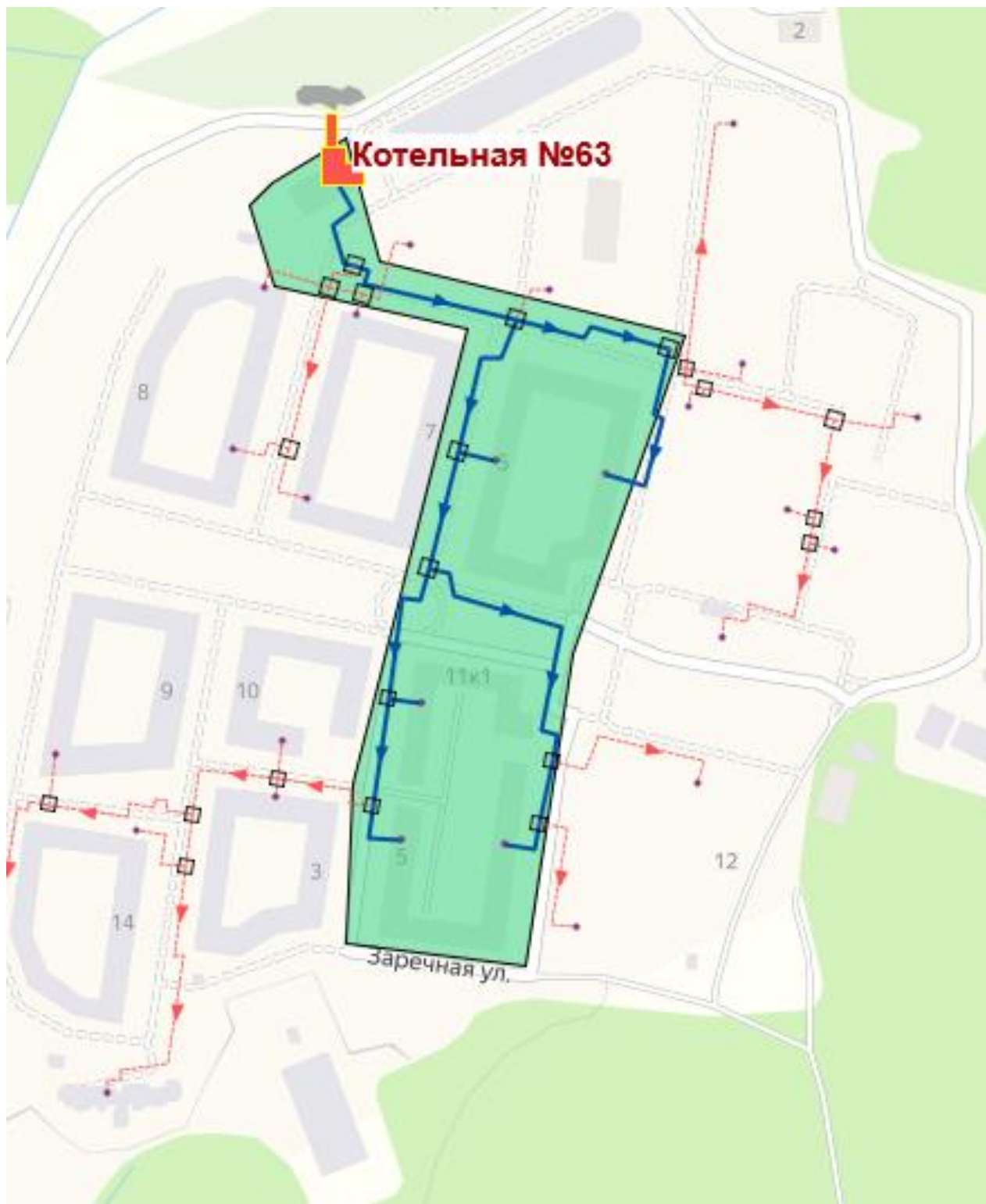


Рис. 3.1.2.3.24. - Зона действия котельной №63 АО «Красногорская теплосеть»

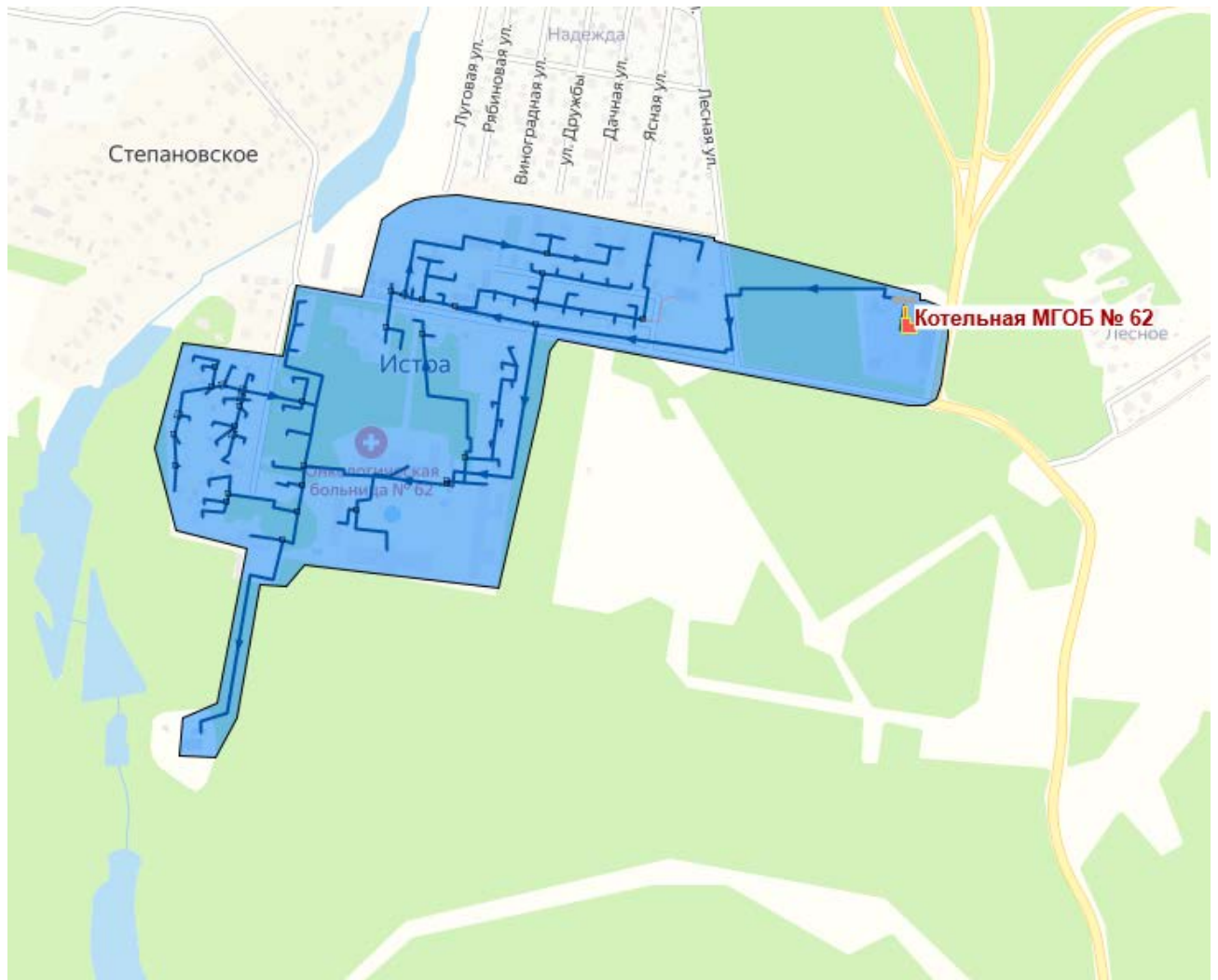


Рис. 3.1.2.3.25. - Зона действия котельной МГОБ №62

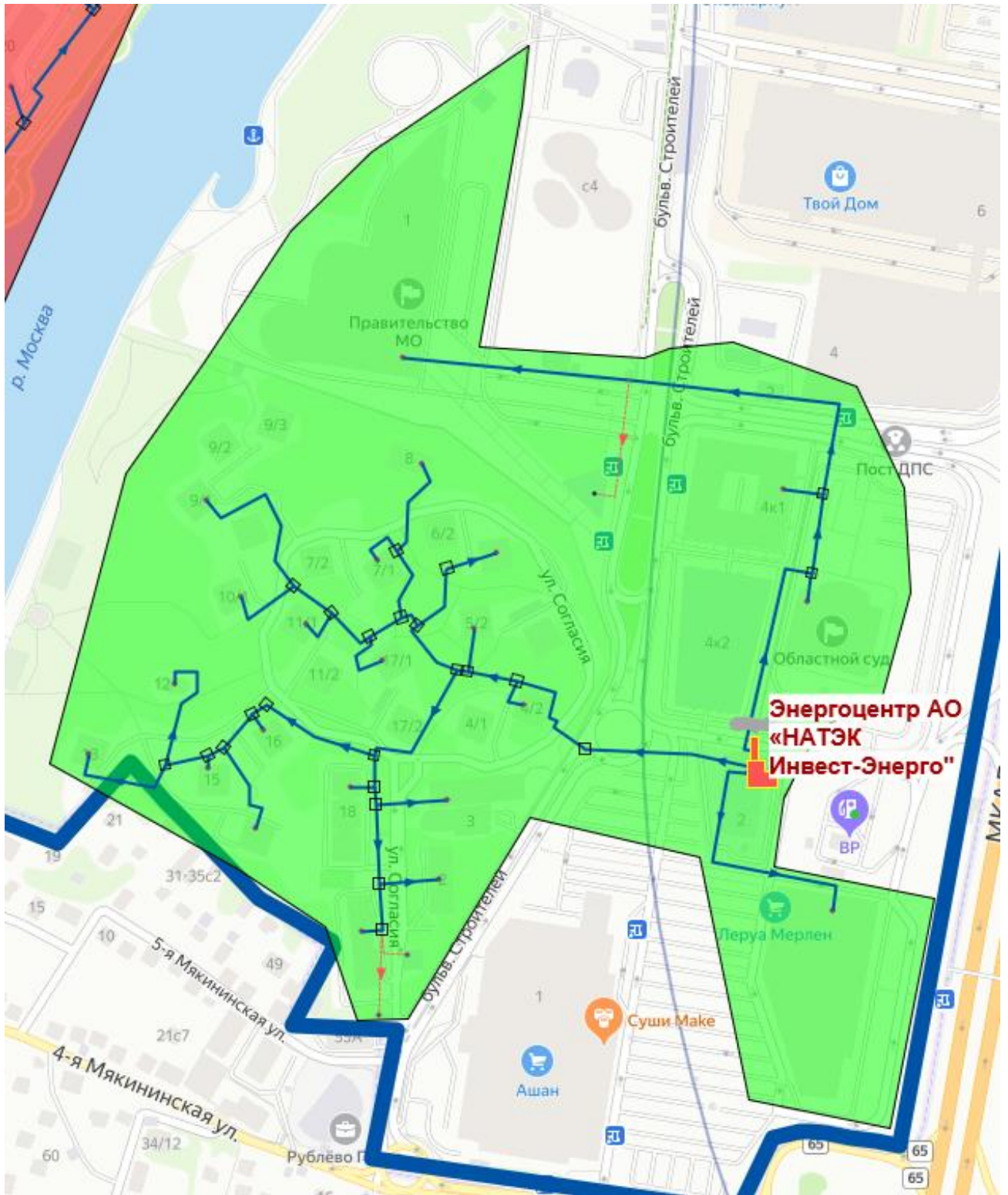


Рис. 3.1.2.3.26. - Зона действия котельной АО «НАТЭК Инвест-Энерго»



Рис. 3.1.2.3.27. - Зона действия котельной «Пятницкие кварталы»

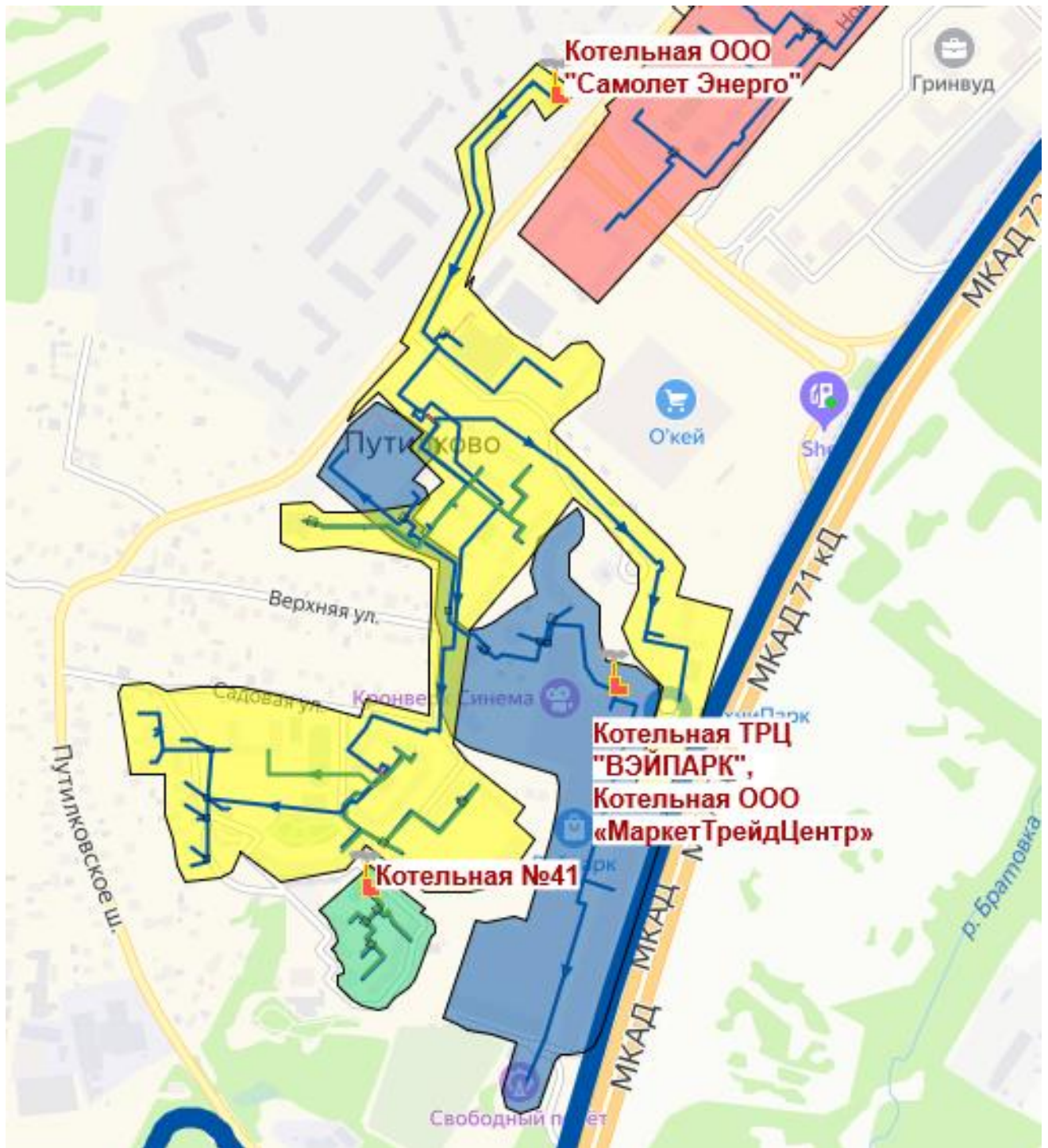


Рис. 3.1.2.3.28. - Зоны действия котельных №41 АО «Красногорская теплосеть», ТРЦ «ВЭЙПАРК», ООО «МаркетТрейдЦентр», ООО «Самолет Энерго»



Рис. 3.1.2.3.29. - Зоны действия котельной ООО «ТермоТрон», котельной «Новое Тушино»

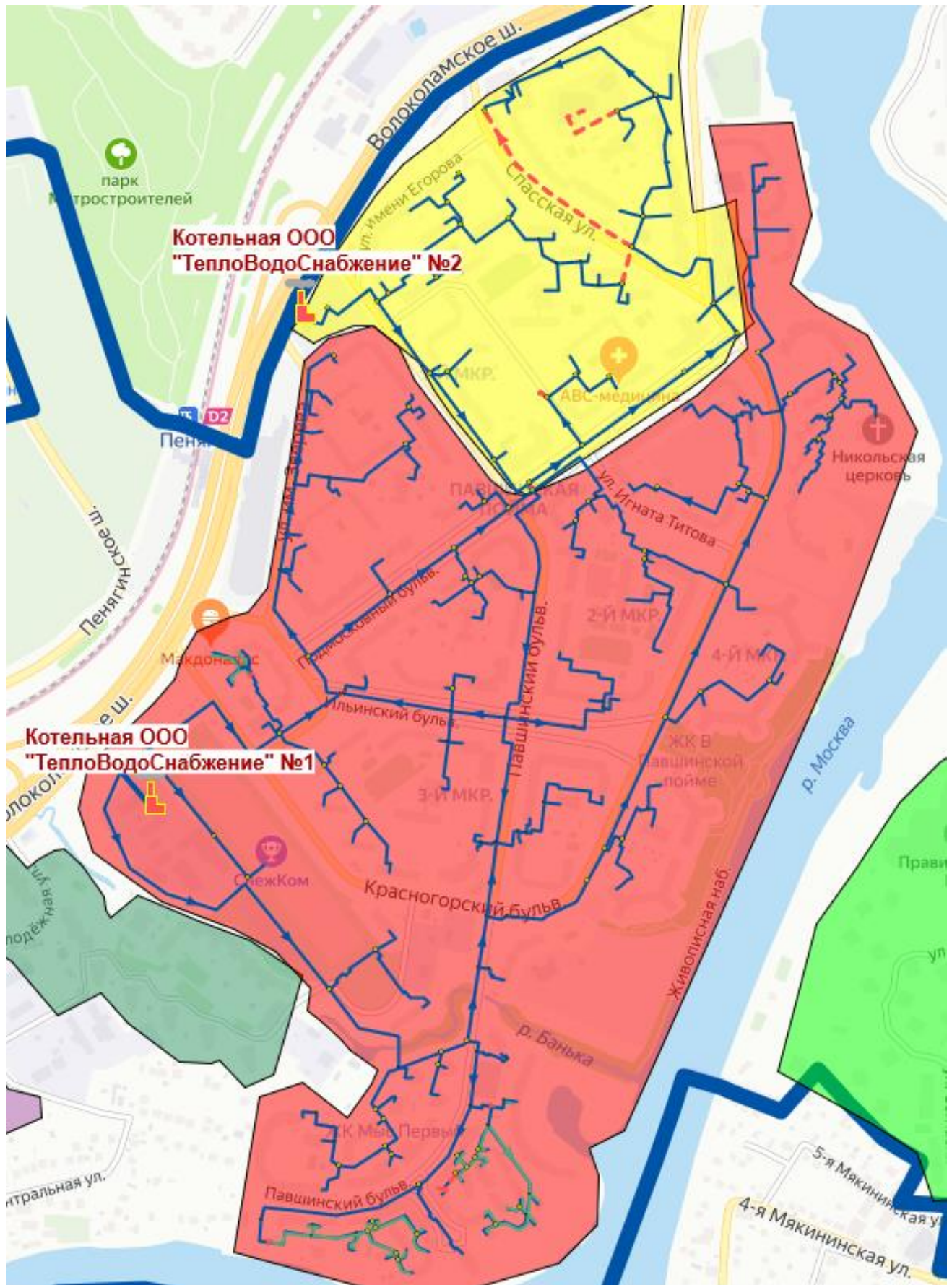


Рис. 3.1.2.3.30. - Зона действия котельной №1, №2 ООО «ТеплоВодоСнабжение»

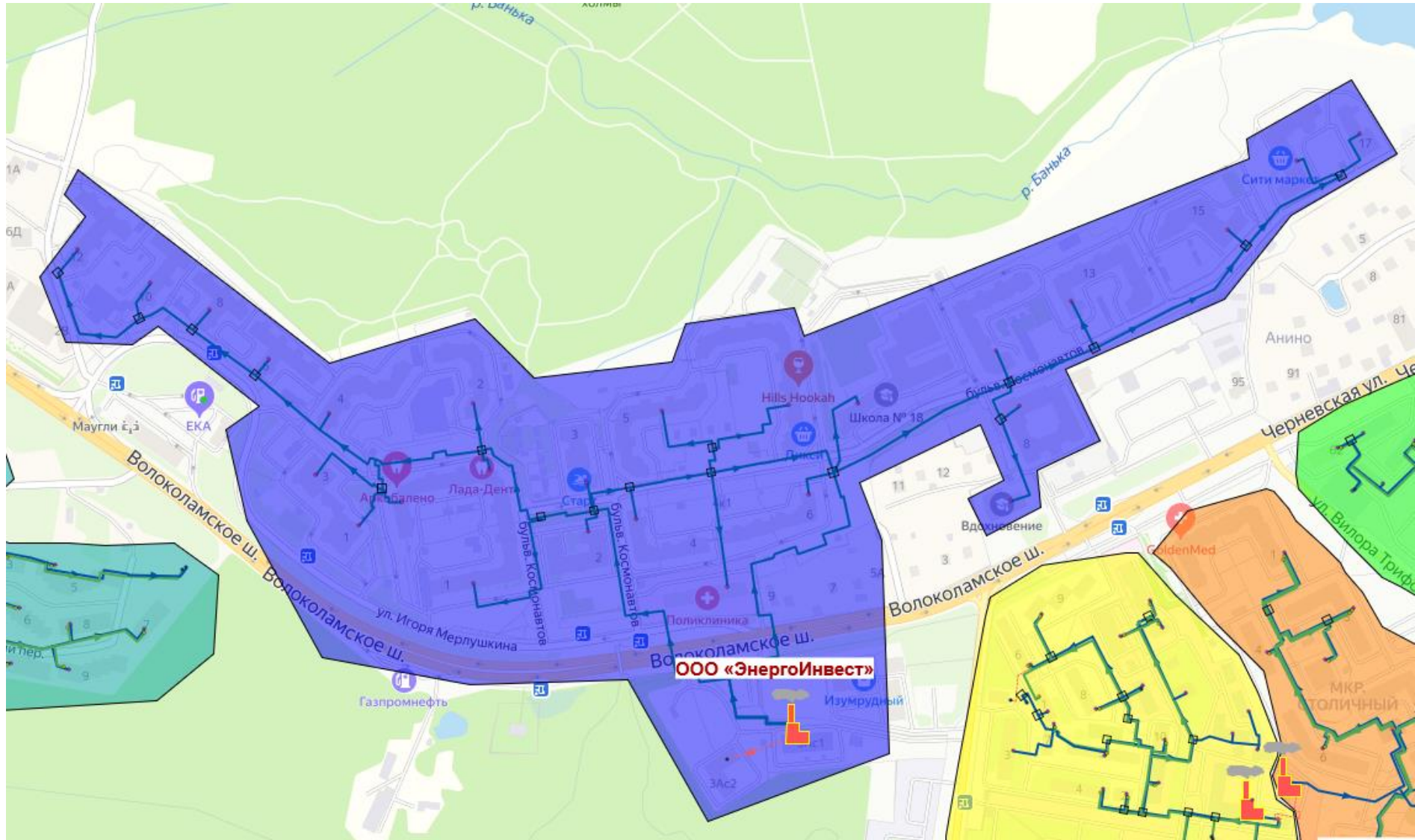


Рис. 3.1.2.3.31. - Зона действия котельной ООО «ЭнергоИнвест»



### 3.1.2.4. Анализ резервов и дефицитов мощности в системе теплоснабжения.

Таблица 3.1.2.4.1. - Существующие значения резервов/дефицитов тепловой энергии на источниках теплоснабжения.

№ п/п	Источник теплоснабжения	Адрес источника теплоснабжения	Обслуживающая теплоснабжающая организация	Резерв/дефицит, Гкал/ч 2019 г.
1	Котельная № 1	г.Красногорск, ул. Жуковского, д.9	АО "Красногорская теплосеть"	-1,0722
2	Котельная № 2	г.Красногорск, ул. 50 лет Октября	АО "Красногорская теплосеть"	-12,7272
3	Котельная № 4	г.Красногорск, мкр.Опалиха, ул. Новая Московская, д.60А	АО "Красногорская теплосеть"	5,922
4	Котельная № 5	г.Красногорск, ул. Светлая, д.1	АО "Красногорская теплосеть"	4,9167
5	Котельная №6	г.Красногорск, ул. Чайковского	АО "Красногорская теплосеть"	-2,2914
6	Котельная №7	г. Красногорск, мкр. Чернево-1, ул. Карбышева	АО "Красногорская теплосеть"	22,574
7	Котельная №8	г.о. Красногорск, с. Ангелово	АО "Красногорская теплосеть"	0,2582
8	Котельная №9	г. Красногорск, ул. Железнодорожный проезд	АО "Красногорская теплосеть"	3,7724
9	Котельная №10	г. Красногорск, ул. Вокзальная	АО "Красногорская теплосеть"	0,6242
10	Котельная №11	г. Красногорск, мкр. Опалиха, ул. Мира	АО "Красногорская теплосеть"	0,8285
11	Котельная №12	г. Красногорск, мкр. Южный, ул. Королёва	АО "Красногорская теплосеть"	1,0343
12	Котельная №14	г. Красногорск, мкр. Опалиха, ул. Мира, д. 25	АО "Красногорская теплосеть"	1,413
13	Котельная №15	г. Красногорск, Коммунальный квартал, ул. Знаменская, д. 3	АО "Красногорская теплосеть"	0,9145
14	Котельная №16	г. Красногорск, ул. Ильинский тупик, д. 6	АО "Красногорская теплосеть"	2,7432
15	Котельная №17	г. Красногорск, ул. Светлая	АО "Красногорская теплосеть"	4,1217
16	Котельная №18	г.о. Красногорск, с. Петрово-Дальнее	АО "Красногорская теплосеть"	16,4993
17	Котельная №19	г. Красногорск, Оптический пер., д. 15	АО "Красногорская теплосеть"	2,0912
18	Котельная №20	г.о. Красногорск, с. Ильинское-Усово, ул. Центральная усадьба	АО "Красногорская теплосеть"	2,526
19	Котельная №21	г.о. Красногорск, д. Поздняково	АО "Красногорская теплосеть"	0,1094
20	Котельная №23	г. Красногорск, мкр. Чернево-2	АО "Красногорская теплосеть"	0,3401
21	Котельная №24	г. Красногорск, мкр. Опалиха, ул. Геологов, д. 6в	АО "Красногорская теплосеть"	-3,0549
22	Котельная №25	г. Красногорск, мкр. Чернево-2	АО "Красногорская теплосеть"	3,2981
23	Котельная №26	г. Красногорск, мкр. Южный, ул. Строительная, д. 10	АО "Красногорская теплосеть"	-0,4373
24	Котельная №27	г.о. Красногорск, п. Светлые горы	АО "Красногорская теплосеть"	2,2304
25	Котельная №28	г. Красногорск, мкр. Опалиха, ул. Мира, у д. 6	АО "Красногорская теплосеть"	0,5909
26	Котельная №29	г. Красногорск, ул. Есенинская, д. 3б	АО "Красногорская теплосеть"	0,0506
27	Котельная №30	г. Красногорск, ул. Почтовая, у д. 41	АО "Красногорская теплосеть"	0,3393
28	Котельная №31 (электрическая)	г. Красногорск, мкр. Опалиха, ул. Ольховая	АО "Красногорская теплосеть"	0,0247
29	Котельная №32	г.о. Красногорск, с. Дмитровское, ул. Колхозная, д. 92	АО "Красногорская теплосеть"	0,07895
30	Котельная №33	г.о. Красногорск, с. Дмитровское, ул. Садовая, д. 1	АО "Красногорская теплосеть"	0,061
31	Котельная №34	г.о. Красногорск, с. Дмитровское,	АО "Красногорская теплосеть"	0,0921

№ п/п	Источник теплоснабжения	Адрес источника теплоснабжения	Обслуживающая теплоснабжающая организация	Резерв/дефицит, Гкал/ч 2019 г.
		ул. Садовая, д. 2		
32	Котельная №35	г.о. Красногорск, с. Дмитровское, ул. Садовая, д. 3	АО "Красногорская теплосеть"	0,1026
33	Котельная №37	г. Красногорск, ул. Пионерская, д. 20	АО "Красногорская теплосеть"	0,3435
34	Котельная №38	г. Красногорск, ул. Ильинский тупик	АО "Красногорская теплосеть"	8,9466
35	Котельная №39	г. Красногорск, ул. Центральная, д. 68а	АО "Красногорская теплосеть"	0
36	Котельная №40	г.о. Красногорск, п. Архангельское	АО "Красногорская теплосеть"	16,2232
37	Котельная №41	г.о. Красногорск, д. Путилково, ул. Братцевская, стр. 2	АО "Красногорская теплосеть"	0,2607
38	Котельная №43	г.о. Красногорск, п. д/х Архангельское	АО "Красногорская теплосеть"	4,2407
	Котельная №43/1	г.о. Красногорск, п. д/х Архангельское	АО "Красногорская теплосеть"	0,3161
39	Котельная № 45	г.о. Красногорск, п. Новый в/г 79/2	ОАО «РЭУ» «Западный» ЭРТ «Красногорский»/ АО "Красногорская теплосеть"(на балансе котельная, сети в процессе передачи)	4,2522
40	Котельная №50	г.о. Красногорск, пос. Николо-Урюпино, в/г 8/1, литера 724а	АО "Красногорская теплосеть"	3,3405
41	Котельная №51	г.о. Красногорск, в/г. Павшино, в/г 33/1	АО "Красногорская теплосеть"	-1,2415
42	Котельная № 52	г.о. Красногорск, п. Новый в/г 79/2	ОАО «РЭУ» «Западный» ЭРТ «Красногорский» // АО "Красногорская теплосеть"(на балансе котельная, сети в процессе передачи)	5,3891
43	Котельная №53	г.о. Красногорск, п. Нахабино, ул. Парковая, в/г 4а КЭЧ	АО "Красногорская теплосеть"	6,2762
44	Котельная №54	г.о. Красногорск, п. Нахабино, ул. Парковая, в/г 4а КЭЧ	АО "Красногорская теплосеть"	11,4729
45	Котельная №55	г.о. Красногорск, д. Козино, ул. Совхозная, д. 1в	АО "Красногорская теплосеть"	0,5977
46	Котельная №56	г.о. Красногорск, п. Нахабино, ул. Вокзальная, д. 11	АО "Красногорская теплосеть"	-5,159
47	Котельная №57	г.о. Красногорск, п. Нахабино, ул. Советская, д. 99	АО "Красногорская теплосеть"	3,7816
48	Котельная №58	г.о. Красногорск, д. Желябино, ул. Совпартшкола	АО "Красногорская теплосеть"	1,8182
49	Котельная №60	г.о. Красногорск, мкр.Опалиха, ул. Пришвина, д. 21	АО "Красногорская теплосеть"	12,3793
50	Котельная №63	г.о. Красногорск, д. Сабурово	АО "Красногорская теплосеть"	13,269
51	Котельная АО «Никольское» (отопительный сезон работы)	г. Красногорск, ул. Ткацкой Фабрики	АО «Никольское»	-0,887
	Котельная АО «Никольское» (летний сезон работы)	г. Красногорск, Ильинское ш. 2-ой км	АО «Никольское»	0,029
52	Котельная ЗАО «Бецема»*	г.о. Красногорск, Красногорский бульвар, д.4.соор.1	ЗАО «Бецема»	-
53	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	г.о. Красногорск, Павшинский бульвар, д.4, стр.1	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	-50,56
54	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабже	г. Красногорск, ул. Речная, д. 8	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	-16,8213

№ п/п	Источник теплоснабжения	Адрес источника теплоснабжения	Обслуживающая теплоснабжающая организация	Резерв/дефицит, Гкал/ч 2019 г.
	ние" №2			
55	Котельная ПАО «КМЗ»*	г. Красногорск, б-р Строителей д.2	ПАО «КМЗ»	-
56	Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	Московская область, г. Красногорск, ул. Центральная, д. 3А, сооружение 1	АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	-12,429
57	Котельная ООО «Проектстройальянс»	г. Красногорск, мкр. «Изумр. Холмы»	ООО «Проектстройальянс»	6,083
58	ООО "ЭнергоИнвест"	г.о. Красногорск, п.Отрадное	ООО "ЭнергоИнвест"	40,614
59	Котельная ООО «НИГО-М»	г.о. Красногорск, п.Отрадное	ООО «НИГО-М»	17,734
60	Котельная ООО "ТЭСИС"	г.о. Красногорск, д. Путилково	ООО "ТЭСИС"	5,951
61	Котельная ООО "ТермоТрон"	г.о. Красногорск, д. Путилково	ООО "ТермоТрон"	26,966
62	Котельная ТРЦ "ВЭЙПАРК"	г.о. Красногорск, д. Путилково	ООО "Маркет Трейд Центр"	1,309
63	Котельная ООО"МаркетТрейд Центр"	г.о. Красногорск, д. Путилково	ООО "Маркет Трейд Центр"	0,622
64	Котельная ООО "Самолет Энерго"	г.о. Красногорск, п. Нахабино, ул. Красноармейская, д.1	ООО «Самолет Энерго»	7,864
65	Котельная ОАО "РЖД"	г.о. Красногорск, с. Дмитровское	ОАО "РЖД"	8,253
66	Котельная ООО «Даном»	г.о. Красногорск, п. Мечниково	ООО "Даном"	0,876
67	Котельная ОАО «Биомед»	г.о. Красногорск, п. Мечниково	ОАО «Энерго-коммунальный комплекс»	-1,356
68	Котельная пансионата «Петрово- Дальнее»	г.о. Красногорск, п/о Степановское, д. 27	ФГАУ "Оздоровительный комплекс "Рублёво-Успенский"	8,391
69	Котельная МГОб № 62	г.о. Красногорск, д. Путилково	ГКУ «Соцэнерго»	17,184
70	Котельная ЗАО «Новая Усадьба», д. Глухово	г.о. Красногорск, д. Глухово	ЗАО «Новая Усадьба»	17,23
71	Котельная "Новое Тушино"	М.О., Красногорский р-н, Пятницкое ш., 6-й км, уч-к №36	ООО "Теплосервис-М"	2,976
72	КТС "Отрадное"	г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. Королева д.1. стр 3	ООО "ТСК Мосэнерго", филиал Подмосковский	-3,795
73	Котельная мкр. Красногорский	г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. Институтская, д. 18, комб/управ. ком. 56-60, каб. 204	ООО «ЭТС»	32,92
74	Котельная АО " 175 ДОК"	г.о. Красногорск, д. Сабурово	Котельная АО " 175 ДОК"	9,27
75	Котельная "Пятницкие кварталы"	г.о. Красногорск, дер.Гольево, ул. Центральная	ЗАО «САБ-УРБАН»	53,983
76	Котельная ООО "РЭП-Красногорье"	г.о. Красногорск п. Ильинское-Усово, проезд Александра Невского	ООО "РЭП-Красногорье"	2,609
77	Котельная ЗАО "Лагуна Грин"	г.о. Красногорск п. Ильинское-Усово, проезд Александра Невского	ЗАО "Лагуна Грин"	17,23

Как видно из таблицы, на некоторых источниках присутствует дефицит тепловой мощности. К основной причине дефицитов тепловой мощности следует отнести изношенность основного оборудования теплоисточников. Так же следует отметить, что тепловые нагрузки потребителей в расчетном режиме не могут быть покрыты ввиду изначальной нехватки теплопроизводительности источников. В качестве рекомендаций могут быть рассмотрены варианты с увеличением теплопроизводительности существующих источников, либо строительство новых источников с переключением на них части потребителей.

Таблица 3.1.2.4.2. - Перспективные значения резервов/дефицитов тепловой энергии на источниках теплоснабжения.

№ п/п	Источник теплоснабжения	Адрес источника теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Резерв/дефицит, Гкал/ч			
				2020-2024	2025-2029	2030-2034	2035-2039
1	Котельная № 1	г.Красногорск, ул. Жуковского, д.9	АО "Красногорская теплосеть"	6,22803	6,22803	6,22803	6,22803
2	Котельная № 2	г.Красногорск, ул. 50 лет Октября	АО "Красногорская теплосеть"	Перевод нагрузок на реконструированные котельные №1 и №7. Котельная ликвидируется			
3	Котельная № 4	г.Красногорск, мкр.Опалиха, ул. Новая Московская, д.60А	АО "Красногорская теплосеть"	0	0	0	0
4	Котельная № 5	г.Красногорск, ул. Светлая, д.1	АО "Красногорская теплосеть"	0	0	0	0
5	Котельная №6	г.Красногорск, ул. Чайковского	АО "Красногорская теплосеть"	Перевод нагрузок на реконструированную котельную №1. Котельная ликвидируется			
6	Котельная №7	г. Красногорск, мкр. Чернево-1, ул. Карбышева	АО "Красногорская теплосеть"	52,282789	51,952789	51,952789	51,952789
7	Котельная №8	г.о. Красногорск, с. Ангелово	АО "Красногорская теплосеть"	0,2582	0,2582	0,2582	0,2582
8	Котельная №9	г. Красногорск, ул. Железнодорожный проезд	АО "Красногорская теплосеть"	Перевод нагрузок на реконструированную котельную №1. Котельная ликвидируется			
9	Котельная №10	г. Красногорск, ул. Вокзальная	АО "Красногорская теплосеть"	0,0812	ликвидация котельной, перевод нагрузок на новую БМК		
10	Котельная №11	г. Красногорск, мкр. Опалиха, ул. Мира	АО "Красногорская теплосеть"	Перевод нагрузок на реконструированную котельную №14. Котельная ликвидируется			
11	Котельная №12	г. Красногорск, мкр. Южный, ул. Королёва	АО "Красногорская теплосеть"	0,237509	Перевод нагрузок на ЦТП №4802 котельной ЗАО «Бецема». Котельная ликвидируется		
12	Котельная №14	г. Красногорск, мкр. Опалиха, ул. Мира, д. 25	АО "Красногорская теплосеть"	3,2604	3,2604	3,2604	3,2604
13	Котельная №15	г. Красногорск, Коммунальный квартал, ул.	АО "Красногорская теплосеть"	0,9145	0,9145	0,9145	0,9145

№ п/п	Источник теплоснабжения	Адрес источника теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Резерв/дефицит, Гкал/ч			
				2020-2024	2025-2029	2030-2034	2035-2039
		Знаменская, д. 3					
14	Котельная №16	г. Красногорск, ул. Ильинский тупик, д. 6	АО "Красногорская теплосеть"	9,08724	9,08724	9,08724	9,08724
15	Котельная №17	г. Красногорск, ул. Светлая	АО "Красногорская теплосеть"	4,1217	4,1217	4,1217	4,1217
16	Котельная №18	г.о. Красногорск, с. Петрово-Дальнее	АО "Красногорская теплосеть"	15,0092	15,0092	15,0092	15,0092
17	Котельная №19	г. Красногорск, Оптический пер., д. 15	АО "Красногорская теплосеть"	Перевод всех нагрузок на реконструированную котельную №1. Котельная ликвидируется			
18	Котельная №20	г.о. Красногорск, с. Ильинское-Усово, ул. Центральная усадьба	АО "Красногорская теплосеть"	0,67	0,67	0,67	0,67
19	Котельная №21	г.о. Красногорск, д. Поздняково	АО "Красногорская теплосеть"	0,1094	0,1094	0,1094	0,1094
20	Котельная №23	г. Красногорск, мкр. Чернево-2	АО "Красногорская теплосеть"	0,3401	0,3401	0,3401	0,3401
21	Котельная №24	г. Красногорск, мкр. Опалиха, ул. Геологов, д. 6в	АО "Красногорская теплосеть"	0,3241	0,3241	0,3241	0,3241
22	Котельная №25	г. Красногорск, мкр. Чернево-2	АО "Красногорская теплосеть"	3,2981	3,2981	3,2981	3,2981
23	Котельная №26	г. Красногорск, мкр. Южный, ул. Строительная, д. 10	АО "Красногорская теплосеть"	0,0527	0,0527	0,0527	0,0527
24	Котельная №27	г.о. Красногорск, п. Светлые горы	АО "Красногорская теплосеть"	2,2304	2,2304	2,2304	2,2304
25	Котельная №28	г. Красногорск, мкр. Опалиха, ул. Мира, у д. 6	АО "Красногорская теплосеть"	Перевод нагрузок на реконструированную котельную №14. Котельная ликвидируется			
26	Котельная №29	г. Красногорск, ул. Есенинская, д. 36	АО "Красногорская теплосеть"	0,0506	0,0506	0,0506	0,0506
27	Котельная №30	г. Красногорск, ул. Почтовая, у д. 41	АО "Красногорская теплосеть"	Котельная планируется под закрытие в связи с расселением и сносом жилого дома.			
28	Котельная №31 (электрическая)	г. Красногорск, мкр. Опалиха, ул. Ольховая	АО "Красногорская теплосеть"	0,0247	0,0247	0,0247	0,0247
29	Котельная №32	г.о. Красногорск, с. Дмитровское, ул. Колхозная, д. 92	АО "Красногорская теплосеть"	0,07895	0,07895	0,07895	0,07895
30	Котельная №33	г.о. Красногорск, с. Дмитровское, ул. Садовая, д. 1	АО "Красногорская теплосеть"	0,061	0,061	0,061	0,061
31	Котельная №34	г.о. Красногорск, с. Дмитровское, ул. Садовая, д. 2	АО "Красногорская теплосеть"	0,0921	0,0921	0,0921	0,0921
32	Котельная №35	г.о. Красногорск, с. Дмитровское, ул. Садовая, д. 3	АО "Красногорская теплосеть"	0,1026	0,1026	0,1026	0,1026
33	Котельная №37	г. Красногорск, ул.	АО	Перевод нагрузок на реконструированную			

№ п/п	Источник теплоснабжения	Адрес источника теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Резерв/дефицит, Гкал/ч			
				2020-2024	2025-2029	2030-2034	2035-2039
		Пионерская, д. 20	"Красногорская теплосеть"	котельную №7. Котельная ликвидируется			
34	Котельная №38	г. Красногорск, ул. Ильинский тупик	АО "Красногорская теплосеть"	20,35564	20,35564	20,35564	20,35564
35	Котельная №39	г. Красногорск, ул. Центральная, д. 68а	АО "Красногорская теплосеть"	0	0	0	0
36	Котельная №40	г.о. Красногорск, п. Архангельское	АО "Красногорская теплосеть"	6,06601	6,06601	6,06601	6,06601
37	Котельная №41	г.о. Красногорск, д. Путилково, ул. Братцевская, стр. 2	АО "Красногорская теплосеть"	0,1567	0,1567	0,1567	0,1567
38	Котельная №43	г.о. Красногорск, п. д/х Архангельское	АО "Красногорская теплосеть"	4,2407	4,2407	4,2407	4,2407
	Котельная №43/1	г.о. Красногорск, п. д/х Архангельское	АО "Красногорская теплосеть"	0,3161	0,3161	0,3161	0,3161
39	Котельная № 45	г.о. Красногорск, п. Новый в/г 79/2	АО "Красногорская теплосеть"	4,2522	4,2522	4,2522	4,2522
40	Котельная №50	г.о. Красногорск, пос. Николо-Урюпино, в/г 8/1, литера 724а	АО "Красногорская теплосеть"	3,3405	3,3405	3,3405	3,3405
41	Котельная №51	г.о. Красногорск, в/г. Павшино, в/г 33/1	АО "Красногорская теплосеть"	2,2985	2,2985	2,2985	2,2985
42	Котельная № 52	г.о. Красногорск, п. Новый в/г 79/2	АО "Красногорская теплосеть"	5,3891	5,3891	5,3891	5,3891
43	Котельная №53*	г.о. Красногорск, п. Нахабино, ул. Парковая, в/г 4а КЭЧ	АО "Красногорская теплосеть"	5,946138	ликвидация котельных, нагрузки переводятся на новую котельную № 53-54		
44	Котельная №54*	г.о. Красногорск, п. Нахабино, ул. Парковая, в/г 4а КЭЧ	АО "Красногорская теплосеть"	5,7649			
45	Котельная №55	г.о. Красногорск, д. Козино, ул. Совхозная, д. 1в	АО "Красногорская теплосеть"	0,4277	0,4277	0,4277	0,4277
46	Котельная №56	г.о. Красногорск, п. Нахабино, ул. Вокзальная, д. 11	АО "Красногорская теплосеть"	0	0	0	0
47	Котельная №57	г.о. Красногорск, п. Нахабино, ул. Советская, д. 99	АО "Красногорская теплосеть"	3,7816	3,7816	3,7816	3,7816
48	Котельная №58	г.о. Красногорск, д. Желябино, ул. Совпартшкола	АО "Красногорская теплосеть"	1,8182	1,8182	1,8182	1,8182
49	Котельная №60	г.о. Красногорск, мкр.Опалиха, ул. Пришвина, д. 21	АО "Красногорская теплосеть"	0,6273	0,6273	0,6273	0,6273
50	Котельная №63	г.о. Красногорск, д. Сабурово	АО "Красногорская теплосеть"	0,387	0,387	0,387	0,387

№ п/п	Источник теплоснабжения	Адрес источника теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Резерв/дефицит, Гкал/ч			
				2020-2024	2025-2029	2030-2034	2035-2039
51	Котельная АО «Никольское» (отопительный сезон работы)	г. Красногорск, ул. Ткацкой Фабрики	АО «Никольское»/ АО "Красногорская теплосеть"	1,424	1,424	1,424	1,424
	Котельная АО «Никольское» (летний сезон работы)	г. Красногорск, Ильинское ш. 2-ой км	АО «Никольское»/ АО "Красногорская теплосеть"	3,371	3,371	3,371	3,371
52	Котельная ЗАО «Бецема»***	г.о. Красногорск, Красногорский бульвар, д.4.соор.1	АО «Красногорская теплосеть» (ЗАО «Бецема» - на территории предприятия)	Котельная производственная, работает на собственные нужды, точный резерв вычислить не представляется возможным			
53	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1**	г.о. Красногорск, Павшинский бульвар, д.4, стр.1	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	15,936	21,668	21,668	21,668
54	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2**	г. Красногорск, ул. Речная, д. 8	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	-20,18	-20,18	-20,18	-20,18
55	Котельная ПАО «КМЗ»***	г. Красногорск, б-р Строителей д.2	АО «Красногорская теплосеть» (ПАО «КМЗ» - на территории предприятия)	Котельная производственная, работает на собственные нужды, точный резерв определить не возможно			
56	Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	Московская область, г. Красногорск, ул. Центральная, д. 3А, сооружение 1	АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	5,879	5,879	5,879	5,879
57	Котельная ООО «Проектстройальянс»	г. Красногорск, мкр. «Изумр. Холмы»	ООО «Проектстройальянс»	6,083	6,083	6,083	6,083
58	ООО "ЭнергоИнвест"	г.о. Красногорск, п.Отрадное	ООО "ЭнергоИнвест"	40,614	40,614	40,614	40,614
59	Котельная ООО «НИГО-М»	г.о. Красногорск, п.Отрадное	ООО «НИГО-М»	2,287	0,1855	0,1855	0,1855
60	Котельная ООО "ТЭСИС"	г.о. Красногорск, д. Путилково	ООО "ТЭСИС"	30,491	5,951	5,951	5,951
61	Котельная ООО "ТермоТрон"	г.о. Красногорск, д. Путилково	ООО "ТермоТрон"	22,965	22,965	22,965	22,965
62	Котельная ТРЦ "ВЭЙПАРК"	г.о. Красногорск, д. Путилково	ООО "Маркет Трейд Центр"	1,309	1,309	1,309	1,309
63	Котельная ООО"МаркетТрейдЦентр"	г.о. Красногорск, д. Путилково	ООО "Маркет Трейд Центр"	0,622	0,622	0,622	0,622
64	Котельная ООО "Самолет Энерго"	г.о. Красногорск, п. Нахабино, ул. Красноармейская, д.1	ООО «Самолет Энерго», АО "Красногорская теплосеть"	39,118	16,104	16,104	16,104
65	Котельная ОАО "РЖД"	г.о. Красногорск, с. Дмитровское	ОАО "РЖД"	Котельная производственная, работает на собственные нужды, точный резерв определить не возможно			
66	Котельная ООО «Даном»	г.о. Красногорск, п. Мечниково	ООО "Даном"	0,876	0,876	0,876	0,876
67	Котельная ОАО «Биомед»	г.о. Красногорск, п. Мечниково	ОАО «Энерго-коммунальный комплекс»	9,324	9,324	9,324	9,324

№ п/п	Источник теплоснабжения	Адрес источника теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Резерв/дефицит, Гкал/ч			
				2020-2024	2025-2029	2030-2034	2035-2039
68	Котельная пансионата «Петрово-Дальнее»	г.о. Красногорск, п/о Степановское, д. 27	ФГАУ "Оздоровительный комплекс "Рублёво-Успенский"	9,781	9,781	9,781	9,781
69	Котельная МГОБ № 62	г.о. Красногорск, д. Путилково	ГКУ «Соцэнерго»	17,184	17,184	17,184	17,184
70	Котельная ЗАО «Новая Усадьба», д. Глухово	г.о. Красногорск, д. Глухово	ЗАО «Новая Усадьба»	12,144	12,144	12,144	12,144
71	Котельная "Новое Тушино"	М.О., Красногорский р-н, Пятницкое ш., 6-й км, уч-к №36	ООО "Теплосервис-М"	2,976	2,976	2,976	2,976
72	КТС "Отрадное"	г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. Королева д.1. стр 3	ООО "ТСК Мосэнерго", филиал Подмосковский	1,854	1,854	1,854	1,854
73	Котельная мкр. Красногорский	г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. Институтская, д. 18, комб/управ. ком. 56-60, каб. 204	ООО «ЭТС»	20,82	16,66	16,66	16,66
74	Котельная АО "175 ДОК"	г.о. Красногорск, д. Сабурово	АО "175 ДОК"	9,27	9,27	9,27	9,27
75	Котельная "Пятницкие кварталы"	г.о. Красногорск, дер.Гольево, ул. Центральная	ЗАО «САБ-УРБАН»	18,401	18,401	18,401	18,401
76	Котельная ООО "РЭП-Красногорье"	г.о. Красногорск п. Ильинское-Усово, проезд Александра Невского	Муниципалитет	2,609	2,609	2,609	2,609
77	Котельная ЗАО "Лагуна Грин"	г.о. Красногорск п. Ильинское-Усово, проезд Александра Невского	ЗАО "Лагуна Грин"	17,23	17,23	17,23	17,23
78	Котельная №53-54	г.о. Красногорск	АО "Красногорская теплосеть"	-	11,340038	11,340038	11,340038
79	Котельная ЖК Ангелово-резиденц 15 Гкал/ч	г.о. Красногорск	ЖК Ангелдово-резиденц	1,92	1,92	1,92	1,92
80	Котельная ЖК Ильинские луга 35 Гкал/ч	г.о. Красногорск	ЖК Ильинские луга	1,844	1,844	1,844	1,844
81	Котельная ЖК Красногорск Парк 12 Гкал/ч	г.о. Красногорск	ЖК Красногорск Парк	2,18	2,18	2,18	2,18
82	Котельная ЖК Лесобережный 25 Гкал/ч	г.о. Красногорск	ЖК Лесобережный	-	2,876	2,876	2,876
83	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	г.о. Красногорск	ООО "Гранель Инжиниринг"	0	0	0	0
84	Перспективная котельная ЖК Новая Рига 15 Гкал/ч	г.о. Красногорск	ЖК Новая Рига	4,566	4,566	4,566	4,566
85	Перспективная	г.о. Красногорск	ООО «Самолет	-	-	4,165	4,165



№ п/п	Источник теплоснабжения	Адрес источника теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Резерв/дефицит, Гкал/ч			
				2020-2024	2025-2029	2030-2034	2035-2039
	котельная ООО "СамолётЭнерго" № 2		Энерго»,				
86	Система теплоснабжения РТС "Пенягино" Филиал №9 ПАО "МОЭК"	г.о. Красногорск	Филиал №9 ПАО "МОЭК"	3,7396	3,7396	3,7396	3,7396
87	Котельная 11,2 Гкал/ч ЖК Миниполис Серебрица	г.о. Красногорск	ЖК Миниполис Серебрица	0,824	0,824	0,824	0,824
88	БМК Ильинское-Усово мощностью 15 Гкал/ч	г.о. Красногорск	ЖК Ильинское-Усово	-	-	-	0,736
89	БМК 66 км МКАД (мощностью 16 Гкал/ч)	г.о. Красногорск	Муниципалитет	2,892	2,892	2,892	2,892
90	Новая котельная вблизи ЦТП № 4801	г.о. Красногорск	АО "Красногорская теплосеть"	-	9,02162	9,02162	9,02162
91	Котельная ЭЖК «Эдем»	г.о. Красногорск	В процессе передачи АО "Красногорская теплосеть"	1,205	1,205	1,205	1,205
	<b>Итого:</b>			<b>455,642</b>	<b>418,437</b>	<b>422,602</b>	<b>423,338</b>

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

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

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

В существующем положении имеются источники с дефицитами тепловой энергии. Перспективный баланс тепловой энергии разработан с целью устранения дефицитов на существующих источниках тепловой энергии и увеличения тепловой мощности для обеспечения тепловой энергией перспективной застройки.

#### 3.1.2.4. Анализ резервов и дефицитов мощности в системе теплоснабжения.

Величины резерва или дефицита тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии представлены в таблице 2.1.6.1. Из таблицы видно, что на котельных №1, 2, 6, 24, 26, 51, 56; котельной АО «Никольское»; котельной ООО «ТеплоВодоСнабжение» №1, №2; котельной Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго», Котельная ОАО «Биомед», КТС "Отрадное" имеется дефицит тепловой

МОЩНОСТИ.

Таблица 3.1.2.4.1. – Резерв/дефицит тепловой мощности источников теплоснабжения.

№ п/п	Источник теплоснабжения	Адрес источника теплоснабжения	Обслуживающая теплоснабжающая организация	Резерв/дефицит, Гкал/ч
1	Котельная № 1	г.Красногорск, ул. Жуковского, д.9	АО "Красногорская теплосеть"	-1,0722
2	Котельная № 2	г.Красногорск, ул. 50 лет Октября	АО "Красногорская теплосеть"	-12,7272
3	Котельная № 4	г.Красногорск, мкр.Опалиха, ул. Новая Московская, д.60А	АО "Красногорская теплосеть"	5,922
4	Котельная № 5	г.Красногорск, ул. Светлая, д.1	АО "Красногорская теплосеть"	4,9167
5	Котельная №6	г.Красногорск, ул. Чайковского	АО "Красногорская теплосеть"	-2,2914
6	Котельная №7	г. Красногорск, мкр. Чернево-1, ул. Карбышева	АО "Красногорская теплосеть"	22,574
7	Котельная №8	г.о. Красногорск, с. Ангелово	АО "Красногорская теплосеть"	0,2582
8	Котельная №9	г. Красногорск, ул. Железнодорожный проезд	АО "Красногорская теплосеть"	3,7724
9	Котельная №10	г. Красногорск, ул. Вокзальная	АО "Красногорская теплосеть"	0,6242
10	Котельная №11	г. Красногорск, мкр. Опалиха, ул. Мира	АО "Красногорская теплосеть"	0,8285
11	Котельная №12	г. Красногорск, мкр. Южный, ул. Королева	АО "Красногорская теплосеть"	1,0343
12	Котельная №14	г. Красногорск, мкр. Опалиха, ул. Мира, д. 25	АО "Красногорская теплосеть"	1,413
13	Котельная №15	г. Красногорск, Коммунальный квартал, ул. Знаменская, д. 3	АО "Красногорская теплосеть"	0,9145
14	Котельная №16	г. Красногорск, ул. Ильинский тупик, д. 6	АО "Красногорская теплосеть"	2,7432
15	Котельная №17	г. Красногорск, ул. Светлая	АО "Красногорская теплосеть"	4,1217
16	Котельная №18	г.о. Красногорск, с. Петрово-Дальнее	АО "Красногорская теплосеть"	16,4993
17	Котельная №19	г. Красногорск, Оптический пер., д. 15	АО "Красногорская теплосеть"	2,0912
18	Котельная №20	г.о. Красногорск, с. Ильинское-Усово, ул. Центральная усадьба	АО "Красногорская теплосеть"	2,526
19	Котельная №21	г.о. Красногорск, д. Поздняково	АО "Красногорская теплосеть"	0,1094
20	Котельная №23	г. Красногорск, мкр. Чернево-2	АО "Красногорская теплосеть"	0,3401
21	Котельная №24	г. Красногорск, мкр. Опалиха, ул. Геологов, д. 6в	АО "Красногорская теплосеть"	-3,0549
22	Котельная №25	г. Красногорск, мкр. Чернево-2	АО "Красногорская теплосеть"	3,2981
23	Котельная №26	г. Красногорск, мкр. Южный, ул. Строительная, д. 10	АО "Красногорская теплосеть"	-0,4373
24	Котельная №27	г.о. Красногорск, п. Светлые горы	АО "Красногорская теплосеть"	2,2304
25	Котельная №28	г. Красногорск, мкр. Опалиха, ул. Мира, у д. 6	АО "Красногорская теплосеть"	0,5909
26	Котельная №29	г. Красногорск, ул. Есенинская, д. 36	АО "Красногорская теплосеть"	0,0506
27	Котельная №30	г. Красногорск, ул. Почтовая, у д. 41	АО "Красногорская теплосеть"	0,3393
28	Котельная №31	г. Красногорск, мкр. Опалиха,	АО "Красногорская теплосеть"	0,0247

№ п/п	Источник теплоснабжения	Адрес источника теплоснабжения	Обслуживающая теплоснабжающая организация	Резерв/дефицит, Гкал/ч
	(электрическая)	ул. Ольховая		
29	Котельная №32	г.о. Красногорск, с. Дмитровское, ул. Колхозная, д. 92	АО "Красногорская теплосеть"	0,07895
30	Котельная №33	г.о. Красногорск, с. Дмитровское, ул. Садовая, д. 1	АО "Красногорская теплосеть"	0,061
31	Котельная №34	г.о. Красногорск, с. Дмитровское, ул. Садовая, д. 2	АО "Красногорская теплосеть"	0,0921
32	Котельная №35	г.о. Красногорск, с. Дмитровское, ул. Садовая, д. 3	АО "Красногорская теплосеть"	0,1026
33	Котельная №37	г. Красногорск, ул. Пионерская, д. 20	АО "Красногорская теплосеть"	0,3435
34	Котельная №38	г. Красногорск, ул. Ильинский тупик	АО "Красногорская теплосеть"	8,9466
35	Котельная №39	г. Красногорск, ул. Центральная, д. 68а	АО "Красногорская теплосеть"	0
36	Котельная №40	г.о. Красногорск, п. Архангельское	АО "Красногорская теплосеть"	16,2232
37	Котельная №41	г.о. Красногорск, д. Путилково, ул. Братцевская, стр. 2	АО "Красногорская теплосеть"	0,2607
38	Котельная №43	г.о. Красногорск, п. д/х Архангельское	АО "Красногорская теплосеть"	4,2407
	Котельная №43/1	г.о. Красногорск, п. д/х Архангельское	АО "Красногорская теплосеть"	0,3161
39	Котельная № 45	г.о. Красногорск, п. Новый в/г 79/2	ОАО «РЭУ» «Западный» ЭРТ «Красногорский»/ АО "Красногорская теплосеть"(на балансе котельная, сети в процессе передачи)	4,2522
40	Котельная №50	г.о. Красногорск, пос. Николо-Урюпино, в/г 8/1, литера 724а	АО "Красногорская теплосеть"	3,3405
41	Котельная №51	г.о. Красногорск, в/г. Павшино, в/г 33/1	АО "Красногорская теплосеть"	-1,2415
42	Котельная № 52	г.о. Красногорск, п. Новый в/г 79/2	ОАО «РЭУ» «Западный» ЭРТ «Красногорский» »/ АО "Красногорская теплосеть"(на балансе котельная, сети в процессе передачи)	5,3891
43	Котельная №53	г.о. Красногорск, п. Нахабино, ул. Парковая, в/г 4а КЭЧ	АО "Красногорская теплосеть"	6,2762
44	Котельная №54	г.о. Красногорск, п. Нахабино, ул. Парковая, в/г 4а КЭЧ	АО "Красногорская теплосеть"	11,4729
45	Котельная №55	г.о. Красногорск, д. Козино, ул. Совхозная, д. 1в	АО "Красногорская теплосеть"	0,5977
46	Котельная №56	г.о. Красногорск, п. Нахабино, ул. Вокзальная, д. 11	АО "Красногорская теплосеть"	-5,159
47	Котельная №57	г.о. Красногорск, п. Нахабино, ул. Советская, д. 99	АО "Красногорская теплосеть"	3,7816
48	Котельная №58	г.о. Красногорск, д. Желябино, ул. Совпартшкола	АО "Красногорская теплосеть"	1,8182
49	Котельная №60	г.о. Красногорск, мкр.Опалиха, ул. Пришвина, д. 21	АО "Красногорская теплосеть"	12,3793
50	Котельная №63	г.о. Красногорск, д. Сабурово	АО "Красногорская теплосеть"	13,269

№ п/п	Источник теплоснабжения	Адрес источника теплоснабжения	Обслуживающая теплоснабжающая организация	Резерв/дефицит, Гкал/ч
51	Котельная АО «Никольское» (отопительный сезон работы)	г. Красногорск, ул. Ткацкой Фабрики	АО «Никольское»	-1,021
	Котельная АО «Никольское» (летний сезон работы)	г. Красногорск, Ильинское ш. 2-ой км	АО «Никольское»	0,016
52	Котельная ЗАО «Бецема»*	г.о. Красногорск, Красногорский бульвар, д.4.соор.1	ЗАО «Бецема»	-
53	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	г.о. Красногорск, Павшинский бульвар, д.4, стр.1	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	-50,56
54	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	г. Красногорск, ул. Речная, д. 8	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	-16,8213
55	Котельная ПАО «КМЗ»*	г. Красногорск, б-р Строителей д.2	ПАО «КМЗ»	-
56	Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	Московская область, г. Красногорск, ул. Центральная, д. 3А, сооружение 1	АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	0
57	Котельная ООО «Проектстройальянс»	г. Красногорск, мкр. «Изумр. Холмы»	ООО «Проектстройальянс»	6,083
58	ООО "ЭнергоИнвест"	г.о. Красногорск, п.Отрадное	ООО "ЭнергоИнвест"	40,614
59	Котельная ООО «НИГО-М»	г.о. Красногорск, п.Отрадное	ООО «НИГО-М»	17,734
60	Котельная ООО "ТЭСИС"	г.о. Красногорск, д. Путилково	ООО "ТЭСИС"	5,951
61	Котельная ООО "ТермоТрон"	г.о. Красногорск, д. Путилково	ООО "ТермоТрон"	26,966
62	Котельная ТРЦ "ВЭЙПАРК"	г.о. Красногорск, д. Путилково	ООО "Маркет Трейд Центр"	1,309
63	Котельная ООО"МаркетТрейд Центр"	г.о. Красногорск, д. Путилково	ООО "Маркет Трейд Центр"	0,622
64	Котельная ООО "Самолет Энерго"	г.о. Красногорск, п. Нахабино, ул. Красноармейская, д.1	ООО «Самолет Энерго»	7,864
65	Котельная ОАО "РЖД"	г.о. Красногорск, с. Дмитровское	ОАО "РЖД"	8,253
66	Котельная ООО «Даном»	г.о. Красногорск, п. Мечниково	ООО "Даном"	0,876
67	Котельная ОАО «Биомед»	г.о. Красногорск, п. Мечниково	ОАО «Энерго-коммунальный комплекс»	-1,356
68	Котельная пансионата «Петрово- Дальнее»	г.о. Красногорск, п/о Степановское, д. 27	ФГАУ "Оздоровительный комплекс "Рублёво-Успенский"	8,391
69	Котельная МГОб № 62	г.о. Красногорск, д. Путилково	ГКУ «Соцэнерго»	17,184
70	Котельная ЗАО «Новая Усадьба», д.	г.о. Красногорск, д. Глухово	ЗАО «Новая Усадьба»	17,230

№ п/п	Источник теплоснабжения	Адрес источника теплоснабжения	Обслуживающая теплоснабжающая организация	Резерв/дефицит, Гкал/ч
	Глухово			
71	Котельная "Новое Тушино"	М.О., Красногорский р-н, Пятницкое ш., 6-й км, уч-к №36	ООО "Теплосервис-М"	2,976
72	КТС "Отрадное"	г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. Королева д.1. стр 3	ООО "ТСК Мосэнерго", филиал Подмосковский	-3,790
73	Котельная мкр. Красногорский	г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. Институтская, д. 18, комб/управ. ком. 56-60, каб. 204	ООО «ЭТС»	32,920
74	Котельная АО " 175 ДОК"	г.о. Красногорск, д. Сабурово	Котельная АО " 175 ДОК"	9,270
75	Котельная "Пятницкие кварталы"	г.о. Красногорск, дер.Гольево, ул. Центральная	ЗАО «САБ-УРБАН»	53,983
76	Котельная ООО "РЭП-Красногорье"	г.о. Красногорск п. Ильинское-Усово, проезд Александра Невского	ООО "РЭП-Красногорье"	2,609
77	Котельная ЗАО "Лагуна Грин"		ЗАО "Лагуна Грин"	17,230
<b>ИТОГО</b>				<b>349,014</b>

\*-производственные котельные. Поскольку нагрузки на собственных потребителей организаций ЗАО «Бецема», ПАО «КМЗ», отсутствуют, то провести оценку резервов/дефицитов тепловой мощности не представляется возможным.

Из таблицы 3.1.2.4.1. видно, что на момент разработки Программы комплексного развития на территории городского округа Красногорск функционирует 12 котельных с дефицитом тепловой мощности.

### **3.1.2.5. Анализ показателей готовности системы теплоснабжения, имеющиеся проблемы и направления их решения.**

На территории городского округа Красногорск функционируют 77 котельных.

В большинстве котельные имеют значительный срок эксплуатации и требуют модернизации устаревшего теплового оборудования, приводящего к понижению эффективности. Разрегулированность системы теплопотребления с неудовлетворительным состоянием изоляционного покрытия сетей, превышением фактических значений потерь над нормативными тепловыми потерями через изоляцию трубопроводов тепловых сетей, температурой теплоносителя, поступающего к потребителям, не соответствует нормативным требованиям.

Для достижения нормативных значений рекомендуется провести следующие

мероприятия:

1. Провести комплексное обследование теплотрасс от котельной к объектам теплоснабжения и выявить основные каналы появления в них тепловых потерь.
2. Провести гидравлическую наладку теплотрасс с шайбированием потребителей по фактически потребляемой ими тепловой нагрузке.
3. Восстановить или усилить теплоизоляцию теплотрассы или при экономической целесообразности заменить существующие трубопроводы предварительно изолированными трубопроводами.
4. Для систем ГВС обеспечить циркуляционную схему включения. По возможности оборудовать теплопункты потребителей тепла пластинчатыми теплообменниками для нужд ГВС.
5. Заменить низкоэффективные отечественные сетевые насосы на современные импортные с более высоким КПД. При экономической целесообразности (большой мощности электродвигателей насосов) использовать устройства частотного регулирования скорости вращения асинхронных двигателей.
6. Произвести замену запорной арматуры на трассе с использованием современных надежных поворотных заслонок, что значительно снизит тепловые потери в нештатных и аварийных ситуациях, а также исключит варианты появления утечек теплоносителя через сальники задвижек.

Функционирование систем централизованного теплоснабжения в целом можно оценить, как удовлетворительное. Система теплоснабжения выполняет функции системы жизнеобеспечения, но не в полной мере отвечает соответствующим техническим требованиям. Необходимы инвестиции для проведения реновации (восстановления) основных фондов системы теплоснабжения. Для улучшения качества и эффективности работы необходима реализация инвестиционных проектов, а именно: прокладка трубопроводов, замена трубопроводов, реконструкция трубопроводов, строительство котельных, замена котлоагрегатов, реконструкция котельных.

В соответствии со СНиП 41-02-2003 расчет надежности теплоснабжения должен производиться для каждого потребителя, при этом минимально допустимые показатели вероятности безотказной работы следует принимать (пункт «6.28») для:

- источника теплоты  $R_{ит} = 0,97$ ;
- тепловых сетей  $R_{тс} = 0,9$ ;
- потребителя теплоты  $R_{пт} = 0,99$ ;
- СЦТ в целом  $R_{сцт} = 0,9 * 0,97 * 0,99 = 0,86$ .

Расчет вероятности безотказной работы тепловой сети по отношению к каждому потребителю осуществляется по следующему алгоритму:

1. Определяется путь передачи теплоносителя от источника до потребителя, по отношению к которому выполняется расчет вероятности безотказной работы тепловой сети.
2. На первом этапе расчета устанавливается перечень участков теплопроводов, составляющих этот путь.
3. Для каждого участка тепловой сети устанавливаются: год его ввода в эксплуатацию, диаметр и протяженность.

Аварийных отключений по данным от ресурсоснабжающих организаций не зафиксировано.

### **Анализ аварийных отключений 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.

### **Анализ времени восстановления теплоснабжения потребителей после аварийных отключений.**

Под ремонтпригодностью понимается способность к поддержанию и восстановлению работоспособного состояния участков тепловых сетей путем

обеспечения их ремонта с последующим вводом в эксплуатацию после ремонта. В качестве основного параметра, характеризующего ремонтпригодность теплопровода, принимается время необходимое для ликвидации повреждения.

Этот параметр зависит от конструкции теплопровода и типа его прокладки (надземный или подземный), от диаметра теплопровода, расстояния между секционирующими задвижками, определяющими объем сетевой воды, которую нужно дренировать до начала ремонта, а затем восполнить после его завершения.

Статистика восстановлений котельной «Соцэнерго» представлена в таблице 3.1.2.5.1

Наименование котельной	Кол-во времени, затраченное на восстановление подачи тепловой энергии абонентам (Общее кол-во часов прекращения подачи тепловой энергии за последние 5 лет)				
	2015	2016	2017	2018	2019
Котельная «Соцэнерго»	-	-	-	33	24

Статистика восстановлений работоспособности тепловых сетей на остальных котельных не ведётся.

Аварийно-восстановительные работы на тепловых сетях проводились в максимально сжатые сроки (не более 8 часов).



### 3.1.2.6. Анализ воздействия на окружающую среду.

Реализация проектов строительства, реконструкции и технического перевооружения систем водоснабжения г.о. Красногорск повлечет увеличение нагрузки на компоненты окружающей среды. В строительный период в ходе работ по строительству и реконструкции водоводов неизбежны следующие основные виды воздействия на компоненты окружающей среды:

- загрязнение атмосферного воздуха и акустическое воздействие в результате работы строительной техники и механизмов;
- образование определенных видов и объемов отходов строительства, демонтажа, сноса, жизнедеятельности строительного городка;
- образование различного вида стоков (поверхностных, хозяйственно-бытовых, производственных) с территории проведения работ.

Данные виды воздействия носят кратковременный характер, прекращаются после завершения строительных работ и не окажет существенного влияния на окружающую среду.

Для предотвращения влияния на компоненты окружающей среды в течение строительного периода предлагается осуществлять мероприятия:

- работы производить минимально возможным количеством строительных механизмов и техники, что позволит снизить количество выбросов загрязняющих веществ в атмосферу;
- предусмотреть организацию рационального режима работы строительной техники;
- при длительных перерывах в работе запрещается оставлять механизмы и автотранспорт с включенными двигателями, исключить нерабочий отстой строительной техники с включенным двигателем;
- не допускать отстоя на строительной площадке «лишнего» транспорта и механизмов (строгое соблюдение графика работ);
- для уменьшения токсичности и дымности отходящих газов дизельной строительной техники применять каталитические и жидкостные нейтрализаторы, сажевые фильтры;

- организовать подъезды к строительной площадке таким образом, чтобы максимально снизить шумовое воздействие на жилую застройку;

- для звукоизоляции двигателей строительных машин применить защитные кожуха и звукоизоляционные покрытия капотов, предусмотреть изоляцию стационарных строительных механизмов шумозащитными палатками, контейнерами и др.;

- предусматривать организацию сбора, очистки и отведения загрязненного поверхностного стока со строительной площадки с целью исключения попадания загрязнителей на соседние территории, в поверхностные и подземные водные объекты;

- для предотвращения попадания загрязнения с участка строительных работ на окружающую территорию предусмотреть установку мойки колес строительного автотранспорта, оборудованную системой оборотного водоснабжения;

- запрещается захоронение на территории ведения работ строительного мусора, захламление прилегающей территории, слив топлива и масел на поверхность почвы;

- запрещается сжигание отходов на строительной площадке;

- строительный мусор должен складироваться в специально отведенных местах на стройплощадке для вывоза специализированной организацией к месту переработки или размещения.

К необратимым последствиям реализации строительных проектов следует отнести:

- изменение рельефа местности в ходе планировочных работ;

- изменение гидрогеологических характеристик местности;

- изъятие озелененной территории под размещение хозяйственного объекта;

- нарушение сложившихся путей миграции диких животных в ходе размещения линейного объекта;

- развитие опасных природных процессов в результате нарушения равновесия природных экосистем.

Данные последствия минимизируются экологически обоснованным подбором площадки под размещение объекта, проведением комплексных инженерно-экологических изысканий и развертыванием системы мониторинга за состоянием опасных природных процессов, оценкой экологических рисков размещения объекта.

Разработка «Оценки воздействия на окружающую среду» (ОВОС) на стадии обоснования инвестиций позволит свести к минимуму негативное воздействие на компоненты окружающей среды в ходе реализации проектов в рамках актуализации схемы водоснабжения.

Реализация решений по развитию системы водоснабжения г.о. Красногорск в рамках актуализации схемы систем водоснабжения должна проводиться при строгом соблюдении норм строительства и эксплуатации в соответствии с экологическими и санитарно-эпидемиологическими требованиями законодательства.

Иного вредного воздействия на водный бассейн в районе г.о. Красногорск от предлагаемых к строительству и реконструкции объектов централизованных систем водоснабжения при сбросе (утилизации) промывных вод не предвидится.

При анализе существующего положения в системах централизованного питьевого водоснабжения г.о. Красногорск вредного воздействия на окружающую среду при снабжении и хранении химических реагентов, используемых в водоподготовке, не обнаружено. Процесс обеззараживания очищенной воды происходит перед подачей воды в сеть на ультрафиолетовых стерилизаторах.

Для периодической дезинфекции резервуаров чистой воды и водопроводных сетей предусматривается дозирование в воду раствора гипохлорита натрия. Использование гипохлорита натрия в качестве дезинфицирующего агента взамен хлора является перспективным и обладает рядом существенных преимуществ:

- реагент может быть синтезирован электрохимическим методом непосредственно на месте использования из легкодоступной поваренной соли;
- необходимые показатели качества питьевой воды и воды для гидротехнических сооружений могут быть достигнуты за счет меньшего количества активного хлора;

– концентрация канцерогенных хлорорганических примесей в воде после обработки существенно меньше;

– замена хлора на гипохлорит натрия способствует улучшению экологической обстановки и гигиенической безопасности;

– гипохлорит обладает более широким спектром биоцидного действия на различные типы микроорганизмов при меньшей токсичности.

Необходимость хранения запаса реагента для обеззараживания непосредственно на водоочистных сооружениях отсутствует, реагент можно завозить на ВОС «по мере необходимости».

Информация о выбросах парниковых газов в атмосферу ресурсоснабжающими организациями не предоставлена, поэтому объективно оценить воздействие на окружающую среду не представляется возможным.

Выводы:

1. Система теплоснабжения выполняет функции системы жизнеобеспечения, но не в полной мере отвечает соответствующим техническим требованиям.
2. Необходимы инвестиции для проведения реновации (восстановления) основных фондов системы теплоснабжения.
3. Для улучшения качества и эффективности работы необходима реализация следующих инвестиционных проектов:
  - прокладка трубопроводов;
  - замена трубопроводов;
  - реконструкция трубопроводов;
  - строительство котельных;
  - реконструкция котельных, ЦТП;
  - актуализация инвестиционных программ теплоснабжающих организаций.

Необходимые меры по предотвращению вредного воздействия на водный бассейн при сбросе сточных вод в черте населенного пункта – это снижение массы сброса загрязняющих веществ и микроорганизмов до наиболее жестких нормативов качества воды из числа установленных. Для этого необходимо выполнить строительство очистных сооружений с внедрением новых технологий.

### 3.1.3. Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса, действующих тарифов, платежей и задолженности за поставленные коммунальные услуги.

Показатели работы систем централизованного теплоснабжения представлены в срезе теплоснабжающих организаций на основании предоставленных данных. Данные сведены в таблицу 3.1.3.3. ниже.

Таблица 3.1.3.3. Показатели работы систем централизованного теплоснабжения г.о. Красногорск за 2019 год.

№ п/п	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
37	Котельная №41	4,46	6813,26	8424	1528	18,1
38	Котельная №43	8,6	5038,14	8424	586	7,0

№ п/п	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, %
	Котельная №43/1	3,4	7197,46	8424	2117	25,1
39	Котельная № 45	30,2	66370,42	8424	2198	26,1
40	Котельная №50	15,6	15765,63	8424	1011	12,0
41	Котельная №51	15,6	29081,73	8424	1864	22,1
42	Котельная № 52	22,4	43511,79	8424	1942	23,1
43	Котельная №53	60	109612,24	8424	1827	21,7
44	Котельная №54	56,8	74803,10	8424	1317	15,6
45	Котельная №55	1,5	3113,98	8424	2076	24,6
46	Котельная №56	15,6	38339,01	8424	2458	29,2
47	Котельная №57	7,66	12638,81	8424	1650	19,6
48	Котельная №58	2,92	2697,14	8424	924	11,0
49	Котельная №60	35,26	50006,74	8424	1418	16,8
50	Котельная №63	35,26	18336,97	5088	520	10,2
51	Котельная АО «Никольское»	8,7	12244,30	8424	1407	16,7
52	Котельная ЗАО «Бецема»	79,32	82390,27	8424	1039	12,3
53	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	163,4	276909	8424	1695	20,1
54	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	43	89918	8424	2091	24,8
55	Котельная ПАО «КМЗ»	175,8	252930,52	8424	1439	17,1
56	Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	37,77	41212,81	8424	1091	13,0
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 ООО"МаркетТрейдЦентр"	6,9	18862,21	8424	2734	32,5
64	Котельная ООО "Самолет Энерго"	16,5	38272,07	8424	2320	27,5
65	Котельная ОАО "РЖД"	13,76	12288,90	8424	893	10,6
66	Котельная ООО «Даном»	9	6282,00	5088	698	13,7
67	Котельная ОАО «Биомед»	20,1	88978,00	8424	4427	52,5
68	Котельная пансионата «Петрово-Дальнее»	16	62747,00	8424	3922	46,6
69	Котельная МГОБ	24,08	39977,00	8424	1660	19,7

№ п/п	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, %
	№ 62					
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	2669223,7	-	-	-

### 3.1.3.1. Анализ действующих тарифов в сфере теплоснабжения в г.о. Красногорск.

Тарифы на тепловую энергию для потребителей г.о. Красногорск устанавливаются Комитетом по ценам и тарифам Московской области в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении, Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 г. № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения».

Тарифы на коммунальные услуги, утвержденные для потребителей, с учетом последних лет представлены в таблице 3.1.3.2.

Таблица 3.1.3.2. Тарифы на тепловую энергию для потребителей.

№	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 2070,20
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
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	ОАО «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



№	Наименование тепоснабжающей организации	Тариф, руб./Гкал (с 01.01/с 01.07.)			
		2017	2018	2019	2020
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

\*-объекты находились в ведении другой организации;

\*\*-тарифы не установлены.

\*\*\*тариф НДС не облагается, в связи с применением УСН

Таблица 3.1.3.3. – Действующие тарифы на тепловую энергию на 2020 год по г.о. Красногорск.

№ п/п	Наименование теплоснабжающей организации	Тариф, руб./Гкал (с 01.01/с 01.07.)
		2020
1.1	АО "Красногорская теплосеть" (кот. 1-39,41,55-58)	1921,70
		1972,70
1.2	АО "Красногорская теплосеть" (кот. 40,50)*	1807,40
		1857,04
1.3	АО "Красногорская теплосеть" (кот. 53,54)*	1807,40
		1857,04
1.4	АО "Красногорская теплосеть" (кот. 51)*	1333,70
		1381,23
2	АО "Никольское"	2118,10
		2123,09
3	ЗАО "Бецема"	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»	1 622,90
		1 668,00
6	АО "НАТЭК Инвест-Энерго"	1878,20
		2070,20
7	ООО "Проектстройальянс", (собственник ООО "Блиц-Транс")	2072,40
		2082,47
8	ЗАО "Лагуна Грин"	1 940,50
		1 981,70
9	ООО "ЭнергоИнвест"	1 952,30
		1 991,10
10	ОАО "РЖД"	1 562,80
		1 590,20
11	ООО "НИГО-М"***	2270,55
12	ООО "ТЭСИС"	1 744,90
		1 780,40
13	ООО "ТермоТрон"	2299,20
		2368,02
14	ООО "Маркет Трейд Центр"	1385,80
		1412,26
15	ООО "Самолет Энерго"*	1462,40
16	ФГАУ «Оздоровительный комплекс «Рублёво-Успенский»	1479,50
		1508,23
17	ООО "Даном"	1969,66
		2007,90
18	ОАО «Энерго-коммунальный комплекс»	1 926,10
		1 978,10
19	ООО "Теплосервис-М"	1 841,10
		1 877,40
20	ГКУ «Соцэнерго»**	-
21	ЗАО «Новая Усадьба»	1 940,50
		1 981,70
22	ОАО «РЭУ» «Западный» ЭРТ «Красногорский»**	-
23	ООО "ТСК Мосэнерго", филиал Подмосковный	1 435,70
		1 464,20
24	ООО "ЭТС"	1917,30
		1965,20
25	АО " 175 ДОК"	1600,60
		1637,360
26	ЗАО «САБ-УРБАН»**	-
27	ООО «РЭП Красногорье»	1998,70
		2075,80

\*-объекты находились в ведении другой организации;

\*\*-тарифы не установлены.

\*\*\*тариф НДС не облагается, всвязи с применением УСН

### **Плата за подключение.**

Плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения объектов г.о. Красногорск для потребителей установлены Комитетом по ценам и тарифам Московской области в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 г. № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», Регламентом открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 07.06.2013 №163, Положением о Комитете по ценам и тарифам Московской области, утвержденным постановлением Правительства Московской области от 01.11.2011 №1321/46.

В таблице 3.1.3.4. представлена плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения объектов г.о. Красногорск для потребителей:

- ООО «ТЭСИС»
- АО «БЕЦЕМА»
- ООО «Маркет Трейд Центр»
- ООО «ЭТС»
- АО «НАТЭК Инвест-Энерго»
- ОАО «175 ДОК»
- ООО «Котельная-Павшино»

Таблица 3.1.3.4. Плата за подключение (технологическое присоединение) в 2020 году к системе теплоснабжения объектов г.о. Красногорск для потребителей в соответствии с распоряжением Комитета по ценам и тарифам Московской области от 20.12.2019 №401-р «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения объектов заявителей, подключаемая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч или превышает 1,5

Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки для теплоснабжающих и теплосетевых организаций на территории Московской области в 2020 году».

Таблица 3.1.3.4. - Плата за подключение (технологическое присоединение) в 2019 году к системе теплоснабжения объектов г.о. Красногорск для потребителей.

Наименование	Значение (без НДС)		
<b>- АО «БЕЦЕМА» на территории городского округа Красногорск Московской области на 2020г.</b> <b>- ООО «Маркет Трейд Центр» на территории городского округа Красногорск Московской области на 2020г.</b> <b>- ООО «ЭТС» на территории городского округа Красногорск Московской области на 2020г.</b> <b>- АО «НАТЭК Инвест-Энерго» на территории городского округа Красногорск Московской области на 2020г.</b> <b>- ОАО «175 ДОК» на территории городского округа Красногорск Московской области на 2020г.</b> <b>- ООО «Котельная-Павшино» на территории городского округа Красногорск Московской области на 2020г.</b> <b>- ООО «ТЭСИС» на территории городского округа Красногорск Московской области на 2020г.</b>			
Плата за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч или превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения, в том числе:			
Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1), тыс. руб. / Гкал/ч	33,10		
Расходы на создание тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч или превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения (П2.1), (тыс. руб./м) / Гкал/ч, в том числе:			
Подземная прокладка, в том числе:	Категория протяженности		
	до 50 м включительно	от 50 м до 200 м включительно	более 200 м
канальная прокладка (П2.1 к)			
50 мм	244,90	224,18	213,81
65 мм	148,77	136,15	129,84
80 мм	87,38	80,37	76,86
100 мм	68,45	60,93	57,16
125 мм	35,59	31,69	29,75
150 мм	24,36	21,69	20,36
200 мм	15,69	13,56	12,49
250 мм	10,23	8,96	8,32
бесканальная прокладка (П2.1 б/к)			
50 мм	92,47	71,74	61,38
65 мм	58,19	45,57	39,26
80 мм	33,99	26,98	23,47
100 мм	30,79	23,27	19,50
125 мм	17,23	13,34	11,39
150 мм	12,56	9,89	8,56
200 мм	9,16	7,03	5,97
250 мм	6,60	5,33	4,69

Действующие тарифы на тепловую энергию полностью не покрывают расходы ресурсоснабжающих организаций на ремонт и строительство новых объектов инженерной инфраструктуры. Процент капитальных вложений, направленных на присоединение новых потребителей и повышение надежности системы теплоснабжения, составляет 19,9% от общих финансовых потребностей. Большую часть финансовых вложений составляют средства бюджетов разных уровней – 66,5%. Плата за подключение (технологическое присоединение) составляет 13,48%.

### 3.1.3.2. Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса.

#### Структура себестоимости тепловой энергии

Таблица 3.1.3.2.1 - Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности АО «Красногорская теплосеть».

Показатель	Ед. изм.	Февр 2017	Прогноз Март/апрель с 01.01.2018	Прогноз Март/апрель с 01.07.2018	Прогнозные показатели с 01.01.2018	Прогнозные показатели с 01.07.2018	МножО/февр с 01.01.2018	МножО/февр с 01.07.2018	Откл- нение, 2018/2018	Примечание
<b>Выработка тепловой энергии:</b>	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	0,0%	
из котельных тепловых	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%
из электростанций	Гкал	561,2	146,4	146,4	119,3	119,3	119,3	119,3	81,5%	1,4%
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%	
Получена тепловой энергией из 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%	
Получена тепловой энергией	Гкал	37 607,4	72 070,5	72 070,5	84 432,0	84 432,0	84 383,2	84 383,2	117,1%	8,3%
Отпущена тепловой энергией:	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/предприятиям тепловой энергией	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0%	
бытовым 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%	
жилым 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%	
собственным производству	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0%	
<b>Расходы</b>	тыс. руб.	437 485,2	412 209,9	428 687,4	519 721,3	554 178,9	469 936,0	486 637,3	113,3%	
<b>Операционные расходы</b>	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%	
<b>Неподконтрольные расходы</b>	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
Отход стоков вода	тыс. руб.	43,1	57,5	57,5	60,6	60,6	60,6	60,6	105,4%	
<b>Налоги</b>	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	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%	
налог на ПДД зарегистрированных средств	тыс. руб.	50,2	33,6	33,6	50,2	50,2	25,5	25,5	75,0%	
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 нематериальных активов	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%	
амортизация основных средств	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%	
здания, ОСФ	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%	
машин, ОСФ	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%	
Аренда площадей	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%	
Выработка топливных расходов	тыс. руб.	46 890,6	1 222,3	1 222,3	34 900,9	34 900,9	10 088,6	10 088,6	825,1%	
затрата топлива	тыс. руб.	312,8	378,4	378,4	247,2	247,2	247,2	247,2	65,3%	
расходы на кредитные комиссии	тыс. руб.	11 444,8	843,9	843,9	9 838,4	9 838,4	9 838,4	9 838,4	1 165,8%	
расходы на топливо	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0%	
расходы на коммунальные услуги	тыс. руб.	35 135,0	0,0	0,0	24 815,3	24 815,3	0,0	0,0	0,0%	
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0,0	9 892,0	2 506,7	50 666,5	50 666,5	33 067,0	31 336,6	0,0%	
Несомкнутый баланс	тыс. руб.	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%	
<b>Расходы на закупку ресурсов</b>	тыс. руб.	838 032,4	1 025 081,2	1 067 348,6	1 127 799,1	1 169 588,2	1 108 327,1	1 137 148,9	106,3%	
Вход на балансовую систему и в балансу	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
Топливо на технологические цели	тыс. руб.	174,2	291,9	291,9	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	715 832,2	725 798,8	110,5%	с учетом факт. цены
электричество ДЭУ электростанций	тыс. руб.	99 843,9	113 927,4	113 927,4	128 319,0	128 319,0	125 667,0	125 667,0	110,3%	с учетом факт. цены
электричество ДЭУ электростанций	тыс. руб.	1 231,6	1 246,7	1 321,5	1 457,9	1 457,9	1 457,9	1 457,9	119,1%	с учетом факт. цены
Электроснабжение	тыс. руб.	262,1	300,8	300,8	316,3	316,3	316,3	316,3	105,2%	
Получена тепловая энергия	тыс. руб.	113 515,7	153 638,2	162 856,5	148 051,4	158 268,9	148 109,5	159 958,2	98,2%	
Зачислена операционный расход	тыс. руб.	26 541,7	30 423,4	30 423,4	32 120,9	32 120,9	32 120,9	32 120,9	105,6%	в соответствии с расчетом
Зачислена от списания потребления топлива	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 выделен
Зачислена от списания потребления прочих ресурсов	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0%	
Корректировка с целью учета отклонения фактически записан параметров расчета тарифа от значений, учтенных при установлении тарифа	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0%	
Корректировка потребности вальной выручки с учетом списания исполнения регулирующей организацией обязательств по исполнению и (или) реконструкции объекта коммунального назначения или по реализации инвестиционной программы в случае исполнения регулирующей организацией плановых значений показателей надежности объектов теплоснабжения	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0%	
Корректировка НВВ в связи с исполнением (выполнением) инвестиционной программы	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14 740,6	-1 097,1	-1 097,1	
Корректировка, позволяющая учесть в НВВ в установленном отклонение фактически полученных показателей закупаемости и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области закупаемости и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации этой программы	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0%	
<b>Собственность</b>	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%	
Итого расходы на теплообеспечение	тыс. руб.	7 778,7	7 752,8	7 822,0	7 887,2	7 987,2	7 807,7	7 853,5	101,7%	
Расходы, относящиеся на прибыль (пока не включены)	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 пределах выделен
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%	в соответствии с расчетом
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%	расширение МехКО
расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлеченных на реализацию мероприятий инвестиционной программы	тыс. руб.	1 001,2	0,0	0,0	563,7	563,7	0,0	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%	
<b>Необходимая вальная выручка</b>	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	100,0%	
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	100,0%	НДС 20,0%
Уровень рентабельности	%	7,7	3,1	2,6	7,3	7,0	3,7	3,5	100,0%	
Рост тарифа	%	х	х	103,5	108,7	114,1	100,0	102,7	100,0%	
Рост тарифа без учета НДС, поставленной	%	х	х	184,2	2 011,8	2 115,3	1 849,8	1 900,1	100,0%	
Рост тарифа без учета НДС, поставленной	%	х	х	0,0	108,9	114,4	100,0	102,8	100,0%	

Показатели	Ед.изм.	Факт 2017	Принят	Принят	Предельно	Предельно	Принят	Принят	Принят	Принят	Принят	Принят	Принят	Принят	Принят	Ожи- демы, ЗНН 2018	Примечания			
			Множитель с 01.01.2018	Множитель с 01.01.2018	Ограничение с 01.01.2018	Ограничение с 01.01.2018	Множитель с 01.01.2018	Множитель с 01.01.2018	Множитель с 01.01.2018	Множитель с 01.01.2018	Множитель с 01.01.2018	Множитель с 01.01.2018	Множитель с 01.01.2018	Множитель с 01.01.2018						
<b>Выработка тепловой энергии:</b>	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	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	0,0		
на газовые турбины	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	240 102,3	99,5	100,0%	
<b>Собственные нужды котельной</b>	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	1 299,9	53,2	0,3%	
<b>Поступки тепловой энергии со стороны:</b>	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
Источники 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	26 686,8	100,0	11,2%	
<b>Отпускная тепловая энергия:</b>	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	212 115,6	100,0		
организациями-производителями 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	0,0		
бюджетными организациями:	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	21 946,8	100,0		
иными организациями:	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	183 792,7	100,0		
иными потребителями:	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	6 376,1	100,0		
собственными производством:	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
<b>Расходы:</b>	к	к	к	к	к	к	к	к	к	к	к	к	к	к	к	к	к	к		
<b>Операционные расходы</b>	млн.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	118,9			
Материалы на капитальный ремонт	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			
топливо	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	
смет	тыс.руб.	0,000	0,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	100,0		в соответствии с расчетом	
иные	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
иные	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	
Технология 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	77 294,3	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	86 857,3	104,6		в соответствии с расчетом	
численность	чел.	0,0	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		соглас. со штат. распис.	
средний размер заработной платы	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		в пределах индекса	
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	
Общественно-культурные 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	
<b>Неполнооперационные расходы</b>	млн.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	
иные	тыс.мл	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			
Налогов	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	100,0		
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	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	0,0		
трансформаторный 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	100,0		
плата за НДС закупочными товарами	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
Оплата налога 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	0,0		
первоначальная стоимость ОСФ	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
износ ОСФ	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
остаточная стоимость ОСФ	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
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			
Воскресательные 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 быта	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	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	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	0,0		
расходы на консультационные услуги	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
Расчеты перед контрагентскими организациями	тыс.руб.	0,0	0,0	8 743,4	8 743,4	8 743,3	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			
Внебюджетный 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	0,0		
Избыток средств, полученных 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	0,0		
<b>Расходы на закупку ресурсов</b>	млн.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	245 363,0	107,5			
Вода на технологические цели и водопользу	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	
иные	тыс.мл	0,0	0,0	68,0	68,0	68,0	68,0	68,0	68,0	68,0	68,0	68,0	68,0	68,0	68,0	68,0	100,0			
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</										









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.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	тыс.руб.	<b>36 484,70</b>	<b>0,00</b>	<b>37 048,31</b>	<b>-</b>	<b>101,5</b>	<b>38 379,00</b>	<b>103,6</b>	<b>39 788,50</b>	<b>103,7</b>
Товарная выручка	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Полезный отпуск</b>	<b>Гкал</b>	<b>27 306,700</b>	<b>0,000</b>	<b>27 306,700</b>	<b>-</b>	<b>100,0</b>	<b>27 306,700</b>	<b>100,0</b>	<b>27 306,700</b>	<b>100,0</b>
- 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
<b>Тарифы* (без учета НДС)</b>	<b>руб./Гкал</b>	<b>1 336,11</b>	<b>0,00</b>	<b>1 356,75</b>	<b>-</b>	<b>101,5</b>	<b>1 405,48</b>	<b>103,6</b>	<b>1 457,10</b>	<b>103,7</b>
- 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
<b>Тарифы* (с учетом НДС)</b>	<b>руб./Гкал</b>	<b>1 603,33</b>	<b>0,00</b>	<b>1 628,10</b>	<b>-</b>	<b>101,5</b>	<b>1 405,48</b>	<b>86,3</b>	<b>1 457,10</b>	<b>103,7</b>
- 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 3.1.3.2.2 – Техничко-экономические показатели работы теплоснабжающей организации ООО «НИГО-М»

Показатель	Ед.изм.	Факт 2016	Принято Мин.обл.комп. с 01.01.2017	Принято Мин.обл.комп. с 01.07.2017	Предложение Организации с 01.01.2018	Предложение Организации с 01.07.2018
<b>Выработано тепловой энергии:</b>						
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
<b>Собственные нужды котельной</b>	Гкал	712,0	422,0	422,0	968,7	968,7
<b>Получено тепловой энергии со стороны</b>	Гкал	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Потери тепловой энергии</b>	Гкал	4 359,2	3 744,4	3 744,4	3 848,1	3 848,1
<b>Отпущено тепловой энергии:</b>	Гкал	30 533,8	32 779,1	32 779,1	43 451,0	43 451,0
организациям-перепродавцам 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
<b>Расходы</b>	х	х	х	х	х	х
<b>Операционные расходы</b>	тыс.руб.	11 616,5	11 177,0	11 507,8	17 654,1	18 554,5
Материалы на химлабораторию	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	2 460,4
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
Общественно-культурные расходы	тыс.руб.	1 385,6	159,2	163,9	1 491,3	1 567,4
<b>Неподконтрольные расходы</b>	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 <sup>3</sup>	3,1	2,7	2,7	5,0	5,0
<b>Налоги</b>	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
<b>Амортизация основных производственных фондов</b>	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
<b>Арендная плата</b>	тыс.руб.	15 537,9	17 071,0	17 623,0	18 334,8	18 334,8
<b>Внебюджетные расходы</b>	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
<b>Расчетная предпринимательская прибыль</b>	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
<b>Расходы на энергоресурсы</b>	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 <sup>3</sup>	50,4	2,8	2,8	55,2	55,2
<b>Топливо на технологические цели</b>	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 <sup>3</sup>	4 646,0	4 836,2	4 836,2	6 245,4	6 245,4
<b>Электроэнергия</b>	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
<b>Покупная тепловая энергия</b>	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Себестоимость</b>	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
<b>Итого расходы до налогообложения</b>	тыс.руб.	68 119,1	65 170,3	67 517,2	92 198,4	95 205,1
<b>Расходы, относимые на прибыль после налогообложения</b>	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
<b>Единый налог</b>	тыс.руб.	681,2	651,7	675,2	922,0	952,1
<b>Необходимая валовая выручка</b>	тыс.руб.	68 800,3	66 548,9	68 945,4	93 850,4	96 924,4
<b>Тариф</b>	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
<b>Уровень рентабельности</b>		2,1	2,8	2,7	3,2	3,2
<b>Рост тарифа</b>		х	х	103,6	102,7	106,1
Тариф без учета иннов. составляющей	руб/Гкал	х	х	х	х	х
Рост тарифа без учета иннов. составл.		х	х	х	х	х

Таблица 3.1.3.2.3 – Технико-экономические показатели работы теплоснабжающей организации ООО "ТеплоВодоСнабжение"

метод экономически обоснованных затрат

№ п/п	Наименование статей затрат	Ед.изм.	2020	Текущий период 2020 г. (перевод организации)			Текущий период 2020
			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	
<b>Технико-экономические показатели</b>							
<b>1.1</b>	<b>Выработано тепловой энергии всего</b>	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 газом тепломаге	Гкал	284 792,9	284 792,90	100,00	284 792,90	251 307,30
<b>1.2</b>	<b>Собственные нужды котельной</b>	Гкал	1 577,3	1 577,30	100,00	1 577,30	1 577,20
<b>1.3</b>	<b>Получено тепловой энергии со стороны</b>	Гкал	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>1.4</b>	<b>Потери тепловой энергии</b>	Гкал	12 684,6	12 684,60	100,00	12 684,60	12 684,60
<b>1.4.1</b>	<b>Полезный отпуск</b>	Гкал	270 531,0	270 531,00	100,00	270 531,00	237 045,50
1.4.1.1	Полезный отпуск организации-перепроизводителю тепловой энергии	Гкал	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.1.2	Полезный отпуск бюджетным организациям	Гкал	7 558,1	7 558,10	100,00	7 558,10	6 422,50
1.4.1.3	Полезный отпуск жилищным организациям	Гкал	253 932,0	253 932,00	100,00	253 932,00	222 501,10
1.4.1.4	Полезный отпуск прочим потребителям	Гкал	9 040,9	9 040,90	100,00	9 040,90	7 921,80
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/бытовую наработку	%			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 (ИЭО)	%			1,00		1,000
1.12	Коэффициент эластичности	ед.			0,75		0,750
1.13	Индекс изменения количества активов	ед.			x		21,614
<b>Состав расходов</b>							
<b>2</b>	<b>Расходы</b>	тыс.руб.	468 514,6	464 557,8	101,95	473 608,58	407 923,1
<b>2.1.</b>	<b>Себестоимость</b>	тыс.руб.	459 445,6	455 488,82	101,99	464 539,58	405 115,1
<b>2.1.1.</b>	<b>Сырье и материалы (химические реагенты)</b>	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.	Синт	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
<b>2.1.2.</b>	<b>Фонд оплаты труда</b>	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
<b>2.1.3</b>	<b>Текущий ремонт и техническое обслуживание</b>	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
<b>2.1.4</b>	<b>Капитальный ремонт</b>	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
<b>2.1.5</b>	<b>Цеховые (производственные) расходы</b>	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 по подготовке и освоению 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
<b>2.1.6</b>	<b>Общеслужебные (административные) расходы</b>	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	социальная опека	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 вневедомственной 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 такую систему	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	<b>Отвод сточных вод</b>	ИР	тыс.руб.	373,6	367,2	104,00	381,9	372,0
2.1.8	<b>Амортизация основных средств и нематериальных активов производственного назначения</b>	ИР	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,00	0,0
2.1.9	<b>Арендная плата</b>	ИР	тыс.руб.	98 247,3	98 247,3	100,00	98 247,30	75 160,1
2.1.9.1	арендная плата за имущество	ИР	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	ИР	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0
2.1.9.1.2	аренда объектов в муниципальной собственности	ИР	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0
2.1.9.1.3	прочее	ИР	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	ИР	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0
2.1.9.3	Лизинговые платежи	ИР	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0
2.1.9.4	Концессионная плата	ИР	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0
2.1.10	<b>Отчисления от фонда оплаты труда</b>	ИР	тыс.руб.	10 559,7	10 495,9	103,40	10 738,78	10 559,7
2.1.11	<b>Налоги и сборы</b>	ИР	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0
2.1.11.1	земельный налог	ИР	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,00	0,0
2.1.11.2	транспортный налог	ИР	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,00	0,0
2.1.11.3	плата за негативное воздействие на окружающую среду	ИР	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,00	0,0
2.1.11.4	налог на имущество	ИР	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,00	0,0
2.1.11.5	расходы на обязательное страхование	ИР	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,00	0,0
2.2	<b>Интеграционные расходы</b>	ИР	тыс.руб.	9 069,0	9 069,0	100,00	9 069,00	2 308,0
2.2.1	расходы на оплату услуг банкам	ИР	тыс.руб.	69,0	69,0	100,00	69,00	69,0
2.2.2	проценты по займам и кредитам	ИР	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,00	0,0
2.2.4	резерв по сомнительным долгам ЕТО	ИР	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,00	0,0
2.2.5	расходы на создание запасов топлива	ИР	тыс.руб.	9 000,0	9 000,0	100,00	9 000,00	2 739,0
2.3	<b>Вода на наполнение системы и водителю</b>	РЭ	тыс.руб.	1 997,2	1 962,8	104,00	2 041,4	1 998,4
2.4	<b>Топливо на технологические цели</b>	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	<b>Электричество</b>	РЭ	тыс.руб.	23 473,5	23 169,6	103,00	23 864,80	22 137,7
2.6	<b>Покупка тепловой энергии и услуг по передаче тепловой энергии</b>	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
<b>расчет необходимой прибыли</b>								
3	<b>Прибыль</b>		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	ИР	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	ИР	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,00	0,0
3.3.	Нормативная прибыль	ИР	тыс.руб.	21 317,9	21 317,9	100,00	21 317,90	21 317,9
3.3.1.	капитальные вложения (инвестиционная программа)	ИР	тыс.руб.	21 317,9	21 317,9	100,00	21 317,90	21 317,9
3.3.2.	выплаты, предусмотренные коллективным договором	ИР	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,00	0,0
3.3.3.	возмещение и обеспечение заемных средств, привлеченных на реализацию микрокредитной инвестиционной программы	ИР	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,00	0,0
3.4.	<b>Расчетная предпринимательская прибыль</b>	ИР	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,00	0,0
<b>расчет необходимой валовой выручки</b>								
4	<b>Необходимая валовая выручка до корректировки</b>		тыс.руб.	495 162,0	491 205,20	101,84	500 256,00	434 570,5
5	Эквивалент операционных расходов	ИР	тыс.руб.	0,0	0,00	0,00	0,00	0,0
6	Эквивалент от снижения потребления топлива	ИР	тыс.руб.	0,0	0,00	0,00	0,00	0,0
7	Эквивалент от снижения потребления прочих ресурсов	ИР	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 неисполнения 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	Недополученные доходы/Выпавшие расходы	тыс.руб.	0,0	0,00	0,00	0,00	0,0
14	Необходимая валовая выручка с учетом корректировки	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.	107 361,6	106 719,0	101,4	108 188,9	103 172,5
16.2	неподконтрольные расходы	НПР 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	215 858,8
18	маржинальная прибыль	МП тыс.руб.	21 317,9	21 317,9	100,0	21 317,9	21 317,9
19	расчетная предпринимательская прибыль	ПП 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 неисполнения 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	Недополученные доходы/Выпавшие 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. Памятский, д.4 соор.1

Система налогообложения: Общая система налогообложения

Метод регулирования: Метод экономически обоснованных затрат

№ п/п	Наименование статей затрат	Ед.изм.	2020	Текущий период 2020 год (всего организация)			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	17	
<b>технико-экономические показатели</b>							
1.1	<b>Выработано тепловой энергии всего</b>	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	<b>Собственные нужды котельной</b>	Гкал	732,3	732,30	100,00	732,30	732,30
1.3	<b>Получено тепловой энергии со старания</b>	Гкал	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	<b>Потери тепловой энергии</b>	Гкал	4 234,6	4 234,60	100,00	4 234,60	4 234,50
1.4.1	<b>Полезный отпуск</b>	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 бытовую 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.з.т./Гкал			154,50		154,500
1.11	Индекс эффективности операционных расходов (ИЭР)	%			1,00		1,000
1.12	Коэффициент эластичности	кв.			0,75		0,750
1.13	Индекс изменения количества активов	кв.			x		7,307
<b>система расходов</b>							
2	<b>Расходы</b>	тыс.руб.	156 337,1	154 927,9	102,08	158 150,61	155 510,9
2.1.	<b>Себестоимость</b>	тыс.руб.	156 327,1	154 917,93	102,08	158 140,61	155 500,9
2.1.1.	<b>Сырье и материалы (химические реагенты)</b>	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	Спирт	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.	<b>Фонд оплаты труда</b>	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	2 900,7	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	<b>Текущий ремонт и техническое обслуживание</b>	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	<b>Капитальный ремонт</b>	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	<b>Цеховые (производственные) расходы</b>	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	<b>Общеслужебные (административные) расходы</b>	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 инвентаризации 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	Коммиссионная 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 наладочные системы и питание	РЭ	тыс.руб.	677,9	666,2	101,01	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	Электроэнергия	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
<b>расчет производимой прибыли</b>								
3	<b>Прибыль</b>		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, уплачиваемый 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.	кредитные изъятия (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.	назначение и обслуживание заемных средств, привлеченных на реализацию мероприятий инвестиционной программы	НР	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,00	0,0
3.4.	<b>Расчетная предпринимательская прибыль</b>	НР	тыс.руб.	0,0	0,0	0,00	0,00	0,0
<b>расчет производимой валовой выручки</b>								
4	Необходимая валовая выручка до корректировки		тыс.руб.	186 413,9	185 004,70	101,74	188 227,40	185 587,7
5	Эквивалент операционных расходов	НР	тыс.руб.	0,0	0,00	0,00	0,00	0,0
6	Эквивалент от снижения потребления топлива	НР	тыс.руб.	0,0	0,00	0,00	0,00	0,0
7	Эквивалент 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	Недополученные доходы/Выпадающие расходы	тыс.руб.	0,0	0,00	0,00	0,00	
14	<b>Необходимая валовая выручка с учетом корректировки</b>	тыс.руб.	<b>186 413,9</b>	<b>185 004,70</b>	<b>101,74</b>	<b>188 227,40</b>	<b>185 587,7</b>

**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	Недополученные доходы/Выпадающие расходы	тыс.руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Таблица 3.1.3.2.4 – Техничко-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
<b>Основные параметры</b>								
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	90 858,40	94 224,77	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	-
<b>Расшифровки основных параметров</b>								
	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	Возврат 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	2 396,50	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	16 982,58	-10 948,32	28 481,20	29 238,64	103,00%
14.1	Производственные расходы	тыс. руб.	27 930,90	16 982,58	-10 948,32	28 481,20	29 238,64	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 сторонними организациями работ и (или) услуг производственного характера (подова)	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	38 736,88	39 768,44	103,00%
14.1.5	Ремонтные 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	7 661,97	-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	1 266,90	1 300,63	103,00%
14.1.6.1	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними 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 введомственной охраны и пожарную безопасность	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	1 267,00	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, полученных за предыдущие отчетные периоды регистраторами	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 / Выпавшие расходы для учета в отчётном периоде	тыс. руб.	0,00	X	-	0,00	0,00	-
16	<b>Объём реализации годовой в том числе:</b>	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	98,00%
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 3.1.3.2.5 – Техничко-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 3.1.3.2.6 – Техничко-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

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Единица измерения	Значение
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
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 <a href="http://www.pravo.gov.ru">http://www.pravo.gov.ru</a> , 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	<a href="https://eias.fstrf.ru/disclo/get_file?p_guid=57204f95-742b-42b9-95ea-6dc727c3666c">https://eias.fstrf.ru/disclo/get_file?p_guid=57204f95-742b-42b9-95ea-6dc727c3666c</a>
7	Объем покупаемой холодной воды, используемой для горячего водоснабжения	тыс м3	0,00



№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Единица измерения	Значение
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 3.1.3.2.7 – 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	183 689,11
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

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Единица измерения	Значение
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
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

№ 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	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 3.1.3.2.8 – 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.	
<b>Наименование котельной, адрес</b>	<b>Вид основного топлива</b>	<b>2016 год</b>		<b>Вид резервного топлива</b>	<b>2016 год</b>	
		<b>ед. изм.</b>	<b>потребление</b>		<b>ед. изм.</b>	<b>запасы</b>
Энергоцентр АО "НАТЭК Инвест-Энерго", Московская область, г.Красногорск, бульвар Строителей, д.2	природный газ	м.куб.	11808454,74	дизельное топливо	л.	29031
<b>Наименование котельной, адрес</b>	<b>Вид основного топлива</b>	<b>2017 год</b>		<b>Вид резервного топлива</b>	<b>2017 год</b>	
		<b>ед. изм.</b>	<b>потребление</b>		<b>ед. изм.</b>	<b>запасы</b>
Энергоцентр АО "НАТЭК Инвест-Энерго", Московская область, г.Красногорск, бульвар Строителей, д.2	природный газ	м.куб.	12864604,57	дизельное топливо	л.	28126
<b>Наименование котельной, адрес</b>	<b>Вид основного топлива</b>	<b>2018 год</b>		<b>Вид резервного топлива</b>	<b>2018 год</b>	
		<b>ед. изм.</b>	<b>потребление</b>		<b>ед. изм.</b>	<b>запасы</b>
Энергоцентр АО "НАТЭК Инвест-Энерго", Московская область, г.Красногорск, бульвар Строителей, д.2	природный газ	м.куб.	12611397,26	дизельное топливо	л.	26836
<b>Наименование котельной, адрес</b>	<b>Вид основного топлива</b>	<b>2019 год</b>		<b>Вид резервного топлива</b>	<b>2019 год</b>	
		<b>ед. изм.</b>	<b>потребление</b>		<b>ед. изм.</b>	<b>запасы</b>
Энергоцентр АО "НАТЭК Инвест-Энерго", Московская область, г.Красногорск, бульвар Строителей, д.2	природный газ	м.куб.	11944081,37	дизельное топливо	л.	25878

Таблица 3.1.3.2.9 – 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
3	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс руб	-8 337,09

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Единица измерения	Значение
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	<b><u>ОТСУТСТВУЕТ</u></b>
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 3.1.3.2.10 – Технико-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		
	<b>Добавить вид теплоносителя</b>				
2.1	горячая вода	через тепловую сеть		01.07.2018	31.12.2018
		отпуск с коллекторов	1193,90		
	<b>Добавить вид теплоносителя</b>				
3.1	горячая вода	через тепловую сеть		01.01.2019	30.06.2019
		отпуск с коллекторов	1193,90		
	<b>Добавить вид теплоносителя</b>				
4.1	горячая вода	через тепловую сеть		01.07.2019	31.12.2019
		отпуск с коллекторов	1313,30		
	<b>Добавить вид теплоносителя</b>				

Таблица 3.1.3.2.11 – Технико-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		
	<b>Добавить вид теплоносителя</b>				
2.1	горячая вода	через тепловую сеть		01.07.2018	31.12.2018
		отпуск с коллекторов	1543,24		
	<b>Добавить вид теплоносителя</b>				
3.1	горячая вода	через тепловую сеть		01.01.2019	30.06.2019
		отпуск с коллекторов	1817,94		
	<b>Добавить вид теплоносителя</b>				
4.1	горячая вода	через тепловую сеть		01.07.2019	31.12.2019
		отпуск с коллекторов	1876,11		
	<b>Добавить вид теплоносителя</b>				



Таблица 3.1.3.2.12 – 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	31 505,14
2.2.1.1	Объем	тыс м <sup>3</sup>	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			
2.15.1	Налоги (налог на имущество, налог на землю)	тыс руб	<b>5 922,8</b>
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	<a href="http://tesis-mo.ru/">http://tesis-mo.ru/</a>
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

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Единица измерения	Значение
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 3.1.3.2.13 – Технико-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	44 191,86
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 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	<a href="https://eias.fstrf.ru/disco/get_file?p_guid=3380f655-efce-4b38-8fed-dc71c8ecb870">https://eias.fstrf.ru/disco/get_file?p_guid=3380f655-efce-4b38-8fed-dc71c8ecb870</a>
8	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов,	Гкал/ч	80,00

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Единица измерения	Значение
	используемых для осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе по каждому источнику тепловой энергии:		
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 источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг усл. топл/Гкал	157,4000
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	0,01
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 3.1.3.2.14 – Техничко-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	14 091,66
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
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	общексплуатационные 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	внебюджетные 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	тыс руб	0,00

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Единица измерения	Значение
	за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации), а также стоимости их переоценки		
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	<a href="https://eias.fstrf.ru/disclo/get_file?p_guid=4a04ec9f-e09c-4fab-868f-17299aad2b30">https://eias.fstrf.ru/disclo/get_file?p_guid=4a04ec9f-e09c-4fab-868f-17299aad2b30</a>
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
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 3.1.3.2.15 – 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	19 688,28
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
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	<a href="http://market-trade-center.ru/raskrytie-informacii">http://market-trade-center.ru/raskrytie-informacii</a>

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Единица измерения	Значение
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 3.1.3.2.16 – 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	-		
	<b>Добавить вид теплоносителя</b>				
2.1	горячая вода	через тепловую сеть		01.07.2018	31.12.2018
		отпуск с коллекторов	-		
	<b>Добавить вид теплоносителя</b>				
3.1	горячая вода	через тепловую сеть		01.01.2019	30.06.2019
		отпуск с коллекторов	1 860,00		
	<b>Добавить вид теплоносителя</b>				
4.1	горячая вода	через тепловую сеть		01.07.2019	31.12.2019
		отпуск с коллекторов	1 860,00		
	<b>Добавить вид теплоносителя</b>				



Таблица 3.1.3.2.17 – Техничко-экономические показатели работы ОАО «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
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	х	<a href="http://biomedm.ru/news.htm">http://biomedm.ru/news.htm</a>

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Единица измерения	Значение
	баланс и приложения к нему		
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
20	Комментарии	х	нет

Таблица 3.1.3.2.18 – Техничко-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	95 890,26
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	0,00
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
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	тыс руб	21 360,17

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Единица измерения	Значение
	услуг по регулируемому виду деятельности		
4	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс руб	21 360,17
4.1	Размер расходов 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	<a href="http://teploservis-m.ru">http://teploservis-m.ru</a>
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
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 3.1.3.2.19– 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
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	<a href="https://tariff.eias.ru/disclo/get_file?p_gui_d=62e12db9-7cdd-4f31-b3b7-879e3c3b2937">https://tariff.eias.ru/disclo/get_file?p_gui_d=62e12db9-7cdd-4f31-b3b7-879e3c3b2937</a>
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

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Единица измерения	Значение
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
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	-

Таблица 3.1.3.2.20 – 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 отпуск с коллекторов	1305,00	01.01.2018	30.06.2018
	<b>Добавить вид теплоносителя</b>				
2.1	горячая вода	через тепловую сеть отпуск с коллекторов	1349,75	01.07.2018	31.12.2018
	<b>Добавить вид теплоносителя</b>				
3.1	горячая вода	через тепловую сеть отпуск с коллекторов	1349,75	01.01.2019	30.06.2019
	<b>Добавить вид теплоносителя</b>				
4.1	горячая вода	через тепловую сеть отпуск с коллекторов	1397,13	01.07.2019	31.12.2019
	<b>Добавить вид теплоносителя</b>				

Таблица 3.1.3.2.21 – 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 3.1.3.2.22 – 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		
	<b>Добавить вид теплоносителя</b>				
2.1	горячая вода	через тепловую сеть		01.07.2018	31.12.2018
		отпуск с коллекторов	2112,20		
	<b>Добавить вид теплоносителя</b>				
3.1	горячая вода	через тепловую сеть		01.01.2019	30.06.2019
		отпуск с коллекторов	1790,00		
	<b>Добавить вид теплоносителя</b>				
4.1	горячая вода	через тепловую сеть		01.07.2019	31.12.2019
		отпуск с коллекторов	1871,30		
	<b>Добавить вид теплоносителя</b>				

Таблица 3.1.3.2.23 – Техничко-экономические показатели работы АО «175ДОК».

№ п/п	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 3.1.3.2.24 – 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	44 191,86
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 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



№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Единица измерения	Значение
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 тепловую сеть, в том числе с разбивкой по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг усл. топл/Гкал	157,4000
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	0,01
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 3.1.3.2.25 – 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	183 689,11
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
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,	Гкал/ч	146,86

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Единица измерения	Значение
	используемых для осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе по каждому источнику тепловой энергии:		
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 3.1.3.2.26 – Технико-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	95 890,26
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	0,00
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
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

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Единица измерения	Значение
7	Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	х	<a href="http://teploservis-m.ru">http://teploservis-m.ru</a>
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
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 3.1.3.2.27– 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
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	<a href="https://tariff.eias.ru/disclo/get_file?p_guid=62e12db9-7cdd-4f31-b3b7-879e3c3b2937">https://tariff.eias.ru/disclo/get_file?p_guid=62e12db9-7cdd-4f31-b3b7-879e3c3b2937</a>
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

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Единица измерения	Значение
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
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	-

### 3.1.3.3. Анализ структуры платы граждан за коммунальные ресурсы в сфере теплоснабжения.

Анализ платы граждан провести невозможно из-за отсутствия необходимой информации от ресурсоснабжающих организаций.

Данные по отпуску коммунальных ресурсов в соответствии с показаниями приборов учета по всем потребителям содержатся в статистической форме 22-ЖКХ (реформа), которая не была представлена для анализа.

### **3.4. Система электроснабжения городского округа Красногорск.**

#### **3.4.1. Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между коммунальными организациями и потребителями.**

ПАО «Россети Московский регион» является электросетевой компанией, основными видами деятельности которой являются возмездное оказание услуг по передаче электрической энергии в городе Москве и Московской области посредством осуществления комплекса организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих передачу электрической энергии через технические устройства собственных электрических сетей, а также технологическое присоединение потребителей к электрическим сетям на территории г. Москвы и Московской области.

Объекты электроэнергетики, расположенные на территории городского округа Красногорск относятся к энергосистеме Московской области, которая в свою очередь входит в состав объединенной энергетической системы ПАО «Россети Московский регион» и АО «Мособлэнерго».

Городской округ Красногорск входит в зону обслуживания филиала ПАО «Россети Московский регион» Северные электрические сети и филиала Красногорские электрические сети АО «Мособлэнерго».

Договоры заключены, расчеты осуществляются с потребителями (договоры энергоснабжения), с сетевыми организациями (договоры на передачу электрической энергии).

Функции гарантирующего поставщика электроэнергии на территории городского округа Красногорск осуществляет АО «Мосэнергосбыт» на основании Распоряжения Министерства энергетики Московской области от 30.01.2015 № 05-Р «Об определении границ зон деятельности гарантирующих поставщиков Московской области»



### **3.4.2. Анализ существующего технического состояния системы электроснабжения с описанием проблем и направлениями их решения.**

#### **3.4.2.1. Анализ эффективности и надежности источников ресурсоснабжения.**

Основные виды деятельности компании – оказание услуг по передаче и распределению электрической энергии и технологическое присоединение потребителей к электрическим сетям на территории г. Москвы и Московской области.

Филиал ПАО «Россети Московский регион» - Северные электрические сети занимается обеспечением надежного электроснабжения потребителей в зоне своей ответственности на севере Московской области, оказанием услуг по технологическому присоединению потребителей, повышением надежности и качества электроснабжения, обеспечением высокой оперативности производственной деятельности всех подразделений.

Филиал ПАО «Россети Московский регион» - Северные электрические сети обслуживает 135 подстанций 35-220 кВ и 5 197 трансформаторных подстанций.

Протяженность воздушных линий различного класса напряжения составляет 15 801,17 км, протяженность кабельных линий – 4 337,3 км.

На территории Северных электрических сетей расположен ряд генерирующих источников, выдающих мощность в электрическую сеть Московской области, в частности:

- 1) Загорская ГАЭС (установленная мощность: турбинный режим - 1200 МВт, насосный режим – 1320 МВт). Выдача мощности осуществляется по линиям:
  - ВЛ 500 кВ ЗаГАЭС - Трубино;
  - ВЛ 500 кВ ЗаГАЭС - Костромская ГРЭС.
- 2) ТЭЦ-27 (установленная мощность - 1060 МВт). Выдача мощности осуществляется по линиям:
  - ВЛ 220 кВ ТЭЦ-27 - Уча I, II цепи;
  - ВЛ 220 кВ ТЭЦ-27 - Хвойная;
  - ВЛ 220 кВ ТЭЦ-27 - Щедрино;
  - КВЛ 220 кВ ТЭЦ-27 - Бутырки с отпайками;
  - КВЛ 220 кВ ТЭЦ-27 - Бабушкин;
  - КЛ 220 кВ ТЭЦ-27 - Хлебниково I, II цепь.

3) Ивановская ГЭС (установленная мощность – 28,8 МВт), выдающая мощность на напряжении 10 кВ.

На рассматриваемой территории располагаются:

- 1 ПС с высшим напряжением 750 кВ (ПС 750 кВ Белый Раст);
- 2 ПС с высшим напряжением 500 кВ (ПС 500 кВ Трубино, Западная);
- 16 ПС с высшим напряжением 220 кВ;
- 87 ПС с высшим напряжением 110 кВ;
- 71 ПС с высшим напряжением 35 кВ.

Суммарная установленная трансформаторная мощность центров питания, расположенных на территории СЭС, составила 17636,05 МВА, из которых 3082 МВА приходится на долю ПС 750 кВ, 2678 МВА - ПС 500 кВ, 5410,5 МВА - ПС 220 кВ, 5576,3 МВА - ПС 110 кВ, 889,2 МВА - ПС 35 кВ.

Основная часть питающих центров на территории Северных электрических сетей эксплуатируется двумя организациями: филиалом ПАО «ФСК ЕЭС» МЭС Центра и филиалом ПАО «Россети Московский регион» СЭС.

На балансе филиала ПАО «ФСК ЕЭС» МЭС Центра находятся:

- 1 ПС 750 кВ Белый Раст трансформаторной мощностью 3082 МВА;
- 2 ПС 500 кВ: Западная и Трубино суммарной трансформаторной мощностью 2678 МВА;
- 6 ПС 220 кВ: Дмитров, Радуга, Заря, Радищево и Темпы суммарной установленной трансформаторной мощностью 1544 МВА, а также функционирующая в настоящий момент на напряжении 220 кВ ПС Ярцево мощностью 500 МВА, в отношении которой проводятся работы по переводу на класс напряжения 500 кВ.

Филиал ПАО «Россети Московский регион» Северные электрические сети осуществляет эксплуатацию следующих электросетевых объектов:

- 10 ПС 220 кВ: Шуколово (64 МВА), Хвойная (480,5 МВА), Ильинская (400 МВА), Красногорская (400 МВА), Куркино (126 МВА), Уча (580 МВА), Новософрино (250 МВА), Омега (500 МВА) и Старбеево (566 МВА) суммарной установленной трансформаторной мощностью 3366,5 МВА;
- 68 ПС 110 кВ суммарной установленной трансформаторной мощностью 4662,8 МВА;

- 57 ПС 35 кВ суммарной установленной трансформаторной мощностью 611,4 МВА.

На рассматриваемой территории также располагаются следующие абонентские и тяговые (железнодорожные) подстанции:

- 21 ПС 110 кВ суммарной установленной трансформаторной мощностью 913,52 МВА;

- 14 ПС 35 кВ суммарной установленной трансформаторной мощностью 277,83 МВА.

На обозначенных выше ПС установлено 2 АТ 750 кВ суммарной мощностью 2502 МВА, 6 АТ 500 кВ мощностью 2502 МВА, 41 трансформатор и АТ 220 кВ мощностью 5868 МВА, 197 трансформаторов 110 кВ мощностью 5868,12 МВА и 147 трансформаторов 35 кВ мощностью 927,93 МВА.

Сведения о количестве, установленной трансформаторной мощности центров питания 35-750 кВ и их распределении в г.о. Красногорск представлены в таблице 3.4.2.1.

Таблица 3.4.2.1. - Сведения о количестве, установленной трансформаторной мощности центров питания 35-110 кВ и их распределении в г.о. Красногорск (по состоянию на 01.01.2020).

Муниципальное образование	Эксплуатирующая организация	УВН ПС, кВ	Кол-во ПС, шт.	Трансформаторная мощность ПС, МВ
Городской округ Красногорск	ПАО «ФСК ЕЭС»	500	1	1126
		Всего	1	1126
	ПАО «Россети Московский регион»	220	3	926
		110	3	337
		Всего	6	1263
	Абонентские и тяговые	35	1	29
		Всего	1	29
	<b>В целом по округу</b>	<b>500</b>	<b>1</b>	<b>1126</b>
		<b>220</b>	<b>3</b>	<b>926</b>
		<b>110</b>	<b>3</b>	<b>337</b>
		<b>35</b>	<b>1</b>	<b>29</b>
		<b>Всего</b>	<b>8</b>	<b>2418</b>

В таблице 3.4.2.2. представлены характеристики питающих центров городского округа Красногорск.

Таблица 3.4.2.2. - Питающие центры в городском округе Красногорск.

№ п/п	Наименование ПС	Установленная мощность трансформаторов, шт. x МВА	Фактическая загрузка в зимний максимум 2019 года, МВА	Профицит (+) /Дефицит (-) по замерам по ЦП, МВА	Объем мощности по заключенным договорам на ТП, находящимся на исполнении, МВА	Резерв мощности с учетом заключенных договоров ТП по ЦП, МВА
1	ПС 110/10/6 кВ Павшино	2x40,5	50,11	-4,47	1,21	-5,68
2	ПС 110/35/10/6 кВ Нахабино	2x40, 2x25	60,2	13,06	30,44	-16,80
3	ПС 110/10 кВ Ангелово	2x63	48,35	22,65	14,09	3,71
4	ПС 220/20/10 кВ Ильинская	2x200 (РТ 2x63)	28,85	181,15	31,78	149,37
5	ПС 220/110/10 кВ Красногорская	2x200 (РТ 6x40)	74,54	51,46	4,98	46,48
6	ПС 220/10 кВ Куркино	2x63	50,06	16,09	3,47	12,62

Таблица 3.4.2.3. - Данные по загрузке трансформаторного оборудования питающих центров 35-220 кВ, расположенных на территории СЭС, в зимний максимум 2019 года, и срокам его эксплуатации по состоянию на 01.01.2020 года.

№ п/п	№ ПС	Название ПС	Эксплуатирующая организация	Диспетчерское наименование	Мощность, МВА	Номинальное напряжение, кВ			Год ввода в эксплуатацию	Срок службы	Номинальный ток	Фактическая нагрузка в зимний максимум 2019		Аварийная нагрузка в зимний максимум 2019	
						ВН	СН	НН				А	%	А	%
Городской округ Красногорск															
ПС 220 кВ															
1	860	Ильинская	ПАО «Россети Московский регион»	Т-1	200	220	20	10	2007	13	502	37	7	72	14
				Т-2	200	220	20	10	2007	13	502	35	7	72	14
2	830	Красногорская	ПАО «Россети Московский регион»	АТ-1	200	230	121	11	1981	39	503	246	49	473	94
				АТ-2	200	230	121	11	1982	38	503	226	45	473	94
3	837	Куркино	ПАО «Россети Московский регион»	Т-1	63	230	-	11	2000	20	158	58	37	126	79
							-	11		-					
				Т-2	63	230	-	11	2000	20	158	68	43	126	79
							-	11		-					
ПС 110 кВ															
4	28	Ангелово	ПАО «Россети Московский регион»	Т-1	63	115	10,5	-	1995	25	316	120	-	237	75
				Т-2	63	115	11	6,9	1978	42	317	123	39	249	78
5	145	Нахабино	ПАО «Россети Московский регион»	Т-1	40	115	38,5	6,6	1971	49	201	131	65	214	106
				Т-2	40	115	38,5	6,6	1971	49	201	82	41	214	106
				Т-3	25	115	-	11	2007	13	126	15	12	38	30
							-	11		-					
Т-4	25	115	-	11	2007	13	126	23	19	38	30				
			-	11		-									
6	82	Павшино	ПАО «Россети Московский регион»	Т-1	40,5	110	11	6,6	1970	50	213	145	68	263	124
				Т-2	40,5	110	11	6,6	1969	51	213	118	55	263	124
ПС 35 кВ															
7	254	Опалиха	Абонент	Т-1	29	35	20	10	2001	19	206	127	62	279	135
				Т-2		35	20	10			206	152	74	279	135

### **3.4.2.2. Анализ эффективности и надежности сетей системы электроснабжения, имеющиеся проблемы и направления их решения.**

В настоящее время по территории СЭС проходят ЛЭП 35-750 кВ суммарной протяженностью 4 660,1 км, в том числе:

- ВЛ 750 кВ общей протяженностью 52,39 км;
- ВЛ 500 кВ протяженностью 341,39 км;
- ЛЭП 220 кВ протяженностью 1101,5 км (в т.ч. ВЛ - 1073,2 км, КЛ - 28,28 км);
- ЛЭП 110 кВ протяженностью 1923,1 км (в т.ч. ВЛ - 1921,3 км, КЛ - 1,80 км);
- ЛЭП 35 кВ протяженностью 1241,7 км (в т.ч. ВЛ - 1035,6 км, КЛ - 206,14 км).

Таблица 3.4.2.2.1. - Данные ЛЭП, проходящих по территории СЭС (по состоянию на 01.01.2020), и их загрузке в режиме зимнего максимума 2019 года.

№ п/п	Наименование ЛЭП	Марка провода/ кабеля	Протяженность (км)	Год ввода в эксплуатацию/реконструкции	Срок службы	Допустимый ток линии Тдоп, А		Фактическая максимальная нагрузка в зимний максимум 2019		Территория прохождения ЛЭП
						t=-5 <sup>0</sup>	t=+25 <sup>0</sup>	А	% от Тдоп. при t=-5 <sup>0</sup> С	
<b>КВЛ 220 кВ (ПАО «ФСК ЕЭС»)</b>										
1	КВЛ 220 кВ Западная - Слобода I цепь	АС-400/51 НХСНВМК-НФ- 220-1x2000/303 2XS(FL)2Y- 1*2000RMS/210 127*220kV	27,996 8,4	2008/ 2012	12	1000	977	н/д	12	г.о. Красногорск
2	КВЛ 220 кВ Очаково - Красногорская	НХСНВМК-Н4F 1x1600/300 220 kV НХСНВМК-Н4F 1x2000/300 220 kV	2,885	2012	8	1064	825	н/д	н/д	г. Москва, г.о. Одинцовский, г.о. Красногорск
<b>КВЛ 220 кВ (ПАО «Россети Московский регион»)</b>										
3	КВЛ 220 кВ ТЭС Лыково-Сколково	АС 400/51 НХСНВМК-4Г- 1x1600	10,359	2006	14	1000	825	145	15	г. Москва, г.о. Красногорск, г.о. Одинцовский
4	КВЛ 220 кВ Очаково-Красногорская	АС 400/51 НХСНВМК-НФ- 220- 1x2000	10,35	2006	14	1064	825	251	24	г. Москва; г.о. Одинцовский; г.о. Красногорск
<b>КВЛ 110 кВ (ПАО «Россети Московский регион»)</b>										
5	КВЛ 110 кВ Нахабино-Слобода	АС 150/24	7,6	1958	62	581	450	298	51	г.о. Истра; г.о. Красногорск
6	КВЛ 35 кВ Нахабино - Снегири	АС 95/16	14,7	1952	68	160	н/д	145	н/д	г.о. Красногорск; г.о. Истра
		АПвПуг 1x400/70-35 кВ	1,1	2016	4					
<b>ВЛ 220 кВ (ПАО «Россети Московский регион»)</b>										
7	ВЛ 220 кВ Куркино-ТЭЦ-21 I цепь	АС-400	8,7	1965	55	1064	825	480	48	г.о. Красногорск, г. Москва.
8	ВЛ 220 кВ Куркино-ТЭЦ-21 II цепь	АС-400	8,7	1965	55	1064	825	630	63	г.о. Красногорск, г. Москва.
<b>КВЛ 220 кВ (ПАО «ФСК ЕЭС»)</b>										
9	КВЛ 220 кВ Западная - Герцево I цепь	АС 400/51, НХСНВМК -Н4F 1x2000/220 кВ	0,88 0,5	2008	12	1064	825	н/д	46	г. Москва, г.о. Красногорск
10	КВЛ 220 кВ Западная - Герцево II цепь	АС 400/51, НХСНВМК -Н4F 1x2000/ 220 кВ	0,88 0,42	2008	12	1064	825	н/д	23	г. Москва, г.о. Красногорск

№ п/п	Наименование ЛЭП	Марка провода/ кабеля	Протяженность (км)	Год ввода в эксплуатацию/реконструкции	Срок службы	Допустимый ток линии Тдоп, А		Фактическая максимальная нагрузка в зимний максимум 2019		Территория прохождения ЛЭП
						t=-5 <sup>0</sup>	t=+25 <sup>0</sup>	А	% от Тдоп. при t=-5 <sup>0</sup> С	
11	КВЛ 220 кВ Западная - Куркино	АС 400/51, НХСНВМК -Н4F 1x2000/220 кВ	0,465	2008	12	1000	825	н/д	26	г.о. Красногорск
12	КВЛ 220 кВ Западная - Пенягино	АС 400/51, НХСНВМК -Н4F 1x2000/220 кВ	0,445			1064	825	н/д	15	г.о. Красногорск
13	КВЛ 220 кВ Западная - Радищево	АС 400/51, НХСНВМК -Н4F 1x2000/220 кВ	14,59	2008	12	1000	825	н/д	откл.	г.о. Красногорск, г.о. Солнечногорск
14	КВЛ 220 кВ Сигма - Радищево I цепь	АС 400/51, 2XS(FL)	54,622	1987/2012	33	1000	825	н/д	19	г. Москва, г.о. Красногорск, г.о. Истра,
15	КВЛ 220 кВ Сигма - Радищево II цепь	АС 400/51, 2XS(FL) 1x2000	54,64	1987/ 2012	33	1000	825	н/д	18	г. Москва, г.о. Красногорск, г.о. Истра, г.о. Солнечногорск
<b>КВЛ 220 кВ (ПАО «Россети Московский регион»)</b>										
16	КВЛ 220 кВ Западная-Куркино	АС 400/51 НХСНВМК -HF-220-1x2000	4,67 0,21	1965	55	1000	825	435	44	г.о. Красногорск
17	КВЛ 220 кВ Западная-Пенягино	АС 400/51 НХСНВМК -HF-220-1x2000	2,502 0,1	1966	54	1064	825	189	18	г.о. Красногорск, г. Москва
18	КВЛ 220 кВ Западная-Радищево	АС 400/51 НХСНВМК -Н4F 1x2000/220 кВ	45,939 0,179	1965	55	1000	825	27	3	г.о. Красногорск, г.о. Солнечногорск
19	КВЛ 220 кВ Красногорская-Ильинская I	АС 400/51 II.XCПВМК -4F 1x1200/265	6,857 0,087	1954	66	951	825	473	50	г.о. Красногорск, г. Москва
20	КВЛ 220 кВ Куркино-Герцево	АС 400/22 XLPE 1x1200	1,974 0,126	2007	13	1000	825	571	57	г.о. Красногорск, г. Москва
21	КВЛ 220 кВ Очаково-Красногорская	АС400/51 НХСНВМК -HF-220-1x2000	3,944 2,344	1956	64	1064	825	251	24	г.о. Красногорск, г. Москва
22	КВЛ 220 кВ Ильинская - Герцево I цепь	АС-400 II.XCПВМК -4F 1x1200/265		1957	63	951	825	511	54	г.о. Красногорск, г. Москва
23	КВЛ 220 кВ Ильинская - Герцево II цепь	АС-400 II.XCПВМК -4F 1x1200/265		2011	9	951	825	484	51	г.о. Красногорск, г. Москва
<b>ВЛ 110 кВ (ПАО «Россети Московский регион»)</b>										
24	ВЛ 110 кВ Ангелово - Октябрьская I	АС 150/24	13,726	2007	13	581	450	112	19	г.о. Красногорск, г.о. Химки



№ п/п	Наименование ЛЭП	Марка провода/ кабеля	Протяженность (км)	Год ввода в эксплуатацию/реконструкции	Срок службы	Допустимый ток линии Тдоп, А		Фактическая максимальная нагрузка в зимний максимум 2019		Территория прохождения ЛЭП
						t=-5 <sup>0</sup>	t=+25 <sup>0</sup>	А	% от Тдоп. при t=-5 <sup>0</sup> С	
25	ВЛ 110 кВ Ангелово - Октябрьская II цепь	АС 150/24	13,444	2007	13	581	450	111	19	г.о. Красногорск, г.о. Химки.
26	ВЛ 110 кВ Красногорская - Нахабино I цепь	АС240/32	12,579	1958	62	600	600	104	17	г.о. Красногорск
27	ВЛ 110 кВ Красногорская - Нахабино II цепь	АС240/32	12,582	1958	62	630	605	108	17	г.о. Красногорск
28	ВЛ 110 кВ Красногорская - Павшино	АС 240/32	6,03	1937	83	581	450	101	17	г.о. Красногорск
29	ВЛ 110 кВ Красногорская - Строгино I цепь	АС 240/39	4,858	1982	38	698	605	0	0	г.о. Красногорск, г. Москва
30	ВЛ 110 кВ Красногорская - Строгино II цепь	АС 240/39	4,858	1982	38	698	605	225	29	г.о. Красногорск, г. Москва
31	ВЛ 110 кВ Красногорская - Рублево I цепь	АС 150/24	2,776	1951	69	503	390	208	41	г.о. Красногорск, г. Москва
32	ВЛ 110 кВ Красногорская - Рублево II цепь	АС 150/24	2,776	1951	69	503	390	205	41	г.о. Красногорск, г. Москва
<b>КВЛ 110 кВ (ПАО «Россети Московский регион»)</b>										
33	КВЛ 110 кВ Герцево - Павшино с отпайкой на ПС Трикотажная	АС 150/24	1,745	1937	83	581	450	224	39	г. Москва, г.о. Красногорск
34	КВЛ 110 кВ Ангелово - Герцево I цепь	АС-150 2XS(FL) 2Y1x1400R MS/265	4,4	2009	11	581	450	170	24	г.о. Красногорск, г. Москва
35	КВЛ 110 кВ Ангелово - Герцево II	АС-240	25,7	2009	11	581	450	128	22	г.о. Красногорск, г.о. Химки
36	КВЛ 110 кВ Нахабино - Слобода	АС 150/24	9,424	1958; 1998/2008	62	581	450	298	51	г.о. Истра, г.о. Красногорск
<b>ВЛ 35 кВ (ПАО «Россети Московский регион»)</b>										
37	ВЛ 35 кВ Нахабино - Опалиха I цепь	АС 120/27	6,865	1958	62	503	н/д	118	39	г.о. Красногорск
38	ВЛ 35 кВ Нахабино - Опалиха II цепь	АС 120/19	6,89	1958	62	503	н/д	173	58	г.о. Красногорск

Электрические сети, действующие в настоящее время на территории Московской области, в основном обеспечивают условия для поставки и получения мощности и электроэнергии потребителям.

Основными проблемами в электрической сети энергосистемы Московской области являются:

- повышенная загрузка автотрансформаторов 500/110 кВ Московского кольца ограничивает суммарную пропускную способность внешних связей энергосистемы города Москвы и Московской области;
- повышенная загрузка ряда линий электропередачи и трансформаторов сети 110-35 кВ, что вызывает ограничение технологического присоединения новых потребителей к электрической сети энергосистемы Московской области;
- высокие уровни токов короткого замыкания и недостаточная отключающая способность выключателей 500, 220 и 110 кВ, необходимость применения различных мероприятий по их ограничению, в частности секционирования электрической сети;
- регулирование напряжения в сети энергосистемы Московской области затруднено по причине недостаточности и низкой эффективности средств управления и компенсации реактивной мощности: отсутствием работоспособных устройств РПН на автотрансформаторах, достаточного числа регулируемых средств управления и компенсации реактивной мощности на напряжении 110-220 кВ;
- практически на каждой из подстанций энергосистемы Московской области в настоящее время находится в работе оборудование, выработавшее нормативный ресурс.

Все эти факторы приводят к проблеме с регулированием и поддержанием в нормируемых пределах уровней напряжения.

Необходимо отметить, что во всех сетевых предприятиях Московской области существуют характерные проблемы:

- значительное количество оборудования, отработавшего установленный нормативный срок службы, есть трансформаторы, находящиеся на особом учете по данным хроматографического анализа;
- значительное количество подстанций выполнены по упрощенным схемам

подключения к ЛЭП отпайками с помощью отделителей и короткозамыкателей.

В ПАО «Россети Московский регион» утверждена Программа производственного экологического контроля, в соответствии с которой Обществом выполняются принятые обязательства по соблюдению требований природоохранного законодательства, в том числе осуществляется:

- контроль соблюдения установленных нормативов воздействия на окружающую среду;
- обеспечение своевременной разработки нормативов воздействия на окружающую среду;
- контроль выполнения природоохранных мероприятий, предписаний и рекомендаций специально уполномоченных органов в области охраны окружающей среды;
- контроль соблюдения правил обращения с опасными отходами;
- контроль наличия и технического состояния оборудования по локализации и ликвидации последствий техногенных аварий, по обеспечению безопасности персонала;
- своевременное предоставление информации, предусмотренной государственной статистической отчетностью.

#### **3.4.2.3. Анализ зон действия источников ресурсоснабжения и их рациональности.**

Зона эксплуатационной ответственности филиала «Северные электрические сети» (СЭС) ПАО «Россети Московский регион», охватывает территорию четырнадцати городских округов Московской области:

- Дмитровский городской округ,
- городской округ Долгопрудный,
- городской округ Дубна,
- городской округ Ивантеевка,
- городской округ Клин,
- городской округ Королёв,

- городской округ Красногорск,
- городской округ Лобня,
- городской округ Мытищи,
- Пушкинский городской округ,
- Сергиево-Посадский городской округ,
- городской округ Солнечногорск,
- Талдомский городской округ,
- городской округ Химки.

#### 3.4.2.4. Анализ резервов и дефицитов производственных мощностей системы электроснабжения в городском округе.

В электроэнергетический комплекс Москвы и Московской области входят объекты генерации с установленной электрической мощностью 18 475,03 МВт.

Таблица 3.4.2.4.1. - Отпуск электрической энергии из сети потребителям и смежным ТСО в границах балансовой и эксплуатационной ответственности.

	отчет	прогноз						Среднегодой прирост за 2020-2025 годы, %
	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	
<b>Базовый вариант*</b>								
Энергосистема г. Москвы и Московской обл., млрд. кВт·ч	107,694	109,016	109,602	110,459	111,510	112,833	113,591	
годовой темп прироста, %	-0,48	1,23	0,54	0,78	0,95	1,19	0,67	0,89
в т.ч. Московская область, млрд. кВт·ч	55,096	55,773	56,072	56,511	57,048	57,725	58,113	
годовой темп прироста, %	0,21	1,23	0,54	0,78	0,95	1,19	0,67	0,89
<b>Консервативный вариант</b>								
Московская область, млрд. кВт·ч	55,096	55,327	55,726	56,110	56,524	56,946	57,428	
годовой темп прироста, %	0,21	0,42	0,72	0,69	0,74	0,75	0,85	0,69
<b>Региональный вариант</b>								
Московская область, млрд. кВт·ч	55,096	55,911	56,846	58,092	59,816	61,897	64,041	
годовой темп прироста, %	0,21	1,48	1,67	2,19	2,97	3,48	3,46	2,54

Таблица 3.4.2.4.2. Полезный отпуск электроэнергии в городском округе Красногорск.

Наименование муниципального образования	Полезный отпуск, млн. кВт*ч	
	2019 год (факт)	2025 год (прогноз)
Городской округ Красногорск	1461	1698

Резервы электрической мощности для осуществления ТП по зонам действия источников системы электроснабжения представлены в таблице 3.4.2.4.3.

Таблица 3.4.2.4.3. Резервы электрической мощности по зонам действия источников системы электроснабжения.

№ п/п	Наименование ПС	Установлен ная мощность трансформаторов, шт. х МВА	Фактическая загрузка в зимний максимум 2019 года, МВА	Профицит (+) /Дефицит (-) по замерам по ЦП, МВА	Объем мощности по заключенным договорам на ТП, находящимся на исполнении, МВА	Резерв мощности с учетом заключенных договоров ТП по ЦП, МВА
1	ПС 110/10/6 кВ Павшино	2х40,5	50,11	-4,47	1,21	-5,68
2	ПС 110/35/10/6 кВ Нахабино	2х40, 2х25	60,2	13,06	30,44	-16,80
3	ПС 110/10 кВ Ангелово	2х63	48,35	22,65	14,09	3,71
4	ПС 220/20/10 кВ Ильинская	2х200 (РТ 2х63)	28,85	181,15	31,78	149,37
5	ПС 220/110/10 кВ Красногорская	2х200 (РТ 6х40)	74,54	51,46	4,98	46,48
6	ПС 220/10 кВ Куркино	2х63	50,06	16,09	3,47	12,62

### 3.4.2.5. Анализ показателей готовности системы электроснабжения, имеющиеся проблемы и направления их решения.

Основной задачей филиала Северные электрические сети ПАО «Россети Московский регион» является обеспечение надежного и бесперебойного электроснабжения потребителей, их качественное обслуживание, удовлетворение возрастающего спроса в получении электроэнергии путем технического обновления существующих и строительства новых энергетических объектов.

Показатель надежности работы энергосистемы – средняя продолжительность прекращений передачи электрической энергии в каждом расчетном периоде регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования.

На величину показателя надежности поставляемых товаров и оказываемых услуг сетевыми компаниями на территории Московской области оказывают влияние следующие факторы:

- схемная надежность Московской области (радиальный тип схем, наличие тупиковых схем и низкая степень резервирования электроснабжения потребителей);

- проектно заложенная категоричность потребителей (в основном 3 категория надежности электроснабжения);

- тариф на оказание услуг по передаче электроэнергии, который не позволяет в необходимом объеме выполнять реконструкцию и строительство сетей на территории Московской области;

- высокая протяженность воздушных линий, в том числе проходящих по лесным массивам, выполненных неизолированным проводом (отключения по причине перекрытия проводов ВЛ сторонней техникой, работающей без разрешения, падения деревьев из лесных массивов);

- большое количество абонентских сетей, недостаточная эксплуатация которых со стороны абонента оказывает негативное влияние на ресурс электросетевого оборудования филиалов, что косвенно приводит к снижению надежности электроснабжения потребителей;

- городские поселения в Московской области обслуживаются муниципальными предприятиями электрических сетей, которые не входят в состав ПАО «Россети Московский регион».

Анализ причин технологических нарушений электроснабжения потребителей на сетевых объектах напряжением 110 кВ и ниже ПАО «Россети Московский регион» на территории Московской области за 2018-2019 гг выявил следующие факторы:

- воздействие сторонних лиц (39,5% от общего числа нарушений);

- износ оборудования (10,3%);

- дефект монтажа (1%);

- дефект изготовления, конструкции, проекта (0,3%);

- природно-климатические воздействия (4,6%);

- другое (44,4%).

Мероприятия по развитию электрических сетей 110 кВ и выше Московской области, разработанные в Схеме и программе развития электроэнергетики Московской области на период 2021-2025 годов, могут оказывать воздействие в основном на снижение аварийности из-за износа оборудования из всего спектра причин технологических нарушений электроснабжения потребителей.

Уменьшение количества технологических нарушений электроснабжения потребителей по причине износа и перегрузки оборудования, окажет положительное влияние динамику улучшения показателей надежности и качества электроснабжения и снижение величины недоотпуска электроэнергии.

По отчетным данным из всех нарушений, которые привели к недоотпуску электроэнергии потребителям, нарушения из-за неправильной работы оборудования и режима перегрузки составляют 5,3%, а нарушения по комплексным причинам - порядка 3,5%.

Основные причины отключений:

- повреждения в сетях абонента (потребительские отключения);
- сжест проводов;
- повреждение изоляторов, разрядников, опор.

Работа по поддержанию оборудования в нормативном состоянии, основным направлением которой является проведение своевременного планово-предупредительного ремонта и технического обслуживания, выполнение целевых ремонтных программ, программ технического перевооружения и реконструкции, обеспечивает эффективность и надежность функционирования электрооборудования, а также позволяет успешно проходить осенне-зимний период и снижать количество технологических нарушений.

Методические разъяснения по расчету показателей надежности и качества оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций разработаны в соответствии с Положением об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденным Постановлением Правительства Российской Федерации от 31 декабря 2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества

поставляемых товаров и оказываемых услуг», и Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций (далее - Методические указания), утвержденными Приказом Минэнерго России от 29 июня 2010 № 296.

Показатель уровня качества оказываемых услуг определяется для электросетевых организаций в отношении услуг по передаче электрической энергии и технологическому присоединению к объектам электросетевого хозяйства ТСО.

Показатель уровня качества оказываемых услуг является интегрированным показателем и состоит из показателей - индикаторов качества. Индикаторы качества оказываемых потребителям услуг характеризуют степень направленности деятельности ТСО по оказанию услуг по передаче электрической энергии и технологическому присоединению ЭПУ потребителей (заявителей) к электрическим сетям на сокращение времени решения возникающих вопросов, оптимизацию затрат потребителей услуг и в целом на создание наиболее благоприятных условий их взаимодействия с ТСО.

Показатели качества электрической энергии, методы их оценки и нормы определяет Межгосударственный стандарт «Электрическая энергия. Совместимость технических средств электромагнитная. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения» ГОСТ 32144-2013.

Изменения характеристик напряжения электропитания в точке передачи электрической энергии пользователю электрической сети, относящихся к частоте, значениям, форме напряжения и симметрии напряжений в трехфазных системах электроснабжения, подразделяют на две категории — продолжительные изменения характеристик напряжения и случайные события.

Продолжительные изменения характеристик напряжения электропитания представляют собой длительные отклонения характеристик напряжения от номинальных значений и обусловлены, в основном, изменениями нагрузки или влиянием нелинейных нагрузок.



Случайные события представляют собой внезапные и значительные изменения формы напряжения, приводящие к отклонению его параметров от номинальных. Данные изменения напряжения, как правило, вызываются непредсказуемыми событиями (например, повреждениями оборудования пользователя электрической сети) или внешними воздействиями (например, погодными условиями или действиями стороны, не являющейся пользователем электрической сети).

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 31 декабря 2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг» Приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 утверждены Методические указания по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций. Приказом Минэнерго России от 21.06.2017 № 544 в указанные Методические указания внесены дополнительные изменения.

Согласно Методическим указаниям для сетевых организаций показатели надежности и качества услуг определяются в отношении оказываемых сетевыми организациями услуг по передаче электрической энергии потребителям услуг по передаче электрической энергии, в том числе потребителям электрической энергии, обслуживаемым сбытовыми организациями и гарантирующими поставщиками, в интересах которых заключены договоры об оказании услуг по передаче электрической энергии, непосредственно или опосредованно присоединенным к объектам электросетевого хозяйства данной сетевой организации, за исключением коммунальных потребителей, проживающих в многоквартирных жилых домах (далее - потребители услуг сетевой организации), а также осуществляемого технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства соответствующей сетевой организации энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций и иных лиц.

Показатели надежности и качества услуг состоят из:

- показателя уровня надежности оказываемых услуг, который определяется продолжительностью прекращений передачи электрической энергии;
- показатель уровня качества оказываемых услуг, который определяется показателем уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети.

Плановые значения показателей надежности и качества услуг устанавливаются регулирующими органами на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования.

Основной сетевой компанией, эксплуатирующей электрические сети напряжением 220 кВ и ниже на территории Московской области, является ПАО «Россети Московский регион».

На период с 2018 года до 2022 год распоряжением Комитета по ценам и тарифам Московской области от 20.12.2017 № 326-Р «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций на 2018-2022 годы» для ПАО «Россети Московский регион», которая перешла на следующий долгосрочный период регулирования, установлены долгосрочные параметры регулирования деятельности, в частности:

- Уровень качества реализуемых товаров (услуг)
- Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P<sub>saidi</sub>), час.
- Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (P<sub>saifi</sub>), шт.

В таблице 3.4.2.5.1. представлены долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций.

Таблица 3.4.2.5.1. - Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций.

Наименование сетевой организации	Год	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, %				Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)		Уровень качества осуществляемого технологического присоединения
		ВН	СН1	СН2	НН	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки	
ПАО «Россети Московский регион»	2018	8,8975				0,65600	0,29053	1
	2019	8,8975				0,64616	0,28617	1
	2020	8,8975				0,63647	0,28188	1
	2021	8,8975				0,62692	0,27765	1
	2022	8,8975				0,61752	0,27349	1

### 3.4.2.6. Анализ воздействия на окружающую среду.

В ПАО «Россети Московский регион» Приказом ПАО «Россети Московский регион» от 13.10.2020 №1059 утверждена Экологическая политика электросетевого комплекса.

Основной целью государственной энергетической политики в сфере обеспечения экологической безопасности энергетики является последовательное ограничение нагрузки топливно-энергетического комплекса на окружающую среду путем снижения выбросов (сбросов) загрязняющих веществ в окружающую среду и сокращения образования отходов производства и потребления.

ПАО «Россети» - крупнейшая системообразующая компания, входящая в структуру ТЭК, управляющая работой сетевых организаций, осуществляющих передачу и распределение электроэнергии на территории Российской Федерации, обеспечивает потребителей высокоэффективным экологически чистым видом энергии. При этом производственная деятельность Компании включает такие виды воздействия на окружающую среду, как размещение отходов производства, а также физическое воздействие.

Компания в своей деятельности обеспечивает соответствие самым перспективным требованиям, направленным на снижение воздействия на окружающую среду, располагает всеми необходимыми механизмами, направленными на предотвращение экологических рисков. Свою экологическую направленность компания демонстрирует путем реализации следующих основных документов:

- Единая техническая политика. Реализует принципы и обязательства компании применять самые современные технические решения, исключая воздействие вредных веществ, способов и механизмов на окружающую экосистему. Содержит перечень запрещенных к применению технологий и материалов (трихлордифенилы, фторопласт, синтетические полиолефиновые полимеры);
- Программа энергосбережения и повышения энергоэффективности. Определяет цели и задачи снижения основного показателя при передаче

электроэнергии - технологических потерь. Реализация данной программы позволяет снизить себестоимость передачи электроэнергии в части снижения объемов условного топлива, требующегося для поддержания технологического процесса передачи. В свою очередь это обеспечивает снижение выработки электроэнергии на станциях и выбросов CO<sub>2</sub>;

- Программа инновационного развития. Применение современных технических решений SmartGrid, наряду с «гибкими» системами распределения электроэнергии от распределенной экологически чистой (солнце, ветер, вода) генерации позволяет обеспечить максимальную эффективность и КПД электропередачи, оптимизировать режимы ее работы, повысить надежность и исключить риски, связанные с технологическими нарушениями и авариями в работе электротехнического оборудования. Кроме того, Программа инновационного развития направлена на разработку новых технологий, материалов и систем, замещающих применение вредных веществ на объектах:

- статические компенсаторы с применением силовой электроники;
- применение новых типов проводов на ВЛ и силовых кабелей на КЛ;
- применение новых типов высотных опор;
- применение высоковольтного оборудования с твердотельной изоляцией;
- планомерный переход на передачу электроэнергии на постоянном токе;
- применение «зеленой» распределенной генерации;
- применение аккумуляторных батарей с твердым электролитом и т.д.

Совокупная реализация всех программ и политик в Компании способна обеспечить выполнение экологических задач, стоящих перед электросетевым комплексом.

Цель реализации экологической политики электросетевого комплекса -

сохранение благоприятной окружающей среды для нынешних и будущих поколений.

Экологическая политика базируется на Конституции Российской Федерации, федеральных законах и иных нормативных правовых актах Российской Федерации, международных обязательствах Российской Федерации в области охраны окружающей среды.

**Основные задачи, стоящие перед электросетевым комплексом в области охраны окружающей среды:**

- снижение доли морально устаревшего оборудования, используемого на объектах электросетевого комплекса и содержащего опасные вещества;
- снижение объемов вырубок лесных насаждений при прокладке и содержании просек при прохождении ВЛ в лесных массивах;
- снижение негативного воздействия на окружающую среду при строительстве объектов электросетевого комплекса.

**Основными целевыми показателями реализации экологической политики для компаний электросетевого комплекса являются:**

- вывод из эксплуатации 100% оборудования, содержащего полихлорированные бифенилы, с последующей передачей его на уничтожение (2025 год);
- сохранение биоразнообразия, включая проведение мероприятий в целях предотвращения сокращения численности птиц, занесенных в Красную книгу России;
- постоянное совершенствование системы экологического менеджмента в целях улучшения экологической результативности группы компаний «Россети»;
- снижение расхода топливно-энергетических ресурсов на производственно-хозяйственные нужды на 3% в год до 2022 года;
- доведение доли легкового автотранспорта, работающего на экологически чистом виде топлива, до 10% от всего автопарка (2025 год), при условии, что полная стоимость владения таким транспортом с поправочным коэффициентом 0,75 сопоставима с полной стоимостью владения аналогичного автотранспорта с ДВС (бензин, газ, дизельное топливо) за 7 лет.

**Основными направлениями реализации экологической политики являются:**

- соблюдение требований и норм, установленных природоохранным законодательством Российской Федерации и международными правовыми актами в области охраны окружающей среды;
- установление единых экологических требований к деятельности организаций электросетевого комплекса;
- расширение международного сотрудничества в области использования экологически «чистых» и энергетически эффективных технологий и оборудования;
- приоритет принятия мер по предупреждению вредного воздействия на окружающую природную среду над реализацией мероприятий по ликвидации экологических негативных последствий такого воздействия;
- проведение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности;
- использование в электросетевом комплексе наилучших доступных технологий и инноваций, обеспечивающих соблюдение природоохранных требований и минимизацию негативного воздействия на окружающую среду, включая применение кабельных линий и самонесущих изолированных проводов в распределительном сетевом комплексе, а также сверхвысоких опор для ВЛ напряжением 110 кВ и выше;
- замещение бензина и дизельного топлива экологически «чистыми» видами моторного топлива и применение электротранспорта в организациях электросетевого комплекса;
- развитие зарядной инфраструктуры и увеличение общей доли электротранспорта в Российской Федерации;
- ограничение ведения производственной и строительной деятельности на территориях, имеющих особое природоохранное значение;
- обеспечение сохранения биологического разнообразия и



восстановление нарушенных земель;

- поэтапный вывод из эксплуатации оборудования, содержащего полихлорированные бифенилы, а также маслonaполненного оборудования с заменой на экологически безопасное;

- обеспечение экологически безопасного обращения с отходами производства;

- развитие и совершенствование системы экологического менеджмента Компании;

- обеспечение соблюдения подрядными организациями в процессе проектирования, строительства, реконструкции и технического перевооружения объектов электросетевого комплекса требований законодательства Российской Федерации и ПАО «Россети» в области охраны окружающей среды и экологической безопасности;

- обеспечение открытости и доступности экологической информации, информирование всех заинтересованных сторон о произошедших авариях, их экологических последствиях и мерах по ликвидации;

- совершенствование системы производственного экологического

контроля;

- активное участие в совершенствовании нормативно-правовой базы в области охраны окружающей среды и экологической безопасности;

- вовлечение персонала в деятельность, направленную на обеспечение экологической безопасности, охрану окружающей среды и рациональное использование природных ресурсов;

- повышение квалификации персонала, обслуживающего объекты электросетевого комплекса, в области охраны окружающей среды и экологической безопасности;

- постоянное улучшение имиджа ПАО «Россети» как

экологически ориентированной компании.

ПАО «Россети», принимая экологическую политику, обязуется следовать ее положениям при осуществлении производственной деятельности.

Настоящая экологическая политика распространяется на ПАО «Россети», ДЗО ПАО «Россети», а также рекомендована к применению территориальными сетевыми организациями.

### 3.4.3. Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса, действующих тарифов, платежей и задолженности за поставленные коммунальные услуги.

#### 3.4.3.1. Анализ действующих тарифов в сфере электроснабжения в г.о.Красногорск.

Тарифы на электрическую энергию утверждены распоряжением Комитета по ценам и тарифам Московской области «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей Московской области на 2020 г.» и действуют на территории Московской области с 01 января 2020 года и представлены в таблицах ниже.

Таблица 3.4.3.1.1. – Тарифные планы на электроэнергию.

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	01.01.20 - 30.06.20	01.07.20 - 31.12.20
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1.	Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 2 и 3 (тарифы указываются с учетом НДС): Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; Юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте. <sup>2</sup>			
1.1.	Одноставочный тариф	руб./кВтч	5,56	5,73
1.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <sup>1</sup>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	6,39	6,59
	Ночная зона	руб./кВтч	2,41	2,52
1.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <sup>1</sup>			
	Пиковая зона	руб./кВтч	7,23	7,45
	Полупиковая зона	руб./кВтч	5,56	5,73
	Ночная зона	руб./кВтч	2,41	2,52

Таблица 3.4.3.1.2. - Тарифы на электроэнергию для населения, проживающего в городских населенных пунктах Московской области в домах, оборудованных в установленном порядке электрическими плитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к нему.

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	01.01.20 - 30.06.20	01.07.20 - 31.12.20
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
2.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к нему (тарифы указываются с учетом НДС): Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; Юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.2			
2.1.	Одноставочный тариф	руб./кВтч	3,89	4,01
2.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <sup>1</sup>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	4,47	4,61
	Ночная зона	руб./кВтч	1,68	1,76
2.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <sup>1</sup>			
	Пиковая зона	руб./кВтч	5,06	5,21
	Полупиковая зона	руб./кВтч	3,89	4,01
	Ночная зона	руб./кВтч	1,68	1,76

Таблица 23.4.3.1.3. - Тарифы на электроэнергию для населения Московской области, проживающего в сельских населенных пунктах и приравненные к нему.

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	01.01.20 - 30.06.20	01.07.20 - 31.12.20
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
3.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к нему (тарифы указываются с учетом НДС):</p> <p>Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>Юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.<sup>2</sup></p>			
3.1.	Одноставочный тариф	руб./кВтч	3,89	4,01
3.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <sup>1</sup>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	4,47	4,61
	Ночная зона	руб./кВтч	1,68	1,76
3.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <sup>1</sup>			
	Пиковая зона	руб./кВтч	5,06	5,21
	Полупиковая зона	руб./кВтч	3,89	4,01
	Ночная зона	руб./кВтч	1,68	1,76

Таблица 3.4.3.1.4. - Тарифы на электроэнергию для потребителей, приравненных к населению Московской области.

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	01.01.20 - 30.06.20	01.07.20 - 31.12.20
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
5.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия отдельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте. <sup>2</sup>			
5.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	5,56	5,73
5.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <sup>1</sup>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	6,39	6,59
	Ночная зона	руб./кВтч	2,41	2,52
5.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <sup>1</sup>			
	Пиковая зона	руб./кВтч	7,23	7,45
	Полупиковая зона	руб./кВтч	5,56	5,73
	Ночная зона	руб./кВтч	2,41	2,52

Таблица 3.4.3.1.5. - Тарифы на электроэнергию для юридических лиц, приобретающих электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия отдельного учета электрической энергии для указанных помещений.

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	01.01.20 - 30.06.20	01.07.20 - 31.12.20
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
5.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия отдельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте. <sup>2</sup>			
5.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	5,38	5,56
5.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <sup>1</sup>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	6,18	6,39
	Ночная зона	руб./кВтч	2,29	2,41
5.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <sup>1</sup>			
	Пиковая зона	руб./кВтч	7,00	7,23
	Полупиковая зона	руб./кВтч	5,38	5,56
	Ночная зона	руб./кВтч	2,29	2,41

Таблица 3.4.3.1.6. – Тарифы на электроэнергию для содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	01.01.20 - 30.06.20	01.07.20 - 31.12.20
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
6.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте. <sup>2</sup>			
6.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	5,56	5,73
6.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <sup>1</sup>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	6,39	6,59
	Ночная зона	руб./кВтч	2,41	2,52
6.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <sup>1</sup>			
	Пиковая зона	руб./кВтч	7,23	7,45
	Полупиковая зона	руб./кВтч	5,56	5,73
	Ночная зона	руб./кВтч	2,41	2,52

Таблица 3.4.3.1.7 – Тарифы на электроэнергию для объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай).

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	01.01.20 - 30.06.20	01.07.20 - 31.12.20
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
7.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте. <sup>2</sup>			
7.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	5,56	5,73
7.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <sup>1</sup>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	6,39	6,59
	Ночная зона	руб./кВтч	2,41	2,52
7.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <sup>1</sup>			
	Пиковая зона	руб./кВтч	7,23	7,45
	Полупиковая зона	руб./кВтч	5,56	5,73
	Ночная зона	руб./кВтч	2,41	2,52

<sup>1</sup> Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

<sup>2</sup> При наличии соответствующих категорий потребителей, относящихся к населению или приравненным к нему категориям потребителей, у гарантирующего поставщика, энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающих электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.

## **Тарифы на электроэнергию для прочих групп потребителей электроэнергии.**

Тарифы на электроэнергию для других, помимо населения и приравненных к нему категорий потребителей, устанавливаются по итогам рыночных торгов.

Для иных, кроме населения, категорий потребителей тарифы на электроэнергию могут дифференцироваться в зависимости от уровня напряжения, времени суток, учета потребляемой мощности, тарифы на электроэнергию в зависимости от уровня напряжения делятся на тариф для потребителей:

- высокого напряжения (ВН) — 110 кВ и выше.
- среднего первого напряжения (СН-I) — 35 кВ.
- среднего второго напряжения (СН II) — 20-1 кВ.
- низкого напряжения (НН) — 0,4 кВ и ниже.

Плата за электроэнергию может так рассчитываться исходя из:

- ставки тарифа на электроэнергию.
- ставки тарифа на мощность.

Кроме того, тариф на электроэнергию может различаться в зависимости от того, насколько полно потребитель использует выделенную ему мощность (так называемого числа часов использования заявленной мощности).

### **Плата за технологическое присоединение.**

В соответствии с Распоряжением комитета по ценам и тарифам Московской области от 18.12.2020 № 277-Р «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Московской области на 2021 год» установлены следующие тарифы.



Таблица 3.4.3.1.8. - Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний, к электрическим сетям сетевых организаций на территории Московской области (на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов) для постоянной и временной схемы электроснабжения (без НДС в ценах периода регулирования).

Наименование стандартизированной тарифной ставки		Стандартизированная тарифная ставка, руб. за одно присоединение
1		2
C1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	10 033,26
C1.1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	5 684,80
C1.2	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	4 348,46

Примечание: расходы на технологическое присоединение, не включающие расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства, рассчитываются исходя из стандартизированных тарифных ставок C1 и C8 согласно формулам, указанным в приложении 5 к настоящему распоряжению.

Таблица 3.4.3.1.9. – Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов по строительству объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам («последняя миля»), а также расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций на территории Московской области (на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов) для постоянной схемы электроснабжения (без НДС в ценах периода регулирования).

Наименование стандартизированной тарифной ставки		Стандартизированная тарифная
1		2
С2, 0,4 кВ и ниже - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже в расчете на 1 км линий (руб./км)		
С 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	1 492 897,29
С 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 947 620,27
С 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 078 551,98
С 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	1 598 362,16
С 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 903 555,36
С 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 288 203,68
С2, 1-20 кВ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 1-20 кВ в расчете на 1 км линий		
С 1-20 кВ 2.3.1.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	2 819 825,63
С 1-20 кВ 2.3.1.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	2 842 830,83

Наименование стандартизированной тарифной ставки		Стандартизированная тарифная
1		2
С 1-20 кВ 2.3.1.3.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 872 291,75
С 1-20 кВ 2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	2 759 877,97
С 1-20 кВ 2.3.1.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	2 839 545,82
С 1-20 кВ 2.3.1.4.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 840 846,12
С3, 0,4 кВ и ниже - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже в расчете на 1 км линий (руб./км)		
С 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	1 669 911,80
С 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 854 702,23
С 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 018 223,49
С 0,4 кВ и ниже 3.1.1.2.2	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 854 702,23
С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	1 650 299,68
С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 930 990,06
С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 130 962,78
С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	2 711 893,97
С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 854 702,23
С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	1 879 351,61
С3, 1-20 кВ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 1-20 кВ в расчете на 1 км линий (руб./км)		

Наименование стандартизированной тарифной ставки		Стандартизированная тарифная
1		2
С 1-20 кВ 3.1.1.1.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	1 645 545,00
С 1-20 кВ 3.1.1.1.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	3 806 815,17
С 1-20 кВ 3.1.1.1.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	4 246 008,86
С 1-20 кВ 3.1.1.1.4	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	6 678 093,61
С 1-20 кВ 3.1.1.1.5	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно	7 856 330,63
С 1-20 кВ 3.1.1.2.2	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	2 585 978,41
С 1-20 кВ 3.1.1.2.3	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	3 523 269,45
С 1-20 кВ 3.1.1.2.4	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	4 426 727,46
С 1-20 кВ 3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	3 094 565,11
С 1-20 кВ 3.1.2.1.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	4 029 993,89
С 1-20 кВ 3.1.2.1.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	5 193 547,94
С 1-20 кВ 3.1.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	2 289 639,43
С 1-20 кВ 3.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	2 944 602,63
С 1-20 кВ 3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	3 549 547,03
С 1-20 кВ 3.1.2.2.4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	5 054 215,62
С <sub>3</sub> 0,4 кВ и ниже - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже методом горизонтального наклонного бурения (руб./км)		

Наименование стандартизированной тарифной ставки		Стандартизированная тарифная
1		2
С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	18 649 193,33
С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	19 469 486,32
С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	24 401 655,27
С <sub>3</sub> , 1-20 кВ - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 1-20 кВ методом горизонтального наклонного бурения (руб./км)		
С 1-20 кВ 3.6.1.1.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	13 158 680,48
С 1-20 кВ 3.6.1.1.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	16 180 599,35
С 1-20 кВ 3.6.1.1.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	17 576 502,96
С 1-20 кВ 3.6.1.1.5	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно	19 282 911,50
С 1-20 кВ 3.6.2.2.1	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	14 652 540,24
С 1-20 кВ 3.6.2.2.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	17 298 039,18
С 1-20 кВ 3.6.2.2.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	17 954 730,13
С 1-20 кВ 3.6.2.2.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	20 106 765,85
С <sub>4</sub> i - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения (руб./шт)		
С 1-20 кВ * 4.1.3	реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно	1 531 157,43
С 1-20 кВ * 4.1.4	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	1 810 291,66

Наименование стандартизированной тарифной ставки		Стандартизированная тарифная
1		2
* - также применяются при расчете затрат на КРН(КРУН)		
С 1-20 кВ 4.2.4	распределительные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно	18 579 794,08
С 1-20 кВ 4.2.5	распределительные пункты номинальным током свыше 1000 А	19 247 556,48
С 0,4 кВ и ниже 4.3.1	переключательные пункты номинальным током до 100 А включительно	77 957,12
С 0,4 кВ и ниже 4.3.3	переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно	46 656,90
С 0,4 кВ и ниже 4.3.4	переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно	71 799,61
С 1-20 кВ 4.3.1	переключательные пункты номинальным током до 100 А включительно	84 395,03
С 1-20 кВ 4.3.3	переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно	43 480,69
С 1-20 кВ 4.3.4	переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно	71 799,61
С5, 6(10)/0,4 кВ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт)		
С 6(10)/0,4 кВ 5.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	19 928,29
С 6(10)/0,4 кВ 5.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	8 374,28
С 6(10)/0,4 кВ 5.1.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	4 785,91
С 6(10)/0,4 кВ 5.1.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	3 309,22
С 6(10)/0,4 кВ 5.1.5	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	2 869,86
С 6(10)/0,4 кВ 5.2.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	16 083,92
С 6(10)/0,4 кВ 5.2.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	8 007,09
С 6(10)/0,4 кВ 5.2.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	5 063,21
С 6(10)/0,4 кВ 5.2.5	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	4 183,98
С 6(10)/0,4 кВ 5.2.6	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	2 906,18
С6, 6(10)/0,4 кВ - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ		
С 6(10)/0,4 кВ 6.2.4	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно	29 100,73
С 6(10)/0,4 кВ 6.2.5	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	15 687,16

Наименование стандартизированной тарифной ставки		Стандартизированная тарифная
1		2
С 6(10)/0,4 кВ 6.2.6	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью свыше 1000 кВА	5 629,28
С8 i - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации обеспечением средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета)		
С 0,4 кВ и ниже без ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	17 787,59
С 0,4 кВ и ниже без ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	25 168,96
С 0,4 кВ и ниже без ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	34 076,77
С 1-20 кВ 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	359 127,39

Примечание: для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки Сг, Сз, С4, С5, Сб равны 0 (нулю).

Таблица 3.4.3.1.10. – Ставки за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее и максимальной мощности менее 670 кВт на покрытие расходов по мероприятиям, указанным в пункте 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний (для постоянной и временной схемы электроснабжения), по строительству объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам («последняя миля»), а также расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций на территории Московской области (на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов), для постоянной схемы электроснабжения (без НДС в ценах периода регулирования).

Наименование ставок за единицу максимальной мощности		Ставка за единицу максимальной мощности, руб./кВт
1		2
CmaxN1	ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	368,11
CmaxN1.1	ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	209,21
CmaxN1.2	ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	158,90
C2, maxN 0,4 кВ и ниже - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже		
C 0,4 кВ и ниже maxN 2.3.1.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	2 519,33
C 0,4 кВ и ниже maxN 2.3.1.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	3 286,69
C 0,4 кВ и ниже maxN 2.3.1.3.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	3 507,64
C 0,4 кВ и ниже maxN 2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	2 571,03
C 0,4 кВ и ниже maxN 2.3.1.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	3 061,95
C 0,4 кВ и ниже maxN 2.3.1.4.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	3 680,67
C2, maxN 1-20 кВ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 1-20 кВ		
C 1-20 кВ maxN 2.3.1.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	958,13
C 1-20 кВ maxN 2.3.1.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	965,94
C 1-20 кВ maxN 2.3.1.3.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	975,95
C 1-20 кВ maxN 2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	948,28
C 1-20 кВ maxN 2.3.1.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	975,65
C 1-20 кВ maxN 2.3.1.4.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	976,10



Наименование ставок за единицу максимальной мощности		Ставка за единицу максимальной мощности, руб./кВт
1		2
СЗ, maxN 0,4 кВ и ниже - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже		
С 0,4 кВ и ниже maxN 3.1.1.1.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	3 809,02
С 0,4 кВ и ниже maxN 3.1.1.1.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	4 230,52
С 0,4 кВ и ниже maxN 3.1.1.1.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	4 603,51
С 0,4 кВ и ниже maxN 3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	3 302,38
С 0,4 кВ и ниже maxN 3.1.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	3 864,07
С 0,4 кВ и ниже maxN 3.1.2.1.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	4 264,23
С 0,4 кВ и ниже maxN 3.1.2.1.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	5 426,72
С 0,4 кВ и ниже maxN 3.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	4 186,53
С 0,4 кВ и ниже maxN 3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	4 242,17
СЗ, maxN 1-20 кВ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 1 - 20 кВ		
С 1-20 кВ maxN 3.1.1.1.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	860,19
С 1-20 кВ maxN 3.1.1.1.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 989,97
С 1-20 кВ maxN 3.1.1.1.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 219,55
С 1-20 кВ maxN 3.1.1.1.4	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	3 490,90
С 1-20 кВ maxN 3.1.1.2.3	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 915,85
С 1-20 кВ maxN 3.1.1.2.4	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	3 663,55
С 1-20 кВ maxN 3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	1 612,95

Наименование ставок за единицу максимальной мощности		Ставка за единицу максимальной мощности, руб./кВт
1		2
С 1-20 кВ maxN 3.1.2.1.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 100,52
С 1-20 кВ maxN 3.1.2.1.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	2 706,99
С 1-20 кВ maxN 3.1.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	1 416,44
С 1-20 кВ maxN 3.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 821,62
С 1-20 кВ maxN 3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 195,86
С 1-20 кВ maxN 3.1.2.2.4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	3 126,69
С3, maxN 0,4 кВ и ниже - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации по строительству кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже методом горизонтального наклонного бурения		
С 0,4 кВ и ниже maxN 3.6.2.1.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 988,44
С 0,4 кВ и ниже maxN 3.6.2.1.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 075,91
С 0,4 кВ и ниже maxN 3.6.2.1.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	2 601,79
С3, maxN 1-20 кВ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации по строительству кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 1 - 20 кВ методом горизонтального наклонного бурения		
С 1-20 кВ maxN 3.6.1.1.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 902,65
С 1-20 кВ maxN 3.6.1.1.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм	2 541,44
С 1-20 кВ maxN 3.6.2.2.1	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	1 860,17
С 1-20 кВ maxN 3.6.2.2.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	2 196,02
С 1-20 кВ maxN 3.6.2.2.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 279,39

Наименование ставок за единицу максимальной мощности		Ставка за единицу максимальной мощности, руб./кВт
1		2
С 1-20 кВ maxN 3.6.2.2.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	2 552,60
С4, maxN i - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения		
С 1-20 кВ maxN 4.1.4 *	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	638,48
С 0,4 кВ и ниже maxN 4.3.1 *	переключательные пункты номинальным током до 100 А включительно	552,63
С 0,4 кВ и ниже maxN 4.3.3 *	переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно	544,81
С 1-20 кВ maxN 4.3.1 *	переключательные пункты номинальным током до 100 А включительно	552,63
С 1-20 кВ maxN 4.3.3 *	переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно	544,81
* - также применяется при расчете затрат на КРН(КРУН)		
С5, maxN (10)/0,4 кВ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ		
С 6(10)/0,4 кВ maxN 5.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	19 928,29
С 6(10)/0,4 кВ maxN 5.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	8 374,28
С 6(10)/0,4 кВ maxN 5.1.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	4 785,91
С 6(10)/0,4 кВ maxN 5.1.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	3 309,22
С 6(10)/0,4 кВ maxN 5.1.5	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	2 869,86
С 6(10)/0,4 кВ maxN 5.2.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	16 083,92
С 6(10)/0,4 кВ maxN 5.2.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	8 007,09
С 6(10)/0,4 кВ maxN 5.2.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	5 063,21
С 6(10)/0,4 кВ maxN 5.2.5	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	4 183,98
С6, maxN (10)/0,4 кВ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ		
С 6(10)/0,4 кВ maxN 6.2.4	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно	29 100,73
С 6(10)/0,4 кВ maxN 6.2.5	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	15 687,16
С8, , maxN i - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)		
С 0,4 кВ и ниже без ТТ maxN 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	1 332,04
С 0,4 кВ и ниже без ТТ maxN 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	814,14

Наименование ставок за единицу максимальной мощности		Ставка за единицу максимальной мощности, руб./кВт
1		2
С 0,4 кВ и ниже без ТТ maxN 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	148,75
С 1-20 кВ maxN 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	660,55

**Примечание:** Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям «последней мили» на планируемый период  $C2^{\max}$ ,  $C3^{\max}$ ,  $C4^{\max}$ ,  $C5^{\max}$ ,  $C6^{\max}$  равны 0 (нулю).

Ставки  $C2^{\max}$ ,  $C3^{\max}$ ,  $C4^{\max}$ ,  $C5^{\max}$ ,  $C6^{\max}$  рассчитаны для технологического присоединения заявителя к одному источнику энергоснабжения по третьей категории надежности. В случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категории надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам электроснабжения), то размер платы за технологическое присоединение определяется согласно пункту 45 Методических указаний.

Формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Московской области на территории Московской области (на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов) для постоянной и временной схемы электроснабжения исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации.

1.). Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то формула платы определяется как стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме подпункта «б») ( $C_1$ ), и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)  $C_8$  и количества точек учета:

$$P = C_1 + C_8 \times q, \text{ (руб.)},$$

где:  $q$  — количество точек учета

2.). Если при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителя к одному источнику энергоснабжения предусматриваются мероприятия «последней мили» согласно техническим условиям (ТУ):

$$P_{\text{общ}} = P + P_{\text{вл}} + P_{\text{кл}} + P_{\text{рп}} + P_{\text{тп}} + P_{\text{ртп}},$$

где:  $P_{\text{общ}}$  — размер платы за технологическое присоединение.

2.1.) Р<sub>вл</sub> - расходы на строительство воздушных линий в случае, если оно предусмотрено ТУ.

$$Р_{вл} = C2(0,4;t) \times L2(0,4;t) + C2(1-20;t) \times L2(1-20;t)$$

$C2(s;t)$  - стандартизированные тарифные ставки (Приложение 3) по мероприятиям в соответствии с ТУ;

$L2(s;t)$  - суммарная протяженность воздушных линий по трассе в зависимости от уровня напряжения, а также в соответствии с дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ, согласно ТУ;

$s$  - уровень напряжения,  $t$  - дифференциация в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ.

2.2.) Р<sub>кл</sub> - расходы на строительство кабельных линий в случае, если оно предусмотрено ТУ.

$$Р_{кл} = C3(0,4;t) \times L3(0,4;t) + C3(1-20;t) \times L3(1-20;t) + C3(0,4;ГБНt) \times L3(0,4;ГБНt) \\ + C3(1-20;ГБНt) \times L3(1-20;ГБНt),$$

$C3(s;t)$  - стандартизированные тарифные ставки (Приложение 3) по мероприятиям в соответствии с ТУ;

$L3(s;t)$  - суммарная протяженность кабельных линий по трассе, прокладываемых открытым способом, в зависимости от уровня напряжения и дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ согласно ТУ без учета протяженности кабельных линий, прокладываемых закрытым способом прокладки (методом горизонтального направленного бурения);

$L3(s;ГБНt)$  - суммарная протяженность кабельных линий по трассе, прокладываемых закрытым способом прокладки (методом горизонтального направленного бурения), в зависимости от уровня напряжения и дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ согласно ТУ без учета протяженности кабельных линий прокладываемых открытым способом;

$s$  - уровень напряжения,  $t$  - дифференциация в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ.

2.3.) Р<sub>рп</sub> - расходы на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) в случае, если оно

предусмотрено ТУ.

$$P_{pp} = C_{4(1-20;рек)} \times n + C_{4(1-20;РП)} \times k + C_{4(1-20;ПП)} \times j,$$

$C_{4(s;t)}$  - стандартизированные тарифные ставки (Приложение 3) по мероприятиям в соответствии с ТУ;

$n$  - количество реклоузеров согласно ТУ;

$k$  - количество распределительных пунктов согласно ТУ;

$j$  - количество переключательных пунктов согласно ТУ;

$s$  - уровень напряжения,  $t$  - дифференциация в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ.

2.4.)  $P_{тп}$  - строительство трансформаторных подстанций (ТП) за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) уровнем напряжения до 35 кВ в случае, если оно предусмотрено ТУ.

$$P_{тп} = C_{5(s;t)} \times Ni,$$

$C_{5(s;t)}$  - стандартизированные тарифные ставки (Приложение 3) по мероприятиям в соответствии с ТУ;

$Ni$  - объем максимальной мощности (кВт), указанной заявителем в заявке на технологическое присоединение в соответствии с ТУ.

2.5.)  $P_{ртп}$  - строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) уровнем напряжения до 35 кВ в случае, если оно предусмотрено ТУ.

$$P_{ртп} = C_{6(s;t)} \times Ni,$$

$C_{6(s;t)}$  - стандартизированные тарифные ставки (Приложение 3) по мероприятиям в соответствии с ТУ;

$Ni$  - объем максимальной мощности (кВт), указанной заявителем в заявке на технологическое присоединение в соответствии с ТУ;

$s$  - уровень напряжения,  $t$  - дифференциация в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ.

3.). В случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение ( $P_{общ}$ ) определяется следующим образом:

$$P_{общ} = P + (P_{ист1} + P_{ист2}), \text{ (руб.)}, \text{ где:}$$

$$P = C_1 + C_8 \times q, \text{ (руб.)},$$

где:  $q$  — количество точек учета

$P_{\text{ист1}}$  - расходы на мероприятия «последней мили» по первому независимому источнику энергоснабжения, осуществляемые для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий (руб.).

$P_{\text{ист2}}$  - расходы на мероприятия «последней мили» по второму независимому источнику энергоснабжения, осуществляемые для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий (руб.).

4.) Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

5.) Для заявителей, указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил технологического присоединения, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ, формула платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей имеет следующий вид:

$$P_{\text{не более 150 кВт}} = C_{1.1} + C_8 \times q, \text{ (руб.)},$$

где:  $q$  — количество точек учета

Размер платы для каждого технологического присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденной формулой.

Более детальный анализ тарифов на коммунальные услуги, платы (тарифа) на

подключение (присоединение), структуры себестоимости предоставления услуг по электроснабжению представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

#### **3.4.3.2. Анализ структуры платы граждан за коммунальные ресурсы в сфере электроснабжения.**

Анализ платы граждан провести невозможно из-за отсутствия необходимой информации от ресурсоснабжающих организаций.

Данные по отпуску коммунальных ресурсов в соответствии с показаниями приборов учета по всем потребителям содержатся в статистической форме 22-ЖКХ (реформа), которая не была представлена для анализа.



### **3.5. Система газоснабжения городского округа Красногорск.**

#### **3.5.1. Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между коммунальными организациями и потребителями.**

Газоснабжение потребителей городского округа Красногорск осуществляется филиалом акционерного общества «Мособлгаз» «Красногорскмежрайгаз».

АО «Мособлгаз» - одна из крупнейших газораспределительных компаний России. АО «Мособлгаз» эксплуатирует огромное газовое хозяйство. В него входит более 55 тысяч километров газопроводов Московской области, более 2,9 миллиона квартир и домовладений, более 3100 промышленных предприятий и котельных, 5800 коммунально-бытовых предприятий. Ежегодно предприятием реализуется свыше 15 миллиардов кубометров природного газа.

В составе АО «Мособлгаз» - 6 филиалов по всей Московской области, которые, в свою очередь, включают по несколько районных эксплуатационных служб.

Газораспределительная система городского округа Красногорск представляет собой комплекс сооружений, состоящий из следующих элементов:

1. газопроводы высокого, среднего и низкого давления;
2. пункты редуцирования природного газа (ГРП, ШРП);
3. системы защиты газопроводов от электрохимической коррозии (ЭХЗ);
4. потребители природного газа.

Основным потребителем сжиженного газа в границах г.о. Красногорск является население.

### **3.5.2. Анализ существующего технического состояния системы газоснабжения с описанием проблем и направлениями их решения.**

#### **3.5.2.1. Анализ эффективности и надежности источников ресурсоснабжения.**

Газоснабжение потребителей городского округа Красногорск осуществляется филиалом АО «Мособлгаз» «Северо-Запад».

АО «Мособлгаз» - одна из крупнейших газораспределительных компаний России, которая реализует масштабную программу Правительства Московской области «Развитие газификации Московской области до 2030 года». Максимальная газификация Подмосковья – главная задача и социальная миссия компании.

Программа «Развитие газификации в Московской области до 2030 года», реализуемая предприятием, предполагает создание условий для газификации более 370 тысяч жителей Подмосковья. По итогам ее реализации с 2005 по 2030 год будут введены в эксплуатацию 874 объектов. Общая протяженность построенных газопроводов составит 5027,92 км. В 2020 году в эксплуатацию будут сданы 50 объектов. АО «Мособлгаз» производит подключение к газораспределительным сетям в рамках постановления Правительства РФ от 30.12.2013 № 1314, действующего с 1 марта 2014 года. Согласно этому документу, весь комплекс работ по подключению к газовым сетям до границ земельного участка осуществляет газораспределительная организация, в Подмосковье – это АО «Мособлгаз».

На территории филиала АО «Мособлгаз» «Северо-Запад» находятся 33 шт. ГРС, 1 шт. ГРС КРП, 1 шт. ГГРП ТЭЦ, 1 шт. ГГРП, 1 шт. ПУГ. Суммарная мощность размещенных на территории и пригодных к дальнейшей эксплуатации ГРС и ГРП составляет около 88,76 млн.м3/сут., суммарный резерв незадействованных мощностей снабжения сетевым газом составляет около 28,16 млн.м3/сут.

В таблице 3.5.2.1. представлены объекты газоснабжения, расположенные на территории филиала АО «Мособлгаз» «Северо-Запад».

Таблица 3.5.2.1. Объекты газоснабжения, расположенные на территории филиала АО «Мособлгаз» «Северо-Запад».

№ п/п	Наименование ГРС	Производительность, тыс.м3/ч	Резерв, тыс. м3/ч
1	ГРС Шошинский	10	9,255
2	ГРС Введенская	10	9,205
3	ГРС Лотошино	30	22,695
4	ГРС Ярополецкий	27,13	7,774
5	ГРС Волоколамск	16	7,469
6	ГРС Шаховская	40	32,062
7	ГРС Львовский	3	2,538
8	ГРС Степаньково	3	2,609
9	ГРС Сычевский	20	12,453
10	ГРС Кармановский	10	9,42
11	ГРС Осташево	16	14,086
12	ГРС Слободской/Урожай	10	4,84
13	ГРС Динамо	10	2,342
14	ГРС Клин	100	28,299
15	ГРС 52 Клин	3	1,72
16	с-з Клинский	10	10
17	ГРС Каскад	15	7,654
18	ГРС 40 Тимоново	4	0,136
19	ГРС Солнечногорск	55	2,663
20	ГРС 56 Нудоль	10	3,437
21	ГРС д/о Чайковского	1	0,172
22	ГРС Механический завод	30	3,263
23	ГРС Крюково	118	110,394
24	ГРС Андреевка	150	118,904
25	ГРС Глебовская	16	0
26	ГРС Истра	70	0
27	ГРС Зеленоград	350	259,741
28	ГРС Снегири	50	0
29	ГРС Павловская слобода	43,24	1,942
30	ГРС Чесноково	50	2,68
31	ГРС КРП-14 (выход на г. Одинцово)	122	37,0908
32	ГРС Архангельское-2	проект	
33	ГРС Сходня	170	0
34	ГРС КРП-13	1511	448,504
35	ГГРП Победа Труда	15	
36	ГГРП ТЭЦ-21	600	
37	ПУГ Спас	95	
<b>ИТОГО:</b>		<b>3698,37</b>	<b>1173,3478</b>
<b>ИТОГО (млн.м3/сут.):</b>		<b>88,76088</b>	<b>28,1603472</b>

На рисунке 3.5.2.1. представлены объекты газоснабжения, расположенные на территории филиала АО «Мособлгаз» «Северо-Запад»:

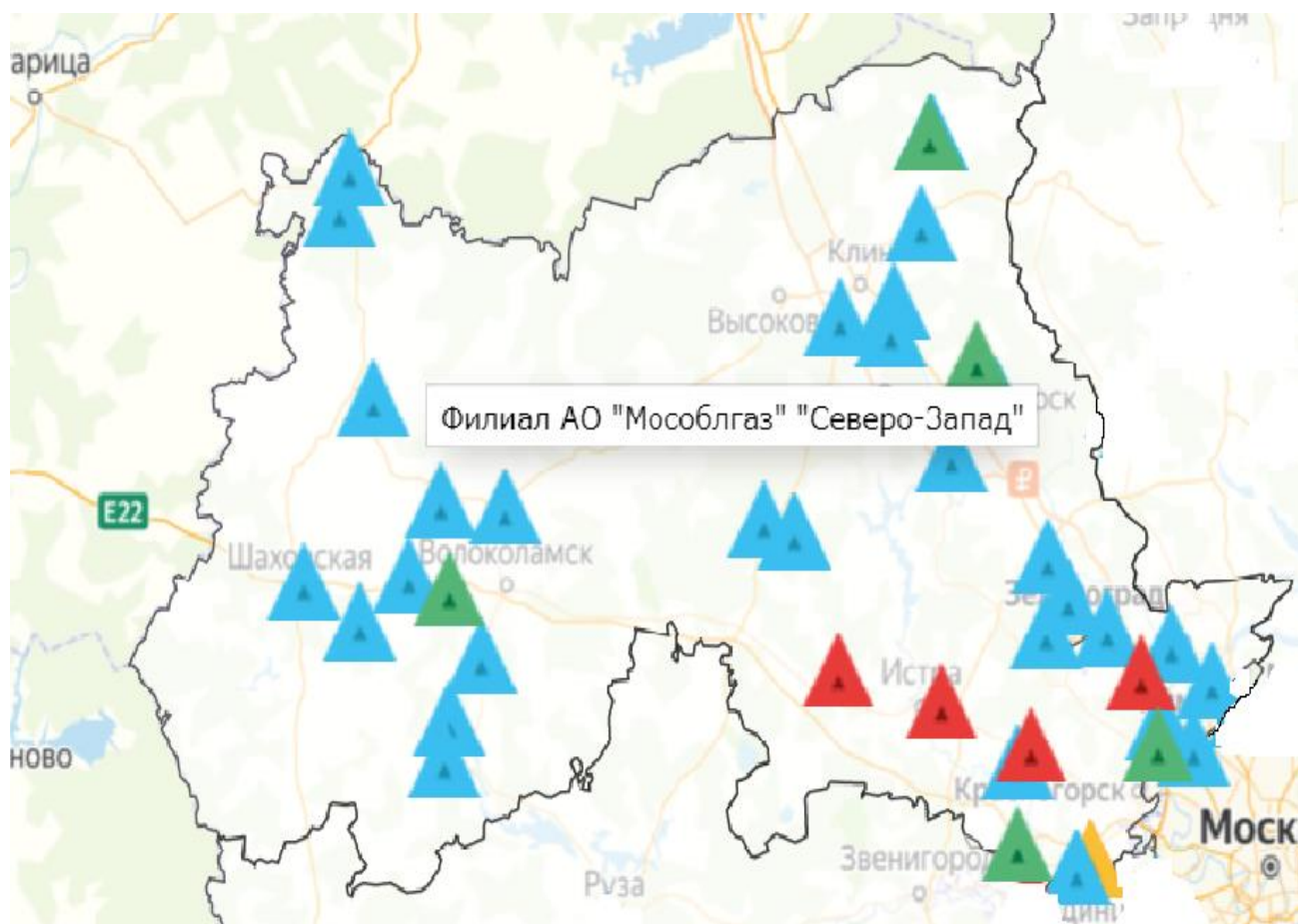


Рисунок 3.5.2.1. Объекты газоснабжения, расположенные на территории филиала АО «Мособлгаз» «Северо-Запад».

«Красногорскмежрайгаз» на территории г.о. Красногорск эксплуатирует следующее газовое хозяйство:

- ГРС Архангельское,  $Q_{пр} = 50$  тыс.  $м^3/ч$ .
- ГРС Сосны,  $Q_{пр} = 12,3$  тыс.  $м^3/ч$ .

### **3.5.2.2. Анализ эффективности и надежности сетей системы газоснабжения, имеющиеся проблемы и направления их решения.**

Программа Правительства Московской области «Развитие газификации в Московской области до 2030 года» разработана в соответствии с Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации» и содержит перечни мероприятий по газификации населенных пунктов Московской области, по газификации улиц и микрорайонов в газифицированных городах и сельских населенных пунктах Московской области, по строительству газопроводов-связок и газораспределительных станций (далее - ГРС) в целях обеспечения возможности технологического присоединения объектов капитального строительства, по увеличению пропускной способности газораспределительной системы, по созданию условий для обеспечения газоснабжения малочисленных населенных пунктов и некоммерческих застроек на территории Московской области (программа софинансирования), по созданию условий для обеспечения развития газоснабжения земельных участков для реализации инвестиционных проектов на территории Московской области.

Программа «Развитие газификации в Московской области до 2030 года», реализуемая предприятием, предполагает создание условий для газификации более 370 тысяч жителей Подмосковья. По итогам ее реализации с 2005 по 2030 год будут введены в эксплуатацию 874 объектов. Общая протяженность построенных газопроводов составит 5027,92 км. В 2020 году в эксплуатацию будут сданы 50 объектов. АО «Мособлгаз» производит подключение к газораспределительным сетям в рамках постановления Правительства РФ от 30.12.2013 № 1314, действующего с 1 марта 2014 года. Согласно этому документу, весь комплекс работ по подключению к газовым сетям до границ земельного участка осуществляет газораспределительная организация, в Подмосковье – это АО «Мособлгаз».

Свыше 11000 км газопроводов на территории Московской области имеют срок эксплуатации более 40 лет.

На фоне продолжающегося износа газотранспортной системы Московской области все большую значимость приобретают вопросы планирования и

рационального распределения финансовых средств на проведение реконструкции и модернизации газопроводов. Требования к реконструкции и модернизации газопроводов должны быть дифференцированы в соответствии с их фактическим износом и реальной опасностью дальнейшей эксплуатации.

С учетом высокого уровня газификации региона одним из основных направлений Программы является сохранение и поддержание надежного функционирования газораспределительной сети с предельным сроком эксплуатации. При этом в рамках Программы планируется дальнейшее расширение сетей газораспределения и газопотребления, направленное на повышение уровня газификации Московской области.

Газификация сельских и городских населенных пунктов Московской области позволит создать условия для перевода котельных на природный газ для газоснабжения новых производственных объектов в зонах инвестиционной активности, активизировать работу по использованию децентрализованных источников теплоснабжения и поквартирных систем отопления.

Таким образом, реализация мероприятий настоящей Программы позволит решить не только важные социальные и экономические задачи, но и своевременно модернизировать газопроводы и оборудование на них, что позволит увеличить пропускную способность газотранспортной системы Московской области и сократить возможные риски возникновения аварийных ситуаций.

### **3.5.2.3. Анализ зон действия источников ресурсоснабжения и их рациональности.**

В городском округе Красногорск существует одна зона газоснабжения.

Зоны обслуживания филиала АО «Мособлгаз» «Северо-Запад».

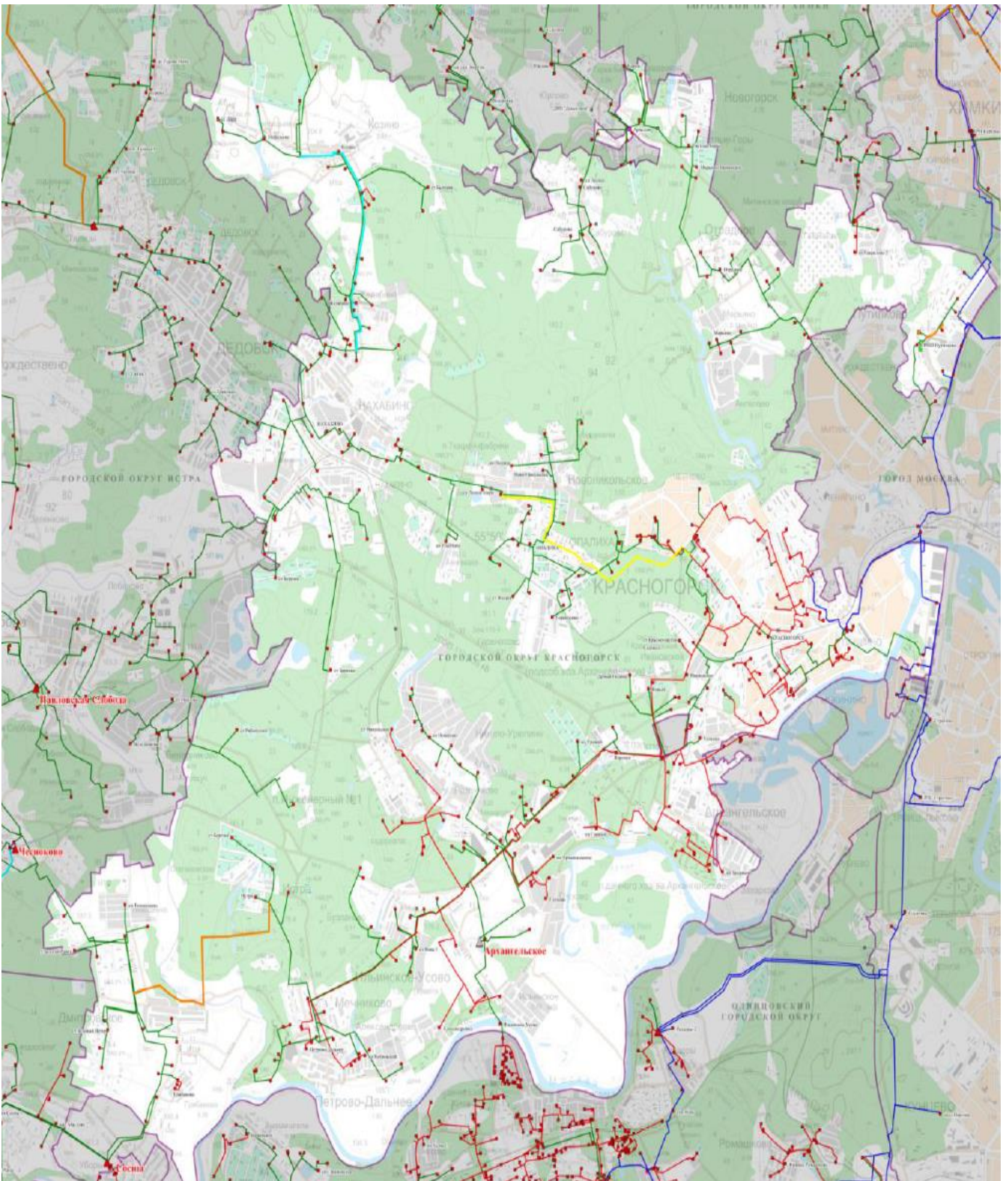
1. Городские округа: Истра, Шаховская, Красногорск, Клин, Химки, Долгопрудный.
2. Муниципальные районы: Волоколамский, Лотошинский.

Частичное обслуживание:

1. Городской округ Лобня, кроме зоны обслуживания филиала

«Мытищимежрайгаз».

2. Городской округ Мытищи,
3. сельское поселение Федоскинское;
4. деревни – Аббакумово, Аксаково, Еремино, Красная Горка, Новосельцево, Семкино, Сумароково;
5. поселок Птицефабрики Солнечногорский муниципальный район городское поселение Андреевка;
6. р. п. Андреевка; деревня Голубое;
7. село Алабушево;
8. городское поселение Менделеево;
9. р.п. Менделеево;
10. городское поселение Ржавки;
11. р.п. Ржавки;
12. сельское поселение Кутузовское;
13. деревня Брехово;
14. поселок санатория «Мцыри»;
15. сельское поселение Луневское;
16. деревни - Исаково, Лунево, Носово, Чашниково; подсобное хозяйство санатория им. Артема;
17. сельское поселение Пешковское;
18. д. Чашниково;
19. сельское поселение Смирновское; д. Дубровки.



20. Рисунок 3.5.2.3. - Схема расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом на территории городского округа Красногорск



### 3.5.2.4. Анализ резервов и дефицитов производственных мощностей системы газоснабжения в городском округе.

Дефицит в системе газоснабжения отсутствует. Для повышения надежности газоснабжения существующих и перспективных потребителей планируется реконструкция сетей газоснабжения.

Таблица 3.5.2.3. – Анализ резервов и дефицитов производственных мощностей системы газоснабжения городского округа Красногорск.

№ п/п	Наименование ГРС	Мощность, тыс. м3/ч	Резерв/Дефицит, (+/-), тыс. м3/ч
1	ГРС Архангельское	50	1,01717
2	ГРС Сосны	12,3	0
	<b>ИТОГО</b>	<b>62,3</b>	<b>1,01717</b>

### 3.5.2.5. Анализ показателей готовности системы газоснабжения, имеющиеся проблемы и направления их решения.

Основной задачей распределительной системы газоснабжения является обеспечение подачи потребителям расчетного расхода газа. Данный показатель принимают за характеристику качества функционирования.

Надежность — это свойство объекта сохранять во времени в установленных пределах все параметры, характеризующие способность выполнять требуемые функции в заданных режимах в условиях применения, технического обслуживания, ремонта и транспортирования. Для систем газоснабжения и газопотребляющих агрегатов такими параметрами являются пропускная способность, мощность, давление, расход газа и др.

Надежность элементов характеризуется параметром потока отказов. Последовательность отказов элементов и составляет поток отказов, который определяют экспериментально или из статистических данных повреждений, фиксируемых службами эксплуатации. Основными видами повреждений распределительных газопроводов - механические и коррозионные, также разрывы сварных швов.

Аварийных отключений в сетях системы газоснабжения зафиксировано не было.

Характеристика качества функционирования определяется задачами системы. Главной задачей распределительной системы газоснабжения является ежечасная подача газа всем потребителям в соответствии с их потребностями или заранее установленными графиками. Поэтому за характеристику качества функционирования системы газоснабжения следует принять расчетный часовой расход газа, подаваемого потребителям. Каждому состоянию системы газоснабжения  $X(t)$  противопоставим максимально-часовой расход газа  $f_x(t)$  через систему. Этот расход зависит только от состояния системы и дает численную оценку степени выполнения задачи.

Характеристикой качества функционирования называется количественная оценка качества функционирования системы в определенном ее состоянии при выполнении данной задачи.

### **3.5.2.6. Анализ воздействия на окружающую среду.**

Газорегуляторные пункты предназначены для понижения входного давления газа до заданного уровня и поддержания его на выходе постоянным.

В зависимости от размещения оборудования газорегуляторные пункты подразделяются на несколько типов:

- стационарный газорегуляторный пункт — оборудование размещается в специально предназначенных зданиях или на открытых площадках;
- газорегуляторный пункт блочный или пункт газорегуляторный блочный — оборудование смонтировано в одном или нескольких зданиях контейнерного типа (блоках);
- газорегуляторный пункт шкафной или шкафной регулирующий пункт, оборудование которого размещается в шкафу из негорючих материалов.

Оборудование газорегуляторного пункта — фильтр, предохранительный запорный клапан, регулятор давления газа, предохранитель сбросного клапана, запорная арматура, прибор учета расхода газа (при необходимости) и другие

контрольно-измерительные приборы, а также устройство обводного газопровода (байпаса). Блочные газорегуляторные пункты и стационарные оснащаются котельной установкой.

Все газорегуляторные пункты (за исключением стационарных) являются типовым изделием полной заводской готовности.

Блочные или стационарные газорегуляторные пункты, не оснащенные отопительной котельной установкой, а также газорегуляторные пункты шкафные из-за отсутствия источников постоянных выбросов загрязняющих веществ и малого объема регламентных залповых выбросов не являются источниками воздействия на среду обитания и здоровье человека.

Потенциальным источником воздействия на среду обитания и здоровье человека по фактору химического воздействия, среди перечисленных типов газорегуляторных пунктов, могут быть стационарные (в специальном здании) или блочные газорегуляторные пункты, оснащенные газовой котельной установкой.

Уровень шумового воздействия ГРП не превысит допустимый уровень за пределами промплощадки при условии расположения потенциальных источников шума (газорегулирующего оборудования) в блок-боксах с обшивкой тепло- и звукоизолирующими материалами или в отдельном здании со стенами со звукоизоляцией (по проектным решениям).

Для стационарных газорегуляторных пунктов, при расположении оборудования, источников постоянного шума (регуляторов давления газа) на открытой площадке, уровень шумового воздействия определяется расчетом.

Система газоснабжения городского округа Красногорск не оказывает вредного воздействия на окружающую среду.

### **3.5.3. Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса, действующих тарифов, платежей и задолженности за поставленные коммунальные услуги.**

#### **3.5.3.1. Анализ действующих тарифов в сфере газоснабжения в г.о.Красногорск.**

В таблице 3.5.3.1.1. представлены цены на природный газ, реализуемый населению, а также жилищно-эксплуатационным организациям, организациям, управляющим многоквартирными домами, жилищно-строительным кооперативам и товариществам собственников жилья для бытовых нужд населения (кроме газа для арендаторов нежилых помещений в жилых домах) с 01.07.2019, утвержденные распоряжением Комитета по ценам и тарифам Московской области от 20.06.2019 № 129-Р.

Таблица 3.5.3.1.1. - Цены на природный газ, реализуемый населению, а также жилищно-эксплуатационным организациям, организациям, управляющим многоквартирными домами, жилищно-строительным кооперативам и товариществам собственников жилья для бытовых нужд населения (кроме газа для арендаторов нежилых помещений в жилых домах) с 01.07.2019.

<b>Направления использования газа населением</b>	<b>Единица измерения</b>	<b>с 01.07.2019 цены (с НДС)</b>
Приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа)	Руб./куб. м.	6,56
Приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты и нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа)	Руб./куб. м.	5,79
Отопление с одновременным использованием газа по направлениям, указанным в пунктах 1, 2 настоящего Прейскуранта	Руб./1000 куб. м.	5706,87
Индивидуальное (поквартирное) отопление жилых помещений (жилых домов, квартир, комнат) сверх стандарта нормативной площади жилого помещения при отсутствии приборов учета газа	Руб./1000 куб. м.	6850,22
Отопление нежилых помещений при отсутствии приборов учета газа	Руб./1000 куб. м.	6859,02
Отопление и (или) выработка электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах	Руб./1000 куб. м.	5540,25

При наличии приборов учета газа определение объема поставляемого газа осуществляется по показаниям прибора (узла) учета газа, при отсутствии у абонентов (физических лиц) приборов учета газа объем его потребления определяется в соответствии с нормативами потребления газа.

Таблица 3.5.3.1.2. - Тарифы на природный (магистральный) газ в Московской области. Расчет по нормативам (без счетчика).

Направление использования газа	Нормативы потребления газа в месяц	Ед. измерения	Размер платы за газ, приведенный к объемам потребления (руб.)
При отсутствии приборов учета на приготовление пищи и нагрев воды:			
При наличии в жилом помещении газовой плиты и центрального горячего водоснабжения (ЦГВ)	10,00 м <sup>3</sup> чел.	Руб./чел.	65,60
При наличии в жилом помещении газовой плиты и газового водонагревателя (при отсутствии ЦГВ)	23,10 м <sup>3</sup> чел.	Руб./чел.	133,75
При наличии в жилом помещении газовой плиты и отсутствии ЦГВ и газового водонагревателя	11,60 м <sup>3</sup> чел.	Руб./чел.	76,10
При наличии в жилом помещении газового водонагревателя и отсутствии газовой плиты и ЦГВ	13,10 м <sup>3</sup> чел.	Руб./чел.	75,85
Отопление жилых помещений в пределах стандарта нормативной площади жилого помещения	7,00 м <sup>3</sup> чел.	Руб./кв.м	39,95
Отопление жилых помещений сверх стандарта нормативной площади жилого помещения	7,00 м <sup>3</sup> чел.	Руб./кв.м	47,96

#### Плата за технологическое присоединение к сетям газораспределения.

Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Мособлгаз» на 2020 год утверждена распоряжением Комитета по ценам и тарифам Московской области от 20.12.2019 г. № 451-Р.

Таблица 3.5.3.1.3. - Стандартизированные тарифные ставки (С1) на покрытие расходов АО «Мособлгаз», связанных с разработкой проектной документации сети газораспределения.

№ п/п	Технические параметры диаметра и протяженности проектируемого газопровода	Стандартизированные тарифные ставки, руб. (без НДС)
1.1	Диаметр газопровода менее 100 мм:	
1.1.1	Протяженностью до 100 метров	15 853,83
1.1.2	Протяженностью 101-500 метров	108 919,84
1.1.3	Протяженностью 501-1000 метров	706 267,60
1.2	Диаметр газопровода 100 мм и более:	
1.2.1	Протяженностью до 100 метров	116 866,39
1.2.2	Протяженностью 101-500 метров	156 269,06
1.2.3	Протяженностью 501-1000 метров	653 212,26
1.2.4	Протяженностью 1001-2000 метров	973 440,39

Таблица 3.5.3.1.4. - Стандартизированные тарифные ставки (С2іk) на покрытие расходов АО «Мособлгаз», связанных со строительством стальных газопроводов открытым способом.

№ п/п	Технические параметры стальных газопроводов	Стандартизированные тарифные ставки, руб./км (без НДС)
1.1	Подземные газопроводы, диаметром:	
1.1.1	50 мм и менее	3 695 802,65
1.1.2	51-100 мм	3 866 796,62
1.1.3	101-158 мм	4 999 009,80

Таблица 3.5.3.1.5. - Стандартизированные тарифные ставки (С3j) на покрытие расходов АО «Мособлгаз», связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов открытым способом.

№ п/п	Технические параметры полиэтиленовых газопроводов	Стандартизированные тарифные ставки, руб./км (без НДС)
1.1	Подземные газопроводы, диаметром:	
1.1.1	109 мм и менее	2 871 046,01
1.1.2	110-159 мм	3 429 891,95
1.1.3	160-224 мм	6 268 658,53
1.1.4	225-314 мм	7 023 127,39

Таблица 3.5.3.1.6. - Стандартизированные тарифные ставка (С4і(j)n) на покрытие расходов АО «Мособлгаз», связанных со строительством стальных (полиэтиленовых) газопроводов диаметром 158 мм и менее и (или) протяженностью 30 метров и менее бестраншейным способом.

№ п/п	Технические параметры стальных (полиэтиленовых) газопроводов	Стандартизированные тарифные ставки, руб./куб. метр, (без НДС)
1.	Стальные газопроводы, диаметром:	
1.1	101-158 мм и менее	15 194,00
2.	Полиэтиленовые газопроводы, диаметром:	
2.1	109 мм и менее	8 506,50
2.2	225-314 мм	14 937,20

Таблица 3.5.3.1.7. - Стандартизированные тарифные ставки (С5m) на покрытие расходов АО «Мособлгаз», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа.

№ п/п	Диапазоны максимального часового расхода газа	Стандартизированные тарифные ставки, руб./куб. метр, (без НДС)
1.	До 40 куб. метров в час	13 802,80
2.	40-99 куб. метров в час	2 322,02
3.	100-399 куб. метров в час	2 390,50

Таблица 3.5.3.1.8. - Стандартизированные тарифные ставки (С7.2.) на покрытие расходов АО «Мособлгаз», связанных с осуществлением фактических присоединений объектов капитального строительства заявителя к газораспределительной сети АО «Мособлгаз», бесхозной газораспределительной сети АО «Мособлгаз», бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода АО «Мособлгаз» (основного абонента), и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование заявителя.

№ п/п	Технические параметры осуществления фактического присоединения и проведения пуска газа	Стандартизированные тарифные ставки, руб./шт., (без НДС)
1.	Стальные газопроводы, подземного типа прокладки:	
1.1	При давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка до 0,005 МПа (включительно), диапазона диаметров:	
1.1.1	До 100 мм	6 431,27
1.1.2	101-158 мм	6 896,24
1.2	При давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка свыше 0,005 МПа до 1,2 МПа, диапазона диаметров:	
1.2.1	До 100 мм	46 189,42
1.2.2	101-158 мм	50 507,23
2.	Полиэтиленовые газопроводы:	
2.1	При давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно), диапазона диаметров:	
2.1.1	109 мм и менее	16 985,93
2.1.2	110-159 мм	23 097,49
2.1.3	160-224 мм	24 690,21

Формула определения величины платы за технологическое присоединение на основании утвержденных тарифных ставок

$$P_{\text{тп}} = \sum_{n=1}^4 \sum_{i=1}^2 C_1 + \sum_{i=1}^3 C_2 * l_{3i} + \sum_{j=1}^4 C_3 * l_{3j} + \sum_{i=1}^1 \sum_{j=1}^2 C_4 * l_{\text{гнб}} + \sum_{n=1}^3 C_5 * V + C_{7.1} * Z + \sum_{i=1}^3 \sum_{j=1}^4 \sum_{g=1}^2 C_{7.2} * N$$

где:  $C_1$  - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов АО «Мособлгаз», связанных с разработкой проектной документации сети

газораспределения;

$C_2$  - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов АО «Мособлгаз», связанных со строительством стальных газопроводов открытым способом;

$C_3$  - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов АО «Мособлгаз», связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов открытым способом;

$C_4$  - стандартизированные тарифные ставка на покрытие расходов АО «Мособлгаз», связанных со строительством стальных (полиэтиленовых) газопроводов диаметром 158 мм и менее и (или) протяженностью 30 метров и менее бестраншейным способом;

$C_5$  - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов АО «Мособлгаз», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа;

$C_{7.1}$  – стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения заявителем технических условий;

$C_{7.2}$  – стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов АО «Мособлгаз», связанных с осуществлением фактических присоединений объектов капитального строительства заявителя к газораспределительной сети АО «Мособлгаз», бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода АО «Мособлгаз» (основного абонента), и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование заявителя;

$V$  – максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования, расположенного в подключаемом объекте капитального строительства заявителя (ей) (без учета расхода газа, ранее подключенного в рассматриваемой (ых) точке (ах) подключения), м<sup>3</sup> в час;

$I_{3j}$  – протяженность строящегося стального газопровода i-того диапазона диаметров и k-типа способа прокладки, км;



$I_{3j}$  – протяженность строящегося полиэтиленового газопровода  $j$ -того диапазона диаметров, км.;

$Z$  – коэффициент подключений, по которым осуществляется мониторинг выполнения заявителем (ями), в случае если подключение (технологическое присоединение) осуществляется в составе коллективной заявки, принимается в зависимости от количества точек подключений:

1-5 подключений – 1;

6-10 подключений – 1,5;

11-30 подключений – 3;

31-100 подключений – 4;

Свыше 100 подключений – 5.

Размеры стандартизированных тарифных ставок утверждены в текущих ценах на 2020 год, включают полный комплекс необходимых затрат и применяются в соответствии с протяженностями сетей газораспределения, строящимися открытым и бестраншейным способом, определенными АО «Мособлгаз» в технических условиях.

### **3.5.3.2. Анализ структуры платы граждан за коммунальные ресурсы в сфере газоснабжения.**

Анализ платы граждан провести невозможно из-за отсутствия необходимой информации от ресурсоснабжающих организаций.

Данные по отпуску коммунальных ресурсов в соответствии с показаниями приборов учета по всем потребителям содержатся в статистической форме 22-ЖКХ (реформа), которая не была представлена для анализа.

### **3.6. Система сбора и утилизации ТКО городского округа Красногорск.**

#### **3.6.1. Описание организационной структуры, формы собственности и системы договоров между коммунальными организациями и потребителями.**

Загрязнение окружающей природной среды городского округа Красногорск коммунальными отходами находится в неразрывной связи с общеэкологическими проблемами Московской области. Санитарная очистка населенных пунктов – одно из важнейших санитарно-гигиенических мероприятий, способствующих охране здоровья населения и окружающей среды, и включает в себя комплекс работ по сбору, удалению, обезвреживанию и переработке коммунальных отходов.

С 1 января 2019 года Подмосковье переходит на новую систему обращения с отходами, в том числе отдельный сбор твердых коммунальных отходов.

Для обеспечения обращения ТКО на территории Московской области, Московская область поделена на 7 кластеров (территории) с отнесением в каждый кластер определенных муниципальных образований. По результатам конкурсного отбора в каждом кластере выбран свой региональный оператор, который с 01.01.2019 будет осуществлять сбор, транспортирование, обработку, утилизацию, обезвреживание, захоронение ТКО на территории Московской области.

С 01.01.2019 года деятельностью по обращению с ТКО в Красногорском кластере занимается ООО «Рузский региональный оператор» — на территории Московской области компания оказывает довольно широкий спектр услуг. Организация была выбрана 19.04.2018 года по итогам конкурса сроком на 10 лет.

С января каждый собственник квартиры или частного домовладения лично или через свою управляющую организацию обязан заключить договор с компанией - региональным оператором об оказании услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами (ТКО). Переход будет осуществлён на двухконтейнерную систему сбора ТКО: в каждом дворе и домовладении на специально оборудованных контейнерных площадках появятся разноцветные серые и синие баки-контейнеры со специальной маркировкой: отдельно для мокрых/органических отходов и для сухих отходов. Далее отходы будут вывозиться региональными операторами, различными по составу отходов мусоровозами.

В соответствии со ст. 24.7 Федерального закона от 24.06.1998 г. № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», ст. 30 и 161 Жилищного кодекса РФ заключить договоры на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами с региональным оператором обязаны:

- собственники частных домов и частей жилых домов;
- собственники нежилых жилых помещений в многоквартирных домах;
- управляющие компании / ТСЖ / жилищные кооперативы;
- собственники помещений и квартир в МКД, если в доме непосредственное управление;
- индивидуальные предприниматели;
- любые коммерческие организации, которые образуют ТКО.

### **3.6.2. Анализ существующего технического состояния системы сбора и утилизации ТКО описанием проблем и направлениями их решения.**

#### **3.6.2.1. Анализ эффективности и надежности источников ресурсоснабжения.**

С 01 января 2019 года в городском округе Красногорск обращение с твердыми коммунальными отходами (ТКО) стало коммунальной услугой. Вывоз отходов исключен из платы за содержание жилого помещения. В соответствии с новыми экологическими стандартами организован отдельный сбор и комплексная переработка отходов.

С 01.01.2019 года деятельностью по обращению с ТКО в Красногорском кластере занимается ООО «Рузский региональный оператор» — на территории Московской области компания оказывает довольно широкий спектр услуг. Организация была выбрана 19.04.2018 года по итогам конкурса сроком на 10 лет.

Зоны действия регионального оператора: Наро-Фоминск, Руза, Шаховская, Одинцово, Истра, Волоколамск, Можайск, Красногорск, Власиха, Восход, Лотошино, Звенигород, Молодежный, Краснознаменск.

Региональный оператор обеспечивает вывоз мусора и экологически безопасную утилизацию ТКО. Обязанности оператора:

- подписание контрактов с населением на вывоз мусора;

- подписание контрактов с компаниями, обеспечивающими вывоз, обработку и захоронение отходов;
- своевременные вывоз ТКО и КГМ с территорий коммерческого и жилого сектора;
- рассмотрение и разрешение претензий населения к оператору;
- оборудование контейнерных площадок, предоставление емкостей для раздельного сбора мусора.

Вывоз ТКО и КГМ производится на территорию Полигона ТКО «Лесная».

Одним из приоритетных направлений деятельности ООО «Рузский региональный оператор» является раздельный сбор ТКО. Для этого компания оснащает площадки контейнерами для сбора металла, пластика, стекла, бумаги. Жители округа имеют возможность сдать рассортированные отходы в специализированный автотранспорт, который работает согласно установленному графику.

Компания ООО «Рузский региональный оператор» внедряет программу раздельного сбора мусора с 2014 года. Кроме установки контейнеров для сбора вторсырья, оператор организует стационарные пункты сбора отсортированного мусора. Сбор осуществляется на территории:

- Крюково;
- Савелки;
- Силино;
- Матушкино;
- Старое Крюково.

Пункты сбора и график вывоза указаны на официальном сайте ООО «Рузский региональный оператор». Вторсырье направляется на мусоросортировочные предприятия, где окончательно распределяется на отдельные фракции: металл, бумага, стекло, пластик.

Региональный оператор обеспечивает вывоз мусора и экологически безопасную утилизацию ТКО. Обязанности оператора:

- подписание контрактов с населением на вывоз мусора;

- подписание контрактов с компаниями, обеспечивающими вывоз, обработку и захоронение отходов;
- своевременные вывоз ТКО и КГМ с территорий коммерческого и жилого сектора;
- рассмотрение и разрешение претензий населения к оператору;
- оборудование контейнерных площадок, предоставление емкостей для раздельного сбора мусора.

Предприятия сортировки и перегрузки располагаются на территории промзон, вдали от жилых секторов.

Отсортированное вторсырье отправляется на предприятия переработки Московской области и других регионов страны.

При анализе системы обращения с отходами г.о. Красногорск был выявлен ряд проблем по существующей системе, а именно:

- недостаточное количество спецтехники для санитарной очистки территории;
- недостаточное количество контейнеров для сбора ТКО;
- конструкция контейнерных площадок не везде соответствует санитарным нормам и требованиям;
- неудовлетворительное состояние ливневой канали.

При выборе метода и технологии обезвреживания и последующей утилизации отходов необходимо владеть информацией о морфологическом составе ТКО.

ТКО по данному признаку подразделяются на следующие компоненты: бумагу, картон, пищевые отходы, дерево, металл (черный и цветной), текстиль, кости, стекло, кожу, резину, камни, полимерные материалы, прочие (неклассифицируемые фракции), отсев менее 15 мм.

Состав ТКО жилого фонда, предприятий торговли и общественного назначения резко отличается, что важно с точки зрения возможности и целесообразности раздельного сбора утильных фракций ТКО.

Морфологический состав отходов зависит от географического расположения населенного пункта, его социально-экономического развития, от благоустроенности жилого фонда и обеспеченности инфраструктурой, а также благосостояния граждан.

Территория Московской области относится к средней климатической зоне,

поэтому целесообразно взять за основу морфологический состав, представленный в таблице 3.6.2.1.1.

Таблица 3.6.2.1.1. - Морфологический состав ТКО для средней климатической зоны.

Компонент	Морфологический состав ТКО, % по массе
Пищевые отходы	30...38
Бумага, картон	25...30
Дерево	1,5...3
Черный металлолом	2...3,5
Цветной металлолом	0,2...0,5
Текстиль	4...7
Кости	0,5...2
Стекло	5...8
Кожа, резина	2...4
Камни, штукатурка	1...3
Пластмасса	2...5
Прочее	1...3
Отсев (менее 15 мм)	7...13

Сезонные изменения состава ТКО характеризуются увеличением содержания пищевых отходов с 20...25 % весной до 40...45 % осенью, что связано с увеличением употребления свежих овощей и фруктов в рационе питания населения.

К вторичным материальным ресурсам относятся следующие компоненты отходов:

- бумага, картон;
- черный и цветной металлолом;
- стекло;
- пластмасса.

Анализ морфологического состава ТКО показал следующее:

- основные компоненты ТКО – бумага, картон, пищевые отходы;
- около 50% ТКО можно направлять на вторичную переработку.

### 3.6.2.2. Анализ зон действия источников ресурсоснабжения и их рациональности.

В городском округе Красногорск существует одна зона по сбору и утилизации ТКО, которая входит в территорию Красногорского кластера.

На рисунке 3.6.2.1 представлена зона деятельности Красногорского кластера, включающая Подольск, Протвино, Пущино, Серпухов, Красногорск.



### **3.6.2.3. Анализ резервов и дефицитов производственных мощностей системы сбора и утилизации ТКО городском округе.**

Резервы свободных площадей для захоронения ТКО в городском округе Красногорск исчерпаны. Полигон «Кулаковский» закрыт для размещения отходов. На сегодняшний день на территории городского округа Красногорск твердые бытовые отходы транспортируются и утилизируются на территорию полигона «Лесная» Серпуховского района.

Эксплуатация полигона ТБО «Лесная» началась в 70х годах прошлого столетия (ранее полигон назывался «Дашковка»). В декабре 2000 года эксплуатация полигона Дашковка была прекращена в связи с несоответствием современных техническим требованиям по эксплуатации полигонов ТБО. По состоянию на 2000 год площадь полигона составляла 14,12 га, объем захороненных отходов составлял 560 тыс. м<sup>3</sup>.

В конце 2009 года было принято решение о возобновлении эксплуатации полигона ТБО «Лесная». На полигоне сменилась эксплуатирующая организация на ООО «Скайвэй». Объект был официально назван – полигон ТБО «Лесная».

В 2012 году для расширения полигона были выделены новые площади, примыкающие к эксплуатируемой площади полигона ТБО, итого полигон ТБО «Лесная» расположен на 3 земельных участках с кадастровыми номерами 50:32:0020121:365, 50:32:0020121:1503, 50:32:0020121:1274, общей площадью 32,768 гектара. Общий объем захороненных отходов на декабрь 2020 года составляет 3,8 млн. тонн.



#### **3.6.2.4. Анализ показателей готовности системы сбора и утилизации ТКО, имеющиеся проблемы и направления их решения.**

Принимаемая система сбора отходов зависит от расстояния населенного пункта до объекта переработки, вида жилого фонда (высотная или малоэтажная застройка), планировки (ширина проездов, наличие площадей для разворота техники и т.п.), принятой стратегии обращения с отходами (основной технологией служит захоронение, отбор вторичного сырья или сжигание), климатических условий, принятой технологии сбора (в одно ведро, селективный), применяемой техники для вывоза отходов, наличия ограничений по габаритам и весу транспорта для вывоза отходов.

Основными вариантами реализации сбора отходов являются:

- сбор в контейнеры малой емкости (до 3 куб. м);
- сбор отходов с использованием мусоропроводов;
- сбор с использованием сменяемых контейнеров с прессовкой/без подпрессовки в заглубленном или наземном исполнении;
- индивидуальная система сбора с использованием мешков

Качество работ по санитарной очистке городов в значительной степени зависит от рациональной их организации и правильного выполнения предусмотренных технологических операций. В настоящее время в нашей стране и за рубежом накоплен определенный опыт использования технических средств для сбора и утилизации ТКО. Расширяется применение кузовных мусоровозных машин, оборудованных манипуляторами, а также двухэтапного вывоза отходов с использованием мусороперегрузочных станций.

### 3.6.2.5. Анализ воздействия на окружающую среду.

Система сбора и переработки отходов должна опираться на принцип максимального ограничения влияния отходов на окружающую среду. Для достижения этого важны следующие приоритеты:

- минимизация загрязнения окружающей среды от несанкционированных свалок;
- создание новых полигонных мощностей высокого технического уровня и использование имеющегося объема полигонов;
- постепенная подготовка населения к разделному сбору отходов;- максимальное использование ценных вторичных ресурсов;
- прозрачный учет данных как основа для принятия решений по тарифам, а также иных управленческих решений;- улучшение качества жизни населения.

Для этого необходимо обеспечить регулярный и бесперебойный вывоз всех образующихся от населения и предприятий инфраструктуры ТКО на организованные и безопасные места переработки и утилизации. В качестве основных технических элементов системы обращения с твердыми коммунальными отходами можно рассмотреть следующие подсистемы:

1. сбор и промежуточное складирование ТКО;
2. вывоз ТКО;
3. переработка ТКО;
4. захоронение не утилизируемых фракций.

Загрязнение окружающей природной среды городского округа Красногорск коммунальными отходами находится в неразрывной связи с общеэкологическими проблемами Московской области. Санитарная очистка населенных пунктов – одно из важнейших санитарно-гигиенических мероприятий, способствующих охране здоровья населения и окружающей среды, и включает в себя комплекс работ по сбору, удалению, обезвреживанию и переработке коммунальных отходов, а также уборке территорий населенных пунктов.

### 3.6.3. Анализ финансового состояния организаций коммунального комплекса, действующих тарифов, платежей и задолженности за поставленные коммунальные услуги.

#### 3.6.3.1. Анализ действующих тарифов в системе сбора и утилизации ТКО, в г.о.Красногорск.

Все Подмосковье разделили на семь территорий (кластеров) - по количеству региональных мусорных операторов. Размер платы за вывоз отходов теперь зависит от конкретной территории. Для каждого регионального оператора установлен предельный экономически обоснованный единый тариф за обращение с ТКО.

Региональный оператор определяет размер платы за обращение с ТКО исходя из площади помещения потребителя услуг. На территории действия регионального оператора МСК-НТ установлен тариф в 796,54 рубля за м<sup>3</sup> отходов (с НДС).

Стоимость услуги оператора за м<sup>2</sup> площади объекта установлена в 7,57 рубля.

В таблице 3.6.3.1. представлены тарифы на услуги регионального оператора ООО «Рузский РО» по обращению с твердыми коммунальными отходами на территории городского округа Красногорск Московской области.

Таблица 3.6.3.1. Тарифы на услуги регионального оператора ООО «Рузский РО» по обращению с твердыми коммунальными отходами на территории городского округа Красногорск.

Зона деятельности регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами	Период	Предельные единые тарифы на услуги региональных операторов по обращению с твердыми коммунальными отходами, руб./куб.м. без НДС	Предельные единые тарифы на услуги региональных операторов по обращению с твердыми коммунальными отходами, руб./куб.м. с НДС
ООО «Рузский РО»	С 01.01.2019 по 30.06.2019	791,30	949,56
	С 01.07.2019 по 31.12.2019	791,30	949,56
	С 01.01.2020 по 30.06.2020	791,30	949,56
	С 01.07.2020 по 31.12.2020	791,30	949,56

Таблица 3.6.3.2. – Нормы накопления мусора на территории Московской области.

№ п/п	Тип образователя мусора	Единица измерения, год	Среднегодовая норма накопления		Среднегодовая норма накопления	
			бытового мусора, м <sup>3</sup>	расчетная плотность, кг/м <sup>3</sup>	крупногабаритного мусора, м <sup>3</sup>	расчетная плотность, кг/м <sup>3</sup>
1	Жилой сектор					
1.1	Многоквартирные дома и домовладения, используемые для постоянного проживания	на 1 м <sup>2</sup>	0,087	175,76	0,027	201,12
1.2	Домовладения, используемые для временного (сезонного) проживания	на 1 домовладение	2,01	195,24	0,54	191,17
1.3	Дачные и садовые земельные участки с некапитальными объектами (сооружениями)	на 1 участок	0,41	163,20	0,41	163,20
1.4	Огородные земельные участки с некапитальными объектами (сооружениями)	на 1 участок	0,19	170,21	0,55	163,55
2	Предприятия торговли					
2.1	Предприятия стационарной торговли	на 1 м <sup>2</sup> торговой площади	1,14	159,94	-	-
2.2	Торговая точка (павильон)	на 1 точку (павильон)	2,14	158,98	-	-
3	Предприятия общественного питания					
3.1	Предприятия общественного питания (кафе, бары, столовые)	на 1 посадочное место	2,22	159,72	-	-
4	Комплексы и предприятия обслуживания автотранспорта					
4.1	Автосервис и станции технического обслуживания автотранспорта	на 1 пост	1,33	198,56	-	-
4.2	Автозаправочные станции	на 1 пост	0,26	139,62	-	-
5	Административные учреждения					
5.1	Административные учреждения, офисные помещения	на 1 м <sup>2</sup> площади	0,12	140,17	-	-

## **Раздел 4. Характеристика проблем и их решение в сфере энерго- и ресурсосбережения и учета коммунальных ресурсов.**

### **4.1. Топливо-энергетический баланс и баланс воды городского округа.**

#### **4.1.1. Структурный баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки.**

На данный момент на территории городского округа Красногорск функционируют 77 котельных.

В большинстве котельные имеют значительный срок эксплуатации и требуют модернизации устаревшего теплового оборудования, приводящего к понижению эффективности (для большинства объектов процент износа составляет 75%), Разрегулированность системы теплоснабжения с неудовлетворительным состоянием изоляционного покрытия сетей, превышением фактических значений потерь над нормативными тепловыми потерями через изоляцию трубопроводов тепловых сетей, температурой теплоносителя, поступающего к потребителям, не соответствует нормативным требованиям.

Балансы установленной, располагаемой мощности и присоединенной нагрузки, а также резервы и дефициты мощности с учетом потерь в тепловых сетях и собственных нужд источников представлены в таблице 4.1.1.1.

Таблица 4.1.1.1. – Перспективные топливные балансы источников тепловой энергии.

№	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
25	Котельная №28	2,600	1,530	0,006	1,524	0,033	0,9001	0,5909

№	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
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
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

№	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
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	0,181	3,569	0,396	4,0600	-0,887
	Котельная АО «Никольское» (летний сезон работы)		0,600	0,022	0,578	0,049	0,5000	0,029
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»	37,769	37,769	0,198	37,571	0,330	49,670	-12,429
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
63	Котельная ООО "МаркетТрейдЦентр"	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



№	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
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	13,890	0,486	13,404	3,054	14,1450	-3,795
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		1904,919	1666,919	17,242	1649,675	84,062	1065,904	336,727

\*-без учета нагрузок собственных потребителей.

#### 4.1.2. Структура балансов потребления топлива источниками теплоснабжения.

Таблица 4.1.2.1. – Годовое потребление топлива источниками теплоснабжения в 2019 году

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Потребление топлива, куб.м				
			2020	2021-2024	2025-2029	2030-2034	2035-2039
1	Котельная № 1	АО "Красногорская теплосеть"	10474330,00	50146315,17	50146315,17	50146315,17	50146315,17
2	Котельная № 2	АО "Красногорская теплосеть"	28551090,00	Перевод нагрузок на реконструированные котельные №1 и №7. Котельная ликвидируется			
3	Котельная № 4	АО "Красногорская теплосеть"	2107407,00	4648136,69	4648136,69	4648136,69	4648136,69
4	Котельная № 5	АО "Красногорская теплосеть"	2487761,00	2487761,00	2487761,00	2487761,00	2487761,00
5	Котельная №6	АО "Красногорская теплосеть"	3560270,00	Перевод нагрузок на реконструированную котельную №1. Котельная ликвидируется			
6	Котельная №7	АО "Красногорская теплосеть"	34592250,00	61054550,10	61214098,64	61214098,64	61214098,64
7	Котельная №8	АО "Красногорская теплосеть"	46820,00	46820,00	46820,00	46820,00	46820,00
8	Котельная №9	АО "Красногорская теплосеть"	1690580,00	Перевод нагрузок на реконструированную котельную №1. Котельная ликвидируется			
9	Котельная №10	АО "Красногорская теплосеть"	6982042,00	7199499,61	Перевод нагрузок на новую котельную вблизи ЦТП №4801. Котельная ликвидируется		
10	Котельная №11	АО "Красногорская теплосеть"	268259,00	Перевод нагрузок на реконструированную котельную №14. Котельная ликвидируется			
11	Котельная №12	АО "Красногорская теплосеть"	4400357,00	7258027,61	Перевод нагрузок на ЦТП №4802 котельной ЗАО «Бецема». Котельная ликвидируется		
12	Котельная №14	АО "Красногорская теплосеть"	2637428,00	3175223,24	3175223,24	3175223,24	3175223,24
13	Котельная №15	АО "Красногорская теплосеть"	116033,00	116033,00	116033,00	116033,00	116033,00
14	Котельная №16	АО "Красногорская теплосеть"	3995283,00	1257557,25	1257557,25	1257557,25	1257557,25
15	Котельная №17	АО "Красногорская теплосеть"	4604457,00	4604457,00	4604457,00	4604457,00	4604457,00
16	Котельная №18	АО "Красногорская теплосеть"	5578836,00	6124008,18	6124008,18	6124008,18	6124008,18
17	Котельная №19	АО "Красногорская теплосеть"	808 226,00	Перевод нагрузок на реконструированную котельную №1. Котельная ликвидируется			
18	Котельная №20	АО "Красногорская теплосеть"	2718439,00	3534357,39	3534357,39	3534357,39	3534357,39
19	Котельная №21	АО "Красногорская теплосеть"	21470,00	21470,00	21470,00	21470,00	21470,00
20	Котельная №23	АО "Красногорская теплосеть"	4115012,00	4115012,00	4115012,00	4115012,00	4115012,00
21	Котельная №24	АО "Красногорская теплосеть"	6931078,00	7211522,34	7211522,34	7211522,34	7211522,34
22	Котельная №25	АО "Красногорская теплосеть"	5025725,00	5025725,00	5025725,00	5025725,00	5025725,00
23	Котельная №26	АО "Красногорская теплосеть"	2147617,00	2147617,00	2147617,00	2147617,00	2147617,00
24	Котельная №27	АО "Красногорская теплосеть"	1634948,05	1634948,05	1634948,05	1634948,05	1634948,05
25	Котельная №28	АО "Красногорская теплосеть"	366520,00	Перевод нагрузок на реконструированную котельную №14. Котельная ликвидируется			
26	Котельная №29	АО "Красногорская теплосеть"	35419,00	35419,00	35419,00	35419,00	35419,00
27	Котельная №30	АО "Красногорская теплосеть"	48211,00	Котельная планируется под закрытие в связи с расселением и сносом жилого дома.			
28	Котельная №31 (электрическая)	АО "Красногорская теплосеть"	-	-	-	-	-
29	Котельная №32	АО "Красногорская теплосеть"	20588,00	20588,00	20588,00	20588,00	20588,00

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Потребление топлива, куб.м				
			2020	2021-2024	2025-2029	2030-2034	2035-2039
30	Котельная №33	АО "Красногорская теплосеть"	12914,00	12914,00	12914,00	12914,00	12914,00
31	Котельная №34	АО "Красногорская теплосеть"	13710,00	13710,00	13710,00	13710,00	13710,00
32	Котельная №35	АО "Красногорская теплосеть"	18589,00	18589,00	18589,00	18589,00	18589,00
33	Котельная №37	АО "Красногорская теплосеть"	261503,00	Перевод нагрузок на реконструированную котельную №7. Котельная ликвидируется			
34	Котельная №38	АО "Красногорская теплосеть"	4400357,00	8901448,41	8901448,41	8901448,41	8901448,41
35	Котельная №39	АО "Красногорская теплосеть"	64858,00	64858,00	64858,00	64858,00	64858,00
36	Котельная №40	АО "Красногорская теплосеть"	14767760,29	32366476,68	32366476,68	32366476,68	32366476,68
37	Котельная №41	АО "Красногорская теплосеть"	1276943,00	1316918,68	1316918,68	1316918,68	1316918,68
38	Котельная №43	АО "Красногорская теплосеть"	929733,00	929733,00	929733,00	929733,00	929733,00
	Котельная №43/1	АО "Красногорская теплосеть"	1327517,00	1327517,00	1327517,00	1327517,00	1327517,00
39	Котельная № 45	АО "Красногорская теплосеть"	6097000,00	6097000,00	6097000,00	6097000,00	6097000,00
40	Котельная №50	АО "Красногорская теплосеть"	2256045,00	2256045,00	2256045,00	2256045,00	2256045,00
41	Котельная №51	АО "Красногорская теплосеть"	3954107,00	3954107,00	3954107,00	3954107,00	3954107,00
42	Котельная № 52	АО "Красногорская теплосеть"	4471973,00	4471973,00	4471973,00	4471973,00	4471973,00
43	Котельная №53	АО "Красногорская теплосеть"	18874843,00	18999748,77	ликвидация котельных, нагрузки переводятся на новую котельную № 53-54		
44	Котельная №54	АО "Красногорская теплосеть"	13988409,00	16139816,91	ликвидация котельных, нагрузки переводятся на новую котельную № 53-54		
45	Котельная №55	АО "Красногорская теплосеть"	427549,00	427549,00	427549,00	427549,00	427549,00
46	Котельная №56	АО "Красногорская теплосеть"	10101660,81	19412366,63	19412366,63	19412366,63	19412366,63
47	Котельная №57	АО "Красногорская теплосеть"	1698150,00	1698150,00	1698150,00	1698150,00	1698150,00
48	Котельная №58	АО "Красногорская теплосеть"	470718,00	470718,00	470718,00	470718,00	470718,00
49	Котельная №60	АО "Красногорская теплосеть"	8045316,00	13002601,31	13002601,31	13002601,31	13002601,31
50	Котельная №63	АО "Красногорская теплосеть"	6475420,00	17024475,13	17024475,13	17024475,13	17024475,13
51	Котельная ЗАО «Никольское» (отопительный сезон работы)	АО «Никольское»/ АО "Красногорская теплосеть"	1416281,14	1416281,14	1416281,14	1416281,14	1416281,14
	Котельная ЗАО «Никольское» (летний сезон работы)	АО «Никольское»/ АО "Красногорская теплосеть"	174418,86	174418,86	174418,86	174418,86	174418,86
52	Котельная ЗАО «Бецема»	АО «Красногорская теплосеть» (ЗАО «Бецема» - на территории предприятия)	7980657,85	5979728,75	4173530,42	4173530,42	4173530,42
53	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	36430549,00	36491002,70	36903897,33	36903897,33	36903897,33
54	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	12258859,00	14849731,18	14849731,18	14849731,18	14849731,18
55	Котельная ПАО «КМЗ»	АО «Красногорская теплосеть» (ПАО «КМЗ» - на территории предприятия)	34985696,00	Перевод нагрузок на реконструированную котельную №1. Котельная работает на собственные нужды.			
56	Энергоцентр АО «НАТЭК	АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	15016309,75	18878769,45	18878769,45	18878769,45	18878769,45

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Потребление топлива, куб.м				
			2020	2021-2024	2025-2029	2030-2034	2035-2039
	Инвест-Энерго"						
57	Котельная ООО «Проектстройальянс»	ООО «Проектстройальянс»	7048890,00	7048890,00	7048890,00	7048890,00	7048890,00
58	ООО "ЭнергоИнвест"	ООО "ЭнергоИнвест"	11604687,00	11604687,00	11604687,00	11604687,00	11604687,00
59	Котельная ООО «НИГО-М»	ООО «НИГО-М»	10285504,24	15208901,43	15912243,89	15912243,89	15912243,89
60	Котельная ООО "ТЭСИС"	ООО "ТЭСИС"	5603488,31	7783995,55	13275592,57	13275592,57	13275592,57
61	Котельная ООО "ТермоТрон"	ООО "ТермоТрон"	9241123,88	9938143,84	9938143,84	9938143,84	9938143,84
62	Котельная ТРЦ "ВЭЙПАРК"	ООО "Маркет Трейд Центр"	16466645,00	16466645,00	16466645,00	16466645,00	16466645,00
63	Котельная ООО"МаркетТрейдЦентр"	ООО "Маркет Трейд Центр"	2336944,00	2336944,00	2336944,00	2336944,00	2336944,00
64	Котельная ООО "Самолет Энерго"	ООО «Самолет Энерго», АО "Красногорская теплосеть"	35494902,97	228459669,16	510540764,56	510540764,56	510540764,56
65	Котельная ОАО "РЖД"	ОАО "РЖД"	1622717,00	Перевод нагрузок на реконструированную котельную №56. Котельная работает на собственные нужды.			
66	Котельная ООО «Даном»	ООО "Даном"	588990,00	588990,00	588990,00	588990,00	588990,00
67	Котельная ОАО «Биомед»	ОАО «Энерго-коммунальный комплекс»	10985000,00	10985000,00	10985000,00	10985000,00	10985000,00
68	Котельная пансионата «Петрово-Дальнее»	ФГАУ "Оздоровительный комплекс "Рублёво-Успенский"	7747000,00	4541542,56	4541542,56	4541542,56	4541542,56
69	Котельная МГОБ № 62	ГКУ «Соцэнерго»	3826239,00	3826239,00	3826239,00	3826239,00	3826239,00
70	Котельная ЗАО «Новая Усадьба», д. Глухово	ЗАО «Новая Усадьба»	3608289,45	5849184,65	5849184,65	5849184,65	5849184,65
71	Котельная "Новое Тушино"	ООО "Теплосервис-М"	9385798,00	9385798,00	9385798,00	9385798,00	9385798,00
72	КТС "Отрадное"	ООО "ТСК Мосэнерго", филиал Подмосковский	4711165,16	8467773,99	8467773,99	8467773,99	8467773,99
73	Котельная мкр. Красногорский	ООО «ЭТС»	40254029,90	195331030,33	248783102,82	248783102,82	248783102,82
74	Котельная АО " 175 ДОК"	АО " 175 ДОК"	1234487,00	1234487,00	1234487,00	1234487,00	1234487,00
75	Котельная "Пятницкие кварталы"	ЗАО «САБ-УРБАН»	70104280,01	661882518,41	661882518,41	661882518,41	661882518,41
76	Котельная ООО "РЭП-Красногорье"	ООО "РЭП-Красногорье"	514806,00	514806,00	514806,00	514806,00	514806,00
77	Котельная ЗАО "Лагуна Грин"	ЗАО "Лагуна Грин"	2225909,00	2225909,00	2225909,00	2225909,00	2225909,00
78	Котельная 53-54	АО "Красногорская теплосеть"	-	-	21797640,90	21797640,90	21797640,90
79	Котельная ЖК Ангелово-резиденц 15 Гкал/ч	ЖК Ангелово-резиденц	-	3317713,08	3317713,08	3317713,08	3317713,08
80	Котельная ЖК Ильинские луга 35 Гкал/ч	ЖК Ильинские луга	-	8432520,74	8432520,74	8432520,74	8432520,74
81	Котельная ЖК Красногорск Парк 12 Гкал/ч	ЖК Красногорск Парк	-	2488284,81	2488284,81	2488284,81	2488284,81

№	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Потребление топлива, куб.м				
			2020	2021-2024	2025-2029	2030-2034	2035-2039
82	Котельная ЖК Лесобережный 25 Гкал/ч	ЖК Лесобережный	-	-	5529521,80	5529521,80	5529521,80
83	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	ООО "Гранель Инжиниринг"	3492445,97	3492445,97	3492445,97	3492445,97	3492445,97
84	Перспективная котельная ЖК Новая Рига 15 Гкал/ч	ЖК Новая Рига	-	2640346,66	2640346,66	2640346,66	2640346,66
85	Перспективная котельная ООО "Самолёт Энерго" № 2	ООО «Самолет Энерго»,	-	-	-	5203556,49	5203556,49
86	Система теплоснабжения РТС "Пенягино" Филиал №9 ПАО "МОЭК"	Филиал №9 ПАО "МОЭК"	5044582,74	5044582,74	5044582,74	5044582,74	5044582,74
87	Котельная 11,2 Гкал/ч ЖК Миниполис Серебрица	ЖК Миниполис Серебрица	-	2598875,25	2598875,25	2598875,25	2598875,25
88	БМК Ильинское-Усово мощностью 15 Гкал/ч	ЖК Ильинское-Усово	-	-	-	-	3594189,17
89	БМК 66 км МКАД (мощностью 16 Гкал/ч)	Муниципалитет	-	3325454,41	3325454,41	3325454,41	3325454,41
90	Новая котельная вблизи ЦТП 22-Бецема-6	АО "Красногорская теплосеть"	-	-	12227,81	12227,81	12227,81
91	Котельная ЭЖК «Эдем»	АО "Красногорская теплосеть"	-	450,36	450,36	450,36	450,36
<b>Итого:</b>			<b>607592227,38</b>	<b>1633583524,19</b>	<b>1951820174,00</b>	<b>1957023730,49</b>	<b>1960617919,66</b>

Виды и количество используемого основного топлива для каждого источника представлены в таблице 4.1.2.2.

Таблица 4.1.2.2.- Виды потребляемого топлива источниками теплоснабжения

№	Источник теплоснабжения	Вид основного топлива	Ед.изм	Величина фактического потребления, 2019 г.
1	Котельная № 1	Природный газ	куб.м	8 409 634
2	Котельная № 2	Природный газ	куб.м	19 420 874
3	Котельная № 4	Природный газ	куб.м	1 870 188
4	Котельная № 5	Природный газ	куб.м	285 085
5	Котельная №6	Природный газ	куб.м	2 355 650
6	Котельная №7	Природный газ	куб.м	25 330 562
7	Котельная №8	Природный газ	куб.м	36 404
8	Котельная №9	Природный газ	куб.м	1 475 650
9	Котельная №10	Природный газ	куб.м	3 841 915
10	Котельная №11	Природный газ	куб.м	268 259
11	Котельная №12	Природный газ	куб.м	812 368
12	Котельная №14	Природный газ	куб.м	1 858 738

№	Источник теплоснабжения	Вид основного топлива	Ед.изм	Величина фактического потребления, 2019 г.
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
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

№	Источник теплоснабжения	Вид основного топлива	Ед.изм	Величина фактического потребления, 2019 г.
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	11944081,372
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 ООО"МаркетТрейдЦентр"	Природный газ	куб.м	2336944
64	Котельная ООО "Самолет Энерго"	Природный газ	куб.м	5514707
65	Котельная ОАО "РЖД"	Природный газ	куб.м	1622717
66	Котельная ООО «Даном»	Природный газ	куб.м	588990
67	Котельная ОАО «Биомед»	Природный газ	куб.м	10985000
68	Котельная пансионата «Петрово-Дальнее»	Природный газ	куб.м	7747000
69	Котельная МГОБ № 62	Природный газ	куб.м	3826239
70	Котельная ЗАО «Новая Усадьба», д. Глухово	Природный газ	куб.м	2225909
71	Котельная "Новое Тушино"	Природный газ	куб.м	9385798
72	КТС "Отрадное"	Природный газ	куб.м	2621123
73	Котельная мкр. Красногорский	Природный газ	куб.м	8295594
74	Котельная АО " 175 ДОК"	Природный газ	куб.м	1234487
75	Котельная "Пятницкие кварталы"	Природный газ	куб.м	7425200
76	Котельная ООО "РЭП-Красногорье"	Природный газ	куб.м	514806
77	Котельная ЗАО "Лагуна Грин"	Природный газ	куб.м	2225909
<b>ИТОГО</b>				<b>388060225</b>

#### **4.2. Анализ систем ресурсоснабжения от источника до потребления, на основании фактических показателей энергетической эффективности. Анализ энергетической эффективности отдельных секторов (население, бюджетные потребители, другое).**

Препятствуют обеспечению энергетической эффективности и, как следствие, приводят к высокой затратности следующие проблемы:

- высокий процент морального и технического износа коммунальной инфраструктуры и в целом основных энергетических фондов и строительных конструкций, использование устаревших технологий; неудовлетворительное техническое состояние внешних сетей и объектов тепло-, водоснабжения и водоотведения.

- исчерпаны допустимые сроки эксплуатации энергогенерирующего оборудования (превышает 20 лет) и требует существенной модернизации, большинство котельных работают с низким коэффициентом полезного действия, это не дает возможности экономить энергоресурсы, что приводит к значительному перерасходу топлива, а также к дополнительному загрязнению атмосферы.

- неудовлетворительный уровень теплоизоляции зданий жилищного фонда и бюджетных учреждений (возраст значительного количества жилых домов, которые были построены без учета перспектив энергосбережения, достиг 40–50 лет).

- недостаточное финансирование модернизации и обновления фондов, осуществления текущих и капитальных ремонтов основного оборудования, что, в свою очередь, обуславливает значительные потери тепла, утечку воды в сетях при транспортировке, увеличение технологических затрат питьевой воды и в конечном итоге приводит к увеличению себестоимости оказанных услуг.

- недостаточный контроль и учет расхода топливно - энергетических ресурсов из-за недостаточного оснащения приборами учета.

Для решения существующих проблем необходимо осуществление комплекса мероприятий, заключающихся в разработке, принятии и реализации согласованных действий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности при производстве, передаче и потреблении энергетических ресурсов на территории г.о.



Красногорск и, прежде всего, в жилищной сфере, муниципальных учреждениях и унитарных предприятиях.

Комплексный подход к энергосбережению и повышению энергетической эффективности позволит создать условия для повышения уровня жизни населения, роста экономического потенциала городского округа, экологической безопасности территории, повышения эффективности функционирования инженерных систем жилищно-коммунального хозяйства и повышения уровня благоустройства территорий, повышения эффективности управления муниципальным имуществом.

Необходимость решения проблемы энергосбережения и повышения энергетической эффективности программно-целевым методом обусловлена следующими причинами:

- комплексный характер проблемы, затрагивающей интересы и ресурсы не только органов местного самоуправления, но также хозяйствующих субъектов и населения, и необходимость координации совместных усилий;

- необходимость эффективного расходования бюджетных средств при производстве, передаче и потреблении энергетических ресурсов и снижения рисков социально-экономического развития муниципального образования;

- необходимость согласованного обеспечения выполнения задач энергосбережения и повышения энергетической эффективности, поставленных на федеральном и местном уровнях;

- недостаток средств местного бюджета для финансирования всего комплекса энергосберегающих мероприятий и необходимость его софинансирования из федерального, областного и городского бюджетов, а также из внебюджетных источников.

### **4.3. Анализ программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности предприятий, бюджетных организаций и муниципального образования.**

В Энергетической стратегии России на период до 2030 года, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 13.11.2009 № 1715-р, обозначено, что снижение удельной энергоемкости экономики является центральной задачей энергетической политики России, без решения которой энергетический сектор неизбежно будет сдерживать социально-экономическое развитие страны.

В целях снижения энергоемкости экономики наряду со структурными изменениями предусматривается интенсивная реализация организационных и технологических мер по экономии топлива и энергии, то есть проведение целенаправленной энергосберегающей политики.

Целевая направленность муниципальной программы городского округа Красногорск Московской области «Содержание и развитие инженерной инфраструктуры и энергоэффективности на 2018-2022 годы» определяется необходимостью решения задач энергосбережения и повышения энергоэффективности коммунального комплекса, устойчивого и надежного энергоснабжения населения, социальной сферы и экономики на территории городского округа Красногорск.

Задача энергосбережения особенно актуальна в бюджетной сфере и жилищно - коммунальном хозяйстве. Именно в этих сферах расходуется до 40-60 процентов средств муниципальных бюджетов.

Программа устанавливает цели и задачи повышения эффективности использования топливно-энергетических ресурсов в общей политике социально-экономического развития Московской области и предусматривает мероприятия по решению поставленных задач.

Для решения проблемы необходимо осуществление комплекса мер направленных на повышение энергосбережения, которые заключаются в разработке, принятии и реализации срочных согласованных действий по повышению

энергетической эффективности при производстве, передаче и потреблении энергии и ресурсов других видов на территории городского округа Красногорск.

Основным инструментом управления энергосбережением является программно -целевой метод, предусматривающий разработку, принятие и исполнение Программы.

В предстоящий период на территории муниципального образования должны быть выполнены установленные Законом требования в части управления процессом энергосбережения, в том числе:

- применение энергосберегающих технологий при проектировании, строительстве, реконструкции и капитальном ремонте объектов капитального строительства;

- проведение энергетических обследований;
- учет энергетических ресурсов;
- ведение энергетических паспортов;
- нормирование потребления энергетических ресурсов.

Источниками финансирования муниципальной программы городского округа Красногорск «Содержание и развитие инженерной инфраструктуры и энергоэффективности на 2018-2022 годы» являются:

Координатор муниципальной программы	Первый заместитель главы администрации по жилищно-коммунальному хозяйству					
Муниципальный заказчик муниципальной программы	Управление жилищно-коммунального хозяйства					
Цели муниципальной программы	Обеспечение комфортных условий проживания, повышение качества и условий жизни населения на территории городского округа Красногорск					
Перечень подпрограмм	I. Чистая вода; II. Очистка сточных вод; III. Создание условий для обеспечения качественными жилищно-коммунальными услугами; IV. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности					
Источники финансирования муниципальной программы, в том числе по годам:	Расходы (тыс. рублей)					
	Всего	2018	2019	2020	2021	2022
Средства бюджета городского округа Красногорск	1 807 379,22	694 332,69	816 614,07	150 066,46	146 366	0
Средства бюджета Московской области	2 830 005,04	876 216,04	1 587 412	366 377	0	0
Внебюджетные источники	444 140	264 140	60 000	60 000	60 000	0
Всего, в том числе по годам:	5 081 524,26	1 834 688,73	2 464 026,07	576 443,46	206 366	0

Известно, что затраты на энергетические ресурсы составляют существенную часть затрат городского бюджета, населения и хозяйствующих субъектов города. В условиях увеличения тарифов и цен на энергоносители их расточительное и неэффективное использование недопустимо. Перечисленными выше обстоятельствами объясняется высокая значимость проблемы энергосбережения и повышения энергетической эффективности для городского округа Красногорск.

Для решения проблемы необходимо осуществление комплекса мероприятий, заключающихся в разработке, принятии и реализации согласованных действий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности при производстве, передаче и потреблении энергетических ресурсов на территории г.о. Красногорск, и, прежде всего, в жилищной сфере, муниципальных учреждениях и унитарных предприятиях.

Комплексный подход к энергосбережению и повышению энергетической эффективности позволит создать условия для повышения уровня жизни населения, роста экономического потенциала города, экологической безопасности территории, повышения эффективности функционирования инженерных систем жилищно-коммунального хозяйства и повышения уровня благоустройства территории, повышения эффективности управления муниципальным имуществом.

Необходимость решения проблемы энергосбережения и повышения энергетической эффективности программно-целевым методом обусловлена следующими причинами:

- комплексный характер проблемы, затрагивающей интересы и ресурсы не только органов местного самоуправления, но также хозяйствующих субъектов и населения, и необходимость координации совместных усилий;
- необходимость эффективного расходования бюджетных средств при производстве, передаче и потреблении энергетических ресурсов и снижения рисков социально-экономического развития муниципального образования;
- необходимость согласованного обеспечения выполнения задач энергосбережения и повышения энергетической эффективности, поставленных на федеральном и местном уровнях;
- недостаток средств местного бюджета для финансирования всего комплекса

энергосберегающих мероприятий и необходимость его софинансирования из федерального, областного и местного бюджетов, а также из внебюджетных источников.

#### 4.4. Анализ практики учета потребления коммунальных ресурсов.

##### 4.4.1. Анализ практики учета потребления коммунальных ресурсов в системе теплоснабжения.

Перечень котельных, оборудованных приборами учета тепловой энергии отпущенной в сеть, приведен в таблице 4.4.1.1.

На котельных, не оборудованных приборами учета тепловой энергии, учет тепловой энергии, отпущенной в тепловые сети, осуществляется расчетным способом по средним значениям температур наружного воздуха и фактического расхода топлива.

Таблица 4.4.1.1. – Приборы учета отпуска тепловой энергии на теплоисточниках

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

Согласно пункту 1 статьи 13 Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» производимые, передаваемые, потребляемые энергетические ресурсы подлежат обязательному учету с применением приборов учета используемых энергетических ресурсов.

В соответствии с пунктом 1 статьи 19 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении» количество тепловой энергии, теплоносителя, поставляемых по договору теплоснабжения или договору поставки тепловой энергии, а также передаваемых по договору оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя, подлежит коммерческому учету.

В соответствии с пунктом 2 статьи 19 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении» коммерческий учет тепловой энергии, теплоносителя осуществляется путем их измерения приборами учета, которые устанавливаются в точке учета, расположенной на границе балансовой принадлежности, если договором теплоснабжения или договором оказания услуг по передаче тепловой энергии не определена иная точка учета.

В соответствии с пунктом 2.1.1 Правил учета тепловой энергии и теплоносителя утвержденных Минэнерго РФ 12.09.1995 № ВК-4936 узлы учета тепловой энергии воды на источниках теплоты, теплоэлектроцентралях (ТЭЦ), районных тепловых станциях (РТС), котельных и т.п. оборудуются на каждом из выводов.

Таким образом, в целях устранения нарушений Федерального законодательства необходимо установить или привести в нормативное (рабочее) состояние приборы учета отпущенной тепловой энергии на котельных.

Оснащенность потребителей теплосчетчиками для коммерческого потребленного количества тепловой энергии составляет менее 50% от общего числа абонентов. Учет отпущенной тепловой энергии на котельных осуществляется по приборам учета, либо расчетным методом.

Число потребителей, переходящих на коммерческий учет потребления тепловой энергии с использованием теплосчетчиков, возрастает ежегодно.

#### 4.4.4. Анализ практики учета потребления коммунальных ресурсов в системе электроснабжения.

Таблица 4.4.4.1. Доля потребителей ПАО «Россети Московский регион», оснащенных приборами учета расхода электроэнергии.

Доля потребителей электрической энергии, оснащенных приборами учета расхода электроэнергии, в том числе:	% от общего количества потребителей	% оснащенности по годам					
		2014	2015	2016	2017	2018	2019
Население	96	100	100	100	100	100	100
Бюджетные потребители	2	100	100	100	100	100	100
Промышленные потребители	0,5	100	100	100	100	100	100
Городской электрический транспорт	0	-	-	-	-	-	-
Прочие потребители*	1,5	99,99	99,99	99,99	99,99	99,99	99,99

Таблица 4.4.4.2. Доля потребителей АО «Мособлэнерго», оснащенных приборами учета расхода электроэнергии.

Доля потребителей электрической энергии, оснащенных приборами учета расхода электроэнергии, в том числе:	Единица измерения	2015	2016	2017	2018	2019
Население	%	100	100	100	100	100
Бюджетные потребители	%	100	100	100	100	100
Промышленные потребители	%	100	100	100	100	100
Городской электрический транспорт	%	-	-	-	-	-
Прочие потребители	%	100	100	100	100	100

#### 4.4.5. Анализ практики учета потребления коммунальных ресурсов в системе газоснабжения.

Основным потребителем сжиженного газа в границах г.о. Красногорск является население.

На текущий момент реализация сетевого газа по приборам учета в разрезе групп потребителей составляет:

- население – 83,0 %;



- бюджетные организации – 100%;
- промышленные потребители – 100%;
- прочие потребители – 100%.

#### **4.5. Основные проблемы в сфере ресурсосбережения и учета коммунальных ресурсов и пути их решения.**

##### **4.5.1. Основные проблемы в системе теплоснабжения и учета коммунальных ресурсов и пути их решения.**

Основными ресурсоснабжающими предприятиями городского округа Красногорск являются АО «Красногорская теплосеть», ЗАО «БЕЦЕМА», ПАО «КМЗ», ООО «ЭнергоИнвест» и другие. Производственная деятельность предприятий направлена на обеспечение надлежащей эксплуатации и функционирования систем теплоснабжения. Устаревшая система коммунальной инфраструктуры не позволяет обеспечивать соблюдение требований к качеству коммунальных услуг, поставляемых потребителям. Следствием высокой степени износа существующих коммунальных сооружений и оборудования являются сверхнормативные потери в сетях, низкий коэффициент полезного действия теплоэнергетического оборудования, повышенная аварийность. В частности, 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.

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.

Одновременно массовое строительство объектов жилищно-гражданского, производственного и другого назначения в городском округе Красногорск обуславливает необходимость соответствующего развития коммунальной инфраструктуры. Планируемые к освоению новые площадки под жилые дома требуют дополнительной нагрузки на системы теплоснабжения.

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 оснащённости 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. Пути решения проблем заключатся в исполнении мероприятий по реконструкции и модернизации системы теплоснабжения, и установке приборов учета.

#### **4.5.4. Основные проблемы в системе электроснабжения и учета коммунальных ресурсов и пути их решения.**

Электрические сети, действующие в настоящее время на территории Московской области, в основном обеспечивают условия для поставки и получения мощности и электроэнергии потребителям.

Основными проблемами в электрической сети энергосистемы Московской области являются:

– повышенная загрузка автотрансформаторов 500/110 кВ Московского кольца ограничивает суммарную пропускную способность внешних связей энергосистемы города Москвы и Московской области;

- повышенная загрузка ряда линий электропередачи и трансформаторов сети 110-35 кВ, что вызывает ограничение технологического присоединения новых потребителей к электрической сети энергосистемы Московской области;

- высокие уровни токов короткого замыкания и недостаточная отключающая способность выключателей 500, 220 и 110 кВ, необходимость применения различных мероприятий по их ограничению, в частности секционирования электрической сети;

- регулирование напряжения в сети энергосистемы Московской области затруднено по причине недостаточности и низкой эффективности средств управления и компенсации реактивной мощности: отсутствием работоспособных устройств РПН на автотрансформаторах, достаточного числа регулируемых средств управления и компенсации реактивной мощности на напряжении 110-220 кВ;

- практически на каждой из подстанций энергосистемы Московской области в настоящее время находится в работе оборудование, выработавшее нормативный ресурс.

Все эти факторы приводят к проблеме с регулированием и поддержанием в нормируемых пределах уровней напряжения.

Необходимо отметить, что во всех сетевых предприятиях Московской области существуют характерные проблемы:

- значительное количество оборудования, отработавшего установленный нормативный срок службы, есть трансформаторы, находящиеся на особом учете по данным хроматографического анализа;

- значительное количество подстанций выполнены по упрощенным схемам подключения к ЛЭП отпайками с помощью отделителей и короткозамыкателей.

#### **4.5.5. Основные проблемы в системе газоснабжения и учета коммунальных ресурсов и пути их решения.**

В системе газоснабжения существуют следующие технологические и технические проблемы:

- недостаточный уровень автоматизации газорегуляторных пунктов;
- износ сетей газоснабжения.

Данные проблемы влияют на надежность системы газоснабжения.

Пути решения проблем заключаются в исполнении мероприятий по реконструкции и модернизации системы газоснабжения, автоматизации газорегуляторных пунктов и установке приборов учета.

#### **4.5.6. Основные проблемы в системе обращения и утилизации ТКО и учета коммунальных ресурсов и пути их решения.**

При анализе системы обращения с отходами г.о. Красногорск был выявлен ряд проблем по существующей системе, а именно:

- недостаточное количество спецтехники для санитарной очистки территории;
- недостаточное количество контейнеров для сбора ТКО;
- конструкция контейнерных площадок не везде соответствует санитарным нормам и требованиям;
- неудовлетворительное состояние ливневой канализации;

При выборе метода и технологии обезвреживания и последующей утилизации отходов необходимо владеть информацией о морфологическом составе ТКО.

ТКО по данному признаку подразделяются на следующие компоненты: бумагу, картон, пищевые отходы, дерево, металл (черный и цветной), текстиль, кости, стекло, кожу, резину, камни, полимерные материалы, прочие (неклассифицируемые фракции), отсев менее 15 мм.

Состав ТКО жилого фонда, предприятий торговли и общественного назначения резко отличается, что важно с точки зрения возможности и целесообразности отдельного сбора утильных фракций ТКО.

## Раздел 5. Целевые показатели развития систем коммунальной инфраструктуры.

Таблица 5.1.1. Прогноз спроса на коммунальные ресурсы.

Показатели	Единица измерения	Существующее положение	Запланировано		Итого
			1 очередь 2023 г.	Расчетный срок 2039 г.	
<b>Население</b>					
Численность постоянного населения на 01.01.2017	тыс. чел.	231,7	130,4	128,6	490,7
Трудовые ресурсы	тыс. чел.	139,4	80,3	107,6	327,3
Количество рабочих мест	тыс. чел.	121,0	69,7	93,4	284,1
Новые рабочие места	тыс. чел.	-	90,6	72,8	163,3
<b>Жилищный фонд</b>					
Жилищный фонд – всего,	тыс. м2	7487,8	5991,3	4088,7	17567,8
Многоквартирная жилая застройка	тыс. м2	6341,3	5838,3	3967,7	16147,3
- многоэтажная жилая застройка	тыс. м2	-	-	-	-
- среднеэтажная многоквартирная жилая застройка	тыс. м2	-	-	-	-
- малоэтажная многоквартирная жилая застройка	тыс. м2	-	-	-	-
Индивидуальная жилая застройка	тыс. м2	1146,5	153,0	121,1	1420,5
<b>Новое жилищное строительство – в том числе:</b>					
Многоквартирная жилая застройка	тыс. м2	-	6185,1	4900,1	11085,2
по ВРИ	тыс. м2	-	-	0,0	0,0
по ППТ	тыс. м2	-	5838,3	3967,7	9806,0
концепции	тыс. м2	-	346,8	932,4	1279,2
иные предложения (администрация, Минимущества МО)	тыс. м2	-	-	-	-
<b>Объекты социально-культурного и коммунально-бытового обслуживания</b>					
Дошкольные образовательные учреждения	мест	10 100	14 701	8 562	33 363
Дошкольные образовательные учреждения	единиц	62	75	42	179
Общеобразовательные школы	мест	25 235	30 440	14 648	70 323
Общеобразовательные школы	единиц	41	42	42	125
Детско-юношеские спортивные школы искусств	мест	1 501	4 976	3 000	9 477
Детско-юношеские спортивные школы искусств	единиц	11			
Детские школы искусств (дополнительное образование детей)	мест	1520	2665	1500	5685
Детские школы искусств (дополнительное образование детей)	единиц	6			
Больничные стационары	койко-мест	1066	489	3267	4822
Больничные стационары	единиц	7	2	3	12

Удельные расходы по потреблению коммунальных услуг отражают достаточный для поддержания жизнедеятельности объем потребления населением материального носителя коммунальных услуг.

Охват потребителей услугами используется для оценки качества работы систем жизнеобеспечения.

Уровень использования производственных мощностей, обеспеченность приборами учета характеризуют сбалансированность систем.

Качество оказываемых услуг организациями коммунального комплекса характеризует соответствие качества оказываемых услуг установленным ГОСТам, эпидемиологическим нормам и правилам.

Надежность обслуживания систем жизнеобеспечения характеризует способность коммунальных объектов обеспечивать жизнедеятельность без существенного снижения качества среды обитания при любых воздействиях извне, то есть оценкой возможности функционирования коммунальных систем практически без аварий, повреждений, других нарушений в работе.

Надежность работы объектов коммунальной инфраструктуры характеризуется обратной величиной - интенсивностью отказов (количеством аварий и повреждений на единицу масштаба объекта, например на 1 км инженерных сетей); износом коммунальных сетей, протяженностью сетей, нуждающихся в замене; долей ежегодно заменяемых сетей; уровнем потерь и неучтенных расходов.

Ресурсная эффективность определяет рациональность использования ресурсов, характеризуется следующими показателями: удельный расход электроэнергии, удельный расход топлива.

Реализация мероприятий по системе электроснабжения позволит достичь следующего эффекта:

- обеспечение бесперебойного электроснабжения;
- повышение качества и надежности электроснабжения;
- обеспечение резерва мощности, необходимого для электроснабжения районов, планируемых к застройке.

Результатами реализации мероприятий по системе теплоснабжения

муниципального образования являются:

- обеспечение возможности подключения строящихся объектов к системе теплоснабжения при гарантированном объеме заявленной мощности;
- повышение надежности и обеспечение бесперебойной работы объектов теплоснабжения за счет уменьшения количества функциональных отказов до рациональных значений;
- улучшение качества жилищно-коммунального обслуживания населения по системе теплоснабжения;
- повышение ресурсной эффективности предоставления услуг теплоснабжения.

Результатами реализации мероприятий по развитию систем водоснабжения городского округа являются:

- обеспечение бесперебойной подачи качественной воды от источника до потребителя;
- улучшение качества жилищно-коммунального обслуживания населения по системе водоснабжения;
- обеспечение возможности подключения строящихся объектов к системе водоснабжения при гарантированном объеме заявленной мощности;
- экономия водных ресурсов и электроэнергии.

Результатами реализации мероприятий по развитию систем водоотведения городского округа являются:

- обеспечение возможности подключения строящихся объектов к системе водоотведения при гарантированном объеме заявленной мощности;
- повышение надежности и обеспечение бесперебойной работы объектов водоотведения;
- уменьшение техногенного воздействия на среду обитания;
- улучшение качества жилищно-коммунального обслуживания населения по системе водоотведения.

Реализация программных мероприятий по системе газоснабжения достичь следующего эффекта:

- обеспечение надежности и бесперебойности газоснабжения.

По определению, данному пунктом 18.1 статьи 2 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», целевыми показателями централизованных систем водоснабжения и водоотведения являются «18.1) показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения (далее также - показатели надежности, качества, энергетической эффективности) - показатели, применяемые для контроля за исполнением обязательств концессионера по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, реализацией инвестиционной программы, производственной программы организацией, осуществляющей горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, а также в целях регулирования тарифов...»

В соответствии с частью 1 статьи 39 Федерального закона от 07.12.2011 №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» к показателям надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения относятся:

- 1) показатели качества воды;
- 2) показатели надежности и бесперебойности водоснабжения и водоотведения;
- 3) показатели очистки сточных вод;
- 4) показатели эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды (тепловой энергии в составе горячей воды);
- 5) иные показатели, установленные федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере жилищно-коммунального хозяйства.

В данном разделе приводится перечень и количественные показатели целевых характеристик коммунальной инфраструктуры г.о. Красногорск, которые должны быть достигнуты на каждом этапе Программы.

Формирование требований к конечному состоянию коммунальной инфраструктуры округа выполнено с учетом Методики проведения мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ организаций



коммунального комплекса, утвержденной Приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 14.04.2008 № 48.

Данная методика устанавливает порядок и условия проведения мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса в целях обеспечения электро-, тепло-, водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод, утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов и своевременного принятия решений о развитии систем коммунальной инфраструктуры.

На основании данной методики выделен перечень показателей, характеризующих состояние коммунального хозяйства городского округа по группам, предусмотренных Приказом Госстроя от 01.10.2013 № 359/ГС пунктом 32 Методических рекомендаций по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов:

а) общие для всех систем критерии доступности коммунальных услуг для населения;

б) по каждой системе:

- спрос на коммунальные ресурсы;
- показатели эффективности производства, передачи и потребления ресурса;
- показатели надежности поставки ресурса;
- показатели качества поставляемого ресурса;
- показатели экологичности производства ресурсов;
- другие показатели, важные для поселения, городского округа.

№ п/п	Группа показателей	Система коммунальной инфраструктуры, для которой определен показатель*	Наименование показателя	Методика расчета
1	Доступность товаров и услуг для потребителей	для всех систем	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре	Отношение численность населения, проживающего в многоквартирных и частных жилых домах, использующего услуги системы коммунальной инфраструктуры к общей численности по муниципальному образованию
2		для всех систем	Доля расходов на оплату услуг в совокупном доходе населения	Отношение среднемесячного платежа за коммунальные услуги к среднемесячным денежным доходам населения
3		для всех систем	Удельный показатель потребления коммунального ресурса / оказанных услуг	Отношение объема реализации товаров и услуг (для категории населения) к численности населения, получающего услуги
4		СЭ, СГ, СТ, СВС, СВО	Индекс нового строительства	Отношение протяженности вводимых сетей к общей протяженности существующих сетей
5	Спрос на коммунальные ресурсы	для всех систем	Общий объем реализации услуг абонентам	Объемы реализованного ресурса / оказываемых услуг коммунальной инфраструктуры (определяется в соответствии показаниям приборов учета либо по нормативам потребления для различных категорий потребителей, установленным в соответствии с законодательством)
6		СЭ, СГ, СВС, СВО, СОО	Величина новых присоединяемых нагрузок	Величина суммарных нагрузок, присоединенных в рассматриваемом периоде
7		СТ	Величина присоединенной нагрузки	Величина общих суммарных нагрузок, в том числе присоединенных в рассматриваемом периоде
8		СОО	Годовая норма образования отходов для населения	Оценочная прогнозируемая величина норм образования ТБО и КГО
9	Показатели эффективности производства и транспортировки ресурсов	СЭ, СТ, СВС	Уровень потерь в сети	Отношение объема потерь ресурса в сетях к объему отпуска ресурса в сеть
10		СЭ, СТ, СВС	Коэффициент потерь	Отношение объема потерь ресурса в сетях к протяженности сети
11		СГ, СТ, СВС	Собственные нужды	Отношение объема ресурса, затраченного на собственные нужды, к общему производимому / реализуемому (для СГ) объему ресурса
12		СТ	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии	Отношение объема потребляемого котельно-печного топлива к общему объему выработки тепловой энергии
13		СТ, СВС	Выработка тепловой энергии / Общий объем водозабора	Объем производимого ресурса необходимого для обеспечения спроса с учетом покрытия собственных нужд предприятия и возможных потерь (неучтенных расходов) при его передаче
14		СВС, СВО	Удельные расходы электроэнергии	Отношение объема затраченной электроэнергии в технологическом процессе водозабора, очистки и

№ п/п	Группа показателей	Система коммунальной инфраструктуры, для которой определен показатель*	Наименование показателя	Методика расчета	
				транспортировки ресурса к общему объему водозабора / реализации (для СВО) ресурса	
15	Надежность (бесперебойность) снабжения потребителей услугами	СЭ, СГ, СТ, СВС, СВО	Аварийность систем коммунальной инфраструктуры	Отношение количества аварий в системе к общей протяженности сетей	
16		СТ, СВС, СВО	Общий средний износ сетей	Оценивается на основании бухгалтерского учета	
17		СЭ	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене	Отношение протяженности сетей, нуждающихся в замене, к общей протяженности сетей	
18	Показатели качества поставляемого ресурса	СЭ	Установленная мощность трансформаторов центров питания	Сумма номинальных мощностей силовых трансформаторов, установленных на подстанциях	
19		СЭ	Резерв мощности источников (центров питания) электроснабжения потребителей	Разница между номинальной мощностью меньшего трансформатора на подстанции и фактической нагрузкой на шинах низшего напряжения с учетом длительной перегрузки 5 %	
20		для всех систем	Суммарная установленная мощность оборудования	Определяется в соответствии с проектной и эксплуатационной документацией	
21		СГ	Суммарный резерв/дефицит мощности	Отношение максимальной фактической производительности ГРС к суммарной установленной мощности ГРС (полученное значение приводится к % и вычитается из 100 %) ГРС	
22		СТ	Резерв/дефицит мощности источников теплоснабжения	Отношение суммарной свободной мощности для подключения к суммарной тепловой мощности источника нетто (полученное значение приводится к %)	
23		СВС	Резерв/дефицит мощности источников водоснабжения	Разница между суммарной проектной и фактической мощностью водозаборов с учетом коэффициента возможного максимально суточного спроса (1,3)	
24		СВС	Доля проб воды в местах водозабора, соответствующая нормативам	Отношение количества проб воды, соответствующая нормативам, к общему количеству проб, взятых в местах водозабора	
25		СОО	Обеспечение инструментального контроля принимаемых отходов	Отношение объема отходов, проходящих инструментальный контроль, к общему объему собираемых отходов	
26		Показатели воздействия на окружающую среду	СТ	Объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, превышающих ПДВ	Оценивается на основании статистической информации по производимым выбросам загрязняющих веществ
27			СВС	Объем сбрасываемых неочищенных промывных вод	Оценивается на основании статистической информации по производимому сбросу неочищенных промывных вод
28	СВО		Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	Отношение объема сточных вод, не подвергающихся очистке, к общему объему сточных вод, поступающих в централизованные системы водоотведения (хозяйственно-бытовая канализация)	

№ п/п	Группа показателей	Система коммунальной инфраструктуры, для которой определен показатель*	Наименование показателя	Методика расчета
29		СВО	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения	Отношение количества проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, к общему количеству взятых проб
30	Сбалансированность системы коммунальной инфраструктуры	СЭ	Загрузка центров питания	Фактическая суммарная нагрузка на шинах низшего напряжения центра питания
31		СЭ	Уровень загрузки с учетом перегрузки в аварийных режимах трансформаторов 35/10 кВ	Отношение фактической суммарной нагрузки к сумме этой нагрузки и свободной для подключения мощности
32		СЭ, СГ, СТ	Обеспеченность потребления товаров и услуг приборами учета	Доля потребителей, оснащенных приборами учета потребления ресурса, от общего числа абонентов централизованной системы
33		СГ	Максимальная фактическая производительность ГРС	Определяется в соответствии с эксплуатационной документацией
34		СТ	Уровень загрузки производственных мощностей (средний за отопительный период)	Оценивается как отношение суммы средних температур внутренней среды помещений и наружной среды воздуха за отопительный период к сумме средних температур внутренней среды помещений и расчетной температуры наружной среды воздуха, умноженное на уровень загрузки мощности источников (в %)
<p>*- принятые сокращения:  СЭ - система электроснабжения;  СГ - система газоснабжения;  СТ - системы теплоснабжения;  СВС - системы водоснабжения;  СВО - системы водоотведения;  СОО - система обращения с отходами.</p>				



Таблица 5.1.5. Целевые показатели развития систем электроснабжения г.о. Красногорск.

№ п/п	Группа показателей	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение					
				2020	2021	2022	2023	2024	2025-2039
1	Доступность товаров и услуг для потребителей	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре	%	100	100	100	100	100	100
2		Доля расходов на оплату услуг в совокупном доходе населения	%	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
3		Удельное электропотребление	тыс. кВт*ч/чел	897,978	897,75	891,138	885,096	879,054	873,012
4		Индекс нового строительства *	%	0,44	0,44	0,44	0,44	0,43	0,43
5	Спрос на коммунальные ресурсы	Общий объем реализации электроэнергии абонентам	млн. кВт*ч	785,12	804,16	823,312	843,024	863,296	912,8
6		Величина новых присоединяемых нагрузок	МВт	0	0	0	0	0	0
7	Показатели эффективности производства и транспортировки ресурсов	Уровень потерь в сети	%	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	9,7
8		Коэффициент потерь в сети	тыс.	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59
9	Надежность (бесперебойность) снабжения потребителей услугами	Аварийность систем коммунальной инфраструктуры	ед. / 1000км	42,3	41,5	40,7	39,8	39,0	38,3
10		Удельный вес сетей, нуждающихся в замене	%	0,8	0,9	0,9	0,9	0,9	0,7
11	Показатели качества поставляемого ресурса	Установленная мощность трансформаторов (220 кВ)	МВА	0	0	0	0	0	0
12		Установленная мощность трансформаторов (35-110кВ)	МВА	522,9	522,9	530,4	537,8	545,3	553,1
13		Резерв мощности источников (центров питания 35-110 кВ) электроснабжения потребителей	МВА	26,6	26,6	26,2	25,9	25,4	25,1
14	Сбалансированность системы коммунальной инфраструктуры	Загрузка ПС 220 кВ по данным замеров*	МВА	0	0	0	0	0	0
15		Загрузка ПС 35-110 кВ по данным замеров с прогнозом	МВА	461,7	247,6	248,2	256,8	258,0	258,0
16		Уровень загрузки с учетом перегрузки в аварийных режимах трансформаторов 35-110 кВ	%	63,1	65,4	68,2	76,0	77,5	81,3
17		Обеспеченность потребления товаров и услуг приборами учета в бюджетной сфере	%	100	100	100	100	100	100
18		Обеспеченность потребления товаров и услуг приборами учета в многоквартирных домах	%	97	98	100	100	100	100

Таблица 5.1.6 - Целевые показатели развития системы газоснабжения.

№ п/п	Группа показателей	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение						
				2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2039
1	Доступность товаров и услуг для потребителей	Доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре	%	96	96	96	98	98	97	97
2		Доля расходов на оплату услуг в совокупном доходе населения	%	0,2	0,2	0,2	0,2	0,19	0,19	0,19
3		Удельное газопотребление	м <sup>3</sup> /чел	41,0	40,5	40,3	40,1	39,9	39,6	39,4
4		Индекс нового строительства*	%	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
5	Спрос на коммунальные ресурсы	Общий объем реализации природного газа абонентам	тыс. куб. м	585,1	345,63	298,54	426,23	158,63	155,075	1569,45
6		Величина новых присоединяемых нагрузок	тыс. куб. м/час	1,2	1,1	0,7	0,9	0,5	0,5	1,4
7	Показатели эффективности производства и транспортировки ресурсов	Собственные нужды	%	0,07	0,07	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
8	Надежность(бесперебойность) снабжения потребителей услугами	Аварийность систем коммунальной инфраструктуры	ед. / км	2,4	2,2	2,3	2,1	2,1	2,1	1,8
9	Показатели качества поставляемого ресурса	Суммарная установленная мощность ГРС	тыс. куб. м/час	250	250	250	250	250	250	250
10		Суммарный резерв/дефицит мощности ГРС	%	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3
11	Сбалансированность системы коммунальной инфраструктуры	Максимальная фактическая производительность ГРС	тыс. куб. м/час	-	-	-	-	-	-	-
12		Обеспеченность потребления товаров и услуг приборами учета в бюджетной сфере	%	100	100	100	100	100	100	100
13		Обеспеченность потребления товаров и услуг приборами учета в многоквартирных домах**	%	60	70	80	100	100	100	100

## Раздел 6. Перспективная схема электроснабжения городского округа Красногорск.

**6.1. Проекты по развитию (модернизации) источников электроэнергии (мощности), в том числе центров питания на территории муниципального образования, в целях присоединения новых потребителей, повышения надежности электроснабжения, эффективности использования топлива, воды, электроэнергии и снижения выбросов.**

Мероприятия по развитию (модернизации) источников электроэнергии (мощности) приведены в таблице 6.1.1.

Таблица 6.1.1. – Перечень мероприятий по развитию (модернизации) источников электроэнергии (мощности).

№ п/п	Наименование объекта	год начала строительства	год окончания строительства
1	2	3	4
1	I этап: проектирование интеллектуальной системы учета электроэнергии	2020	2020
2	II этап: монтаж серверного оборудования, установка и настройка ПО	2020	2021
3	III этап: замена индивидуальных приборов учета (счетчиков электроэнергии)	2020	2022
4	IV этап: организация каналов связи "прибор учета - центр сбора и обработки данных (далее - ЦСОД) гарантирующего поставщика"	2020	2022
5	Перевод части нагрузок с 6 кВ на 10 кВ по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Лесная, протяженность 0,4 км., мощность 1,03 МВА	2020	2022
6	Строительство КТП в районе КТП-113 по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Речная, протяженность 0,3 км., мощность 0,25 МВА	2020	2020
7	Внешняя схема электроснабжения Заявителя по адресу: Московская область, Красногорский р-н, пгт. Нахабино, ул. Советская	2020	2023
8	Реконструкция ПС 500/220/20 кВ №517 Западная, мощность 125 МВА	2021	2021
9	Реконструкция ПС 110/35/10/6 кВ №145 Нахабино, мощность 63 МВА	2021	2021
10	Строительство 2 ТП-10/0,4 кВ, 6 КЛ-10 кВ, 2 СП-10 кВ, ПС №830 "Красногорская", в т. ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, п. Архангельское (6,4 МВА; 6,976 км; 832 п.м.)	2021	2022
11	Строительство 2-х ячеек в РП (сооруж. по дог. №6453-409 от 02.08.2006), ПС 220/110/10 №830 "Красногорская", в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, п. Архангельское, вл,146 (2 шт.(РУ))	2021	2022
12	Строительство ТП-10/0,4 кВ, 2хКЛ-10 кВ от яч. 1-ой с.ш. и 2-ой с.ш. РУ-10кВ РП-10 кВ №16182 до 1-ой и 2-ой с.ш. РУ-10кВ вновь сооружаемой ТП-10/0,4кВ, в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, п. Светлые Горы, влад.1 (2 МВА; 0,546	2020	2022



№ п/п	Наименование объекта	год начала строительства	год окончания строительства
1	2	3	4
	км)		
13	Строительство РП-10 кВ, 2хКЛ-10кВ от вновь сооружаемых яч. на 1-й и 2-й с.ш. РУ-10кВ ПС №145 110/35/10/6 Нахабино до РУ-10кВ до 1-й и 2-й с.ш. РУ-10кВ вновь сооружаемого РП-10кВ, в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, с.п. Ильинское, с. Николо- (5,4 км; 220 п.м.; 2 шт.(прочие))	2020	2022
14	Строительство двух ячеек на разных с.ш. РУ-10кВ РП-10кВ, в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, п. Светлые Горы, влад.1 (2 шт.(реклоузер))	2021	2022
15	Строительство КТП-10/0.4 кВ, 2-КЛ-10 кВ от врезки в КЛ-10кВ напр. 'ПС 67- СП №28591' ПС №67 "Усово", в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, с. Ильинское (0,4 МВА; 0,32 км; 65 п.м.)	2021	2022
16	Реконструкция ПС 220/110/10/6 кВ №836 Слобода, установка ячейки в РУ-10 кВ РП 10 кВ, в т.ч ПИР, МО, Красногорский район, с. Петрово-Дальнее, «Биомед» им. Мечникова (1 шт.(РУ))	2021	2022
17	Реконструкция РУ-10кВ ПС №145 110/35/10/6кВ Нахабино с установкой ячейки на 3-й с.ш., в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, вблизи р.п. Нахабино (1 шт.(РУ))	2020	2021
18	Реконструкция РУ-10кВ РТП-10/0,4кВ №81 с установкой по 1 яч. на 2 и 3 с.ш., в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, МО, Красногорский р-н, п. Отрадное (2 шт.(РУ))	2020	2021
19	Реконструкция 1-й и 2-й с.ш. РУ-10 кВ ПС №145 110/35/10/6 Нахабино с установкой по 1 яч. на каждой с.ш., замена ДГР и ТДГР на 1-й и 2-й с.ш. РУ-10 кВ ПС №145 110/35/10/6 Нахабино в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, с. Николо-Урюпино (2 шт.(РУ))	2020	2022
20	Реконструкция ТП-10/0.4 кВ (замена трансформатора 160 кВА на трансформатор 400 кВА), ПС №64 "Барвиха", в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, с. Ильинское (0,4 МВА)	2020	2022
21	Реконструкция РУ-10кВ ПС Нахабино с установкой по 1 яч. на 3 и 4 с.ш., в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, ост. пункт Нахабино (2 шт.(РУ))	2020	2021
22	Реконструкция ТП-10/0.4 кВ-6623 (замена трансформатора 250 кВа на трансформатор 400 кВА), ПС №64 "Барвиха", в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, с. Ильинское, ул. Ленина, д.30 (0,4 МВА)	2020	2022
23	Реконструкция строительной части БКТП-28106 10/0,4 кВ с установкой системы пожаротушения (выполнение дополнительных противопожарных мероприятий по требованию заявителя), в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н (0,63 МВА)	2021	2022
24	Техническое перевооружение ПС 220 кВ №830 «Красногорская» - замена МВ-110 кВ на элегазовые выключатели» -7 шт. (7 шт.(РУ); 5 831 кв.м.)	2025	2026
25	Модернизация ПС 220/110/10 кВ №830 Красногорская, замена АЧР на микропроцессорные устройства (2 шт.(прочие))	2023	2026
26	Модернизация ПС 220 кВ "Красногорская" №830(замена электромеханических дифференциальных защит автотр-ров на микропроцессорные защиты) (4 шт.(прочие))	2024	2025
27	Модернизация ПС 220 кВ № 830 «Красногорская»: оборудование комплексом по обеспечению информационной	2020	2021

№ п/п	Наименование объекта	год начала строительства	год окончания строительства
1	2	3	4
	безопасности, в т.ч. ПИР (1 шт.(прочие))		
28	Модернизация (переустройство) РП-10 кВ КЛ-10кВ, "ЗИВМА" в т.ч. ПИР, МО, Красногорский район, с. Дмитровское (СУД) (3,3 км; 18 шт.(РУ); 4 шт.(прочие))	2025	2026
29	Строительство базы Красногорского РЭС на ПС 220/20/10 кВ №860 "Ильинская" (1 шт.(прочие))	2025	2025
30	Проектные работы по модернизации ПС 110-220 кВ для организации дистанционного управления оборудованием из ЦУС ПАО «Россети Московский регион» и ДЦ Московского РДУ (ПС 220 кВ Красногорская) (1 шт.(прочие))	2021	2022
31	Строительство РП и ЛЭП-10 кВ по адресу: Московская область, Красногорский район, г. Красногорск, мкр. Опалиха	2018	2020
32	Реконструкция ТП-41060, строительство 2ЛЭП-0,4кВ по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, г. Красногорск, ул. 50 лет Октября (2 этап)	2019	2020
33	Установка системы учёта в ТП-346223 по адресу: Московская область, Красногорский район, г. Красногорск. Установка системы учёта в ТП-346223 по адресу: Московская область, Красногорский район, г. Красногорск	2020	2021
34	Реконструкция ТП-211195, строительство ЛЭП-0,4 кВ для электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя по адресу: 143420, Московская обл., Красногорский р-н, северо-западнее д. Захарково (2 этап)	2020	2021
35	Реконструкция ТП-3775, строительство 2ЛЭП-0,4 кВ для электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя по адресу: Московская обл, Красногорский р-н, рп Нахабино, ул. Молодежная (2 этап)	2020	2020
36	Реконструкция ТП-24 по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, пгт. Нахабино, ул. Институтская, д. № 11	2019	2020
37	Реконструкция ТП-121, строительство ЛЭП-0,4кВ по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, с. Николо-Урюпино, ул. Гагарина, д. № 52 (1 этап)	2019	2020
38	Реконструкция ТП-32879, ЛЭП-0,4 кВ от ТП-32879, ЛЭП-0,4 кВ от ТП-32896, ЛЭП-0,4 кВ от ТП-32893 для электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя по адресу: 143420, Московская обл, Красногорский р-н, Архангельское п.	2018	2020
39	Реконструкция РУ-20кВ РТП-АОЦ по адресу: Московская область, г. Красногорск	2017	2021
40	Реконструкция ТП-211195. Строительство КТП, КЛ-10 кВ и ЛЭП-0,4 кВ по адресу: 143420, Московская область, Красногорский район, д. Захарково (1этап)	2018	2020
41	Реконструкция ТП-11450 по адресу: 143408, Московская обл., Красногорский р-н, г. Красногорск, ул. Крайняя	2019	2020
42	Реконструкция ТП-219232 по адресу: Московская область, Красногорский район, д. Ивановское	2019	2020
43	Реконструкция ТП-328212 для присоединения заявителя по адресу: Московская область, Красногорский р-н, Воронки д, участок № 60А	2019	2020
44	Реконструкция ТП-201, строительство ЛЭП-0,4 кВ от ТП-201 для электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя по адресу: Московская обл, Красногорский р-н, Гольево д, Красная Слободка ул (1 этап)	2019	2020
45	Реконструкция ТП-41060, строительство 2ЛЭП-0,4кВ по	2019	2020

№ п/п	Наименование объекта	год начала строительства	год окончания строительства
1	2	3	4
	адресу: Московская обл., Красногорский р-н, г. Красногорск, ул. 50 лет Октября (1 этап)		
46	Реконструкция ТП-73, строительство ЛЭП-0,4 кВ по адресу: 143444, Московская обл., Красногорский р-н, г. Красногорск, мкр. Опалиха, ул. Аникеевская (1 этап)	2020	2020
47	Реконструкция ТП-23 для электроснабжения энергопринимающих устройств заявителей по адресу: Московская обл, Красногорский р-н, Отрадненское с.п., Путилково д.	2019	2020
48	Реконструкция КТП-219231, строительство ЛЭП-0,4кВ по адресу: 143406, Московская обл., Красногорский р-н, г. Красногорск, д. Ивановское, д. № 34Б (1 этап)	2020	2020
49	Реконструкция ТП-139 по адресу: Московская обл., Красногорский р-н., с/п Отрадненское, д. Путилково	2020	2020
50	Реконструкция ТП-3775, строительство 2ЛЭП-0,4 кВ для электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя по адресу: Московская обл, Красногорский р-н, рп Нахабино, ул. Молодежная (1 этап)	2020	2020
51	Реконструкция ТП-211195, строительство ЛЭП-0,4 кВ для электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя по адресу: 143420, Московская обл., Красногорский р-н, северо-западнее д. Захарково (1 этап)	2020	2021
52	Реконструкция ТП-41 для электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, рп Нахабино, ул. Советская, дом № 20-А	2020	2021
53	Реконструкция РУ-0,4 кВ ТП-28 для электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя по адресу: Московская обл, Красногорский р-н, Красногорск, Светлая ул	2020	2021
54	Реконструкция ТП-299. Строительство ЛЭП-0,4 кВ по адресу: Московская область, Красногорский район, рп. Нахабино (1 этап)	2020	2021
55	Реконструкция ТП-135182, строительство ЛЭП-0,4 кВ для электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, г. Красногорск, мкр. Опалиха, ул. Белинского, дом № 18 (1 этап)	2020	2021
56	Реконструкция РТП-20 по адресу: Московская обл, г. Красногорск, ул. Кирова	2020	2020
57	Строительство РП, ТП, ЛЭП-6 кВ и ЛЭП-0,4 кВ по адресу: Московская область, г.о. Красногорск, вблизи р.п. Нахабино	2018	2022
58	Строительство КТП в районе КТП-113 по адресу: Московская область, Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Речная	2017	2023
59	Строительство ТП и КЛ-6 кВ по адресу: Московская область, Красногорский район, д. Михалково	2019	2020
60	Строительство МТП, ЛЭП-6 кВ по адресу: Московская обл, Красногорский район, Нахабино рп, ул. Совпартшкола	2019	2021
61	Строительство КТП, ЛЭП-0,4 кВ по адресу: Московская обл, Красногорский район, г.о. Красногорск, Опалиха мкр, Ново-Никольская ул. (1 этап)	2019	2020
62	Строительство ТП-проект., КЛ-10 кВ для электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя по адресу:	2019	2020

№ п/п	Наименование объекта	год начала строительства	год окончания строительства
1	2	3	4
	Московская обл, Красногорский р-н, Красногорск г, Опалиха мкр, Горького ул, дом №4		
63	Строительство КТП, 2КЛ-6 кВ по адресу: 143430, Московская обл, Красногорский р-н, Нахабино рп, Советская ул	2019	2020
64	Строительство КТП, КЛ-10кВ по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, д. Путилково, Путилковское ш., д. № 112	2019	2021
65	Выполнение работ по созданию комплекса автоматизированной системы диспетчерского управления (АСДУ) в Красногорском филиале АО "Мособлэнерго" (1 диспетчерский пункт Красногорского филиала)	2019	2020
66	Приобретение сетевого хранилища NAS для хранения документов филиала (Сетевое хранилище QNAP) Красногорского филиала	2020	2020
67	Закупка ноутбуков для организации удаленной работы сотрудников Красногорского филиала (COVID-19) 10 штук, HP 255, филиал	2020	2020
68	Закупка моноблоков для организации удаленной работы сотрудников Красногорского филиала (COVID-19), 7 штук, ASUS	2020	2020
69	Выполнение работ по оснащению диспетчерских пунктов Мытищинского филиала и Истринского ПО Красногорского филиала АО "Мособлэнерго" системами гарантированного электропитания (ДГУ в Истринском ПО 1 шт. и Мытищинский филиал 1 шт.)	2021	2021
70	Выполнение работ по модернизации комплекса АСДУ в Красногорском и Домодедовском филиалах АО "Мособлэнерго" (диспетчерский щит Красногорское ПО 1 шт., Истринское ПО 1 шт., Чеховское ПО 1 шт.)	2021	2021
71	Выполнение работ по модернизации комплекса телемеханики Красногорского ПО Красногорского филиала АО "Мособлэнерго" (7 РП)	2020	2021
72	Выполнение работ по модернизации комплекса телемеханики Красногорского филиала АО "Мособлэнерго" (4 РП)	2020	2023
73	Выполнение проектных работ по модернизации комплекса телемеханики Красногорского филиала, Балашихинском ПО Щелковского филиала, Краснознаменского филиала АО "Мособлэнерго"	2020	2023

Таблица 6.1.2. – Мероприятия по развитию (модернизации) источников электроэнергии (мощности).

№ п/п	Наименование объекта	год начала строительства	год окончания строительства	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, млн. руб. (с НДС)							Организация, ответственная за реализацию проекта	
					2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2039		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
1	I этап: проектирование интеллектуальной системы учета электроэнергии	2020	2020	94 108,86	94 108,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	ПАО «Россети Московский регион»
2	II этап: монтаж серверного оборудования, установка и настройка ПО	2020	2021	8 806,49	6 989,28	1 817,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	ПАО «Россети Московский регион»
3	III этап: замена индивидуальных приборов учета (счетчиков электроэнергии)	2020	2022	906 286,08	172 849,80	359 527,59	373 908,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	ПАО «Россети Московский регион»
4	IV этап: организация каналов связи "прибор учета - центр сбора и обработки данных (далее - ЦСОД) гарантирующего поставщика"	2020	2022	395 670,60	75 463,57	156 964,23	163 242,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	ПАО «Россети Московский регион»
5	Перевод части нагрузок с 6 кВ на 10 кВ по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Лесная, протяженность 0,4 км., мощность 1,03 МВА	2020	2022	11 241,80	0,00	0,00	11 241,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	ПАО «Россети Московский регион»
6	Строительство КТП в районе КТП-113 по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Речная, протяженность 0,3 км., мощность 0,25 МВА	2020	2020	5 332,83	5 332,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	ПАО «Россети Московский регион»
7	Внешняя схема электроснабжения Заявителя по адресу: Московская область, Красногорский р-н, пгт. Нахабино, ул. Советская	2020	2023	30,00	10,00	10,00	10,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	ПАО «Россети Московский регион»
8	Реконструкция ПС 500/220/20 кВ №517 Западная, мощность 125 МВА	2021	2021	1 230 780,00	0,00	1 230 780,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	ПАО «Россети Московский регион»
9	Реконструкция ПС 110/35/10/6 кВ №145 Нахабино, мощность 63 МВА	2021	2021	480 000,00	0,00	480 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	ПАО «Россети Московский регион»
10	Строительство 2 ТП-10/0,4 кВ, 6 КЛ-10 кВ, 2 СП-10 кВ, ПС №830 "Красногорская", в т. ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, п. Архангельское (6,4 МВА; 6,976 км; 832 п.м.)	2021	2022	28 771,18	0,00	20 139,83	8 631,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	ПАО «Россети Московский регион» (Приказ Министерства энергетики РФ №33@ от 30.12.2020 "Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО "Россети Московский регион")
11	Строительство 2-х ячеек в РП (сооруж. по дог. №6453-409 от 02.08.2006), ПС 220/110/10 №830 "Красногорская", в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, п. Архангельское, вл,146 (2 шт.(РУ))	2021	2022	3 707,52	0,00	2 595,26	1 112,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	ПАО «Россети Московский регион» (Приказ Министерства энергетики РФ №33@ от 30.12.2020 "Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО "Россети Московский регион")
12	Строительство ТП-10/0,4 кВ, 2хКЛ-10 кВ от яч. 1-ой с.ш. и 2-ой с.ш. РУ-10кВ РП-10 кВ №16182 до 1-ой и 2-ой с.ш. РУ-10кВ вновь сооружаемой ТП-10/0,4кВ, в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, п. Светлые Горы, влад.1 (2 МВА; 0,546 км)	2020	2022	11 984,63	319,81	8 165,37	3 499,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	ПАО «Россети Московский регион» (Приказ Министерства энергетики РФ №33@ от 30.12.2020 "Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО "Россети Московский регион")
13	Строительство РП-10 кВ, 2хКЛ-10кВ от вновь сооружаемых яч. на 1-й и 2-й с.ш. РУ-10кВ ПС №145 110/35/10/6 Нахабино до РУ-10кВ до 1-й и 2-й с.ш. РУ-10кВ вновь сооружаемого РП-10кВ, в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, с.п. Ильинское, с. Николо- (5,4 км; 220 п.м.; 2 шт.(прочие))	2020	2022	81 883,25	10 252,80	52 191,87	19 438,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	ПАО «Россети Московский регион» (Приказ Министерства энергетики РФ №33@ от 30.12.2020 "Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО "Россети Московский регион")
14	Строительство двух ячеек на разных с.ш. РУ-10кВ РП-10кВ, в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, п. Светлые Горы, влад.1 (2 шт.(реклоузер))	2021	2022	3 014,40	0,00	2 110,08	904,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	ПАО «Россети Московский регион» (Приказ Министерства энергетики РФ №33@ от 30.12.2020 "Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО "Россети Московский регион")
15	Строительство КТП-10/0.4 кВ, 2-КЛ-10 кВ от врезки в	2021	2022	6 148,60	0,00	4 304,02	1 844,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	ПАО «Россети Московский регион»

№ п/п	Наименование объекта	год начала строительства	год окончания строительства	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, млн. руб. (с НДС)							Организация, ответственная за реализацию проекта
					2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2039	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	КЛ-10кВ напр. 'ПС 67- СП №28591' ПС №67 "Усово", в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, с. Ильинское (0,4 МВА; 0,32 км; 65 п.м.)											(Приказ Министерства энергетики РФ №33@ от 30.12.2020 "Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО "Россети Московский регион")
16	Реконструкция ПС 220/110/10/6 кВ №836 Слобода, установка ячейки в РУ-10 кВ РП 10 кВ, в т.ч ПИР, МО, Красногорский район, с. Петрово-Дальнее, «Биомед» им. Мечникова (1 шт.(РУ))	2021	2022	1 363,55	0,00	954,48	409,06	0,00	0,00	0,00	0,00	ПАО «Россети Московский регион» (Приказ Министерства энергетики РФ №33@ от 30.12.2020 "Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО "Россети Московский регион")
17	Реконструкция РУ-10кВ ПС №145 110/35/10/6кВ Нахабино с установкой ячейки на 3-й с.ш., в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, вблизи р.п. Нахабино (1 шт.(РУ))	2020	2021	2 075,03	1 452,52	622,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	ПАО «Россети Московский регион» (Приказ Министерства энергетики РФ №33@ от 30.12.2020 "Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО "Россети Московский регион")
18	Реконструкция РУ-10кВ РТП-10/0,4кВ №81 с установкой по 1 яч. на 2 и 3 с.ш., в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, МО, Красногорский р-н, п. Отрадное (2 шт.(РУ))	2020	2021	1 940,69	1 358,48	582,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	ПАО «Россети Московский регион» (Приказ Министерства энергетики РФ №33@ от 30.12.2020 "Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО "Россети Московский регион")
19	Реконструкция 1-й и 2-й с.ш. РУ-10 кВ ПС №145 110/35/10/6 Нахабино с установкой по 1 яч. на каждой с.ш., замена ДГР и ТДГР на 1-й и 2-й с.ш. РУ-10 кВ ПС №145 110/35/10/6 Нахабино в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, с. Николо-Урюпино (2 шт.(РУ))	2020	2022	5 886,49	3 602,44	2 062,01	222,04	0,00	0,00	0,00	0,00	ПАО «Россети Московский регион» (Приказ Министерства энергетики РФ №33@ от 30.12.2020 "Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО "Россети Московский регион")
20	Реконструкция ТП-10/0.4 кВ (замена трансформатора 160 кВА на трансформатор 400 кВА), ПС №64 "Барвиха", в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, с. Ильинское (0,4 МВА)	2020	2022	927,22	254,18	503,81	169,23	0,00	0,00	0,00	0,00	ПАО «Россети Московский регион» (Приказ Министерства энергетики РФ №33@ от 30.12.2020 "Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО "Россети Московский регион")
21	Реконструкция РУ-10кВ ПС Нахабино с установкой по 1 яч. на 3 и 4 с.ш., в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, ост. пункт Нахабино (2 шт.(РУ))	2020	2021	3 747,79	2 623,45	1 124,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	ПАО «Россети Московский регион» (Приказ Министерства энергетики РФ №33@ от 30.12.2020 "Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО "Россети Московский регион")
22	Реконструкция ТП-10/0.4 кВ-6623 (замена трансформатора 250 кВа на трансформатор 400 кВА), ПС №64 "Барвиха", в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, с. Ильинское, ул. Ленина, д.30 (0,4 МВА)	2020	2022	1 275,16	41,50	868,90	364,76	0,00	0,00	0,00	0,00	ПАО «Россети Московский регион» (Приказ Министерства энергетики РФ №33@ от 30.12.2020 "Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО "Россети Московский регион")
23	Реконструкция строительной части БКТП-28106 10/0,4 кВ с установкой системы пожаротушения (выполнение дополнительных противопожарных мероприятий по требованию заявителя), в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н (0,63 МВА)	2021	2022	1 038,63	0,00	727,04	311,59	0,00	0,00	0,00	0,00	ПАО «Россети Московский регион» (Приказ Министерства энергетики РФ №33@ от 30.12.2020 "Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО "Россети Московский регион")
24	Техническое перевооружение ПС 220 кВ №830 «Красногорская» - замена МВ-110 кВ на элегазовые выключатели» -7 шт. (7 шт.(РУ); 5 831 кв.м.)	2025	2026	840,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	840,00	0,00	ПАО «Россети Московский регион» (Приказ Министерства энергетики РФ №33@ от 30.12.2020 "Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО

№ п/п	Наименование объекта	год начала строительства	год окончания строительства	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, млн. руб. (с НДС)							Организация, ответственная за реализацию проекта
					2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2039	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
												"Россети Московский регион")
25	Модернизация ПС 220/110/10 кВ №830 Красногорская, замена АЧР на микропроцессорные устройства (2 шт.(прочие))	2023	2026	2 946,18	0,00	0,00	0,00	270,48	115,92	2 559,78	0,00	ПАО «Россети Московский регион» (Приказ Министерства энергетики РФ №33@ от 30.12.2020 "Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО "Россети Московский регион")
26	Модернизация ПС 220 кВ "Красногорская" №830(замена электромеханических дифференциальных защит автотр-ров на микропроцессорные защиты) (4 шт.(прочие))	2024	2025	12 308,42	0,00	0,00	0,00	0,00	8 615,90	3 692,53	0,00	ПАО «Россети Московский регион» (Приказ Министерства энергетики РФ №33@ от 30.12.2020 "Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО "Россети Московский регион")
27	Модернизация ПС 220 кВ № 830 «Красногорская»: оборудование комплексом по обеспечению информационной безопасности, в т.ч. ПИР (1 шт.(прочие))	2020	2021	3 583,19	2 508,23	1 074,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	ПАО «Россети Московский регион» (Приказ Министерства энергетики РФ №33@ от 30.12.2020 "Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО "Россети Московский регион")
28	Модернизация (переустройство) РП-10 кВ КЛ-10кВ, "ЗИВМА" в т.ч. ПИР, МО, Красногорский район, с. Дмитровское (СУД) (3,3 км; 18 шт.(РУ); 4 шт.(прочие))	2025	2026	840,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	840,00	0,00	ПАО «Россети Московский регион» (Приказ Министерства энергетики РФ №33@ от 30.12.2020 "Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО "Россети Московский регион")
29	Строительство базы Красногорского РЭС на ПС 220/20/10 кВ №860 "Ильинская" (1 шт.(прочие))	2025	2025	12 398,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 398,46	0,00	ПАО «Россети Московский регион» (Приказ Министерства энергетики РФ №33@ от 30.12.2020 "Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО "Россети Московский регион")
30	Проектные работы по модернизации ПС 110-220 кВ для организации дистанционного управления оборудованием из ЦУС ПАО «Россети Московский регион» и ДЦ Московского РДУ (ПС 220 кВ Красногорская) (1 шт.(прочие))	2021	2022	5 970,87	0,00	4 179,61	1 791,26	0,00	0,00	0,00	0,00	ПАО «Россети Московский регион» (Приказ Министерства энергетики РФ №33@ от 30.12.2020 "Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО "Россети Московский регион")
31	Строительство РП и ЛЭП-10 кВ по адресу: Московская область, Красногорский район, г. Красногорск, мкр. Опалиха	2018	2020	1,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
32	Реконструкция ТП-41060, строительство 2ЛЭП-0,4кВ по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, г. Красногорск, ул. 50 лет Октября (2 этап)	2019	2020	3 884,86	3 884,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
33	Установка системы учёта в ТП-346223 по адресу: Московская область, Красногорский район, г. Красногорск. Установка системы учёта в ТП-346223 по адресу: Московская область, Красногорский район, г. Красногорск	2020	2021	121,63	5,00	116,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
34	Реконструкция ТП-211195, строительство ЛЭП-0,4 кВ для электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя по адресу: 143420, Московская обл., Красногорский р-н, северо-западнее д. Захарково (2 этап)	2020	2021	2 490,13	10,00	2 480,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
35	Реконструкция ТП-3775, строительство 2ЛЭП-0,4 кВ для электроснабжения энергопринимающих устройств	2020	2020	2 509,59	2 509,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг.,

№ п/п	Наименование объекта	год начала строительства	год окончания строительства	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, млн. руб. (с НДС)							Организация, ответственная за реализацию проекта
					2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2039	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	заявителя по адресу: Московская обл, Красногорский р-н, рп Нахабино, ул. Молодежная (2 этап)											утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
36	Реконструкция ТП-24 по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, пгт. Нахабино, ул. Институтская, д. № 11	2019	2020	559,54	559,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
37	Реконструкция ТП-121, строительство ЛЭП-0,4кВ по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, с. Николо-Урюпино, ул. Гагарина, д. № 52 (1 этап)	2019	2020	206,03	206,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
38	Реконструкция ТП-32879, ЛЭП-0,4 кВ от ТП-32879, ЛЭП-0,4 кВ от ТП-32896, ЛЭП-0,4 кВ от ТП-32893 для электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя по адресу: 143420, Московская обл, Красногорский р-н, Архангельское п.	2018	2020	1 051,86	1 051,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
39	Реконструкция РУ-20кВ РТП-АОЦ по адресу: Московская область, г. Красногорск	2017	2021	85 129,08	3 714,85	81 414,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
40	Реконструкция ТП-211195. Строительство КТП, КЛ-10 кВ и ЛЭП-0,4 кВ по адресу: 143420, Московская область, Красногорский район, д. Захарково (1этап)	2018	2020	59,59	59,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
41	Реконструкция ТП-11450 по адресу: 143408, Московская обл., Красногорский р-н, г. Красногорск, ул. Крайняя	2019	2020	0,29	0,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
42	Реконструкция ТП-219232 по адресу: Московская область, Красногорский район, д. Ивановское	2019	2020	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
43	Реконструкция ТП-328212 для присоединения заявителя по адресу: Московская область, Красногорский р-н, Воронки д, участок № 60А	2019	2020	561,98	561,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
44	Реконструкция ТП-201, строительство ЛЭП-0,4 кВ от ТП-201 для электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя по адресу: Московская обл, Красногорский р-н, Гольево д, Красная Слободка ул (1 этап)	2019	2020	269,80	269,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
45	Реконструкция ТП-41060, строительство 2ЛЭП-0,4кВ по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, г. Красногорск, ул. 50 лет Октября (1 этап)	2019	2020	126,17	126,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
46	Реконструкция ТП-73, строительство ЛЭП-0,4 кВ по адресу: 143444, Московская обл., Красногорский р-н, г. Красногорск, мкр. Опалиха, ул. Аникеевская (1 этап)	2020	2020	491,34	491,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
47	Реконструкция ТП-23 для электроснабжения энергопринимающих устройств заявителей по адресу: Московская обл, Красногорский р-н, Отрадненское с.п., Путилково д.	2019	2020	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
48	Реконструкция КТП-219231, строительство ЛЭП-0,4кВ по адресу: 143406, Московская обл., Красногорский р-н, г. Красногорск, д. Ивановское, д. № 34Б (1 этап)	2020	2020	208,22	208,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.



№ п/п	Наименование объекта	год начала строительства	год окончания строительства	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, млн. руб. (с НДС)							Организация, ответственная за реализацию проекта
					2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2039	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
49	Реконструкция ТП-139 по адресу: Московская обл., Красногорский р-н., с/п Отраденское, д. Путилково	2020	2020	1 448,83	1 448,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
50	Реконструкция ТП-3775, строительство ЛЭП-0,4 кВ для электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя по адресу: Московская обл, Красногорский р-н, рп Нахабино, ул. Молодежная (1 этап)	2020	2020	5 343,64	5 343,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
51	Реконструкция ТП-211195, строительство ЛЭП-0,4 кВ для электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя по адресу: 143420, Московская обл., Красногорский р-н, северо-западнее д. Захарково (1 этап)	2020	2021	1 647,13	10,00	1 637,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
52	Реконструкция ТП-41 для электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, рп Нахабино, ул. Советская, дом № 20-А	2020	2021	5 285,69	10,00	5 275,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
53	Реконструкция РУ-0,4 кВ ТП-28 для электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя по адресу: Московская обл, Красногорский р-н, Красногорск, Светлая ул	2020	2021	496,10	10,00	486,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
54	Реконструкция ТП-299. Строительство ЛЭП-0,4 кВ по адресу: Московская область, Красногорский район, рп. Нахабино (1 этап)	2020	2021	534,11	10,00	524,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
55	Реконструкция ТП-135182, строительство ЛЭП-0,4 кВ для электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, г. Красногорск, мкр. Опалиха, ул. Белинского, дом № 18 (1 этап)	2020	2021	3 518,36	703,67	2 814,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
56	Реконструкция РТП-20 по адресу: Московская обл, г. Красногорск, ул. Кирова	2020	2020	7 684,93	7 684,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
57	Строительство РП, ТП, ЛЭП-6 кВ и ЛЭП-0,4 кВ по адресу: Московская область, г.о. Красногорск, вблизи р.п. Нахабино	2018	2022	18 522,41	3 557,67	9 784,26	5 180,48	0,00	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
58	Строительство КТП в районе КТП-113 по адресу: Московская область, Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Речная	2017	2023	5 332,83	0,00	0,00	0,00	5 332,83	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
59	Строительство ТП и КЛ-6 кВ по адресу: Московская область, Красногорский район, д. Михалково	2019	2020	109,43	109,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
60	Строительство МТП, ЛЭП-6 кВ по адресу: Московская обл, Красногорский район, Нахабино рп, ул. Совпартшкола	2019	2021	1 355,59	1 075,34	280,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
61	Строительство КТП, ЛЭП-0,4 кВ по адресу: Московская обл, Красногорский район, г.о. Красногорск, Опалиха мкр, Ново-Никольская ул. (1 этап)	2019	2020	3 583,82	3 583,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
62	Строительство ТП-проект., КЛ-10 кВ для электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя по адресу: Московская обл, Красногорский р-	2019	2020	8 941,36	8 941,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от

№ п/п	Наименование объекта	год начала строительства	год окончания строительства	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, млн. руб. (с НДС)							Организация, ответственная за реализацию проекта
					2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2039	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	н, Красногорск г, Опалиха мкр, Горького ул, дом №4											30.10.2020г.
63	Строительство КТП, 2КЛ-6 кВ по адресу: 143430, Московская обл, Красногорский р-н, Нахабино рп, Советская ул	2019	2020	1 135,28	1 135,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
64	Строительство КТП, КЛ-10кВ по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, д. Путилково, Путилковское ш., д. № 112	2019	2021	11 455,06	1 649,38	9 805,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
65	Выполнение работ по созданию комплекса автоматизированной системы диспетчерского управления (АСДУ) в Красногорском филиале АО "Мособлэнерго" (1 диспетчерский пункт Красногорского филиала)	2019	2020	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
66	Приобретение сетевого хранилища NAS для хранения документов филиала (Сетевое хранилище QNAP) Красногорского филиала	2020	2020	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
67	Закупка ноутбуков для организации удаленной работы сотрудников Красногорского филиала (COVID-19) 10 штук, HP 255, филиал	2020	2020	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
68	Закупка моноблоков для организации удаленной работы сотрудников Красногорского филиала (COVID-19), 7 штук, ASUS	2020	2020	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
69	Выполнение работ по оснащению диспетчерских пунктов Мытищинского филиала и Истринского ПО Красногорского филиала АО "Мособлэнерго" системами гарантированного электропитания (ДГУ в Истринске ПО 1 шт. и Мытищинский филиал 1 шт.)	2021	2021	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
70	Выполнение работ по модернизации комплекса АСДУ в Красногорском и Домодедовском филиалах АО "Мособлэнерго" (диспетчерский щит Красногорское ПО 1 шт., Истринское ПО 1 шт., Чеховское ПО 1 шт.)	2021	2021	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
71	Выполнение работ по модернизации комплекса телемеханики Красногорского ПО Красногорского филиала АО "Мособлэнерго" (7 РП)	2020	2021	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
72	Выполнение работ по модернизации комплекса телемеханики Красногорского филиала АО "Мособлэнерго" (4 РП)	2020	2023	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
73	Выполнение проектных работ по модернизации комплекса телемеханики Красногорского филиала, Балашихинском ПО Щелковского филиала, Краснознаменского филиала АО "Мособлэнерго"	2020	2023	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
	<b>ИТОГО</b>			<b>3 498 973,60</b>	<b>426 101,22</b>	<b>2 445 924,22</b>	<b>592 282,26</b>	<b>5 603,31</b>	<b>8 731,82</b>	<b>20 330,76</b>	<b>0,00</b>	

**6.2. Проекты по развитию (модернизации) электрических сетей, в том числе в целях присоединения новых потребителей, повышения надежности электроснабжения и снижения потерь в сетях.**

Мероприятия по развитию (модернизации) электрических сетей, в том числе в целях присоединения новых потребителей, повышения надежности электроснабжения и снижения потерь в сетях в таблице 6.2.1.

Таблица 6.2.1. – Мероприятия по развитию (модернизации) электрических сетей, в том числе в целях присоединения новых потребителей, повышения надежности электроснабжения и снижения потерь в сетях.

№ п/п	Наименование объекта	год начала строительства	год окончания строительства
1	2	3	4
1	Реконструкция 2КЛ-6кВ Ф.11 направлением ПС-82 «Павшино» – ТП-20 по адресу: Московская область, г. Красногорск, Волоколамское шоссе – ул. Речная, протяженность 4 км.	2020	2021
1	Реконструкция 2КЛ-6кВ Ф.4, Ф.17 направлением ПС-82 «Павшино» – ТП-2 по адресу: Московская область, г. Красногорск, ул. Ленина, протяженность 10 км.	2020	2021
2	Реконструкция 2КЛ-6кВ Ф.12, Ф.25 направлением ПС-82 «Павшино» – ТП-124 по адресу: Московская область, г. Красногорск, протяженность 10 км.	2020	2021
3	Реконструкция ВЛ-0,4 к В от ТП-62 по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Почтовая, ул. Заречная, Волоколамский проезд, Волоколамский переулок, протяженность 5 км.	2020	2022
4	Реконструкция ВЛ-0,4 к В от ТП-66 по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Гражданская, ул. Вокзальная, ул. Красноармейская, ул. Советская, протяженность 3 км.	2020	2022
5	Реконструкция ВЛ-0,4 к В от ТП-80 по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Станционная, Вокзальный переулок, Торфяной переулок, ул. Советская, протяженность 3,5 км.	2020	2022
6	Реконструкция ВЛ-0,4 к В от ТП-81 по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Железнодорожная, протяженность 3,5 км.	2020	2022
7	Реконструкция ВЛ-0,4 к В от ТП-121 по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Лагерная, ул. Поселковая, ул. Дорожная, ул. Набережная, СНТ «Опытный», протяженность 3,3 км.	2020	2022
8	Реконструкция ВЛ-0,4 к В от ТП-165 по адресу: Московская обл., Красногорский р-н п. Нахабино, ул. Володарского, ул. Труда, ул. Мира, ул. Заводская, ул. Свердлова, ул. 2-я Почтовая, ул. 40 лет Октября, ул. Дзержинского	2020	2023
9	Реконструкция КВЛ-6 кВ №147 РП-198-ТП-160 по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, п. Нахабино, протяженность 0,62 км.	2020	2020
10	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-113 по адресу:	2020	2022

№ п/п	Наименование объекта	год начала строительства	год окончания строительства
1	2	3	4
	Московская обл., Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Речная, ул. Северная, протяженность 2,9 км.		
11	Реконструкция ВЛ 110 кВ Красногорская – Рублево I, II цепь, протяженность 4,07 км.	2021	2021
12	Строительство СП-10 кВ, 2КЛ-10 кВ от РУ-10 кВ РП-10 кВ (сооруж.по дог. 9813-409 от 08.09.2008 КОО «МИЛЛГРИН ЛИМИТЕД») до 2СП-10 кВ, установка 2 яч., ПС № 145 Нахабино, в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н установка ячеек в РУ-10 кВ РП-10 кВ (0,248 км; 4 шт.(РУ))	2021	2022
13	Строительство 2СП-10 кВ, 2КЛ-10кВ от вновь сооружаемых яч. на 2-й и 3-й с.ш. РУ-10кВ РТП-10/04кВ №81 до РУ-10кВ вновь сооружаемых 2СП-10кВ, в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, Отрадное (0,6 км; 2 шт.(реклоузер); 150 п.м.)	2020	2021
14	Строительство 2СП-10 кВ, 2КЛ-10кВ от вновь сооружаемых яч. на 3-й и 4-й с.ш. РУ-10кВ ПС Нахабино до РУ-10кВ вновь сооружаемых 2СП-10кВ, в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, ост. пункт Нахабино (5 км; 2 шт.(реклоузер); 150 п.м.)	2021	2022
15	Модернизация устройств РЗА. Замена ДФЗ-201 на защиту на микропроцессорной базе ВЛ-110 кВ Красногорская-Нахабино 1-я цепь. (4 шт.(прочие))	2024	2025
16	Модернизация устройств РЗА. Замена ДФЗ-201 на защиту на микропроцессорной базе ВЛ-110 кВ Красногорская-Нахабино 2-я цепь. (4 шт.(прочие))	2024	2025
17	Модернизация устройств РЗА. Замена ДФЗ-201 на защиту на микропроцессорной базе ВЛ-110 кВ Красногорская-Рублево 1-я цепь. (4 шт.(прочие))	2024	2025
18	Реконструкция КЛ-10 кВ (вынос линии) ф. яч. СН ПС-837 на ТСН №3 на ЦРП-31 и ф. 837204, в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н (0,68 км; 125 п.м.)	2021	2022
19	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-6745 фид. "ул. Центральная", "ул. Колхозная", "ул. Луговая". ПС 67 "Усово" в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, с. Дмитровское(2) (8 т.у.)	2021	2022
20	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-6784 фид. «ул. Дачная». ПС 67 "Усово" в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, с. Дмитровское (4) (1,1 км; 22 т.у.)	2021	2025
21	Реконструкция ВЛЗ-6 кВ (вынос линии) ф. ТП-1004-КТП-101-ТП-1009, в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, д. Марьино (0,392 км; 80 п.м.)	2021	2022
22	Реконструкция КЛ-10 кВ (вынос КЛ-10 кВ), в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, д. Путилково (5 МВА; 1,4 км; 8 шт.(РУ); 6 шт.(прочие))	2021	2022
23	Модернизация ВЛ 6-кВ от КРН 40 до ТП-718 (замена неизолированного провода на СИП-3 и расширение просек) в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, д. Козино (0,333 км)	2021	2022
24	Модернизация ВЛ 6-кВ ф. Мцыри ПС оп. 82-оп.45 (замена неизолированного провода на СИП-3 и расширение просек) в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, п. Нахабино (4 шт.(прочие))	2021	2024
25	Модернизация ВЛ 6-кВ ф. Турово (замена неизолированного провода на СИП-3 и расширение просек) в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, д. Нефедьево (6	2021	2024

№ п/п	Наименование объекта	год начала строительства	год окончания строительства
1	2	3	4
	шт.(прочие))		
26	Модернизация ВЛ-6 кВ КТП 5982 ф. КТП 5964+КТП 5952+КТП 6979 (замена неизолированного провода на СИП-3 и расширением просеки) в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н (1,6 км)	2022	2024
27	Модернизация ВЛ 10кВ ЦТП 18 1с-ТП 27010 оп.1-17 (замена неизолированного провода на СИП-3 и расширением просеки) в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н (0,7 км)	2022	2024
28	Установка и внедрение пунктов коммерческого учета с организацией удаленного сбора данных по уровню напряжения 6-10 кВ на ГБП с потребителями Филиала СЭС на территории Красногорского РЭС (МО) (2 т.у.)	2020	2020
29	Проектные работы по автоматизации кольцевания Красногорского района (реализация алгоритмов телеуправления коммутационными аппаратами, оснащение контрольных и узловых точек сети интеллектуальными устройствами обнаружения мест повреждения) (1 шт.(прочие))	2024	2026
30	Строительство 2КЛ-10 кВ от РТП-АОЦ до ТП-1 (Заявителя) по адресу: Московская область, Красногорский р-н, Мякининская пойма, 65-66км МКАД, строение 4	2016	2021
31	Строительство КРУН и ЛЭП-6 кВ по адресу: Московская область, Красногорский район, рп. Нахабино	2017	2021
32	Внешняя схема электроснабжения Заявителя по адресу: Московская область, Красногорский р-н, пгт. Нахабино, ул. Советская	2020	2020
33	Строительство КЛ-20 кВ по адресу: Московская область, Красногорский район, г. Красногорск, мкр. Опалиха	2018	2020
34	Строительство ЛЭП-10 кВ по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, г. Красногорск, о.п. Пойма	2020	2020
35	Реконструкция ЛЭП-6 кВ направлением ТП-124 – КРУН-58 по адресу: Московская область, Красногорский район	2020	2024
36	Реконструкция КВЛ-6 кВ ТП-147-ТП-189 по адресу: Московская область, г.о. Красногорск, от ул. Лесопарковая до с/т «Лесная поляна	2022	2023
37	Реконструкция КВЛ-6 кВ КРУН-74 - ТП-114 по адресу: Московская область, г.о. Красногорск, участок от д. Аникеевка до с/т "Пищевик"	2021	2024
38	Реконструкция КВЛ-6 кВ ТП-119 - ТП-120 (участок ТП-119 оп.3 в ст. ТП-58) по адресу: Московская область, г.о. Красногорск, в районе с. Николо-Урюпино	2021	2024
39	Реконструкция двух КЛ-10 кВ направлением ПС-145 «Нахабино» – РП-525 по адресу: Московская область, Красногорский район, рп. Нахабино	2019	2023
40	Реконструкция 2КЛ-6кВ Ф.11 направлением ПС-82 «Павшино» – ТП-20 по адресу: Московская область, г. Красногорск, Волоколамское шоссе – ул. Речная	2018	2024
41	Реконструкция 2КЛ-6кВ Ф.4, Ф.17 направлением ПС-82 «Павшино» – ТП-2 по адресу: Московская область, г. Красногорск, ул. Ленина	2021	2024
42	Реконструкция 2КЛ-6кВ Ф.12, Ф.25 направлением ПС-82 «Павшино» – ТП-124 по адресу: Московская область, г. Красногорск	2020	2026

№ п/п	Наименование объекта	год начала строительства	год окончания строительства
1	2	3	4
43	Реконструкция ВЛ-0,4 к В от ТП-62 по адресу: Московская область, Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Почтовая, ул. Заречная, Волоколамский проезд, Волоколамский переулок	2018	2025
44	Реконструкция ВЛ-0,4 к В от ТП-66 по адресу: Московская область, Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Гражданская, ул. Вокзальная, ул. Красноармейская, ул. Советская	2016	2026
45	Реконструкция ВЛ-0,4 к В от ТП-80 по адресу: Московская область, Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Станционная, Вокзальный переулок, Торфяной переулок, ул. Советская	2016	2026
46	Реконструкция ВЛ-0,4 к В от ТП-81 по адресу: Московская область, Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Железнодорожная	2016	2026
47	Реконструкция ВЛ-0,4 к В от ТП-121 по адресу: Московская область, Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Лагерная, ул. Поселковая, ул. Дорожная, ул. Набережная, СНТ «Опытный	2016	2026
48	Реконструкция ВЛ-0,4 к В от ТП-165 по адресу: Московская область, Красногорский р-н п. Нахабино, ул. Володарского, ул. Труда, ул. Мира, ул. Заводская, ул. Свердлова, ул. 2-я Почтовая, ул. 40 лет Октября, ул. Дзержинского	2019	2025
49	Перевод части нагрузок с 6 кВ на 10 кВ по адресу: Московская область, Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Лесная	2016	2023
50	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-113 по адресу: Московская область, Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Речная, ул. Северная	2018	2023
51	Реконструкция КЛ-6 кВ направлением РП-198 – ТП-41 по адресу: Московская область, г.о. Красногорск, Нахабино, ул. Горем-28	2020	2021
52	Реконструкция ВЛ-6кВТП97-ТП31,143,11,Красногорский р-он,п.Нахабиноул. Мичурина,вдольВолок.шоссе,Истринский р-он,г.Дедовскул. Лесная,Гражданская,Пригородная,111 Пролетарские по адресу: Московская обл., вдоль Волоколамского шоссе между п. Нахабино и г. Дедовск	2022	2024
53	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-211101 с переводом на РТП-12 для электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, д. Гольево, ул. Центральная, д. № 76	2020	2021
54	Реконструкция ВЛ-0,4кВ по адресу: 143430, Московская обл., Красногорский р-н., рп. Нахабино, ул. Советская, д № 38	2020	2021
55	Реконструкция КЛ-0,4кВ по адресу: Московская обл., Красногорский р-н., п. Архангельское, в/г 79/1а	2020	2020
56	Реконструкция ВЛ-6 кВ направлением ТП-52 – ТП-183 по адресу: Московская область, Красногорский р-н, дер. Путилково	2020	2021
57	Реконструкция ЛЭП-0,4 кВ от ТП-80 для электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя по адресу: Московская обл, Красногорский р-н, Нахабино рп, Железнодорожная ул.	2020	2021
58	Реконструкция ЛЭП-0,4 кВ по адресу: Московская область, Красногорский район, пгт. Нахабино, ул. Советская (1 этап)	2020	2021
59	Строительство КЛ-0,4 кВ от ТП-53 до ВРУ МКД по адресу: Московская обл, г. Красногорск, ул. Октябрьская, дом №5	2018	2020

<b>№ п/п</b>	<b>Наименование объекта</b>	<b>год начала строительства</b>	<b>год окончания строительства</b>
1	2	3	4
60	Установка реклоузеров по адресу: Московская область, г.о. Красногорск	2018	2024
61	Строительство КЛ-6 кВ, КТП по адресу: Московская обл, Красногорский р-н, г.п. Нахабино, ул. Панфилова	2019	2020
62	Строительство КЛ-10 кВ по адресу: Московская область, Красногорский район, рп. Нахабино	2018	2020
63	Строительство ЛЭП-0,4 кВ по адресу: 143421, Московская обл, Красногорский р-н, Ильинское с/п, Архангельское п	2019	2020
64	Строительство 2 КЛ 10 кВ ТП10202 – ТП10206, протяженность 1 300 м	2026	2026
65	Строительство 2 КЛ 10 кВ ТП10207 – проектируемое КРУ, протяженность 750 м	2026	2026
66	Строительство 2 КЛ 10 кВ ТП10102 – ТП 10104, протяженность 1 100 м	2026	2026

Таблица 6.2.2. – Мероприятия по развитию (модернизации) электрических сетей, в том числе в целях присоединения новых потребителей, повышения надежности электроснабжения и снижения потерь в сетях.

№ п/п	Наименование объекта	год начала строительства	год окончания строительства	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, млн. руб. (с НДС)							Организация, ответственная за реализацию проекта
					2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2039	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Реконструкция 2КЛ-6кВ Ф.11 направлением ПС-82 «Павшино» – ТП-20 по адресу: Московская область, г. Красногорск, Волоколамское шоссе – ул. Речная, протяженность 4 км.	2020	2021	33 309,32	3 309,32	30 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	ПАО «Россети Московский регион»
1	Реконструкция 2КЛ-6кВ Ф.4, Ф.17 направлением ПС-82 «Павшино» – ТП-2 по адресу: Московская область, г. Красногорск, ул. Ленина, протяженность 10 км.	2020	2021	71 339,79	0,00	20 000,00	51 339,79	0,00	0,00	0,00	0,00	ПАО «Россети Московский регион»
2	Реконструкция 2КЛ-6кВ Ф.12, Ф.25 направлением ПС-82 «Павшино» – ТП-124 по адресу: Московская область, г. Красногорск, протяженность 10 км.	2020	2021	71 339,79	0,00	20 000,00	51 339,79	0,00	0,00	0,00	0,00	ПАО «Россети Московский регион»
3	Реконструкция ВЛ-0,4 к В от ТП-62 по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Почтовая, ул. Заречная, Волоколамский проезд, Волоколамский переулок, протяженность 5 км.	2020	2022	2 265,30	0,00	0,00	2 265,30	0,00	0,00	0,00	0,00	ПАО «Россети Московский регион»
4	Реконструкция ВЛ-0,4 к В от ТП-66 по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Гражданская, ул. Вокзальная, ул. Красноармейская, ул. Советская, протяженность 3 км.	2020	2022	8 374,55	0,00	0,00	8 374,55	0,00	0,00	0,00	0,00	ПАО «Россети Московский регион»
5	Реконструкция ВЛ-0,4 к В от ТП-80 по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Станционная, Вокзальный переулок, Торфяной переулок, ул. Советская, протяженность 3,5 км.	2020	2022	9 742,67	0,00	0,00	9 742,67	0,00	0,00	0,00	0,00	ПАО «Россети Московский регион»
6	Реконструкция ВЛ-0,4 к В от ТП-81 по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Железнодорожная, протяженность 3,5 км.	2020	2022	8 731,13	0,00	0,00	8 731,13	0,00	0,00	0,00	0,00	ПАО «Россети Московский регион»
7	Реконструкция ВЛ-0,4 к В от ТП-121 по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Лагерная, ул. Поселковая, ул. Дорожная, ул. Набережная, СНТ «Опытный», протяженность 3,3 км.	2020	2022	8 822,83	0,00	0,00	8 822,83	0,00	0,00	0,00	0,00	ПАО «Россети Московский регион»
8	Реконструкция ВЛ-0,4 к В от ТП-165 по адресу: Московская обл., Красногорский р-н п. Нахабино, ул. Володарского, ул. Труда, ул. Мира, ул. Заводская, ул. Свердлова, ул. 2-я Почтовая, ул. 40 лет Октября, ул. Дзержинского	2020	2023	500,00	0,00	0,00	500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	ПАО «Россети Московский регион»
9	Реконструкция КВЛ-6 кВ №147 РП-198-ТП-160 по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, п. Нахабино, протяженность 0,62 км.	2020	2020	3 995,91	3 995,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	ПАО «Россети Московский регион»
10	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-113 по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Речная, ул. Северная, протяженность 2,9 км.	2020	2022	7 268,46	0,00	0,00	7 268,46	0,00	0,00	0,00	0,00	ПАО «Россети Московский регион»
11	Реконструкция ВЛ 110 кВ Красногорская – Рублево I, II цепь, протяженность 4,07 км.	2021	2021	24 380,00	0,00	24 380,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	ПАО «Россети Московский регион»
12	Строительство СП-10 кВ, 2КЛ-10 кВ от РУ-10 кВ РП-10 кВ (сооруж.по дог. 9813-409 от 08.09.2008	2021	2022	1 924,64	0,00	1 347,24	577,39	0,00	0,00	0,00	0,00	ПАО «Россети Московский регион» (Приказ Министерства энергетики РФ №33@ от



№ п/п	Наименование объекта	год начала строительства	год окончания строительства	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, млн. руб. (с НДС)							Организация, ответственная за реализацию проекта
					2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2039	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	КОО «МИЛЛГРИН ЛИМИТЕД» до 2СП-10 кВ, установка 2 яч., ПС № 145 Нахабино, в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н установка ячеек в РУ-10 кВ РП-10 кВ (0,248 км; 4 шт.(РУ))											30.12.2020 "Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО "Россети Московский регион")
13	Строительство 2СП-10 кВ, 2КЛ-10кВ от вновь сооружаемых яч. на 2-й и 3-й с.ш. РУ-10кВ РТП-10/04кВ №81 до РУ-10кВ вновь сооружаемых 2СП-10кВ, в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, Отрадное (0,6 км; 2 шт.(реклоузер); 150 п.м.)	2020	2021	11 317,87	7 922,51	3 395,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	ПАО «Россети Московский регион» (Приказ Министерства энергетики РФ №33@ от 30.12.2020 "Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО "Россети Московский регион")
14	Строительство 2СП-10 кВ, 2КЛ-10кВ от вновь сооружаемых яч. на 3-й и 4-й с.ш. РУ-10кВ ПС Нахабино до РУ-10кВ вновь сооружаемых 2СП-10кВ, в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, ост. пункт Нахабино (5 км; 2 шт.(реклоузер); 150 п.м.)	2021	2022	32 546,77	0,00	22 782,74	9 764,03	0,00	0,00	0,00	0,00	ПАО «Россети Московский регион» (Приказ Министерства энергетики РФ №33@ от 30.12.2020 "Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО "Россети Московский регион")
15	Модернизация устройств РЗА. Замена ДФЗ-201 на защиту на микропроцессорной базе ВЛ-110 кВ Красногорская-Нахабино 1-я цепь. (4 шт.(прочие))	2024	2025	4 972,03	0,00	0,00	0,00	0,00	3 480,42	1 491,61	0,00	ПАО «Россети Московский регион» (Приказ Министерства энергетики РФ №33@ от 30.12.2020 "Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО "Россети Московский регион")
16	Модернизация устройств РЗА. Замена ДФЗ-201 на защиту на микропроцессорной базе ВЛ-110 кВ Красногорская-Нахабино 2-я цепь. (4 шт.(прочие))	2024	2025	4 982,56	0,00	0,00	0,00	0,00	3 487,79	1 494,77	0,00	ПАО «Россети Московский регион» (Приказ Министерства энергетики РФ №33@ от 30.12.2020 "Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО "Россети Московский регион")
17	Модернизация устройств РЗА. Замена ДФЗ-201 на защиту на микропроцессорной базе ВЛ-110 кВ Красногорская-Рублево 1-я цепь. (4 шт.(прочие))	2024	2025	4 982,56	0,00	0,00	0,00	0,00	3 487,79	1 494,77	0,00	ПАО «Россети Московский регион» (Приказ Министерства энергетики РФ №33@ от 30.12.2020 "Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО "Россети Московский регион")
18	Реконструкция КЛ-10 кВ (вынос линии) ф. яч. СН ПС-837 на ТСН №3 на ЦРП-31 и ф. 837204, в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н (0,68 км; 125 п.м.)	2021	2022	5 875,32	0,00	4 112,73	1 762,60	0,00	0,00	0,00	0,00	ПАО «Россети Московский регион» (Приказ Министерства энергетики РФ №33@ от 30.12.2020 "Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО "Россети Московский регион")
19	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-6745 фид. "ул. Центральная", "ул. Колхозная", "ул. Луговая". ПС 67 "Усово" в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, с. Дмитровское(2) (8 т.у.)	2021	2022	10 423,76	0,00	7 296,63	3 127,13	0,00	0,00	0,00	0,00	ПАО «Россети Московский регион» (Приказ Министерства энергетики РФ №33@ от 30.12.2020 "Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО "Россети Московский регион")
20	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-6784 фид. «ул. Дачная». ПС 67 "Усово" в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, с. Дмитровское (4) (1,1 км; 22 т.у.)	2021	2025	3 719,60	0,00	182,26	78,11	0,00	2 421,46	1 037,77	0,00	ПАО «Россети Московский регион» (Приказ Министерства энергетики РФ №33@ от 30.12.2020 "Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО "Россети Московский регион")
21	Реконструкция ВЛЗ-6 кВ (вынос линии) ф. ТП-1004-КТП-101-ТП-1009, в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, д. Марьино (0,392 км; 80 п.м.)	2021	2022	4 702,51	0,00	3 291,75	1 410,75	0,00	0,00	0,00	0,00	ПАО «Россети Московский регион» (Приказ Министерства энергетики РФ №33@ от 30.12.2020 "Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО "Россети Московский регион")
22	Реконструкция КЛ-10 кВ (вынос КЛ-10 кВ), в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, д. Путилково (5 МВА; 1,4 км; 8 шт.(РУ); 6 шт.(прочие))	2021	2022	44 861,33	0,00	31 402,93	13 458,40	0,00	0,00	0,00	0,00	ПАО «Россети Московский регион» (Приказ Министерства энергетики РФ №33@ от 30.12.2020 "Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО "Россети Московский регион")
23	Модернизация ВЛ 6-кВ от КРН 40 до ТП-718	2021	2022	3 697,24	0,00	2 588,07	1 109,17	0,00	0,00	0,00	0,00	ПАО «Россети Московский регион» (Приказ

№ п/п	Наименование объекта	год начала строительства	год окончания строительства	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, млн. руб. (с НДС)							Организация, ответственная за реализацию проекта
					2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2039	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	(замена неизолированного провода на СИП-3 и расширение просек) в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, д. Козино (0,333 км)											Министерства энергетики РФ №33@ от 30.12.2020 "Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО "Россети Московский регион")
24	Модернизация ВЛ 6-кВ ф. Мцыри ПС оп. 82-оп.45 (замена неизолированного провода на СИП-3 и расширение просек) в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, п. Нахабино (4 шт.(прочие))	2021	2024	6 351,86	0,00	222,32	602,16	3 934,34	1 593,05	0,00	0,00	ПАО «Россети Московский регион» (Приказ Министерства энергетики РФ №33@ от 30.12.2020 "Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО "Россети Московский регион")
25	Модернизация ВЛ 6-кВ ф. Турово (замена неизолированного провода на СИП-3 и расширение просек) в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, д. Нефедьево (6 шт.(прочие))	2021	2024	9 312,43	0,00	325,94	882,82	5 768,12	2 335,56	0,00	0,00	ПАО «Россети Московский регион» (Приказ Министерства энергетики РФ №33@ от 30.12.2020 "Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО "Россети Московский регион")
26	Модернизация ВЛ-6 кВ КТП 5982 ф.КТП 5964+КТП 5952+КТП 6979 (замена неизолированного провода на СИП-3 и расширением просеки) в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н (1,6 км)	2022	2024	5 865,14	0,00	0,00	28,74	4 089,17	1 747,22	0,00	0,00	ПАО «Россети Московский регион» (Приказ Министерства энергетики РФ №33@ от 30.12.2020 "Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО "Россети Московский регион")
27	Модернизация ВЛ 10кВ ЦТП 18 1с-ТП 27010 оп.1-17 (замена неизолированного провода на СИП-3 и расширением просеки) в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н (0,7 км)	2022	2024	2 553,35	0,00	0,00	12,51	1 780,19	760,64	0,00	0,00	ПАО «Россети Московский регион» (Приказ Министерства энергетики РФ №33@ от 30.12.2020 "Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО "Россети Московский регион")
28	Установка и внедрение пунктов коммерческого учета с организацией удаленного сбора данных по уровню напряжения 6-10 кВ на ГБП с потребителями Филиала СЭС на территории Красногорского РЭС (МО) (2 т.у.)	2020	2020	771,13	771,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	ПАО «Россети Московский регион» (Приказ Министерства энергетики РФ №33@ от 30.12.2020 "Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО "Россети Московский регион")
29	Проектные работы по автоматизации кольцевания Красногорского района (реализация алгоритмов телеуправления коммутационными аппаратами, оснащение контрольных и узловых точек сети интеллектуальными устройствами обнаружения мест повреждения) (1 шт.(прочие))	2024	2026	11 448,70	0,00	0,00	0,00	0,00	1 764,00	9 684,70	0,00	ПАО «Россети Московский регион» (Приказ Министерства энергетики РФ №33@ от 30.12.2020 "Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО "Россети Московский регион")
30	Строительство 2КЛ-10 кВ от РТП-АОЦ до ТП-1 (Заявителя) по адресу: Московская область, Красногорский р-н, Мякининская пойма, 65-66км МКАД, строение 4	2016	2021	5 827,29	10,00	5 817,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
31	Строительство КРУН и ЛЭП-6 кВ по адресу: Московская область, Красногорский район, рп. Нахабино	2017	2021	4 690,00	336,17	4 353,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
32	Внешняя схема электроснабжения Заявителя по адресу: Московская область, Красногорский р-н, пгт. Нахабино, ул. Советская	2020	2020	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
33	Строительство КЛ-20 кВ по адресу: Московская область, Красногорский район, г. Красногорск, мкр. Опалиха	2018	2020	31 839,13	31 839,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
34	Строительство ЛЭП-10 кВ по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, г. Красногорск, о.п. Пойма	2020	2020	8 027,05	8 027,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
35	Реконструкция ЛЭП-6 кВ направлением ТП-124 – КРУН-58 по адресу: Московская область, Красногорский район	2020	2024	44 839,98	0,00	0,00	0,00	0,00	44 839,98	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
36	Реконструкция КВЛ-6 кВ ТП-147-ТП-189 по адресу: Московская область, г.о. Красногорск, от	2022	2023	1 516,06	0,00	0,00	0,00	1 516,06	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг.,

№ п/п	Наименование объекта	год начала строительства	год окончания строительства	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, млн. руб. (с НДС)							Организация, ответственная за реализацию проекта
					2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2039	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	ул. Лесопарковая до с/т «Лесная поляна											утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
37	Реконструкция КВЛ-6 кВ КРУН-74 - ТП-114 по адресу: Московская область, г.о. Красногорск, участок от д. Анисеевка до с/т "Пищевик"	2021	2024	854,51	0,00	0,00	0,00	54,51	800,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
38	Реконструкция КВЛ-6 кВ ТП-119 - ТП-120 (участок ТП-119 оп.3 в ст. ТП-58) по адресу: Московская область, г.о. Красногорск, в районе с. Николо-Урюпино	2021	2024	1 653,90	0,00	0,00	0,00	653,90	1 000,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
39	Реконструкция двух КЛ-10 кВ направлением ПС-145 «Нахабино» – РП-525 по адресу: Московская область, Красногорский район, рп. Нахабино	2019	2023	37 692,90	345,00	300,29	1 200,00	35 847,61	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
40	Реконструкция 2КЛ-6кВ Ф.11 направлением ПС-82 « Павшино» – ТП-20 по адресу: Московская область, г. Красногорск, Волоколамское шоссе – ул. Речная	2018	2024	33 309,32	0,00	0,00	0,00	0,00	33 309,32	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
41	Реконструкция 2КЛ-6кВ Ф.4, Ф.17 направлением ПС-82 « Павшино» – ТП-2 по адресу: Московская область, г. Красногорск, ул. Ленина	2021	2024	71 339,79	0,00	0,00	0,00	0,00	71 339,79	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
42	Реконструкция 2КЛ-6кВ Ф.12, Ф.25 направлением ПС-82 « Павшино» – ТП-124 по адресу: Московская область, г. Красногорск	2020	2026	10,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
43	Реконструкция ВЛ-0,4 к В от ТП-62 по адресу: Московская область, Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Почтовая, ул. Заречная, Волоколамский проезд, Волоколамский переулок	2018	2025	2 665,30	0,00	0,00	0,00	265,30	2 400,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
44	Реконструкция ВЛ-0,4 к В от ТП-66 по адресу: Московская область, Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Гражданская, ул. Вокзальная, ул. Красноармейская, ул. Советская	2016	2026	10,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
45	Реконструкция ВЛ-0,4 к В от ТП-80 по адресу: Московская область, Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Станционная, Вокзальный переулок, Торфяной переулок, ул. Советская	2016	2026	10,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
46	Реконструкция ВЛ-0,4 к В от ТП-81 по адресу: Московская область, Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Железнодорожная	2016	2026	10,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
47	Реконструкция ВЛ-0,4 к В от ТП-121 по адресу: Московская область, Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Лагерная, ул. Поселковая, ул. Дорожная, ул. Набережная, СНТ «Опытный	2016	2026	10,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
48	Реконструкция ВЛ-0,4 к В от ТП-165 по адресу: Московская область, Красногорский р-н п. Нахабино, ул. Володарского, ул. Труда, ул. Мира, ул. Заводская, ул. Свердлова, ул. 2-я Почтовая, ул. 40 лет Октября, ул. Дзержинского	2019	2025	3 803,26	0,00	0,00	0,00	803,26	3 000,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
49	Перевод части нагрузок с 6 кВ на 10 кВ по адресу: Московская область, Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Лесная	2016	2023	11 241,80	0,00	0,00	0,00	11 241,80	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
50	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-113 по адресу: Московская область, Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Речная, ул. Северная	2018	2023	7 268,46	0,00	0,00	0,00	7 268,46	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
51	Реконструкция КЛ-6 кВ направлением РП-198 – ТП-41 по адресу: Московская область, г.о. Красногорск, Нахабино, ул. Горем-28	2020	2021	11 875,47	8 039,94	3 835,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
52	Реконструкция ВЛ-6кВТП97-ТП31,143,11,Красногорскийр-он,п.Нахабиноул.	2022	2024	7 309,22	0,00	0,00	0,00	253,17	7 056,05	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг.,

№ п/п	Наименование объекта	год начала строительства	год окончания строительства	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, млн. руб. (с НДС)							Организация, ответственная за реализацию проекта
					2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2039	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	Мичурина, вдоль Волок. шоссе, Истринский р-он, г. Дедовск. Лесная, Гражданская, Пригородная, 111 Пролетарские по адресу: Московская обл., вдоль Волоколамского шоссе между п. Нахабино и г. Дедовск											утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
53	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-211101 с переводом на РТП-12 для электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, д. Гольево, ул. Центральная, д. № 76	2020	2021	1 405,16	1 124,13	281,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
54	Реконструкция ВЛ-0,4кВ по адресу: 143430, Московская обл., Красногорский р-н., рп. Нахабино, ул. Советская, д. № 38	2020	2021	591,47	571,47	20,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
55	Реконструкция КЛ-0,4кВ по адресу: Московская обл., Красногорский р-н., п. Архангельское, в/г 79/1а	2020	2020	558,03	558,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
56	Реконструкция ВЛ-6 кВ направлением ТП-52 – ТП-183 по адресу: Московская область, Красногорский р-н, дер. Путилково	2020	2021	1 888,26	1 304,37	583,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
57	Реконструкция ЛЭП-0,4 кВ от ТП-80 для электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя по адресу: Московская обл, Красногорский р-н, Нахабино рп, Железнодорожная ул.	2020	2021	756,84	10,00	746,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
58	Реконструкция ЛЭП-0,4 кВ по адресу: Московская область, Красногорский район, пгт. Нахабино, ул. Советская (1 этап)	2020	2021	210,62	10,00	200,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
59	Строительство КЛ-0,4 кВ от ТП-53 до ВРУ МКД по адресу: Московская обл, г. Красногорск, ул. Октябрьская, дом №5	2018	2020	1 338,84	1 338,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
60	Установка реклоузеров по адресу: Московская область, г.о. Красногорск	2018	2024	25 770,56	0,00	0,00	0,00	770,56	25 000,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
61	Строительство КЛ-6 кВ, КТП по адресу: Московская обл, Красногорский р-н, г.п. Нахабино, ул. Панфилова	2019	2020	129,19	129,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
62	Строительство КЛ-10 кВ по адресу: Московская область, Красногорский район, рп. Нахабино	2018	2020	4 280,81	4 280,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
63	Строительство ЛЭП-0,4 кВ по адресу: 143421, Московская обл, Красногорский р-н, Ильинское с/п, Архангельское п	2019	2020	273,02	273,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
64	Строительство 2 КЛ 10 кВ ТП10202 – ТП10206, протяженность 1 300 м	2026	2026	10 825,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 825,53	АО «К-РАЭСК»
65	Строительство 2 КЛ 10 кВ ТП10207 – проектируемое КРУ, протяженность 750 м	2026	2026	6 245,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 245,50	АО «К-РАЭСК»
66	Строительство 2 КЛ 10 кВ ТП10102 – ТП 10104, протяженность 1 100 м	2026	2026	9 160,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 160,06	АО «К-РАЭСК»
	<b>ИТОГО</b>			<b>769 615,86</b>	<b>74 196,02</b>	<b>187 467,28</b>	<b>182 398,33</b>	<b>74 246,46</b>	<b>209 873,07</b>	<b>15 203,61</b>	<b>26 231,09</b>	

### 6.3. Проекты по целям реализации и по источникам финансирования.

№ п/п	Группы инвестиционных проектов системе электроснабжения	Капитальные вложения, тыс. руб. с НДС
<i>1</i>	<b><i>Проекты по целям реализации, в т.ч.:</i></b>	<b><i>4 268 589,46</i></b>
1.1.	Проекты, направленные на присоединение новых потребителей	353 422,30
1.2.	Проекты, направленные на повышение надежности системы коммунального ресурса	2 466 212,26
1.3.	Проекты, обеспечивающие выполнение экологических требований	
1.4.	Проекты, обеспечивающие выполнение требований законодательства об энергосбережении	1 448 954,90
<i>2</i>	<b><i>Проекты по источникам финансирования, в т.ч.:</i></b>	<b><i>4 268 589,46</i></b>
2.1.	Средства предприятий, в т.ч.:	3 915 167,16
2.1.1.	капитальные вложения из прибыли	
2.1.2.	амортизационные отчисления (собственные средства)	3 915 167,16
2.1.3.	снижение затрат за счет реализации проектов	
2.2.	Плата за подключение к сетям	353 422,30
2.3.	Бюджетные средства с выделением участия местного, регионального, федерального бюджетов), дополнительная эмиссия акций	
2.4.	Дополнительная эмиссия акций	0
2.5.	Средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии).	0

#### 6.4. Перспективная схема электроснабжения г.о. Красногорск.

№ п/п	Наименование мероприятий	Год реализации	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта
1	I этап: проектирование интеллектуальной системы учета электроэнергии	2020	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2020	7
2	II этап: монтаж серверного оборудования, установка и настройка ПО	2020-2021	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2021	7
3	III этап: замена индивидуальных приборов учета (счетчиков электроэнергии)	2020-2022	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2022	7
4	IV этап: организация каналов связи "прибор учета - центр сбора и обработки данных (далее - ЦСОД) гарантирующего поставщика"	2020-2022	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2022	7
5	Реконструкция 2КЛ-6кВ Ф.11 направлением ПС-82 «Павшино» – ТП-20 по адресу: Московская область, г. Красногорск, Волоколамское шоссе – ул. Речная, протяженность 4 км.	2020-2021	снижение потерь и повышение надежности	2021	8
6	Реконструкция 2КЛ-6кВ Ф.4, Ф.17 направлением ПС-82 «Павшино» – ТП-2 по адресу: Московская область, г. Красногорск, ул. Ленина, протяженность 10 км.	2020-2021	снижение потерь и повышение надежности	2021	10
7	Реконструкция 2КЛ-6кВ Ф.12, Ф.25 направлением ПС-82 «Павшино» – ТП-124 по адресу: Московская область, г. Красногорск, протяженность 10 км.	2020-2021	снижение потерь и повышение надежности	2021	10
8	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-62 по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Почтовая, ул. Заречная, Волоколамский проезд, Волоколамский переулок, протяженность 5 км.	2020-2022	снижение потерь и повышение надежности	2022	5
9	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-66 по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Гражданская, ул. Вокзальная, ул. Красноармейская, ул. Советская, протяженность 3 км.	2020-2022	снижение потерь и повышение надежности	2022	9
10	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-80 по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Станционная, Вокзальный переулок, Торфяной переулок, ул. Советская, протяженность 3,5 км.	2020-2022	снижение потерь и повышение надежности	2022	9
11	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-81 по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Железнодорожная, протяженность 3,5 км.	2020-2022	снижение потерь и повышение надежности	2022	9
12	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-121 по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Лагерная, ул. Поселковая, ул. Дорожная, ул. Набережная, СНТ «Опытный», протяженность 3,3 км.	2020-2022	снижение потерь и повышение надежности	2022	5
13	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-165 по адресу: Московская обл., Красногорский р-н п. Нахабино, ул. Володарского, ул. Труда, ул. Мира, ул. Заводская, ул. Свердлова, ул. 2-я Почтовая, ул. 40 лет Октября, ул. Дзержинского	2020-2023	снижение потерь и повышение надежности	2023	3
14	Перевод части нагрузок с 6 кВ на 10 кВ по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Лесная, протяженность 0,4 км., мощность 1,03 МВА	2020-2022	снижение потерь и повышение надежности	2022	3
15	Реконструкция КВЛ-6 кВ №147 РП-198-ТП-160 по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, п. Нахабино, протяженность 0,62 км.	2020	снижение потерь и повышение надежности	2020	5
16	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-113 по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Речная, ул. Северная, протяженность 2,9	2020-2022	снижение потерь и повышение надежности	2022	7

№ п/п	Наименование мероприятий	Год реализации	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта
	км.				
17	Строительство КТП в районе КТП-113 по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Речная, протяженность 0,3 км., мощность 0,25 МВА	2020	обеспечение новых потребителей	2020	5
18	Внешняя схема электроснабжения Заявителя по адресу: Московская область, Красногорский р-н, пгт. Нахабино, ул. Советская	2020-2023	обеспечение новых потребителей	2023	5
19	Реконструкция ПС 500/220/20 кВ №517 Западная, мощность 125 МВА	2021	снижение потерь и повышение надежности	2021	12
20	Реконструкция ПС 110/35/10/6 кВ №145 Нахабино, мощность 63 МВА	2021	снижение потерь и повышение надежности	2021	12
21	Реконструкция ВЛ 110 кВ Красногорская – Рублево I, II цепь, протяженность 4,07 км.	2021	снижение потерь и повышение надежности	2021	5
22	Строительство 2 ТП-10/0,4 кВ, 6 КЛ-10 кВ, 2 СП-10 кВ, ПС №830 "Красногорская", в т. ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, п. Архангельское (6,4 МВА; 6,976 км; 832 п.м.)	2021-2022	обеспечение новых потребителей	2022	14
23	Строительство СП-10 кВ, 2КЛ-10 кВ от РУ-10 кВ РП-10 кВ (сооруж.по дог. 9813-409 от 08.09.2008 КОО «МИЛЛГРИН ЛИМИТЕД») до 2СП-10 кВ, установка 2 яч., ПС № 145 Нахабино, в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н установка ячеек в РУ-10 кВ РП-10 кВ (0,248 км; 4 шт.(РУ))	2021-2022	обеспечение новых потребителей	2022	7
24	Строительство 2-х ячеек в РП (сооруж. по дог. №6453-409 от 02.08.2006), ПС 220/110/10 №830 "Красногорская", в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, п. Архангельское, вл.146 (2 шт.(РУ))	2021-2022	обеспечение новых потребителей	2022	8
25	Строительство ТП-10/0,4 кВ, 2хКЛ-10 кВ от яч. 1-ой с.ш. и 2-ой с.ш. РУ-10кВ РП-10 кВ №16182 до 1-ой и 2-ой с.ш. РУ-10кВ вновь сооружаемой ТП-10/0,4кВ, в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, п. Светлые Горы, влад.1 (2 МВА; 0,546 км)	2020-2022	обеспечение новых потребителей	2022	11
26	Строительство 2СП-10 кВ, 2КЛ-10кВ от вновь сооружаемых яч. на 2-й и 3-й с.ш. РУ-10кВ РТП-10/04кВ №81 до РУ-10кВ вновь сооружаемых 2СП-10кВ, в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, Отрадное (0,6 км; 2 шт.(реклоузер); 150 п.м.)	2020-2021	обеспечение новых потребителей	2021	10
27	Строительство РП-10 кВ, 2хКЛ-10кВ от вновь сооружаемых яч. на 1-й и 2-й с.ш. РУ-10кВ ПС №145 110/35/10/6 Нахабино до РУ-10кВ до 1-й и 2-й с.ш. РУ-10кВ вновь сооружаемого РП-10кВ, в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, с.п. Ильинское, с. Николо- (5,4 км; 220 п.м.; 2 шт.(прочие))	2020-2022	обеспечение новых потребителей	2022	14
28	Строительство двух ячеек на разных с.ш. РУ-10кВ РП-10кВ, в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, п. Светлые Горы, влад.1 (2 шт.(реклоузер))	2021-2022	обеспечение новых потребителей	2022	8
29	Строительство 2СП-10 кВ, 2КЛ-10кВ от вновь сооружаемых яч. на 3-й и 4-й с.ш. РУ-10кВ ПС Нахабино до РУ-10кВ вновь сооружаемых 2СП-10кВ, в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, ост. пункт Нахабино (5 км; 2 шт.(реклоузер); 150 п.м.)	2021-2022	обеспечение новых потребителей	2022	14
30	Строительство КТП-10/0.4 кВ, 2-КЛ-10 кВ от врезки в КЛ-10кВ напр. 'ПС 67- СП №28591' ПС №67 "Усово", в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, с. Ильинское (0,4 МВА; 0,32 км; 65 п.м.)	2021-2022	обеспечение новых потребителей	2022	9
31	Реконструкция ПС 220/110/10/6 кВ №836 Слобода, установка ячейки в РУ-10 кВ	2021-2022	снижение потерь и повышение	2022	7

№ п/п	Наименование мероприятий	Год реализации	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта
	РП 10 кВ, в т.ч ПИР, МО, Красногорский район, с. Петрово-Дальнее, «Биомед» им. Мечникова (1 шт.(РУ))		надежности		
32	Реконструкция РУ-10кВ ПС №145 110/35/10/6кВ Нахабино с установкой ячейки на 3-й с.ш., в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, вблизи р.п. Нахабино (1 шт.(РУ))	2020-2021	снижение потерь и повышение надежности	2021	8
33	Реконструкция РУ-10кВ РТП-10/0,4кВ №81 с установкой по 1 яч. на 2 и 3 с.ш., в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, МО, Красногорский р-н, п. Отрадное (2 шт.(РУ))	2020-2021	снижение потерь и повышение надежности	2021	7
34	Реконструкция 1-й и 2-й с.ш. РУ-10 кВ ПС №145 110/35/10/6 Нахабино с установкой по 1 яч. на каждой с.ш., замена ДГР и ТДГР на 1-й и 2-й с.ш. РУ-10 кВ ПС №145 110/35/10/6 Нахабино в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, с. Николо-Урюпино (2 шт.(РУ))	2020-2022	снижение потерь и повышение надежности	2022	8
35	Реконструкция ТП-10/0.4 кВ (замена трансформатора 160 кВА на трансформатор 400 кВА), ПС №64 "Барвиха", в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, с. Ильинское (0,4 МВА)	2020-2022	снижение потерь и повышение надежности	2022	6
36	Реконструкция РУ-10кВ ПС Нахабино с установкой по 1 яч. на 3 и 4 с.ш., в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, ост. пункт Нахабино (2 шт.(РУ))	2020-2021	снижение потерь и повышение надежности	2021	8
37	Реконструкция ТП-10/0.4 кВ-6623 (замена трансформатора 250 кВа на трансформатор 400 кВА), ПС №64 "Барвиха", в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, с. Ильинское, ул. Ленина, д.30 (0,4 МВА)	2020-2022	снижение потерь и повышение надежности	2022	7
38	Реконструкция строительной части БКТП-28106 10/0,4 кВ с установкой системы пожаротушения (выполнение дополнительных противопожарных мероприятий по требованию заявителя), в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н (0,63 МВА)	2021-2022	снижение потерь и повышение надежности	2022	7
39	Техническое перевооружение ПС 220 кВ №830 «Красногорская» - замена МВ-110 кВ на элегазовые выключатели» -7 шт. (7 шт.(РУ); 5 831 кв.м.)	2025-2026	снижение потерь и повышение надежности	2026	6
40	Модернизация устройств РЗА. Замена ДФЗ-201 на защиту на микропроцессорной базе ВЛ-110 кВ Красногорская-Нахабино 1-я цепь. (4 шт.(прочие))	2024-2025	снижение потерь и повышение надежности	2025	8
41	Модернизация устройств РЗА. Замена ДФЗ-201 на защиту на микропроцессорной базе ВЛ-110 кВ Красногорская-Нахабино 2-я цепь. (4 шт.(прочие))	2024-2025	снижение потерь и повышение надежности	2025	8
42	Модернизация устройств РЗА. Замена ДФЗ-201 на защиту на микропроцессорной базе ВЛ-110 кВ Красногорская-Рублево 1-я цепь. (4 шт.(прочие))	2024-2025	снижение потерь и повышение надежности	2025	8
43	Модернизация ПС 220/110/10 кВ №830 Красногорская, замена АЧР на микропроцессорные устройства (2 шт.(прочие))	2023-2026	снижение потерь и повышение надежности	2026	8
44	Модернизация ПС 220 кВ "Красногорская" №830(замена электромеханических дифференциальных защит автотр-ров на микропроцессорные защиты) (4 шт.(прочие))	2024-2025	снижение потерь и повышение надежности	2025	11
45	Модернизация ПС 220 кВ № 830 «Красногорская»: оборудование комплексом по обеспечению информационной безопасности, в т.ч. ПИР (1 шт.(прочие))	2020-2021	снижение потерь и повышение надежности	2021	8
46	Реконструкция КЛ-10 кВ (вынос линии) ф. яч. СН ПС-837 на ТСН №3 на ЦРП-31 и ф. 837204, в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н (0,68 км; 125 п.м.)	2021-2022	снижение потерь и повышение надежности	2022	8
47	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-6745 фид. "ул. Центральная", "ул. Колхозная", "ул. Луговая". ПС 67 "Усово" в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н,	2021-2022	снижение потерь и повышение надежности	2022	10



№ п/п	Наименование мероприятий	Год реализации	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта
	с.Дмитровское(2) (8 т.у.)				
48	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-6784 фид. «ул. Дачная». ПС 67 "Усово" в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, с. Дмитровское (4) (1,1 км; 22 т.у.)	2021-2025	снижение потерь и повышение надежности	2025	8
49	Реконструкция ВЛЗ-6 кВ (вынос линии) ф. ТП-1004-КТП-101-ТП-1009, в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, д. Марьино (0,392 км; 80 п.м.)	2021-2022	снижение потерь и повышение надежности	2022	8
50	Реконструкция КЛ-10 кВ (вынос КЛ-10 кВ), в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, д. Путилково (5 МВА; 1,4 км; 8 шт.(РУ); 6 шт.(прочие))	2021-2022	снижение потерь и повышение надежности	2022	14
51	Модернизация (переустройство) РП-10 кВ КЛ-10кВ, "ЗИВМА" в т.ч. ПИР, МО, Красногорский район, с. Дмитровское (СУД) (3,3 км; 18 шт.(РУ); 4 шт.(прочие))	2025-2026	снижение потерь и повышение надежности	2026	6
52	Модернизация ВЛ 6-кВ от КРН 40 до ТП-718 (замена неизолированного провода на СИП-3 и расширение просек) в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, д. Козино (0,333 км)	2021-2022	снижение потерь и повышение надежности	2022	8
53	Модернизация ВЛ 6-кВ ф. Мцыри ПС оп. 82-оп.45 (замена неизолированного провода на СИП-3 и расширение просек) в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, п. Нахабино (4 шт.(прочие))	2021-2024	снижение потерь и повышение надежности	2024	9
54	Модернизация ВЛ 6-кВ ф. Турово (замена неизолированного провода на СИП-3 и расширение просек) в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, д. Нефедьево (6 шт.(прочие))	2021-2024	снижение потерь и повышение надежности	2024	10
55	Модернизация ВЛ-6 кВ КТП 5982 ф.КТП 5964+КТП 5952+КТП 6979 (замена неизолированного провода на СИП-3 и расширением просеки) в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н (1,6 км)	2022-2024	снижение потерь и повышение надежности	2024	8
56	Модернизация ВЛ 10кВ ЦТП 18 1с-ТП 27010 оп.1-17 (замена неизолированного провода на СИП-3 и расширением просеки) в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н (0,7 км)	2022-2024	снижение потерь и повышение надежности	2024	8
57	Установка и внедрение пунктов коммерческого учета с организацией удаленного сбора данных по уровню напряжения 6-10 кВ на ГБП с потребителями Филиала СЭС на территории Красногорского РЭС (МО) (2 т.у.)	2020	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2020	6
58	Проектные работы по автоматизации кольцевания Красногорского района (реализация алгоритмов телеуправления коммутационными аппаратами, оснащение контрольных и узловых точек сети интеллектуальными устройствами обнаружения мест повреждения) (1 шт.(прочие))	2024-2026	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2026	10
59	Строительство базы Красногорского РЭС на ПС 220/20/10 кВ №860 "Ильинская" (1 шт.(прочие))	2025	обеспечение новых потребителей	2025	11
60	Проектные работы по модернизации ПС 110-220 кВ для организации дистанционного управления оборудованием из ЦУС ПАО «Россети Московский регион» и ДЦ Московского РДУ (ПС 220 кВ Красногорская) (1 шт.(прочие))	2021-2022	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2022	8
61	Строительство 2КЛ-10 кВ от РТП-АОЦ до ТП-1 (Заявителя) по адресу: Московская область, Красногорский р-н, Мякининская пойма, 65-66км МКАД, строение 4	2016-2021	обеспечение новых потребителей	2021	8
62	Строительство КРУН и ЛЭП-6 кВ по адресу: Московская область, Красногорский район, рп. Нахабино	2017-2021	обеспечение новых потребителей	2021	8

№ п/п	Наименование мероприятий	Год реализации	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта
63	Внешняя схема электроснабжения Заявителя по адресу: Московская область, Красногорский р-н, пгт. Нахабино, ул. Советская	2020	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2020	0
64	Строительство КЛ-20 кВ по адресу: Московская область, Красногорский район, г. Красногорск, мкр. Опалиха	2018-2020	обеспечение новых потребителей	2020	14
65	Строительство РП и ЛЭП-10 кВ по адресу: Московская область, Красногорский район, г. Красногорск, мкр. Опалиха	2018-2020	обеспечение новых потребителей	2020	1
66	Реконструкция ТП-41060, строительство 2ЛЭП-0,4кВ по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, г. Красногорск, ул. 50 лет Октября (2 этап)	2019-2020	обеспечение новых потребителей	2020	8
67	Установка системы учёта в ТП-346223 по адресу: Московская область, Красногорский район, г. Красногорск. Установка системы учёта в ТП-346223 по адресу: Московская область, Красногорский район, г. Красногорск	2020-2021	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2021	3
68	Строительство ЛЭП-10 кВ по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, г. Красногорск, о.п. Пойма	2020	обеспечение новых потребителей	2020	10
69	Реконструкция ТП-211195, строительство ЛЭП-0,4 кВ для электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя по адресу: 143420, Московская обл., Красногорский р-н, северо-западнее д. Захарково (2 этап)	2020-2021	обеспечение новых потребителей	2021	8
70	Реконструкция ТП-3775, строительство 2ЛЭП-0,4 кВ для электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя по адресу: Московская обл, Красногорский р-н, рп Нахабино, ул. Молодежная (2 этап)	2020	обеспечение новых потребителей	2020	8
71	Реконструкция ТП-24 по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, пгт. Нахабино, ул. Институтская, д. № 11	2019-2020	снижение потерь и повышение надежности	2020	5
72	Реконструкция ТП-121, строительство ЛЭП-0,4кВ по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, с. Николо-Урюпино, ул. Гагарина, д. № 52 (1 этап)	2019-2020	обеспечение новых потребителей	2020	4
73	Реконструкция ТП-32879, ЛЭП-0,4 кВ от ТП-32879, ЛЭП-0,4 кВ от ТП-32896, ЛЭП-0,4 кВ от ТП-32893 для электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя по адресу: 143420, Московская обл, Красногорский р-н, Архангельское п.	2018-2020	снижение потерь и повышение надежности	2020	7
74	Реконструкция РУ-20кВ РТП-АОЦ по адресу: Московская область, г. Красногорск	2017-2021	снижение потерь и повышение надежности	2021	14
75	Реконструкция ТП-211195. Строительство КТП, КЛ-10 кВ и ЛЭП-0,4 кВ по адресу: 143420, Московская область, Красногорский район, д. Захарково (1этап)	2018-2020	обеспечение новых потребителей	2020	3
76	Реконструкция ТП-11450 по адресу: 143408, Московская обл., Красногорский р-н, г. Красногорск, ул. Крайняя	2019-2020	снижение потерь и повышение надежности	2020	1
77	Реконструкция ТП-219232 по адресу: Московская область, Красногорский район, д. Ивановское	2019-2020	снижение потерь и повышение надежности	2020	0
78	Реконструкция ТП-328212 для присоединения заявителя по адресу: Московская область, Красногорский р-н, Воронки д, участок № 60А	2019-2020	снижение потерь и повышение надежности	2020	5
79	Реконструкция ТП-201, строительство ЛЭП-0,4 кВ от ТП-201 для электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя по адресу: Московская обл, Красногорский р-н, Гольево д, Красная Слободка ул (1 этап)	2019-2020	обеспечение новых потребителей	2020	4

№ п/п	Наименование мероприятий	Год реализации	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта
80	Реконструкция ТП-41060, строительство 2ЛЭП-0,4кВ по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, г. Красногорск, ул. 50 лет Октября (1 этап)	2019-2020	обеспечение новых потребителей	2020	3
81	Реконструкция ТП-73, строительство ЛЭП-0,4 кВ по адресу: 143444, Московская обл., Красногорский р-н, г. Красногорск, мкр. Опалиха, ул. Аникеевская (1 этап)	2020	обеспечение новых потребителей	2020	5
82	Реконструкция ТП-23 для электроснабжения энергопринимающих устройств заявителей по адресу: Московская обл, Красногорский р-н, Отрадненское с.п., Путилково д.	2019-2020	снижение потерь и повышение надежности	2020	0
83	Реконструкция КТП-219231, строительство ЛЭП-0,4кВ по адресу: 143406, Московская обл., Красногорский р-н, г. Красногорск, д. Ивановское, д. № 34Б (1 этап)	2020	обеспечение новых потребителей	2020	4
84	Реконструкция ТП-139 по адресу: Московская обл., Красногорский р-н., с/п Отрадненское, д. Путилково	2020	снижение потерь и повышение надежности	2020	7
85	Реконструкция ТП-3775, строительство 2ЛЭП-0,4 кВ для электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя по адресу: Московская обл, Красногорский р-н, рп Нахабино, ул. Молодежная (1 этап)	2020	обеспечение новых потребителей	2020	8
86	Реконструкция ТП-211195, строительство ЛЭП-0,4 кВ для электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя по адресу: 143420, Московская обл., Красногорский р-н, северо-западнее д. Захарково (1 этап)	2020-2021	обеспечение новых потребителей	2021	7
87	Реконструкция ТП-41 для электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, рп Нахабино, ул. Советская, дом № 20-А	2020-2021	снижение потерь и повышение надежности	2021	8
88	Реконструкция РУ-0,4 кВ ТП-28 для электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя по адресу: Московская обл, Красногорский р-н, Красногорск, Светлая ул	2020-2021	снижение потерь и повышение надежности	2021	5
89	Реконструкция ТП-299. Строительство ЛЭП-0,4 кВ по адресу: Московская область, Красногорский район, рп. Нахабино (1 этап)	2020-2021	обеспечение новых потребителей	2021	5
90	Реконструкция ТП-135182, строительство ЛЭП-0,4 кВ для электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, г. Красногорск, мкр. Опалиха, ул. Белинского, дом № 18 (1 этап)	2020-2021	обеспечение новых потребителей	2021	8
91	Реконструкция РТП-20 по адресу: Московская обл, г. Красногорск, ул. Кирова	2020	снижение потерь и повышение надежности	2020	9
92	Реконструкция ЛЭП-6 кВ направлением ТП-124 – КРУН-58 по адресу: Московская область, Красногорский район	2020-2024	снижение потерь и повышение надежности	2024	14
93	Реконструкция КВЛ-6 кВ ТП-147-ТП-189 по адресу: Московская область, г.о. Красногорск, от ул. Лесопарковая до с/т «Лесная поляна	2020-2023	снижение потерь и повышение надежности	2023	7
94	Реконструкция КВЛ-6 кВ КРУН-74 - ТП-114 по адресу: Московская область, г.о. Красногорск, участок от д. Аникеевка до с/т "Пищевик"	2021-2024	снижение потерь и повышение надежности	2024	6
95	Реконструкция КВЛ-6 кВ ТП-119 - ТП-120 (участок ТП-119 оп.3 в ст. ТП-58) по адресу: Московская область, г.о. Красногорск, в районе с. Николо-Урюпино	2021-2024	снижение потерь и повышение надежности	2024	7

№ п/п	Наименование мероприятий	Год реализации	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта
96	Реконструкция двух КЛ-10 кВ направлением ПС-145 «Нахабино» – РП-525 по адресу: Московская область, Красногорский район, рп. Нахабино	2020-2023	снижение потерь и повышение надежности	2023	14
97	Реконструкция 2КЛ-6кВ Ф.11 направлением ПС-82 « Павшино» – ТП-20 по адресу: Московская область, г. Красногорск, Волоколамское шоссе – ул. Речная	2018-2024	снижение потерь и повышение надежности	2024	14
98	Реконструкция 2КЛ-6кВ Ф.4, Ф.17 направлением ПС-82 « Павшино» – ТП-2 по адресу: Московская область, г. Красногорск, ул. Ленина	2021-2024	снижение потерь и повышение надежности	2024	14
99	Реконструкция 2КЛ-6кВ Ф.12, Ф.25 направлением ПС-82 « Павшино» – ТП-124 по адресу: Московская область, г. Красногорск	2020-2026	снижение потерь и повышение надежности	2026	1
100	Реконструкция ВЛ-0,4 к В от ТП-62 по адресу: Московская область, Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Почтовая, ул. Заречная, Волоколамский проезд, Волоколамский переулок	2018-2025	снижение потерь и повышение надежности	2025	8
101	Реконструкция ВЛ-0,4 к В от ТП-66 по адресу: Московская область, Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Гражданская, ул. Вокзальная, ул. Красноармейская, ул. Советская	2016-2026	снижение потерь и повышение надежности	2026	1
102	Реконструкция ВЛ-0,4 к В от ТП-80 по адресу: Московская область, Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Станционная, Вокзальный переулок, Торфяной переулок, ул. Советская	2016-2026	снижение потерь и повышение надежности	2026	1
103	Реконструкция ВЛ-0,4 к В от ТП-81 по адресу: Московская область, Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Железнодорожная	2016-2026	снижение потерь и повышение надежности	2026	1
104	Реконструкция ВЛ-0,4 к В от ТП-121 по адресу: Московская область, Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Лагерная, ул. Поселковая, ул. Дорожная, ул. Набережная, СНТ «Опытный	2016-2026	снижение потерь и повышение надежности	2026	1
105	Реконструкция ВЛ-0,4 к В от ТП-165 по адресу: Московская область, Красногорский р-н п. Нахабино, ул. Володарского, ул. Труда, ул. Мира, ул. Заводская, ул. Свердлова, ул. 2-я Почтовая, ул. 40 лет Октября, ул. Дзержинского	2019-2025	снижение потерь и повышение надежности	2025	8
106	Перевод части нагрузок с 6 кВ на 10 кВ по адресу: Московская область, Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Лесная	2020-2023	снижение потерь и повышение надежности	2023	10
107	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-113 по адресу: Московская область, Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Речная, ул. Северная	2020-2023	снижение потерь и повышение надежности	2023	9
108	Реконструкция КЛ-6 кВ направлением РП-198 – ТП-41 по адресу: Московская область, г.о. Красногорск, Нахабино, ул. Горем-28	2020-2021	снижение потерь и повышение надежности	2021	11
109	Реконструкция ВЛ-6кВТП97-ТПЗ1,143,11,Красногорскийр-он,п.Нахабиноул. Мичурина,вдольВолок.шоссе,Истринскийр- он,г.Дедовскул. Лесная,Гражданская,Пригородная,111 Пролетарские по адресу: Московская обл., вдоль Волоколамского шоссе между п. Нахабино и г. Дедовск	2022-2024	снижение потерь и повышение надежности	2024	9
110	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-211101 с переводом на РТП-12 для электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, д. Гольево, ул. Центральная, д. № 76	2020-2021	снижение потерь и повышение надежности	2021	7
111	Реконструкция ВЛ-0,4кВ по адресу: 143430, Московская обл., Красногорский р-н., рп. Нахабино, ул. Советская, д № 38	2020-2021	снижение потерь и повышение надежности	2021	5

№ п/п	Наименование мероприятий	Год реализации	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта
112	Реконструкция КЛ-0,4кВ по адресу: Московская обл., Красногорский р-н., п. Архангельское, в/г 79/1а	2020	снижение потерь и повышение надежности	2020	5
113	Реконструкция ВЛ-6 кВ направлением ТП-52 – ТП-183 по адресу: Московская область, Красногорский р-н, дер. Путилково	2020-2021	снижение потерь и повышение надежности	2021	7
114	Реконструкция ЛЭП-0,4 кВ от ТП-80 для электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя по адресу: Московская обл, Красногорский р-н, Нахабино рп, Железнодорожная ул.	2020-2021	снижение потерь и повышение надежности	2021	6
115	Реконструкция ЛЭП-0,4 кВ по адресу: Московская область, Красногорский район, пгт. Нахабино, ул. Советская (1 этап)	2020-2021	снижение потерь и повышение надежности	2021	4
116	Строительство РП, ТП, ЛЭП-6 кВ и ЛЭП-0,4 кВ по адресу: Московская область, г.о. Красногорск, вблизи р.п. Нахабино	2018-2022	обеспечение новых потребителей	2022	11
117	Строительство КТП в районе КТП-113 по адресу: Московская область, Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Речная	2020-2023	обеспечение новых потребителей	2023	8
118	Строительство ТП и КЛ-6 кВ по адресу: Московская область, Красногорский район, д. Михалково	2019-2020	обеспечение новых потребителей	2020	3
119	Строительство КЛ-0,4 кВ от ТП-53 до ВРУ МКД по адресу: Московская обл, г. Красногорск, ул. Октябрьская, дом №5	2018-2020	обеспечение новых потребителей	2020	7
120	Установка реклоузеров по адресу: Московская область, г.о. Красногорск	2018-2024	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2024	11
121	Строительство КЛ-6 кВ, КТП по адресу: Московская обл, Красногорский р-н, г.п. Нахабино, ул. Панфилова	2019-2020	обеспечение новых потребителей	2020	3
122	Строительство МТП, ЛЭП-6 кВ по адресу: Московская обл, Красногорский район, Нахабино рп, ул. Совпартшкола	2019-2021	обеспечение новых потребителей	2021	7
123	Строительство КТП, ЛЭП-0,4 кВ по адресу: Московская обл, Красногорский район, г.о. Красногорск, Опалиха мкр, Ново-Никольская ул. (1 этап)	2019-2020	обеспечение новых потребителей	2020	8
124	Строительство ТП-проект., КЛ-10 кВ для электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя по адресу: Московская обл, Красногорский р-н, Красногорск г, Опалиха мкр, Горького ул, дом №4	2019-2020	обеспечение новых потребителей	2020	10
125	Строительство КТП, 2КЛ-6 кВ по адресу: 143430, Московская обл, Красногорский р-н, Нахабино рп, Советская ул	2019-2020	обеспечение новых потребителей	2020	7
126	Строительство КТП, КЛ-10кВ по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, д. Путилково, Путилковское ш., д. № 112	2019-2021	обеспечение новых потребителей	2021	11
127	Строительство КЛ-10 кВ по адресу: Московская область, Красногорский район, рп. Нахабино	2018-2020	обеспечение новых потребителей	2020	8
128	Строительство ЛЭП-0,4 кВ по адресу: 143421, Московская обл, Красногорский р-н, Ильинское с/п, Архангельское п	2019-2020	обеспечение новых потребителей	2020	4
129	Выполнение работ по созданию комплекса автоматизированной системы диспетчерского управления (АСДУ) в Красногорском филиале АО "Мособлэнерго" (1 диспетчерский пункт Красногорского филиала)	2019-2020	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2020	0
130	Приобретение сетевого хранилища NAS для хранения документов филиала (Сетевое хранилище QNAP) Красногорского филиала	2020	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2020	0

№ п/п	Наименование мероприятий	Год реализации	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта
131	Закупка ноутбуков для организации удаленной работы сотрудников Красногорского филиала (COVID-19) 10 штук, HP 255, филиал	2020	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2020	0
132	Закупка моноблоков для организации удаленной работы сотрудников Красногорского филиала (COVID-19), 7 штук, ASUS	2020	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2020	0
133	Выполнение работ по оснащению диспетчерских пунктов Мытищинского филиала и Истринского ПО Красногорского филиала АО "Мособлэнерго" системами гарантированного электропитания (ДГУ в Истринское ПО 1 шт. и Мытищинский филиал 1 шт.)	2021	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2021	0
134	Выполнение работ по модернизации комплекса АСДУ в Красногорском и Домодедовском филиалах АО "Мособлэнерго" (диспетчерский щит Красногорское ПО 1 шт., Истринское ПО 1 шт., Чеховское ПО 1 шт.)	2021	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2021	0
135	Выполнение работ по модернизации комплекса телемеханики Красногорского ПО Красногорского филиала АО "Мособлэнерго" (7 РП)	2020-2021	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2021	0
136	Выполнение работ по модернизации комплекса телемеханики Красногорского филиала АО "Мособлэнерго" (4 РП)	2020-2023	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2023	0
137	Выполнение проектных работ по модернизации комплекса телемеханики Красногорского филиала, Балашихинском ПО Щелковского филиала, Краснознаменского филиала АО "Мособлэнерго"	2020-2023	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2023	0
138	Строительство 2 КЛ 10 кВ ТП10202 – ТП10206, протяженность 1 300 м	2026	обеспечение новых потребителей	2026	10
139	Строительство 2 КЛ 10 кВ ТП10207 – проектируемое КРУ, протяженность 750 м	2026	обеспечение новых потребителей	2026	9
140	Строительство 2 КЛ 10 кВ ТП10102 – ТП 10104, протяженность 1 100 м	2026	обеспечение новых потребителей	2026	10

## Раздел 7. Перспективная схема теплоснабжения городского округа Красногорск.

### 7.1. Проекты по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии.

#### 7.1.1. Проекты по новому строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих прирост перспективной тепловой нагрузки.

Мероприятия по новому строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих прирост перспективной тепловой нагрузки приведены в таблице 7.1.1.1.

Таблица 7.1.1.1. – Мероприятия по новому строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих прирост перспективной тепловой нагрузки.

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Ориентировочные сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. с НДС
1	2	3	4	5	6
1	Котельная №24	АО "Красногорская теплосеть"	1. Строительство новой автоматизированной котельной 18 МВт (15,517 Гкал/ч) на площадке в непосредственной близости к существующему источнику.	2021-2023	134 257,8
2	Котельная №38	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция котельной с увеличением установленной мощности до 50 МВт для возможности переключения части потребителей с котельной №16, части потребителей с ЦТП №4802. 2. Строительство двух ЦТП - ЦТП №3801 (подключенная мощность 0,97 Гкал/ч), ЦТП №3802 (подключенная мощность 9,067 Гкал/ч)	2022-2024	310 000,0
3	Новая котельная №53-54	АО "Красногорская теплосеть"	1. Строительство новой котельной 120 МВт (103,45 Гкал/ч) с переключением нагрузки с котельных №53 и №54. 2. Строительство резервного топливного хозяйства на легком жидком топливе. 3. Подогрев резервного топлива с использованием перегретой воды.	2021-2029	844 825,7
4	Котельная №56	АО "Красногорская теплосеть"	1 Вариант: 1. Строительство новой котельной на площадке рядом с действующим источником теплопроизводительностью 27 МВт (23,276 Гкал/ч); 2. Вывод из эксплуатации действующего источника. 2 Вариант: (с учетом переключения потребителей котельной ОАО "РЖД" и строящегося дома) 1. Строительство новой котельной 30 МВт (25,862 Гкал/ч) на площадке рядом с действующим источником с возможностью расширения для подключения перспективных потребителей;	2021-2023	236 531,4

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Ориентировочные сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. с НДС
1	2	3	4	5	6
			2. Строительство ЦТП мощностью 6,0 Гкал/ч; 3. Вывод из эксплуатации действующего источника.		
5	Котельная ООО "Самолет Энерго"	ООО «Самолет Энерго», АО "Красногорская теплосеть"	Строительство перспективной котельной для теплоснабжения комплексной жилой застройки с объектами инфраструктуры с поэтапным вводом тепловых мощностей. Итоговая теплопроизводительность котельной составит 147 Гкал/ч. Строительство тепловых сетей для новых абонентов.	2020	2 200 000,0
6	Котельная ЖК Ангелово-резиденц 15 Гкал/ч	ЖК Ангелдово-резиденц	Строительство новой котельной мощностью 15 Гкал/ч	2020-2024	150 234,0
7	Котельная ЖК Ильинские луга 35 Гкал/ч	ЖК Ильинские луга	Строительство новой котельной мощностью 35 Гкал/ч	2020-2024	250 467,0
8	Котельная ЖК Лесобережный 25 Гкал/ч	ЖК Лесобережный	Строительство новой котельной мощностью 25 Гкал/ч	2025-2029	215 478,0
9	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	ООО "Гранель Инжиниринг"	Строительство новой котельной мощностью 13,76 Гкал/ч	2019-2020	147 892,0
10	Котельная ЖК Красногорск Парк 12 Гкал/ч	ЖК Красногорск Парк	Строительство новой котельной мощностью 12 Гкал/ч	2020-2024	145 267,0
11	Перспективная котельная ЖК Новая Рига 15 Гкал/ч	ЖК Новая Рига	Строительство новой котельной мощностью 15 Гкал/ч	2020-2024	54 987,0
12	Перспективная котельная ООО "Самолёт Энерго" № 2	ООО «Самолет Энерго»	Строительство новой котельной мощностью 25 Гкал/ч	2030-2034	90 457,0
13	Котельная 11,2 Гкал/ч ЖК Миниполис Серебрица	ЖК Миниполис Серебрица	Строительство новой котельной мощностью 11,2 Гкал/ч	2020-2024	32 549,0
14	БМК Ильинское-Усово мощностью 15 Гкал/ч	ЖК Ильинское-Усово	Строительство новой котельной мощностью 15 Гкал/ч	2035-2039	54 987,0
15	БМК 66 км МКАД (мощностью 16 Гкал/ч)	Муниципалитет	Строительство новой котельной мощностью 16 Гкал/ч	2020-2024	56 487,0
16	Новая котельная вблизи ЦТП 4801	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство нового источника тепловой энергии мощностью 40МВт для переключения потребителей котельной №10 (после выработки срока службы котельной №10), потребителей ЦТП 4801, учетом потребителей по ул. Вокзальная, 19; ул. Вокзальная, 19а; ул. Вокзальная, 19б; ул. Вокзальная, 19в, а так же перспективных подключений.	2024-2026	237 177,2
17	Котельная АО	АО «Никольское»/	Строительство новой котельной мощностью 10 Гкал/ч взамен физически	2020-2024	30 158,5



№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Ориентировочные сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. с НДС
1	2	3	4	5	6
	«Никольское»	АО "Красногорская теплосеть"	изношенной с переводом всех потребителей на новую котельную.		
18	БМК №1 ООО "Фокса"	ООО "Фокса"	Строительство котельной мощностью 6 Гкал/ч	2025-2029	27 849,0
19	БМК №2 ООО "Фокса"	ООО "Фокса"	Строительство котельной мощностью 8 Гкал/ч	2030-2034	32 654,0
20	БМК №3 ООО "Фокса"	ООО "Фокса"	Строительство котельной, мощностью 14 Гкал/ч	2025-2029	50 467,0
21	АИТ	АИТ	Строительство 95 автономных источника тепла	2020-2024	19 000,0
22	АИТ	АИТ	Строительство 6 автономных источников тепла	2025-2029	1 200,0
23	АИТ	АИТ	Строительство 5 автономных источников тепла	2030-2034	1 000,0
24	Котельная №6	АО "Красногорская теплосеть"	Переключение потребителей котельной №6, на реконструированную котельную №1. Строительство ЦТП № 0106 взамен котельной №6.	2021-2023	учтено в мероприятиях котельной №1
25	Котельная №9	АО "Красногорская теплосеть"	Переключение потребителей котельной № 9 на реконструированную котельную № 1. Строительство ЦТП №0109 взамен котельной №9.	2021-2023	учтено в мероприятиях котельной №1
26	Котельная № 1 (ЦТП №0101)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Вывод из эксплуатации существующего оборудования ЦТП со строительством нового автоматизированного на площадке в непосредственной близости (на территории офиса ПАО «Красногорская теплосеть»); 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую, с использованием теплообменного оборудования; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП)	2021-2023	35 760,0
27	Котельная №2 (новое ЦТП-Зоркий)	АО «Красногорская теплосеть»	Строительство нового ЦТП –Зоркий мощностью 1МВт от существующей котельной №2 (в перспективе от реконструированной котельной №7) для переключения потребителей, запитанных от магистральной тепловой сети АО «КМЗ»: Пионерская, 31 (Спортзал); Советская, 11, ВЗУ; Советская, б/н,1, трибуна Восточная; Советская, б/н,2, трибуна Западная; Маяковская, б/н,х/клуб; Советская, б/н, гараж; Советская, б/н, хозблок (туалет); Советская, б/н, холод-к.	2021-2023	41 550,5
28	Котельная №18 (новое ЦТП 1803)	АО «Красногорская теплосеть»	Строительство блочного ЦТП мощностью 1,3 МВт для обеспечения нужд горячего водоснабжения потребителей п. Мечниково по адресу: п. Мечниково, д. 2; п. Мечниково, д.20, п. Мечниково, д.21, ул. Колхозная, д.33А; ул. Новый поселок, д.5А; МБДОУ д/с №18.	2021-2025	43 169,0
29	Котельная №38(новое ЦТП №3801)	АО «Красногорская теплосеть»	Строительство ЦТП №3801 для переключения части потребителей котельной №16: Ильинский тупик, д. 1А, 9,11 (общезитие, столовая),13.	2021-2024	15 355,1
30	Котельная №38 (новое ЦТП №3802)	АО «Красногорская теплосеть»	Строительство ЦТП №3802 для переключения части потребителей котельной №16, ЦТП №4802 котельной АО «Бецема»: ул. Королева, д. 5,7,9; ул. Промышленная, д.42; Южный б-р, д. 2,4,6.	2021-2024	67 526,7
31	Котельная №40 (ЦТП – новое-4002)	АО «Красногорская теплосеть»	Строительство нового ЦТП мощностью 9,75 МВт(8,38 Гкал/ч) в непосредственной близости от существующего ЦТП 4002 для переключения нагрузок потребителей с ЦТП 4001 и ЦТП 4002.	2021-2025	42 980,0

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Ориентировочные сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. с НДС
1	2	3	4	5	6
32	Котельная №53 (новое ЦТП по ул. 11 Саперов)	АО «Красногорская теплосеть»	Строительство нового ЦТП мощностью 1,4 МВт от котельной №53 (в перспективе от реконструируемой котельной №53-54) по адресу: МО, г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. 11 Саперов для переключения части потребителей ЦТП № 5307: ул. 11 Саперов, д. 6, 6А,8,10,12; ул. Карбышева, 1 (спортзал),	2021-2022	14 879,0
33	Котельная №56 (новое ЦТП №5602)	АО «Красногорская теплосеть»	Строительство нового ЦТП от котельной №56 мощностью 7,0МВт для подключения потребителей АО «РЖД».	2021-2023	28 791,7
			<b>ИТОГО</b>		<b>5 613 937,5</b>

## 7.1.2. Проекты по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих прирост перспективной тепловой нагрузки.

Мероприятия по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих прирост перспективной тепловой нагрузки приведены в таблице 7.1.2.1.

Таблица 7.1.2.1. – Мероприятия по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих прирост перспективной тепловой нагрузки.

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Ориентировочные сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
1	2	3	4	5	6
1	Котельная № 1	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция существующей котельной с увеличением мощности до 150 МВт (129,31 Гкал/ч) для возможности переключения потребителей котельных №6, 9, 19, ЦТП №5-12 котельной №2, ЦТП №1-3, 5 котельной КМЗ, обеспечения подключения новых потребителей 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП) 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	2021-2023	993 048,2
2	Котельная №7	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция котельной со 100% заменой оборудования с увеличением мощности до 210 МВт (181,03 Гкал/ч) для возможности переключения потребителей котельных №37, ЦТП №18-21 котельной №2, ЦТП №4 котельной КМЗ. 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП). 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	2021-2025	1 474 870,3
3	Котельная №14	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция котельной с увеличением установленной мощности до 15 МВт (12,931 Гкал/ч) для переключения существующих потребителей котельной №11,28.	2021-2024	45 000,0
4	Котельная №16	АО "Красногорская теплосеть"	Отказ от аренды котельной и передача ее в аренду "Союзснаб", с переключением части потребителей (жилые дома ул. Ильинский тупик, 1а, 9, 11, 13; ул. Королева, 5, 7, 9; ул. Промышленная, 42; Южный б-р, 2, 4, 6) на котельную №38.	2023	0,0
5	КТС "Отрадное"	ООО "ТСК Мосэнерго", филиал Подмосковский	Реконструкция КТС "Отрадное" с заменой 3-х существующих паровых котельных агрегатов на 3 водогрейных котла Термотехник типа ТТ100 13000	2019-2020	27 900,8
6	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Реконструкция котельной с доведением установленной мощности до 210,14 Гкал/ч (установка дополнительного котла на 7,74 Гкал/ч)	2026-2027	48 000,0

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Ориентировочные сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
1	2	3	4	5	6
7	Котельная № 2	АО "Красногорская теплосеть"	Закрытие котельной с переключением потребителей на реконструируемые котельные №1 и №7.	2023-2025	учтено в мероприятиях котельной №1 и в перспективе котельной № 7
8	Котельная №10	АО "Красногорская теплосеть"	1. После выработки котельной №10 срока службы основного оборудования - закрытие котельной с переключением потребителей на строящуюся котельную вблизи ЦТП 4801 котельной Бецема; 2. переключение нагрузки ЦТП 4801 (с учетом потребителей по ул. Вокзальная, 19; ул. Вокзальная, 19а; ул. Вокзальная, 19б; ул. Вокзальная, 19в) на строящуюся котельную вблизи ЦТП №4801.	2025-2029	учтено в мероприятиях по новой котельной вблизи ЦТП 4801
9	Котельная №11	АО "Красногорская теплосеть"	Закрытие котельной с переключением потребителей на реконструируемую котельную №14.	2021-2024	учтено в мероприятиях котельной №14
10	Котельная №12	АО "Красногорская теплосеть"	Увеличение подключенной нагрузки за счет переключения отопления ж/д №№1,2 по ул. Королева. Мероприятия по реконструкции котельной не предусмотрены.	2021-2024	
11	Котельная 12	АО «Красногорская теплосеть»	Закрытие котельной с переключением потребителей на ЦТП №4802 котельной «Бецема».	2024-2029	учтено в мероприятиях по ЦТП №4802 котельной ЗАО «Бецема»
12	Котельная №19	АО "Красногорская теплосеть"	Закрытие котельной с переключением потребителей котельной №19 на реконструированную котельную №1	2024-2025	учтено в в мероприятиях котельной №1
13	Котельная №28	АО "Красногорская теплосеть"	Закрытие котельной с переключением потребителей на реконструируемую котельную №14.	2021-2024	учтено в мероприятиях по котельной №14
14	Котельная №37	АО "Красногорская теплосеть"	Закрытие котельной с переключением существующих потребителей на реконструируемую котельную №7.	2024-2029	учтено в мероприятиях по котельной №7
15	Котельная №53	АО "Красногорская теплосеть"	Закрытие котельной и перевод потребителей котельной №53 на новую котельную №53-54	2024-2029	учтено в в мероприятиях котельной №53-54
16	Котельная №54	АО "Красногорская теплосеть"	Закрытие котельной и перевод потребителей котельной №54 на новую котельную №53-54	2024-2029	учтено в в мероприятиях котельной №53-54
17	Котельная ПАО «КМЗ»	АО «Красногорская теплосеть» (ПАО «КМЗ» - на территории предприятия)	Переключение потребителей ЦТП №1-3, 5 котельной КМЗ на реконструированную котельную №1; переключение потребителей ЦТП №4 на реконструированную котельную №7.	2021-2023	учтено в в мероприятиях котельной №1
18	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Разработка проектно-сметной документации по увеличению мощности котельной №1, по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Красногорский бульвар, д.4., соор.1	2020-2022	15 670,0
19	Котельная № 2	АО «Красногорская теплосеть»	Переключение потребителей ЦТП №0205-0212 котельной №2, на реконструированную котельную №1. Переключение потребителей ЖК «Брусчатый посёлок» 1 и 2 очереди с котельной №2 на котельную №7	2023-2025	учтено в мероприятиях по котельной №7
			<b>ИТОГО</b>		<b>2 604 489,3</b>

### 7.1.3. Проекты по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения.

Мероприятия по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения приведены в таблице 7.1.3.1.

Таблица 7.1.3.1. – по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения.

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Ориентировочные сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. с НДС
1	2	3	4	5	6
1	Котельная № 5	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция котельной с выводом из эксплуатации существующих котлов, с установкой 2-х парогенераторов производительностью 0,5 т/ч каждый и двух котлов общей мощностью 5,5 МВт для обеспечения нужд ГВС в летний период, в том числе потребителей котельной №17.	2021-2024	35 000,0
2	Котельная №8	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	2021-2024	15 000,0
3	Котельная №17	АО "Красногорская теплосеть"	1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 2. Монтаж системы частотного регулирования на насосное оборудование; 3. Организация автоматическом подпитки хим. очищенной водой квартальных тепловых сетей, подключенных к ЦТП 1-17-4.	2021-2024	15 000,0
4	Котельная №18	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования \ 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	2021-2025	50 000,0
5	Котельная №20	АО "Красногорская	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего	2021-2024	40 000,0

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Ориентировочные сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. с НДС
1	2	3	4	5	6
		теплосеть"	оборудования с дополнительной установкой 2-х парогенераторов единичной мощностью 1 т/ч; 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.		
6	Котельная №21	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	2021-2024	35 000,0
7	Котельная №23	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	2021-2024	36 000,0
8	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Техническое обследование теплоэнергетического комплекса котельной № 2 с выдачей рекомендаций по доведению до проектной мощности по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Павшинский бульвар, д.4, стр.1	2020	1 500,0
9	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Техническое перевооружение электрощитов, щитов и датчиков автоматики, диспетчеризация, в котельной №2 по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Павшинский бульвар, д.4, стр.1	2020-2021	15 000,0
10	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Техническое перевооружение схемы обвязки экономайзеров с автоматизацией электроприводов и стабилизацией гидравлического режима в котельной №2 по адресу: М.О. г.о. Красногорск Павшинский бульвар д.4 стр.1	2020	10 470,3
11	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Техническое перевооружение оборудование химводоподготовки в котельной №2 по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Павшинский бульвар, д.4, стр.1	2020	891,1
12	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Технологические испытания теплоэнергетического комплекса котельной № 2 с доработкой схем с выводом котельной на проектную мощность по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Павшинский бульвар, д.4, стр.1	2020-2021	10 000,0
13	Котельная №25	АО "Красногорская теплосеть"	1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в	2021-2024	25 000,0

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Ориентировочные сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. с НДС
1	2	3	4	5	6
			центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 2. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.		
14	Котельная №26	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция котельной с доведением располагаемой мощности до установленной для ликвидации дефицита тепловой мощности котельной.	2021-2024	50 000,0
15	Котельная №27	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования. 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	2021-2024	45 000,0
16	Котельная №29	АО "Красногорская теплосеть"	1. реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования; 2. установка оборудования ХВП; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 4. установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии; 5. монтаж циркуляционного трубопровода ГВС.	2021-2024	30 000,0
17	Котельная №32	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	2021-2029	45 200,0
18	Котельная №33	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	2021-2029	35 000,0
19	Котельная №34	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	2021-2029	36 000,0

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Ориентировочные сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. с НДС
1	2	3	4	5	6
20	Котельная №35	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	2021-2029	45 000,0
21	Котельная №40	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция котельной с увеличением мощности до 60 МВт и переводом в автоматический режим	2020-2024	413 849,2
22	Котельная №43	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	2021-2025	35 000,0
23	Котельная №43/1	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	2021-2025	28 000,0
24	Котельная №50	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	2020-2024	32 000,0
25	Котельная №55	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция газовой автоматизированной котельной мощностью 1,56 МВт	2020	23 491,3
26	Котельная №51	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция котельной с увеличением мощности до 15 МВт.	2021-2023	180 000,0
27	Котельная №57	АО "Красногорская теплосеть"	1. реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования (кроме котла ЗиоСаб 3000) и увеличением мощности до 10МВт; 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	2021-2024	30 000,0



№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Ориентировочные сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. с НДС
1	2	3	4	5	6
28	Котельная №58	АО "Красногорская теплосеть"	1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);	2021-2024	25 000,0
			2. Установка оборудования ХВО производительностью ХВП 2 куб.м/ч для подпитки тепловых сетей;		
			3. Сокращение площади котельного зала, с установкой ограждающих конструкций;		
			4. Капитальный ремонт здания котельной.		
29	Котельная ЭЖК «Эдем»	В процессе передачи в АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция котельной мощностью 2,386 Гкал/ч со 100% заменой оборудования;	2021-2024	15 000,0
			2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);		
30	Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	Увеличение теплопроизводительности основного оборудования котельной для ликвидации дефицита тепловой мощности	2020-2024	50 145,0
31	Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	Увеличение теплопроизводительности основного оборудования котельной для ликвидации дефицита тепловой мощности	2020-2024	50 145,0
32	Котельная ООО "ТЭСИС"	ООО "ТЭСИС"	Реконструкция автоматизированной газовой котельной до 62,4 МВт	2021	120 235,0
33	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Техническое обследование теплоэнергетического комплекса котельной №1, с уточнением фактической присоединенной нагрузки и выдачей рекомендаций по приведению котельной к проектной мощности по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Красногорский бульвар, д.4., соор.1	2020	15 500,0
34	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Модернизация горелочных устройств котельной №1 (10 горелок) по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Красногорский бульвар, д.4., соор.1	2021-2023	48 250,0
35	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Модернизация насосного оборудования котельной №1 с установкой сетевого насоса, по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Красногорский бульвар, д.4., соор.1	2021-2023	33 143,0
36	Котельная ООО «ТеплоВодоСнабжение» №1	ООО «ТеплоВодоСнабжение»	Техническое перевооружение электрощитов, щитов и датчиков автоматики, диспетчеризация, в котельной №1 по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Красногорский бульвар, д.4.соор.1	2021-2022	10 000,0
37	Котельная ООО «ТеплоВодоСнабжение» №1	ООО «ТеплоВодоСнабжение»	ПИР и СМР по стабилизации гидравлического режима теплоэнергетического комплекса котельной №1, по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Красногорский бульвар, д.4., соор.1	2020-2021	11 181,1
38	Котельная ООО «ТеплоВодоСнабжение»	ООО «ТеплоВодоСнабжение»	Техническое перевооружение котельной №1 с увеличением установленной мощности (СМР и ПНР) для обеспечения	2023-2024	107 066,5

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Ориентировочные сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. с НДС
1	2	3	4	5	6
	№1		присоединенных договорных нагрузок, по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Красногорский бульвар, д.4., соор.1		
39	Котельная ООО «ТеплоВодоСнабжение» №1	ООО «ТеплоВодоСнабжение»	Техническое перевооружение схемы обвязки экономайзеров с автоматизацией электроприводов в котельной №1 по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Красногорский бульвар, д.4.соор.1	2022-2023	12 544,6
40	Котельная ООО «ТеплоВодоСнабжение» №1	ООО «ТеплоВодоСнабжение»	Технологические испытания теплоэнергетического комплекса котельной № 1 с доработкой технологических схем с выводом котельной на проектную мощность по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Красногорский бульвар, д.4.соор.1	2022	15 000,0
41	Котельная ООО «ТеплоВодоСнабжение» №1	ООО «ТеплоВодоСнабжение»	Техническое перевооружение системы автоматизации ЦТП 1 и 2, диспетчеризация ЦТП 1,2,3 по адресу: М.О., г.о. Красногорск	2024	14 898,9
42	Котельная ООО «ТеплоВодоСнабжение» №2	ООО «ТеплоВодоСнабжение»	Установка шлакоотводителей в котельной №2 по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Павшинский бульвар, д.4, стр.1	2021-2022	5 095,6
43	Котельная ООО «ТеплоВодоСнабжение» №2	ООО «ТеплоВодоСнабжение»	Устройство системы видеонаблюдения и пожарной сигнализации в котельной №2 по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Павшинский бульвар, д.4, стр.1	2023	1 985,1
44	Котельная ООО «ТеплоВодоСнабжение» №2	ООО «ТеплоВодоСнабжение»	Техническое перевооружение узлов учета энергоресурсов в котельной №2 по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Павшинский бульвар, д.4, стр.1	2022	10 151,3
45	КТС «Отрадное»	ООО «ТСК Мосэнерго», филиал Подмосковский	Установка УУТЭ в кам.1313	2019-2021	7 166,4
46	КТС «Отрадное»	ООО «ТСК Мосэнерго», филиал Подмосковский	Установка УУТЭ в кам.1308/1 с заменой запорной арматуры Ду 600 на шаровые краны Ду 700 (2 шт)	2019-2021	25 916,1
47	КТС «Отрадное»	ООО «ТСК Мосэнерго», филиал Подмосковский	Установка УУТЭ в кам.503	2019-2020	6 648,9
48	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	ООО «Гранель Инжиниринг»	Проведение режимно-наладочных испытаний топочного и водного режимов котельных агрегатов	2021	360,0
49	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	ООО «Гранель Инжиниринг»	Проведение режимно-наладочных испытаний установок химводоподготовки	2021	100,0
50	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	ООО «Гранель Инжиниринг»	замена осветительных приборов, на энергоэффективные, с использованием светодиодов	2020	14,0
51	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	ООО «Гранель Инжиниринг»	Разработка и внедрение системы «умного» освещения с использованием датчиков присутствия	2022	100,0
52	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	ООО «Гранель Инжиниринг»	Теплоизоляция дверных, стекольных проёмов здания котельной, замена треснувших и разбитых стекол	2020	10,0
53	Котельная МГОБ № 62	ГКУ «Соцэнерго»	Замена дымогарных труб, передней и задней трубной доски котла 2	2020	10 234,0

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Ориентировочные сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. с НДС
1	2	3	4	5	6
			котлов		
54	Котельная № 1 (ЦТП №0102)	АО «Красногорская теплосеть»	1. реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);	2021-2023	32 589,5
55	Котельная № 1(ЦТП №0103)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).	2021-2023	36 510,0
56	Котельная № 1 (ЦТП №0104)	Котельная № 1 (ЦТП №0104)	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).	2021-2023	34 880,0
57	Котельная № 1(ЦТП №0105)	АО «Красногорская теплосеть»	1.Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 2.установка частотного регулирования на насосном оборудовании; 3.установка системы погодозависимого регулирования с использованием 3-х ходовых клапанов с эл.приводом (или 2-х ходовых с с линией смещения)	2021-2023	30 547,5
58	Котельная № 2 (ЦТП №0205)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 4. Перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее реконструкции.	2021-2023	30 270,0
59	Котельная № 2 (ЦТП №0206)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);	2021-2023	33 410,0

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Ориентировочные сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. с НДС
1	2	3	4	5	6
			4. Перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее реконструкции.		
60	Котельная № 2 (ЦТП №0207)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 4. Перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее реконструкции.	2021-2023	31 250,0
61	Котельная № 2 (ЦТП №0208)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 4. Перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее реконструкции.	2021-2023	34 500,0
62	Котельная № 2 (ЦТП №0209)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 4. Перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее реконструкции.	2021-2023	37 700,0
63	Котельная № 2 (ЦТП №0210)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 4. Перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее реконструкции.	2021-2023	31 690,0
64	Котельная № 2 (ЦТП №0211)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 4. Перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее реконструкции.	2021-2023	28 600,0
65	Котельная № 2 (ЦТП)	АО «Красногорская	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;	2021-2023	32 100,0

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Ориентировочные сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. с НДС
1	2	3	4	5	6
	№0212)	теплосеть»	2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП). 4. Перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее реконструкции.		
66	Котельная № 2 (ЦТП №0218)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 4. Перевод ЦТП на работу от котельной №7 после ее реконструкции.	2021-2023	32 100,0
67	Котельная № 2(ЦТП №0219)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП). 4. Перевод ЦТП на работу от котельной №7 после ее реконструкции.	2021-2023	32 100,0
68	Котельная № 2(ЦТП №0220)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП). 4. Перевод ЦТП на работу от котельной №7 после ее реконструкции.	2021-2023	35 900,0
69	Котельная № 2 (ЦТП №0221)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП). 4. Перевод ЦТП на работу от котельной №7 после ее реконструкции.	2021-2023	49 400,0
70	Котельная № 5 (ЦТП №0501)	АО «Красногорская теплосеть»	1. реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);	2021-2024	29 120,0

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Ориентировочные сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. с НДС
1	2	3	4	5	6
71	Котельная №7 (ЦТП №0701)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).	2023-2024	29 120,0
72	Котельная №7 (ЦТП №0702)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).	2023-2024	35 840,0
73	Котельная №7 (ЦТП №0703)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).	2023-2024	42 590,0
74	Котельная №7 (ЦТП №0704)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).	2023-2024	30 270,0
75	Котельная №7 (ЦТП №0705)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).	2023-2024	42 190,0
76	Котельная №7 (ЦТП №0706)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).	2023-2024	43 400,0
77	Котельная №7 (ЦТП	АО «Красногорская	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;	2023-2024	46 500,0

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Ориентировочные сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. с НДС
1	2	3	4	5	6
	№0707)	теплосеть»	2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).		
78	Котельная №7 (ЦТП №0709)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).	2023-2024	50 740,0
79	Котельная №7 (ЦТП №0711)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).	2023-2024	42 500,0
80	Котельная ЗАО «Бецема»	АО «Красногорская теплосеть» (ЗАО «Бецема» - на территории предприятия)	1. Реконструкция и перенос здания ЦТП на земельный участок вблизи территории ЗАО «Бецема», чтобы освободить занимаемый земельный участок для размещения «Пристройки к МБОУ № 9 на 425 мест по ул. Вокзальная» (согласно генплану), так же сократить участок аварийного паропровода, проходящего вдоль жилой застройки по ул. Вокзальная.	2021-2023	45 872,6
81	Котельная №17 (ЦТП №1701)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);	2021-2024	40 980,7
82	Котельная №18 (ЦТП 1801)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).	2021-2025	35 475,9
83	Котельная №18 (ЦТП 1802)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).	2021-2025	45 280,5
84	Котельная №20 (ЦТП 2001)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в	2021-2024	45 250,6

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Ориентировочные сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. с НДС
1	2	3	4	5	6
			центральный диспетчерский пункт (ЦДП).		
85	Котельная №27 (ЦТП 2701)	АО «Красногорская теплосеть»	1 вариант: 1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).	2024-2029	44 257,8
86	Котельная №40 (ЦТП 4001)	АО «Красногорская теплосеть»	Закрытие ЦТП с переключением нагрузки на строящее ЦТП-новое-4002 и последующим демонтажем здания.	2021-2025	43 580,7
87	Котельная №40 (ЦТП 4002)	АО «Красногорская теплосеть»	Закрытие ЦТП с переключением нагрузки на строящее ЦТП-новое-4002 и последующим демонтажем здания.	2021-2025	41 368,3
88	Котельная №53 (ЦТП №5301)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Создание раздельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС; 4. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	2021-2029	45 948,3
89	Котельная №53 (ЦТП №5302)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Создание раздельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС; 4. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	2021-2029	46 755,3
90	Котельная №53 (ЦТП №5303)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Создание раздельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС; 4. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	2021-2029	40 950,7
91	Котельная №53 (ЦТП №5303А)	АО «Красногорская теплосеть»	Закрытие ЦТП с переключением потребителей на ЦТП №5303.	2021-2029	48 765,5
92	Котельная №53 (ЦТП №5304)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);	2021-2029	43 650,5



№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Ориентировочные сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. с НДС
1	2	3	4	5	6
			3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.		
93	Котельная №53 (ЦТП №5305)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;	2021-2029	42 560,7
			2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);		
			3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.		
94	Котельная №53 (ЦТП №5306)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;	2021-2029	45 160,5
			2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);		
			3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии;		
			4. капитальный ремонт здания ЦТП.		
95	Котельная №53 (ЦТП №5307)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);	2021-2029	45 250,9
			2.Создание отдельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС;		
			3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.		
96	Котельная №53 (ЦТП №5308)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);	2021-2029	42 687,9
			2. Организация автоматической подпитки квартальных сетей из обратного трубопровода магистральной тепловой сети;		
			3.Создание отдельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС;		
			4. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.		
97	Котельная №53 (ЦТП №5309)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);	2021-2029	45 630,2
			2.Создание отдельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС;		
			3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.		
98	Котельная №53 (ЦТП №5319)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);	2021-2029	42 625,3
			2.Создание отдельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС;		

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Ориентировочные сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. с НДС
1	2	3	4	5	6
			3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.		
99	Котельная №54 (ЦТП №5410)	АО «Красногорская теплосеть»	1. реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования с увеличением мощности для переключения нагрузки потребителей ЦТП №5417; 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	2021-2029	41 645,5
100	Котельная №54 (ЦТП №5412)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Создание раздельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС; 4. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	2021-2029	41 645,5
101	Котельная №54 (ЦТП №5413)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 2.Создание раздельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС; 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	2021-2029	41 645,5
102	Котельная №54 (ЦТП №5414)	АО «Красногорская теплосеть»	1. реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. создание раздельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС; 4. установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	2021-2029	41 645,5
103	Котельная №54 (ЦТП №5415)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 2.Создание раздельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС; 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	2021-2029	41 645,5
104	Котельная №54 (ЦТП №5416)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 2.Создание раздельного учета затраченных энергоресурсов на подачу	2021-2029	41 645,5

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Ориентировочные сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. с НДС
1	2	3	4	5	6
			воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС; 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии; 4. Увеличение мощности теплообменного оборудования.		
105	Котельная №54 (ЦТП №5417)	АО «Красногорская теплосеть»	Закрытие ЦТП с переключением потребителей на ЦТП №5410	2021-2029	41 645,5
106	Котельная №54 (ЦТП №5418)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 2.Создание отдельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС; 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	2021-2029	41 645,5
107	Котельная №54 (ЦТП №5420)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 2.Создание отдельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС; 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	2021-2029	41 645,5
108	Котельная №56 ( ЦТП №5601)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 2.Организация автоматической подпитки квартальных сетей из обратного трубопровода магистральной тепловой сети; 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	2021-2029	40 528,5
109	Котельная №57 (ЦТП 5701)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Создание отдельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС; 4. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	2021-2024	42 560,6
110	Котельная ПАО «КМЗ» (ЦТП 4701)	АО «Красногорская теплосеть» (ПАО «КМЗ» - на территории предприятия)	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую, с использованием теплообменного оборудования 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);	2021-2029	41 570,5

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Ориентировочные сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. с НДС
1	2	3	4	5	6
			4. Перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее реконструкции		
111	Котельная ПАО «КМЗ» (ЦТП 4702)	АО «Красногорская теплосеть» (ПАО «КМЗ» - на территории предприятия)	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования	2021-2029	40 582,5
			2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую, с использованием теплообменного оборудования		
			3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);		
			4. Перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее реконструкции		
112	Котельная ПАО «КМЗ» (ЦТП 4703)	АО «Красногорская теплосеть» (ПАО «КМЗ» - на территории предприятия)	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования с увеличением установленной мощности для переключения потребителей котельной №19 и части потребителей с КМЗ	2021-2029	40 582,5
			2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую, с использованием теплообменного оборудования		
			3. Установка блока ГВС		
			4. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);		
			5. Перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее реконструкции		
113	Котельная ПАО «КМЗ» (ЦТП 4704)	АО «Красногорская теплосеть» (ПАО «КМЗ» - на территории предприятия)	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования	2021-2029	40 582,5
			2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую, с использованием теплообменного оборудования		
			3. Установка блока ГВС		
			4. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП)		
			5. Перевод ЦТП на работу от котельной №7 после ее реконструкции.		
114	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	ООО "Гранель Инжиниринг"	Расчет гидравлических режимов работы тепловых сетей, балансировка перепадов давления на вводимых участках	2021	80,0
			<b>ИТОГО</b>		<b>4 302 458,3</b>

#### **7.1.4. Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии.**

На территории городского округа Красногорск не планируется вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж избыточных источников тепловой энергии

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

Предложения по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии с выработкой комбинированной электрической и тепловой энергии на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок в г.о. Красногорск не рассматриваются.

#### **7.1.6. Меры по переводу котельных в «пиковый» режим.**

На территории городского округа Красногорск не планируются мероприятия по переводу котельных в «пиковый» режим.

#### **7.1.7. Решения о перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с учетом резерва.**

Решения о перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с учетом резерва в г.о. Красногорск не рассматриваются.

## 7.2. Проекты по новому строительству и реконструкции тепловых сетей городского округа Клин.

### 7.2.1. Проекты нового строительства и реконструкции тепловых сетей.

Таблица 7.2.1.1. – Мероприятия по новому строительству и реконструкции тепловых сетей.

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Ориентировочные сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. с НДС
1	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Наладка тепловой сети от котельной №2 . Зимний режим. Летний режим с подключением потребителей котельной №1 по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Павшинский бульвар, д.4, стр.1	2021	1 492,3
2	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Наладка тепловой сети от котельной №2 . Зимний режим. Летний режим с подключением потребителей котельной №1 по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Павшинский бульвар, д.4, стр.1	2021	1 492,3
			<b>ИТОГО</b>		<b>2 984,6</b>

## 7.2.2. Проекты нового строительства тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки.

Мероприятия по новому строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки приведены в таблице 7.2.2.1.

Таблица 7.2.2.1. – Мероприятия по новому строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки.

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Ориентировочные сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. с НДС
1	Строительство магистральной кольцевой тепловой сети (от котельных № 1 и № 7)	АО "Красногорская теплосеть"	I этап: от ТК1 до ТК-новая2 - строительство магистральной тепловой сети от котельной №1; от ТК-2 до т.16, от т.11 до ТК-1-7 - строительство магистральной тепловой сети от котельной №7; 2 dy 600, L=1307 м; 2 dy 500, L=772,7 м; dy 200, L=270 м	2021-2023	371 887,7
2	Котельная №2 (новое ЦТП-Зоркий)	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство участка магистральной тепловой сети для подключения ЦТП- Зоркий: 2d 108 – 0,02км;	2021-2023	816,0
			Строительство распределительных тепловых сетей: 2do108 – 0.02км; dg 89, dc57 – 0,02км.		
3	Строительство магистральной кольцевой тепловой сети (от котельной № 7)	АО "Красногорская теплосеть"	VI этап: от ТК-нов. кольцо до ТК-новая 2 - строительство магистральной тепловой сети от котельной №7 в сторону котельной №1; 2dy 500, L=3715 м; 2 dy 250, L=580 м; 2dy 200, L=65 м; 2 dy 150, L=40 м	2022	364 514,1
4	Котельная 12, ЦТП 4802 котельной «Бецема»	АО «Красногорская теплосеть»	Строительство участка тепловой сети для переключения потребителей котельной №12 на ЦТП №4802: 2do159 – 0.09 км; 2do108 – 0.025 км; 2d89 - 0.09 км; 2d50 – 0.025 км	2024-2029	11 416,2
5	Котельная №14	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей отопления и ГВС от ТК-1 (котельной №28) до вновь строящейся ТК между домами по ул. Мира, 14 и ул. Мира, 16 общей протяженностью 0,17 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм, Т3, Т4 = Ду80мм в ППУ-изоляции);	2021-2022	70 167,6
			2. Строительство тепловых сетей ГВС от вновь строящейся ТК между домами по ул. Мира, 14 и ул. Мира, 1 до т.15 (котельной №14) общей протяженностью 0,1 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т3, Т4 = Ду80мм в ППУ-изоляции);		
			3. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС от т.15 (котельной №14) до ТК-7 (котельной №14) общей протяженностью 0,35км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250мм, Т3 = Ду125мм, Т4 = Ду80мм в ППУ-изоляции);		

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Ориентировочные сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. с НДС
			<p>4. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС от ТК-7 (котельной №14) до т.10 (котельной №14) общей протяженностью 0,12 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250мм, Т3 = Ду150мм, Т4 = Ду100мм в ППУ-изоляции);</p> <p>5. Реконструкция тепловых сетей отопления от т.10 (котельной №14) до котельной №14 общей протяженностью 0,065 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250мм в ППУ-изоляции).</p> <p>ИТОГО: общая протяженность сетей отопления - 0,71 км; сетей ГВС - 0,74 км.</p> <p>Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС, в связи с их износом:</p> <p>1. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей протяженностью 0,4 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм, Т3 = 100мм, Т4 = 65мм в ППУ-изоляции);</p> <p>Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС, в связи с их износом:</p> <p>2. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей протяженностью 0,3 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм, Т3 = 65мм, Т4 = 50мм в ППУ-изоляции);</p> <p>3. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей протяженностью 0,2 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции);</p>		
6	Котельная №38	АО "Красногорская теплосеть"	<p>Строительство магистральной тепловой сети: 2d 300 – 0,24 км;</p> <p>Реконструкция квартальных тепловых сетей отопления и горячего водоснабжения стальными трубопроводами в ППУ изоляции.</p> <p>Трубопроводы отопления: 2d250 – 0,2004 км, 2d200 – 0,072км; 2d150 – 0,3816 км; 2d125 – 0,084 км; 2d80 – 0,06 км;</p> <p>Трубопроводы горячего водоснабжения:</p> <p>2d125 – 0,2004 км; 2d100 – 0,0072 км; 2d80 – 0,0516 км; 2d65 – 0,414 км; 2d40 – 0,06 км.</p>	2021-2024	83 620,8
7	Новая котельная 53-54	АО "Красногорская теплосеть"	<p>1. Строительство тепловых сетей от новой котельной до ТК-1 у котельной №53, ул. Парковая, в/г 4а общей протяженностью 0,1 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду700 мм в ППУ-изоляции);</p> <p>2. Реконструкция тепловых сетей от ТК-5 до котельной №53, ул. Парковая, в/г 4а общей протяженностью 2,4 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду500 мм в ППУ-изоляции)</p> <p>3. Реконструкция тепловых сетей от ТК-8 до ЦТП "РКР", ул. Полевая общей протяженностью 0,3 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250 мм в ППУ-изоляции)</p> <p>4. Реконструкция тепловых сетей от ТК-8 до ЦТП №4, ул. Старая, в/г</p>	2022-2024	339 566,5



№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Ориентировочные сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. с НДС
			1 общей протяженностью 0,42 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду300 мм в ППУ-изоляции); 5. Реконструкция тепловых сетей от ТК-1 до ТК-9 общей протяженностью 0,6 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду500 мм в ППУ-изоляции); 6. Реконструкция тепловых сетей от ТК-9 до ТК-15 общей протяженностью 0,35 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду500 мм в ППУ-изоляции); 7. Реконструкция тепловых сетей от ТК-19 до ТК-15 общей протяженностью 0,2 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду400 мм в ППУ-изоляции); 8. Реконструкция тепловых сетей от ТК-19 до ТК-20 общей протяженностью 0,06 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду400 мм в ППУ-изоляции); ИТОГО: общая протяженность реконструируемых сетей - 4,43 км		
8	Строительство тепловой сети I категории для подключения здания ГБУЗ МО «Московская областная детская больница» по адресу: МО, г.о. Красногорск, кадастровый номер ЗУ : 50:11:0010104:1 от магистральной тепловой сети ПАО «МОЭК»	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство магистральной тепловой сети от точки врезки в тепловые сети ПАО «МОЭК до границы здания подключаемого Объекта:  2d 250 – 0,275км.	2021	110 000,0
9	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2020-2024	24 893,0
10	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2020-2024	29 847,0
11	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2025-2029	23 652,0
12	Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	Строительство тепловых сетей для новых потребителей (БЦ "Два капитана")	2020-2024	17 849,0

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Ориентировочные сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. с НДС
	Энерго"				
13	ООО "ЭнергоИнвест"	ООО "ЭнергоИнвест"	Строительство тепловых сетей подключения для новых потребителей	2020-2024	13 488,0
14	Котельная ООО «НИГО-М»	ООО «НИГО-М»	Строительство тепловых сетей подключения для новых потребителей	2020-2024	15 467,0
15	Котельная ООО «НИГО-М»	ООО «НИГО-М»	Строительство тепловых сетей подключения для новых потребителей	2025-2029	21 657,0
16	Котельная ООО "ТЭСИС"	ООО "ТЭСИС"	Строительство тепловых сетей подключения для новых потребителей	2020-2024	24 581,0
17	Котельная ООО "ТЭСИС"	ООО "ТЭСИС"	Строительство тепловых сетей подключения для новых потребителей	2025-2029	23 895,0
18	Котельная ООО "ТермоТрон"	ООО "ТермоТрон"	Строительство тепловых сетей подключения для новых потребителей	2020-2024	125 467,0
19	Котельная ООО "Самолет Энерго"	ООО «Самолет Энерго», АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей подключения для новых потребителей	2020-2024	учтено в мероприятиях по котельной ООО "Самолет Энерго"
20	Котельная ООО "Самолет Энерго"	ООО «Самолет Энерго», АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей подключения для новых потребителей	2025-2029	учтено в мероприятиях по котельной ООО "Самолет Энерго"
21	Котельная ЗАО «Новая Усадьба», д. Глухово	ЗАО «Новая Усадьба»	Строительство тепловых сетей подключения для новых потребителей	2020-2024	16 549,0
22	КТС "Отрадное"	ООО "ТСК Мосэнерго", филиал Подмосковский	Строительство тепловой сети 2Ду 400 мм общей протяженностью 450 м в подземной прокладке для подключения гостиницы на 500 номеров с объектами обслуживания населения с подземной парковкой на 500 мест в г.о. Красногорск, п. Отрадное	2019-2020	38 993,6
23	КТС "Отрадное"	ООО "ТСК Мосэнерго", филиал Подмосковский	Реконструкция тепловой сети 2Ду 500 мм общей протяженностью 40 м в надземной прокладке для подключения гостиницы на 500 номеров с объектами обслуживания населения с подземной парковкой на 500 мест в г.о. Красногорск, п. Отрадное	2020	3 322,4
24	Котельная мкр. Красногорский	ООО «ЭТС»	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2020-2024	12 568,0
25	Котельная мкр. Красногорский	ООО «ЭТС»	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2025-2029	17 894,0
26	Котельная "Пятницкие кварталы"	ЗАО «САБ-УРБАН»	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2020-2024	26 544,0
27	Котельная ЖК Ангелово-резиденц 15 Гкал/ч	ЖК Ангелдово-резиденц	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2020-2024	19 874,0

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Ориентировочные сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. с НДС
28	Котельная ЖК Ильинские луга 35 Гкал/ч	ЖК Ильинские луга	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2020-2024	23 568,0
29	Котельная ЖК Красногорск Парк 12 Гкал/ч	ЖК Красногорск Парк	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2020-2024	18 954,0
30	Котельная ЖК Лесобережный 25 Гкал/ч	ЖК Лесобережный	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2025-2029	25 468,0
31	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	ООО "Гранель Инжиниринг"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2020-2024	45 987,0
32	Перспективная котельная ЖК Новая Рига 15 Гкал/ч	ЖК Новая Рига	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2020-2024	35 649,0
33	Перспективная котельная ЖК Новая Рига 15 Гкал/ч	ЖК Новая Рига	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2025-2029	24 957,0
34	Перспективная котельная ООО "Самолёт Энерго" №2	ООО «Самолет Энерго»	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2030-2034	32 657,0
35	Система теплоснабжения РТС "Пенягино" Филиал №9 ПАО "МОЭК"	Филиал №9 ПАО "МОЭК"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2020-2024	56 942,0
36	Котельная 11,2 Гкал/ч ЖК Миниполис Серебрица	ЖК Миниполис Серебрица	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2020-2024	23 461,0
37	БМК Ильинское-Усово мощностью 15 Гкал/ч	ЖК Ильинское-Усово	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2035-2039	19 465,0
38	БМК 66 км МКАД (мощностью 16 Гкал/ч)	Муниципалитет	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2020-2024	25 973,0
39	Котельная № 4	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2021-2024	12 645,0
40	Котельная №7	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2020-2024	11 567,0
41	Котельная №7	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2025-2029	23 947,0
42	Котельная №10	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2021-2022	46 952,0

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Ориентировочные сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. с НДС
43	Котельная №14	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2021-2024	23 468,0
44	Котельная №20	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2020-2024	21 648,0
45	Котельная №24	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2020-2024	19 843,0
46	Котельная №40	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2020-2024	35 468,0
47	Котельная №41	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2021-2024	10 294,0
48	Котельная №53	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2020-2021	29 467,0
49	Котельная №54	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2020-2021	21 564,0
50	Котельная №56	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2021-2024	27 845,0
51	Котельная №60	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2020-2024	16 954,0
52	Котельная №63	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2020-2024	13 455,0
53	Котельная ЗАО «Бецема»	АО "Красногорская теплосеть" (строительство сетей)	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей (СОШ на 121 место и ДОУ на 59 мест) на ул. Вокзальная	2020-2024	9 200,0
			<b>ИТОГО</b>		<b>2 465 927,8</b>

### **7.2.3. Проекты нового строительства и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения.**

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

Нормативные показатели безотказности тепловых сетей обеспечиваются следующими мероприятиями:

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

По результатам анализа физического износа тепловых сетей, фактической повреждаемости тепловых сетей разработаны предложения по реконструкции существующих тепловых сетей.

Стратегия развития тепловых сетей на 2018-2034 гг. , направленная на обеспечение надежности и безопасности теплоснабжения, заключается в следующем:

- полная модернизация всех тепловых сетей с высоким износом (более 60%) и участвующих в производственном процессе, в течение 15 лет;
- поддержание тепловых сетей в исправном техническом состоянии за счет выполнения ежегодной реконструкции в количестве 5% от общего количества.

Мероприятия по новому строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения приведены в таблице 7.2.3.1.

Таблица 7.2.3.1. – Мероприятия по новому строительству реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения.

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Ориентировочные сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
1	2	3	4	5	6
1	Котельная ПАО «КМЗ» (ЦТП 4705)	АО «Красногорская теплосеть» (ПАО «КМЗ» - на территории предприятия)	Не планируются работы в связи с отсутствием оборудования.		
2	Котельная № 1	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция магистральных тепловых сетей в связи с их износом общей протяженностью 0,38 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250мм в ППУ-изоляции)	2021-2022	11 642,4
3	Строительство магистральной кольцевой тепловой сети (от котельных № 1 и № 7)	АО "Красногорская теплосеть"	Разработка проектно-сметной документации на строительство магистральной кольцевой тепловой сети (от котельных №1 и №7):	2021	19 820,2
	1 Этап		I этап dy 150..800, L=2136 м;		
4	Строительство магистральной кольцевой тепловой сети (от котельных № 1 и № 7)	АО "Красногорская теплосеть"	Разработка проектно-сметной документации на строительство магистральной кольцевой тепловой сети (от котельных №1 и №7):	2021	65 538,9
	2 Этап		II этап: dy 150..600, L=7151,9 м.		
5	Котельная № 1 (ЦТП0101)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,23 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125, Т3 = 80мм, Т4 = 65мм в ППУ-изоляции)	2021-2022	5 228,4
6	Котельная № 1 (ЦТП0102)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,1 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду159, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)	2021-2022	2 668,7
7	Котельная № 1 (ЦТП 0103)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,55 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100, Т3 = 80мм, Т4 = 65мм в ППУ-изоляции)	2021-2022	14 677,6
8	Котельная № 1 (ЦТП 0104)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,75 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100, Т3 = 65мм, Т4 = 50мм в ППУ-изоляции)	2021-2022	17 049,1

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Ориентировочные сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
1	2	3	4	5	6
9	Строительство магистральной кольцевой тепловой сети (от котельной № 2)	АО "Красногорская теплосеть"	II этап: от ТК-3 до ТК-2-8 - реконструкция магистральной тепловой сети от котельной №2; dy 500, L=446,7 м; 2 dy 400, L=844,5 м	2021-2023	208 423,2
10	Котельная № 2	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция магистральных тепловых сетей, в связи с их износом: 1. реконструкция магистральных тепловых сетей общей протяженностью 0,63 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250мм в ППУ-изоляции)	2021-2023	19 301,8
11	Котельная № 2 (ЦТП №0205)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей, в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,4 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)	2021-2023	10 674,6
12	Котельная № 2 (ЦТП №0206)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей, в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,1 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм, Т3 = 80мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)	2021-2023	2 273,2
13	Котельная № 2 (ЦТП №0207)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей, в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,3 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм, Т3 = 80мм, Т4 = 65мм в ППУ-изоляции)	2021-2023	6 819,6
14	Котельная № 2 (ЦТП №0208)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей, в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,2 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80, Т3 = 80мм, Т4 = 50мм в ППУ-изоляции)	2021-2023	4 546,4
15	Котельная № 2 (ЦТП №0209)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей, в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,35 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм, Т3 = 80мм, Т4 = 50мм в ППУ-изоляции)	2021-2023	7 956,2
16	Котельная № 2 (ЦТП №0210)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей, в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,32 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм, Т3 = 80мм, Т4 = 50мм в ППУ-изоляции)	2021-2023	7 274,3
17	Котельная № 2 (ЦТП №0211)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей, в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,42 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100, Т3 = 80мм, Т4 = 65мм в ППУ-изоляции).	2021-2023	9 547,5
18	Котельная № 2 (ЦТП №0212)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей, в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,2 км в 4-х	2021-2023	5 337,3



№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Ориентировочные сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
1	2	3	4	5	6
			трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции).		
19	Котельная № 2 (ЦТП №0218)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,1 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)	2021-2023	2 668,7
20	Котельная № 2 (ЦТП №0219)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,27 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125мм, Т3 = 80мм, Т4 = 50мм в ППУ-изоляции)	2021-2023	6 137,7
21	Котельная № 2 (ЦТП №0220)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,3 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм, Т3 = 80мм, Т4 = 65мм в ППУ-изоляции)	2021-2023	6 819,6
22	Котельная № 2 (ЦТП №0221)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,1 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду65мм, Т3 = 65мм, Т4 = 50мм в ППУ-изоляции)	2021-2023	2 273,2
23	Котельная № 5	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС, в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей отопления общей протяженностью 0,25 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм в ППУ-изоляции); 2. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей протяженностью 0,1 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм, Т3 = Ду50мм, Т4 = Ду50мм в ППУ-изоляции); 3. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей протяженностью 0,2 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду200мм, Т3 = Ду100мм, Т4 = Ду80мм в ППУ-изоляции)	2021-2022	13 343,3
24	Котельная №6	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 1,58 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм в ППУ-изоляции)	2021-2022	21 082,4
25	Реконструкция тепловой сети (от котельной № 7)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция магистральной сети от ТК-1 до ТК-2 ул. Карбышева Реконструкция магистральной сети: в соответствии с ПСД	2021-2022	12 000,0
26	Строительство магистральной кольцевой тепловой сети (от котельных № 7 и № 2)	АО "Красногорская теплосеть"	III этап:от котельной №7 до ТК-2 - реконструкция магистральной тепловой сети котельной №7;от ТК1-7 до У-14-А - реконструкция тепловой сети от котельной №2; 2dy 800, L=42 м; 2 dy 700, L=560 м; 2dy 600, L=265 м; 2 2 dy 500, L=380 м	2022	114 950,5
27	Котельная №7 (ЦТП 0701)	АО "Красногорская	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом:	2020-2022	10 674,6

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Ориентировочные сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
1	2	3	4	5	6
		теплосеть"	1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,4 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм, Т3 = 80мм, Т4 = 65мм в ППУ-изоляции)		
28	Котельная №7 (ЦТП 0702)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,1 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)	2020-2022	2 668,7
29	Котельная №7 (ЦТП 0703)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,67 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)	2020-2022	17 880,0
30	Котельная №7(ЦТП 0704)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,65 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)	2020-2022	17 346,3
31	Котельная №7 (ЦТП 0705)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,47 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)	2020-2022	12 542,7
32	Котельная №7 (ЦТП 0706)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 4,0 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100 в ППУ-изоляции); 2. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,35 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125, Т3 = 65мм, Т4 = 65мм в ППУ-изоляции)	2020-2022	60 044,8
33	Котельная №7 (ЦТП 0707)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,16 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду50мм в ППУ-изоляции); 2. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,54 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду200мм, Т3 = 150мм, Т4 = 125мм в ППУ-изоляции)	2020-2022	18 680,6
34	Котельная №7 (ЦТП 0708)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,28 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм, Т3 = 100мм, Т4 = 100мм в ППУ-изоляции)	2020-2022	7 472,2
35	Котельная №7 ((ЦТП 0709)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,67 км в 4-х	2020-2022	17 880,0

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Ориентировочные сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
1	2	3	4	5	6
			трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)		
36	Котельная №7 (ЦТП 0710)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,34 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)	2020-2022	9 073,4
37	Котельная №8	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,05 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду65мм в ППУ-изоляции)	2021-2022	1 220,1
38	Котельная №9	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,25 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)	2020-2022	6 671,6
39	Котельная №10	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 1,0 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125мм, Т3 = 80мм, Т4 = 65мм в ППУ-изоляции)	2021-2022	26 686,6
40	Котельная №11	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС, в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей отопления общей протяженностью 0,07 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм в ППУ-изоляции)	2021-2022	1 220,1
41	Котельная №12	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,24 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125мм, Т3 = 125мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)	2021-2022	7 369,0
42	Котельная №19	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,25 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)	2021-2022	8 714,9
43	Котельная №20	АО "Красногорская теплосеть"	Перекладка наружных тепловых сетей от ТК-2А до ТК-3 протяженностью 460 п.м. бесканальная 2До-273 ППУ-ПЭ	2021	15 360,4
44	Котельная №20	АО "Красногорская теплосеть"	Перекладка наружных тепловых сетей от ТК-3 до ЦТП 1-20-5 протяженностью 304 п.м. бесканальная 2До-273 ППУ-ПЭ	2021	12 121,8
45	Котельная №24	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС, в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей протяженностью 0,37 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду200мм, Т3 = Ду125мм, Т4 = Ду100мм в ППУ-изоляции); 2. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей протяженностью 0,03 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм, Т3 =	2020-2022	8 673,1

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Ориентировочные сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
1	2	3	4	5	6
			<p>Ду100мм, Т4 = Ду80мм в ППУ-изоляции);</p> <p>3. Реконструкция тепловых сетей отопления общей протяженностью 0,02 км в 2-х трубном канальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм в ППУ-изоляции);</p> <p>4. Реконструкция тепловых сетей отопления общей протяженностью 0,03 км в 2-х трубном канальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм в ППУ-изоляции);</p> <p>5. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей протяженностью 0,08 км в 4-х трубном канальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм, Т3 = Ду65мм, Т4 = Ду50мм в ППУ-изоляции);</p> <p>6. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей протяженностью 0,12 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду200мм, Т3 = Ду150мм, Т4 = Ду100мм в ППУ-изоляции)</p>		
46	Котельная №28	АО "Красногорская теплосеть"	<p>Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС, в связи с их износом:</p> <p>1. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей протяженностью 0,15 км в 4-х трубном канальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм, Т3 = 80мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции);</p> <p>2. Реконструкция тепловых сетей отопления общей протяженностью 0,06 км в 2-х трубном канальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм в ППУ-изоляции)</p>	2021-2022	3 335,8
47	Котельная №40	АО "Красногорская теплосеть"	<p>Реконструкция тепловых сетей поселка .</p> <p>Прокладка стальных трубопроводов в ППМИ изоляции:</p> <p>Ду 529, Лобщ.= 16 м, Ду 426, Лобщ.= 1084 м, Ду 377, Лобщ.= 580 м, Ду 325, Лобщ.= 434 м, Ду 273, Лобщ.= 54 м, Ду 219, Лобщ.= 150 м, Ду 159, Лобщ.= 1274 м, Ду 133, Лобщ.= 694 м, Ду 108, Лобщ.= 2904 м, Ду 89, Лобщ.= 1144 м, Ду 76, Лобщ.= 1996 м, Ду 57, Лобщ.= 1453 м, Ду 45, Лобщ.= 241 м, Ду 38, Лобщ.= 120 м, Ду 32, Лобщ.= 110 м.</p> <p>Прокладка трубопроводов Изопрофлекс в изоляции ППУ:</p> <p>Ду 160, Лобщ.= 2289 м, Ду 140, Лобщ.= 146 м, Ду 110, Лобщ.= 1347 м, Ду 90, Лобщ.= 181 м, Ду 75, Лобщ.= 768 м, Ду 63, Лобщ.= 1518 м, Ду 50, Лобщ.= 935 м, Ду 40, Лобщ.= 102 м.Итого – реконструкция тепловых сетей котельной №40 – 12,254 км (в однострубом исчислении).</p>	2020-2022	299 156,6
48	Котельная №40 (ЦТП 4002)	АО "Красногорская теплосеть"	<p>Реконструкция тепловых сетей отопления стальными трубопроводами в ППУ изоляции, бесканально: Ду 200 – 0,385 км; Ду 150 – 0,690 км; Ду 70 – 0,780 км; ду 50 – 0,380 км.Итого: реконструкция тепловых сетей отопления – 2,235 км (в однострубом исчислении).Реконструкция тепловых сетей ГВС бесканально: Трубопроводы Изопрофлекс-А - Ду 125 – 0,170 км; Ду 110 – 0,595 км; Ду 90 – 0,535 км; Ду 75 – 1,325 км; Ду 63 – 1,06 км; Ду 50 – 0,970 км; Ду 40 – 2,590 км. Стальные трубопроводы – Ду 150 – 0,015 км; Ду 100 – 0,015 км; Ду 80 – 0,010 км; Ду 50 – 0,025 км; Ду 40 – 0,060 км; Ду 25 – 0,015 км.Итого: реконструкция тепловых сетей ГВС – 7,385 км (в однострубом</p>	2020-2022	98 540,2

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Ориентировочные сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
1	2	3	4	5	6
			исчислении).		
49	Котельная №43 (ЦТП-4301)	АО "Красногорская теплосеть"	<p>Мероприятия по перекладке тепловых сетей ЦТП №4301 запланированы в рамках реконструкции тепловых сетей котельной №40, т.к. планируется переподключение данного ЦТП к магистральным тепловым сетям котельной №40. Мероприятия по строительству магистральной тепловой сети от котельной №40 до ЦТП 4301 учтены в мероприятиях по тепловым сетям Котельной №40(поселок).</p> <p>Реконструкция тепловых сетей отопления стальными трубопроводами в ППУ изоляции, бесканально:  Ду 200 – 0,03 км; Ду 150 – 0,830 км; Ду 125 – 0,41; Ду 100 – 0,610 км; Ду 80 – 0,565 км; Ду 70 – 0,485 км; Ду 50 – 0,520 км; Ду 32 – 0,060 км; Ду 25 – 0,125 км.</p> <p>Итого: реконструкция тепловых сетей отопления - 3,635 км (в однострубно исчислении).</p> <p>Реконструкция тепловых сетей ГВС бесканально:  Трубопроводы Изопрофлекс-А - Ду 125 – 0,015 км; Ду 110 – 0,525 км; Ду 90 – 0,070 км; Ду 75 – 0,625 км; Ду 63 – 0,745 км; Ду 50 – 1,160 км; Ду 40 – 2,5 км;  Стальные трубопроводы – Ду 100 – 0,015 км; Ду 80 – 0,015 км; Ду 50 – 0,060 км; Ду 40 – 0,060 км.</p> <p>Итого: реконструкция тепловых сетей ГВС - 5,79 км (в однострубно исчислении).</p>	2020-2022	77 257,7
50	Котельная №53 (Новая котельная №53-54)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция участка магистральной тепловой сети от ТК-12 ул. Парковая до Новой тепловой камеры по ул. Карбышева: 2d325 – 0.492км	2021-2023	39 747,3
	Котельная №56	АО "Красногорская теплосеть"	<p>Первый этап:1. Реконструкция тепловых сетей от котельной до ТК-3 общей протяженностью 0,03 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду400 мм в ППУ-изоляции);</p> <p>2. Реконструкция тепловых сетей от ТК-22 до ТК-220 общей протяженностью 0,4 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250 мм в ППУ-изоляции);</p> <p>3. Реконструкция тепловых сетей от ТК-213 до здания (Универмаг) по ул. Советская,32 общей протяженностью 0,06 км в 2-х трубном канальном исполнении (Т1, Т2 = Ду50 мм в ППУ-изоляции);</p> <p>4. Реконструкция тепловых сетей от ТК-220 до котельной общей протяженностью 0,38 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду350 мм в ППУ-изоляции);</p> <p>ИТОГО: общая протяженность реконструируемых сетей - 0,87 км</p>	2021-2023	32 494,6
51	Котельная №56	АО "Красногорская теплосеть"	Второй этап :1. Реконструкция тепловых сетей от ТК-21 до т.2 общей протяженностью 0,15 км в 2-х трубном канальном исполнении (Т1, Т2 =	2022-2027	7 659,4

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Ориентировочные сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
1	2	3	4	5	6
			<p>Ду200 мм в ППУ-изоляции);</p> <p>2. Реконструкция тепловых сетей от т.2 до ТК-220 общей протяженностью 0,1 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250 мм в ППУ-изоляции);</p> <p>ИТОГО: общая протяженность реконструируемых сетей - 0,25 км</p>		
52	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"	Капитальный ремонт тепловой сети отопления котельной КМЗ с тепловой камерой ТК-9 от ЦТП-1 до ТК-9: тепловые сети, проложенные бесканальным способом До-219 мм., L=120м	2021	4 462,6
53	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"	Капитальный ремонт тепловой сети отопления котельной КМЗ ул. Пионерская, от ТК-10 до жилого дома №17 тепловые сети, проложенные бесканальным способом До-89 мм L=52м.	2021	1 312,8
54	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"	Капитальный ремонт тепловой сети отопления котельной КМЗ с тепловой камерой ТК-10, от ТК-10 до ТК-11 тепловые сети, проложенные бесканальным способом До-219мм L=294м.	2021	9 217,8
55	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"	Капитальный ремонт тепловой сети отопления котельной и ГВС КМЗ ул. Пионерская, от ТК-11 до жилого дома №15 тепловые сети, проложенные бесканальным способом До-125мм L=52м, ГВС Д-110мм L=26м, Д-63мм L=26м.	2021	4 282,8
56	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"	Капитальный ремонт тепловой сети отопления котельной КМЗ с тепловой камерой ТК-11 от ТК-11 до ТК-12 тепловые сети, проложенные бесканальным способом	2021	5 362,3
57	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"	Капитальный ремонт тепловой сети отопления котельной КМЗ с тепловой камерой ТК-12, ТК-15. от ТК-12 до ТК-16 через ТК-15 проложенные бесканальным способом До-159мм L=280м.	2021	7 600,0
58	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"	Капитальный ремонт тепловой сети горячего водоснабжения и отопления ул. Вокзальная, ЦТП №22, от ТК-8 через Т-3 до ж/д 8 тепловые сети, проложенные бесканальным способом До-159мм L=360м., До-89мм L=20м. ГВС Д-110мм. L=180м, Д-90мм. L=180м., Д-63мм. L=10м	2021	13 561,8
59	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"	Капитальный ремонт тепловой сети горячего водоснабжения от УТ-9 до ж/д 7 по ул. Королева, котельной №16 тепловые сети ГВС, проложенные бесканальным способом. ГВС Д-160мм. L=150м, Д-110мм. L=150м.	2021	5 384,5
60	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"	Капитальный ремонт тепловой сети горячего водоснабжения и отопления ул. Строительная, ЦТП №26, от ТК-22 до ТК-23 тепловые сети, проложенные бесканальным способом До-159мм L=80м., До-90мм.L=72м., ГВС Д-160мм. L=60м, Д-90мм. L=60м.	2021	2 772,2
61	Капитальный ремонт тепловых сетей АО	АО "Красногорская теплосеть"	Ремонт тепловой сети отопления ЦТП № 22 от ТК-11 до ж/д № 22 по ул. Вокзальная тепловые сети, проложенные бесканальным способом До-89мм	2021	534,6

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Ориентировочные сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
1	2	3	4	5	6
	"Красногорская теплосеть"		L=20м., ГВС Д-75мм. L=10м, Д-63мм. L=10м.		
62	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"	Ремонт тепловой сети отопления котельная № 16 от т. врезки № 1 до ж/д № 5 по ул. Королева тепловые сети ГВС, проложенные бесканальным способом. ГВС Д- 160мм. L=40м, Д-110мм. L=40м.	2021	2 299,3
63	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"	Ремонт внутриквартальных тепловых сетей г. Красногорск М.О. тепловые сети котельной №2.Теплосеть от ЦТП-19-2-1 до ТК 2.19.1 по ул. Ленина тепловые сети ГВС, проложенные бесканальным способом. ГВС Д- 160мм. L=40м, Д-110мм. L=40м.	2021	1 961,8
64	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"	Ремонт внутриквартальных тепловых сетей г. Красногорск М.О. тепловые сети котельной №2.Теплосеть от ТК 2.19.1 до ТК 2.19.2 по ул. Ленина L=29 м канальная 2До- 133, Дгв-89, Дц-57	2021	1 211,1
65	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"	Ремонт внутриквартальных тепловых сетей г. Красногорск М.О. тепловые сети котельной №2.Теплосеть от ТК 2.19.2 до ж/д № 15 по ул. Ленина L=31 м канальная 2До 159, Дгв-133, Дц-76	2021	1 838,5
66	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"	Капитальный ремонт тепловой сети отопления котельной КМЗ с тепловой камерой ТК-11 от ТК-11 до ТК-12 тепловые сети , проложенные бесканальным способом До-219мм L=158м.	2021	5 362,3
67	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"	ремонт тепловой сети горячего водоснабжения и отопления ул. Вокзальная, ЦТП №22, от ТК-10 через ТК-11 до ж/д 23 тепловые сети, проложенные бесканальным способом До-159мм L=100м., До-108мм L=70м. ГВС Д-110мм. L=50м., Д-90мм. L=50м., Д-75мм. L=35м., Д-63мм, L=35м.	2021	116 585,9
68	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"	ремонт тепловой сети горячего водоснабжения и отопления ул. Строительная, ЦТП №26, от ТК-22 до ТК-23 тепловые сети, проложенные бесканальным способом До-159мм L=80м., До-90мм. L=72м, ГВС Д-160мм L=60м, Д-90мм. L=60м.	2021	2 772,2
69	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"	Ремонт тепловой сети отопления ЦТП № 22 от ТК-11 до ж/д № 22 по ул. Вокзальная тепловые сети, проложенные бесканальным способом До-89мм L=20м. ГВС Д- 75мм. L=10м, Д-63мм. L=10м.	2021	534,6
70	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Техническое обследование , ПИР и СМР по устройству водоотведения грунтовых вод из каналов тепловой сети от котельной №1 по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Красногорский бульвар	2023-2024	6 164,1
71	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Реконструкция тепловой сети котельной №1 от т.103 до корпуса 26 , Ду108 L=30м , по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Павшинский б-р ,д.26.	2022	3 764,6
72	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Реконструкция перемычки между теплосетями котельной № 1 (ТК-208) и котельной № 2 (ТК-8), Ду500 , по адресу: М.О., г.о. Красногорск	2021	6 886,6
73	Котельная ООО	ООО	Реконструкция тепловой сети котельной №2 закольцовка от ТК-3.9 до ТК-	2021-2022	9 517,4

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Ориентировочные сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
1	2	3	4	5	6
	"ТеплоВодоСнабжение" №2	"ТеплоВодоСнабжение"	3.10, Ду250 L=70м, по адресу: М.О., г.о. Красногорск ул Спасская, д.10		
74	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Реконструкция тепловой сети котельной №2 от ТК-3.9 до дома 12 ул. Спасская, Ду100 L=60м, по адресу: М.О., г.о. Красногорск, ул Спасская.	2022-2023	4 457,3
75	Котельная ПАО «КМЗ» (ЦТП 4701)	АО «Красногорская теплосеть» (ПАО «КМЗ» - на территории предприятия)	Реконструкция квартальных тепловых сетей, в связи с их износом:	2021-2022	19 094,9
			1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,42 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм, Т3 = 50мм, Т4 = 50мм в ППУ-изоляции)		
			2. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 1,1 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм в ППУ-изоляции)		
76	Котельная ПАО «КМЗ» (ЦТП 4702)	АО «Красногорская теплосеть» (ПАО «КМЗ» - на территории предприятия)	Реконструкция квартальных тепловых сетей, в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,16 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм в ППУ-изоляции)	2021-2022	2 788,8
77	Котельная ПАО «КМЗ» (ЦТП 4703)	АО «Красногорская теплосеть» (ПАО «КМЗ» - на территории предприятия)	1. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС от ЦТП №3-КМЗ-7 до ТК-8 общей протяженностью 0,9км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду200мм, Т3 = Ду125мм, Т4 = Ду80мм в ППУ-изоляции).	2021-2022	21 787,2
			Реконструкция квартальных тепловых сетей, в связи с их износом:		
			1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,35 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм в ППУ-изоляции).		
78	Котельная ПАО «КМЗ» (ЦТП 4704)	АО «Красногорская теплосеть» (ПАО «КМЗ» - на территории предприятия)	Реконструкция квартальных тепловых сетей, в связи с их износом:	2021-2022	18 013,4
			1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,95 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)		
			2. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,37 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм в ППУ-изоляции)		
79	Котельная ООО "Самолет Энерго"	ООО «Самолет Энерго», АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция тепловых сетей существующих потребителей, в связи с их износом:	2020-2022	41 932,0
			1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 1,3 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм в ППУ-изоляции)		
			2. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,78 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм, Т3 = 80мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)		
80	Котельная ООО «Даном»	ООО "Даном"	Реконструкция тепловых сетей, в связи с их износом:	2020-2022	20 157,1
			1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,7 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм, Т3 = 80мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)		
81	Котельная АО «Никольское»	АО «Красногорская теплосеть» (АО	Ремонт теплотрасс :1.СО и ГВС От ТК-1а до ТК-4 и до ввода в тепловой узл мкд №24 ул. Ткацкой фабрики, протяжённость 276 м. по акту обследования	2021-2022	уточняется на стадии СМР



№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Ориентировочные сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
1	2	3	4	5	6
		«Никольское» - на территории предприятия)	тепловых сетей от 05.07.2019 г. подписанный представителями АО «Красногорская теплосеть» АО «Никольское» со стороны администрации г.о. Красногорск Агарковым А.П. 2.Транзитный участок между мкд №1а и мкд №3а по ул. Тацкой фабрики, протяжённость 16 метров.3. Тепловые сети отопления от ТК-7 до ТК-7а, протяжённость 166 м.		
82	От котельной №1 до котельной №2 (микрорайон Райцентр)	АО "Красногорская теплосеть" (строительство сетей)	1. Магистраль до Ред Хиллс (новое строительство) – 0,309 км, в том числе: 1.1 2Ду 300 – 0,03 км; 1.2 2Ду 250 – 0,118 км; 1.3 2Ду 200–0,142 км; 1.4 2Ду 150–0,019 км. 2. Магистраль к ТЕТРИСу (от ТК-1- новое строительство) – 2,448 км в том числе: 2.1 2Ду 600–1,363 км; 2.2 2Ду 300–0,106 км; 2.3 2Ду 250–0,091 км; 2.4 2Ду 200–0,563 км; 2.5 2Ду 150–0,22 км; 2.6 2Ду 125–0,105 км. 3. Магистраль в сторону ЦТП КМЗ (от ТК-новая-2 - новое строительство+реконструкция) – 1,380 км 3.1 2Ду 350–0,62 км; 3.2 2Ду 300 –0,54 км; 3.3 2Ду 250–0,025 км; 3.4 2Ду 200–0,16 км; 3.5 2Ду 150–0,035 км. 4. Магистраль от котельной №1 до котельной №2 (реконструкция)– 1,475 км в том числе: 4.1 2Ду 800 –0,065 км; 4.2 2Ду 600–0,098 км; 4.3 2Ду 500 –0,634 км; 4.4 2Ду 300 –0,546 км; 4.5 2Ду 100 –0,042 км; 4.6 2Ду 70–0,09 км. 5. Магистраль к д/с и обр. центру «Созвездие» ул. Б.Комсомольская (новое строительство) – 0,279 км, в том числе: 5.1 2Ду 125 – 0,279 км. Итого – реконструкция/строительство новых магистральных сетей котельной №1 – 5,891 км, в том числе: 2Ду 800–0,065 км;2Ду 600–1,461 км; 2Ду 500–0,634 км; 2Ду 350–0,62 км; 2Ду 300–1,222 км; 2Ду 250–0,234 км; 2Ду 200–0,865 км; 2Ду 150–0,274 км; 2Ду 125–0,384 км; 2Ду 100–0,042 км; 2Ду 70 – 0,09 км. Реконструкция магистральных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция магистральных тепловых сетей общей протяженностью 0,38 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250мм в ППУ-изоляции)	2019-2022	200 035,2
83	От котельной №6 до котельной №7 (вдоль ул. Речная)	АО "Красногорская теплосеть" (строительство сетей)		2019-2022	926 746,6
			<b>ИТОГО</b>		<b>2 886 949,5</b>

### 7.3. Перечень необходимых проектов, обеспечивающих спрос на ресурс.

Таблица 7.3.1. - Перечень необходимых проектов, обеспечивающих спрос на ресурс по г.о. Красногорск.

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Ориентировочные сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. с НДС
1	2	3	4	5	6
<b>Перечень мероприятий по строительству и реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях городского округа</b>					
1	Котельная № 1	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция существующей котельной с увеличением мощности до 150 МВт (129,31 Гкал/ч) для возможности переключения потребителей котельных №6, 9, 19, ЦТП №5-12 котельной №2, ЦТП №1-3, 5 котельной КМЗ, обеспечения подключения новых потребителей 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП) 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	2021-2023	993 048,2
2	Котельная № 5	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция котельной с выводом из эксплуатации существующих котлов, с установкой 2-х парогенераторов производительностью 0,5 т/ч каждый и двух котлов общей мощностью 5,5 МВт для обеспечения нужд ГВС в летний период, в том числе потребителей котельной №17.	2021-2024	35 000,0
3	Котельная №7	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция котельной со 100% заменой оборудования с увеличением мощности до 210 МВт (181,03 Гкал/ч) для возможности переключения потребителей котельных №37, ЦТП №18-21 котельной №2, ЦТП №4 котельной КМЗ. 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП). 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	2021-2025	1 474 870,3
4	Котельная №8	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	2021-2024	15 000,0
5	Котельная №14	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция котельной с увеличением установленной мощности до 15 МВт (12,931 Гкал/ч) для переключения существующих потребителей котельной №11,28.	2021-2024	45 000,0

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Ориентировочные сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. с НДС
1	2	3	4	5	6
6	Котельная №16	АО "Красногорская теплосеть"	Отказ от аренды котельной и передача ее в аренду "Союзснаб", с переключением части потребителей (жилые дома ул. Ильинский тупик, 1а, 9, 11, 13; ул. Королева, 5, 7, 9; ул. Промышленная, 42; Южный б-р, 2, 4, 6) на котельную №38.	2023	0,0
7	Котельная №17	АО "Красногорская теплосеть"	1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 2. Монтаж системы частотного регулирования на насосное оборудование; 3. Организация автоматическом подпитки хим. очищенной водой квартальных тепловых сетей, подключенных к ЦТП 1-17-4.	2021-2024	15 000,0
8	Котельная №18	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования \	2021-2025	50 000,0
		2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);			
		3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.			
9	Котельная №20	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования с дополнительной установкой 2-х парогенераторов единичной мощностью 1 т/ч; 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	2021-2024	40 000,0
10	Котельная №21	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	2021-2024	35 000,0
11	Котельная №23	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	2021-2024	36 000,0
12	Котельная ООО	ООО	Техническое обследование теплоэнергетического комплекса	2020	1 500,0

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Ориентировочные сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. с НДС
1	2	3	4	5	6
	"ТеплоВодоСнабжение" №2	"ТеплоВодоСнабжение"	котельной № 2 с выдачей рекомендаций по доведению до проектной мощности по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Павшинский бульвар, д.4, стр.1		
13	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Техническое перевооружение электрощитов, щитов и датчиков автоматики, диспетчеризация, в котельной №2 по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Павшинский бульвар, д.4, стр.1	2020-2021	15 000,0
14	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Техническое перевооружение схемы обвязки экономайзеров с автоматизацией электроприводов и стабилизацией гидравлического режима в котельной №2 по адресу: М.О. г.о. Красногорск Павшинский бульвар д.4 стр.1	2020	10 470,3
15	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Техническое перевооружение оборудование химводоподготовки в котельной №2 по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Павшинский бульвар, д.4, стр.1	2020	891,1
16	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Технологические испытания теплоэнергетического комплекса котельной № 2 с доработкой схем с выводом котельной на проектную мощность по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Павшинский бульвар, д.4, стр.1	2020-2021	10 000,0
17	Котельная №24	АО "Красногорская теплосеть"	1. Строительство новой автоматизированной котельной 18 МВт (15,517 Гкал/ч) на площадке в непосредственной близости к существующему источнику.	2021-2023	134 257,8
18	Котельная №25	АО "Красногорская теплосеть"	1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 2. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	2021-2024	25 000,0
19	Котельная №26	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция котельной с доведением располагаемой мощности до установленной для ликвидации дефицита тепловой мощности котельной.	2021-2024	50 000,0
20	Котельная №27	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования. 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	2021-2024	45 000,0
21	Котельная №29	АО "Красногорская теплосеть"	1. реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования; 2. установка оборудования ХВП; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и	2021-2024	30 000,0

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Ориентировочные сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. с НДС
1	2	3	4	5	6
			безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);		
			4. установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии;		
			5. монтаж циркуляционного трубопровода ГВС.		
22	Котельная №31	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция электрической котельной с переводом на природный газ.	2021-2029	35 000,0
23	Котельная №32	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования	2021-2029	45 200,0
			2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);		
			3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.		
24	Котельная №33	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования	2021-2029	35 000,0
			2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);		
			3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.		
25	Котельная №34	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования	2021-2029	36 000,0
			2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);		
			3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.		
26	Котельная №35	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования	2021-2029	45 000,0
			2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);		
			3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.		
27	Котельная №38	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция котельной с увеличением установленной мощности до 50 МВт для возможности переключения части потребителей с котельной №16, части потребителей с ЦТП №4802.	2022-2024	310 000,0
			2. Строительство двух ЦТП - ЦТП №3801 (подключенная мощность 0,97 Гкал/ч), ЦТП №3802 (подключенная мощность 9,067 Гкал/ч)		
28	Котельная №40	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция котельной с увеличением мощности до 60 МВт и переводом в автоматический режим	2020-2024	413 849,2

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Ориентировочные сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. с НДС
1	2	3	4	5	6
29	Котельная №43	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	2021-2025	35 000,0
30	Котельная №43/1	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	2021-2025	28 000,0
31	Котельная №50	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	2020-2024	32 000,0
32	Новая котельная №53-54	АО "Красногорская теплосеть"	1. Строительство новой котельной 120 Мвт (103,45 Гкал/ч) с переключением нагрузки с котельных №53 и №54. 2. Строительство резервного топливного хозяйства на легком жидком топливе. 3. Подогрев резервного топлива с использованием перегретой воды.	2021-2029	844 825,7
33	Котельная №55	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция газовой автоматизированной котельной мощностью 1,56 МВт	2020	23 491,3
34	Котельная №56	АО "Красногорская теплосеть"	1 Вариант: 1. Строительство новой котельной на площадке рядом с действующим источником теплопроизводительностью 27 МВт (23,276 Гкал/ч); 2. Вывод из эксплуатации действующего источника. 2 Вариант: (с учетом переключения потребителей котельной ОАО "РЖД" и строящегося дома) 1. Строительство новой котельной 30 МВт (25,862 Гкал/ч) на площадке рядом с действующим источником с возможностью расширения для подключения перспективных потребителей; 2. Строительство ЦТП мощностью 6,0 Гкал/ч; 3. Вывод из эксплуатации действующего источника.	2021-2023	236 531,4
35	Котельная №51	АО "Красногорская	Реконструкция котельной с увеличением мощности до 15 МВт.	2021-2023	180 000,0

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Ориентировочные сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. с НДС
1	2	3	4	5	6
		теплосеть"			
36	Котельная №57	АО "Красногорская теплосеть"	1. реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования (кроме котла ЗиоСаб 3000) и увеличением мощности до 10МВт; 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	2021-2024	30 000,0
37	Котельная №58	АО "Красногорская теплосеть"	1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 2. Установка оборудования ХВО производительностью ХВП 2 куб.м/ч для подпитки тепловых сетей; 3. Сокращение площади котельного зала, с установкой ограждающих конструкций; 4. Капитальный ремонт здания котельной.	2021-2024	25 000,0
38	Котельная ЭЖК «Эдем»	В процессе передачи в АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция котельной мощностью 2,386 Гкал/ч со 100% заменой оборудования; 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);	2021-2024	15 000,0
39	Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	Увеличение теплопроизводительности основного оборудования котельной для ликвидации дефицита тепловой мощности	2020-2024	50 145,0
40	Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	Увеличение теплопроизводительности основного оборудования котельной для ликвидации дефицита тепловой мощности	2020-2024	50 145,0
41	Котельная ООО "ТЭСИС"	ООО "ТЭСИС"	Реконструкция автоматизированной газовой котельной до 62,4 МВт	2021	120 235,0
42	Котельная ООО "Самолет Энерго"	ООО «Самолет Энерго», АО "Красногорская теплосеть"	Строительство перспективной котельной для теплоснабжения комплексной жилой застройки с объектами инфраструктуры с поэтапным вводом тепловых мощностей. Итоговая теплопроизводительность котельной составит 147 Гкал/ч. Строительство тепловых сетей для новых абонентов.	2020	2 200 000,0
43	КТС "Отрадное"	ООО "ТСК Мосэнерго", филиал Подмосквовный	Реконструкция КТС "Отрадное" с заменой 3-х существующих паровых котельных агрегатов на 3 водогрейных котла Термотехник типа ТТ100 13000	2019-2020	27 900,8
44	Котельная ЖК Ангелово-резиденц 15 Гкал/ч	ЖК Ангелдово-резиденц	Строительство новой котельной мощностью 15 Гкал/ч	2020-2024	150 234,0
45	Котельная ЖК Ильинские	ЖК Ильинские луга	Строительство новой котельной мощностью 35 Гкал/ч	2020-2024	250 467,0

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Ориентировочные сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. с НДС
1	2	3	4	5	6
	луга 35 Гкал/ч				
46	Котельная ЖК Лесобережный 25 Гкал/ч	ЖК Лесобережный	Строительство новой котельной мощностью 25 Гкал/ч	2025-2029	215 478,0
47	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	ООО "Гранель Инжиниринг"	Строительство новой котельной мощностью 13,76 Гкал/ч	2019-2020	147 892,0
48	Котельная ЖК Красногорск Парк 12 Гкал/ч	ЖК Красногорск Парк	Строительство новой котельной мощностью 12 Гкал/ч	2020-2024	145 267,0
49	Перспективная котельная ЖК Новая Рига 15 Гкал/ч	ЖК Новая Рига	Строительство новой котельной мощностью 15 Гкал/ч	2020-2024	54 987,0
50	Перспективная котельная ООО "Самолёт Энерго" № 2	ООО «Самолет Энерго»	Строительство новой котельной мощностью 25 Гкал/ч	2030-2034	90 457,0
51	Котельная 11,2 Гкал/ч ЖК Миниполис Серебрица	ЖК Миниполис Серебрица	Строительство новой котельной мощностью 11,2 Гкал/ч	2020-2024	32 549,0
52	БМК Ильинское-Усово мощностью 15 Гкал/ч	ЖК Ильинское-Усово	Строительство новой котельной мощностью 15 Гкал/ч	2035-2039	54 987,0
53	БМК 66 км МКАД (мощностью 16 Гкал/ч)	Муниципалитет	Строительство новой котельной мощностью 16 Гкал/ч	2020-2024	56 487,0
54	Новая котельная вблизи ЦТП 4801	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство нового источника тепловой энергии мощностью 40МВт для переключения потребителей котельной №10 (после выработки срока службы котельной №10), потребителей ЦТП 4801, учетом потребителей по ул. Вокзальная, 19; ул. Вокзальная, 19а; ул. Вокзальная, 19б; ул. Вокзальная, 19в, а так же перспективных подключений.	2024-2026	237 177,2
55	Котельная АО «Никольское»	АО «Никольское»/ АО "Красногорская теплосеть"	Строительство новой котельной мощностью 10 Гкал/ч взамен физически изношенной с переводом всех потребителей на новую котельную.	2020-2024	30 158,5
56	БМК №1 ООО "Фокса"	ООО "Фокса"	Строительство котельной мощностью 6 Гкал/ч	2025-2029	27 849,0
57	БМК №2 ООО "Фокса"	ООО "Фокса"	Строительство котельной мощностью 8 Гкал/ч	2030-2034	32 654,0
58	БМК №3 ООО "Фокса"	ООО "Фокса"	Строительство котельной , мощностью 14 Гкал/ч	2025-2029	50 467,0
59	АИТ	АИТ	Строительство 95 автономных источника тепла	2020-2024	19 000,0
60	АИТ	АИТ	Строительство 6 автономных источников тепла	2025-2029	1 200,0
61	АИТ	АИТ	Строительство 5 автономных источников тепла	2030-2034	1 000,0
62	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Реконструкция котельной с доведением установленной мощности до 210,14 Гкал/ч (установка дополнительного котла на 7,74 Гкал/ч)	2026-2027	48 000,0
			<b>2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения</b>		
63	Котельная № 2	АО "Красногорская	Закрытие котельной с переключением потребителей на	2023-2025	учтено в



№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Ориентировочные сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. с НДС
1	2	3	4	5	6
		теплосеть"	реконструируемые котельные №1 и №7.		мероприятиях котельной №1 и в перспективе котельной № 7
64	Котельная №6	АО "Красногорская теплосеть"	Переключение потребителей котельной №6, на реконструированную котельную №1. Строительство ЦТП № 0106 взамен котельной №6.	2021-2023	учтено в мероприятиях котельной №1
65	Котельная №9	АО "Красногорская теплосеть"	Переключение потребителей котельной № 9 на реконструированную котельную № 1. Строительство ЦТП №0109 взамен котельной №9.	2021-2023	учтено в мероприятиях котельной №1
66	Котельная №10	АО "Красногорская теплосеть"	1. После выработки котельной №10 срока службы основного оборудования - закрытие котельной с переключением потребителей на строящуюся котельную вблизи ЦТП 4801 котельной Бецема; 2. переключение нагрузки ЦТП 4801 (с учетом потребителей по ул. Вокзальная, 19; ул. Вокзальная, 19а; ул. Вокзальная, 19б; ул. Вокзальная, 19в) на строящуюся котельную вблизи ЦТП №4801.	2025-2029	учтено в мероприятиях по новой котельной вблизи ЦТП 4801
67	Котельная №11	АО "Красногорская теплосеть"	Закрытие котельной с переключением потребителей на реконструируемую котельную №14.	2021-2024	учтено в мероприятиях котельной №14
68	Котельная №12	АО "Красногорская теплосеть"	Увеличение подключенной нагрузки за счет переключения отопления ж/д №№1,2 по ул. Королева. Мероприятия по реконструкции котельной не предусмотрены.	2021-2024	
69	Котельная 12	АО «Красногорская теплосеть»	Закрытие котельной с переключением потребителей на ЦТП №4802 котельной «Бецема».	2024-2029	учтено в мероприятиях по ЦТП №4802 котельной ЗАО «Бецема»
70	Котельная №19	АО "Красногорская теплосеть"	Закрытие котельной с переключением потребителей котельной №19 на реконструированную котельную №1	2024-2025	учтено в в мероприятиях котельной №1
71	Котельная №28	АО "Красногорская теплосеть"	Закрытие котельной с переключением потребителей на реконструируемую котельную №14.	2021-2024	учтено в мероприятиях по котельной №14
72	Котельная №30	АО "Красногорская теплосеть"	Котельная планируется под закрытие в связи с расселением и сносом жилого дома.	2022-2024	-
73	Котельная №37	АО "Красногорская теплосеть"	Закрытие котельной с переключением существующих потребителей на реконструируемую котельную №7.	2024-2029	учтено в мероприятиях по

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Ориентировочные сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. с НДС
1	2	3	4	5	6
					котельной №7
74	Котельная №53	АО "Красногорская теплосеть"	Закрытие котельной и перевод потребителей котельной №53 на новую котельную №53-54	2024-2029	учтено в в мероприятиях котельной №53-54
75	Котельная №54	АО "Красногорская теплосеть"	Закрытие котельной и перевод потребителей котельной №54 на новую котельную №53-54	2024-2029	учтено в в мероприятиях котельной №53-54
76	Котельная ПАО «КМЗ»	АО «Красногорская теплосеть» (ПАО «КМЗ» - на территории предприятия)	Переключение потребителей ЦТП №1-3, 5 котельной КМЗ на реконструированную котельную №1; переключение потребителей ЦТП №4 на реконструированную котельную №7.	2021-2023	учтено в в мероприятиях котельной №1
			<b>3. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надёжности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения</b>		
77	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Техническое обследование теплоэнергетического комплекса котельной №1, с уточнением фактической присоединенной нагрузки и выдачей рекомендаций по приведению котельной к проектной мощности по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Красногорский бульвар, д.4., соор.1	2020	15 500,0
78	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Разработка проектно-сметной документации по увеличению мощности котельной №1, по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Красногорский бульвар, д.4., соор.1	2020-2022	15 670,0
79	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Модернизация горелочных устройств котельной №1 (10 горелок) по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Красногорский бульвар, д.4., соор.1	2021-2023	48 250,0
80	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Модернизация насосного оборудования котельной №1 с установкой сетевого насоса, по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Красногорский бульвар, д.4., соор.1	2021-2023	33 143,0
81	Котельная ООО «ТеплоВодоСнабжение» №1	ООО «ТеплоВодоСнабжение»	Техническое перевооружение электрощитов, щитов и датчиков автоматики, диспетчеризация, в котельной №1 по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Красногорский бульвар, д.4.соор.1	2021-2022	10 000,0
82	Котельная ООО «ТеплоВодоСнабжение» №1	ООО «ТеплоВодоСнабжение»	ПИР и СМР по стабилизации гидравлического режима теплоэнергетического комплекса котельной №1, по адресу: М.О., г.о.	2020-2021	11 181,1

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Ориентировочные сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. с НДС
1	2	3	4	5	6
			Красногорск, Красногорский бульвар, д.4., соор.1		
83	Котельная ООО «ТеплоВодоСнабжение» №1	ООО «ТеплоВодоСнабжение»	Техническое перевооружение котельной №1 с увеличением установленной мощности (СМР и ПНР) для обеспечения присоединенных договорных нагрузок, по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Красногорский бульвар, д.4., соор.1	2023-2024	107 066,5
84	Котельная ООО «ТеплоВодоСнабжение» №1	ООО «ТеплоВодоСнабжение»	Техническое перевооружение схемы обвязки экономайзеров с автоматизацией электроприводов в котельной №1 по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Красногорский бульвар, д.4.соор.1	2022-2023	12 544,6
85	Котельная ООО «ТеплоВодоСнабжение» №1	ООО «ТеплоВодоСнабжение»	Технологические испытания теплоэнергетического комплекса котельной № 1 с доработкой технологических схем с выводом котельной на проектную мощность по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Красногорский бульвар, д.4.соор.1	2022	15 000,0
86	Котельная ООО «ТеплоВодоСнабжение» №1	ООО «ТеплоВодоСнабжение»	Техническое перевооружение системы автоматизации ЦТП 1 и 2, диспетчеризация ЦТП 1,2,3 по адресу: М.О., г.о. Красногорск	2024	14 898,9
87	Котельная ООО «ТеплоВодоСнабжение» №2	ООО «ТеплоВодоСнабжение»	Установка шлакоотводителей в котельной №2 по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Павшинский бульвар, д.4, стр.1	2021-2022	5 095,6
88	Котельная ООО «ТеплоВодоСнабжение» №2	ООО «ТеплоВодоСнабжение»	Устройство системы видеонаблюдения и пожарной сигнализации в котельной №2 по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Павшинский бульвар, д.4, стр.1	2023	1 985,1
89	Котельная ООО «ТеплоВодоСнабжение» №2	ООО «ТеплоВодоСнабжение»	Техническое перевооружение узлов учета энергоресурсов в котельной №2 по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Павшинский бульвар, д.4, стр.1	2022	10 151,3
90	КТС «Отрадное»	ООО «ТСК Мосэнерго», филиал Подмосковный	Установка УУТЭ в кам.1313	2019-2021	7 166,4
91	КТС «Отрадное»	ООО «ТСК Мосэнерго», филиал Подмосковный	Установка УУТЭ в кам.1308/1 с заменой запорной арматуры Ду 600 на шаровые краны Ду 700 (2 шт)	2019-2021	25 916,1
92	КТС «Отрадное»	ООО «ТСК Мосэнерго», филиал Подмосковный	Установка УУТЭ в кам.503	2019-2020	6 648,9
93	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	ООО «Гранель Инжиниринг»	Проведение режимно-наладочных испытаний топочного и водного режимов котельных агрегатов	2021	360,0
94	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	ООО «Гранель Инжиниринг»	Проведение режимно-наладочных испытаний установок химводоподготовки	2021	100,0
95	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	ООО «Гранель Инжиниринг»	замена осветительных приборов, на энергоэффективные, с использованием светодиодов	2020	14,0
96	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	ООО «Гранель Инжиниринг»	Разработка и внедрение системы «умного» освещения с использованием датчиков присутствия	2022	100,0
97	Котельная ЖК Малина 13,76	ООО «Гранель	Теплоизоляция дверных, стекольных проёмов здания котельной,	2020	10,0

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Ориентировочные сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. с НДС
1	2	3	4	5	6
	Гкал/ч	Инжиниринг»	замена треснувших и разбитых стекол		
98	Котельная МГОБ № 62	ГКУ «Соцэнерго»	Замена дымогарных труб, передней и задней трубной доски котла 2 котлов	2020	10 234,0
			<b>4. Мероприятия по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них.</b>		
99	Котельная № 1 (ЦТП №0101)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Вывод из эксплуатации существующего оборудования ЦТП со строительством нового автоматизированного на площадке в непосредственной близости (на территории офиса ПАО «Красногорская теплосеть»); 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую, с использованием теплообменного оборудования; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП)	2021-2023	35 760,0
100	Котельная № 1 (ЦТП №0102)	АО «Красногорская теплосеть»	1. реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);	2021-2023	32 589,5
101	Котельная № 1(ЦТП №0103)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).	2021-2023	36 510,0
102	Котельная № 1 (ЦТП №0104)	Котельная № 1 (ЦТП №0104)	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).	2021-2023	34 880,0
103	Котельная № 1(ЦТП №0105)	АО «Красногорская теплосеть»	1.Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 2.установка частотного регулирования на насосном оборудовании; 3.установка системы погодозависимого регулирования с использованием 3-х ходовых клапанов с эл.приводом (или 2-х ходовых с с линией смешения)	2021-2023	30 547,5
104	Котельная № 2 (ЦТП №0205)	АО «Красногорская	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;	2021-2023	30 270,0

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Ориентировочные сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. с НДС
1	2	3	4	5	6
		теплосеть»	2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 4. Перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее реконструкции.		
105	Котельная № 2 (ЦТП №0206)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 4. Перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее реконструкции.	2021-2023	33 410,0
106	Котельная № 2 (ЦТП №0207)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 4. Перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее реконструкции.	2021-2023	31 250,0
107	Котельная № 2 (ЦТП №0208)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 4. Перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее реконструкции.	2021-2023	34 500,0
108	Котельная № 2 (ЦТП №0209)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 4. Перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее реконструкции.	2021-2023	37 700,0
109	Котельная № 2 (ЦТП №0210)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую;	2021-2023	31 690,0

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Ориентировочные сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. с НДС
1	2	3	4	5	6
			3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 4. Перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее реконструкции.		
110	Котельная № 2 (ЦТП №0211)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 4. Перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее реконструкции.	2021-2023	28 600,0
111	Котельная № 2 (ЦТП №0212)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП). 4. Перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее реконструкции.	2021-2023	32 100,0
112	Котельная № 2 (ЦТП №0218)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 4. Перевод ЦТП на работу от котельной №7 после ее реконструкции.	2021-2023	32 100,0
113	Котельная № 2(ЦТП №0219)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП). 4. Перевод ЦТП на работу от котельной №7 после ее реконструкции.	2021-2023	32 100,0
114	Котельная № 2(ЦТП №0220)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).	2021-2023	35 900,0

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Ориентировочные сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. с НДС
1	2	3	4	5	6
			4. Перевод ЦТП на работу от котельной №7 после ее реконструкции.		
115	Котельная № 2 (ЦТП №0221)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП). 4. Перевод ЦТП на работу от котельной №7 после ее реконструкции.	2021-2023	49 400,0
116	Котельная № 2	АО «Красногорская теплосеть»	Переключение потребителей ЦТП №0205-0212 котельной №2, на реконструированную котельную №1. Переключение потребителей ЖК «Брусчатый посёлок» 1 и 2 очереди с котельной №2 на котельную №7	2023-2025	учтено в мероприятиях по котельной №7
117	Котельная №2 (новое ЦТП-Зоркий)	АО «Красногорская теплосеть»	Строительство нового ЦТП –Зоркий мощностью 1МВт от существующей котельной №2 (в перспективе от реконструированной котельной №7) для переключения потребителей, запитанных от магистральной тепловой сети АО «КМЗ»: Пионерская, 31 (Спортзал); Советская, 11, ВЗУ; Советская, б/н,1, трибуна Восточная; Советская, б/н,2, трибуна Западная; Маяковская, б/н, х/клуб; Советская, б/н, гараж; Советская, б/н, хозблок (туалет); Советская, б/н, холод-к.	2021-2023	41 550,5
118	Котельная № 5 (ЦТП №0501)	АО «Красногорская теплосеть»	1. реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);	2021-2024	29 120,0
119	Котельная №7 (ЦТП №0701)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).	2023-2024	29 120,0
120	Котельная №7 (ЦТП №0702)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).	2023-2024	35 840,0
121	Котельная №7 (ЦТП №0703)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с	2023-2024	42 590,0

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Ориентировочные сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. с НДС
1	2	3	4	5	6
			зависимой на независимую;		
			3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).		
122	Котельная №7 (ЦТП №0704)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;	2023-2024	30 270,0
			2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую;		
			3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).		
123	Котельная №7 (ЦТП №0705)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;	2023-2024	42 190,0
			2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую;		
			3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).		
124	Котельная №7 (ЦТП №0706)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;	2023-2024	43 400,0
			2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую;		
			3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).		
125	Котельная №7 (ЦТП №0707)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;	2023-2024	46 500,0
			2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую;		
			3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).		
126	Котельная №7 (ЦТП №0709)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;	2023-2024	50 740,0
			2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую;		
			3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).		
127	Котельная №7 (ЦТП №0711)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;	2023-2024	42 500,0
			2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую;		



№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Ориентировочные сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. с НДС
1	2	3	4	5	6
			3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).		
128	Котельная ЗАО «Бецема»	АО «Красногорская теплосеть» (ЗАО «Бецема» - на территории предприятия)	1. Реконструкция и перенос здания ЦТП на земельный участок вблизи территории ЗАО «Бецема», чтобы освободить занимаемый земельный участок для размещения «Пристройки к МБОУ № 9 на 425 мест по ул. Вокзальная» (согласно генплану), так же сократить участок аварийного паропровода, проходящего вдоль жилой застройки по ул. Вокзальная.	2021-2023	45 872,6
129	Котельная №17 (ЦТП №1701)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);	2021-2024	40 980,7
130	Котельная №18 (ЦТП 1801)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).	2021-2025	35 475,9
131	Котельная №18 (ЦТП 1802)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).	2021-2025	45 280,5
132	Котельная №18 (новое ЦТП 1803)	АО «Красногорская теплосеть»	Строительство блочного ЦТП мощностью 1,3 МВт для обеспечения нужд горячего водоснабжения потребителей п. Мечниково по адресу: п. Мечниково, д. 2; п. Мечниково, д.20, п. Мечниково, д.21, ул. Колхозная, д.33А; ул. Новый поселок, д.5А; МБДОУ д/с №18.	2021-2025	43 169,0
133	Котельная №20 (ЦТП 2001)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).	2021-2024	45 250,6
134	Котельная №27 (ЦТП 2701)	АО «Красногорская теплосеть»	1 вариант: 1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).	2024-2029	44 257,8
135	Котельная №38(новое ЦТП №3801)	АО «Красногорская теплосеть»	Строительство ЦТП №3801 для переключения части потребителей котельной №16: Ильинский тупик, д. 1А, 9,11 (общезитие, столовая),13.	2021-2024	15 355,1

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Ориентировочные сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. с НДС
1	2	3	4	5	6
136	Котельная №38 (новое ЦТП №3802)	АО «Красногорская теплосеть»	Строительство ЦТП №3802 для переключения части потребителей котельной №16, ЦТП №4802 котельной АО «Бецема»: ул. Королева, д. 5,7,9; ул. Промышленная, д.42; Южный б-р, д. 2,4,6.	2021-2024	67 526,7
137	Котельная №40 (ЦТП 4001)	АО «Красногорская теплосеть»	Закрытие ЦТП с переключением нагрузки на строящее ЦТП-новое-4002 и последующим демонтажем здания.	2021-2025	43 580,7
138	Котельная №40 (ЦТП 4002)	АО «Красногорская теплосеть»	Закрытие ЦТП с переключением нагрузки на строящее ЦТП-новое-4002 и последующим демонтажем здания.	2021-2025	41 368,3
139	Котельная №40 (ЦТП –новое-4002)	АО «Красногорская теплосеть»	Строительство нового ЦТП мощностью 9,75 МВт(8,38 Гкал/ч) в непосредственной близости от существующего ЦТП 4002 для переключения нагрузок потребителей с ЦТП 4001 и ЦТП 4002.	2021-2025	42 980,0
140	Котельная №53 (новое ЦТП по ул. 11 Саперов)	АО «Красногорская теплосеть»	Строительство нового ЦТП мощностью 1,4 МВт от котельной №53 (в перспективе от реконструируемой котельной №53-54) по адресу: МО, г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. 11 Саперов для переключения части потребителей ЦТП № 5307: ул. 11 Саперов, д. 6, 6А,8,10,12; ул. Карбышева, 1 (спортзал),	2021-2022	14 879,0
141	Котельная №53 (ЦТП №5301)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;	2021-2029	45 948,3
			2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);		
			3. Создание раздельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС;		
			4. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.		
142	Котельная №53 (ЦТП №5302)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;	2021-2029	46 755,3
			2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);		
			3. Создание раздельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС;		
			4. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.		
143	Котельная №53 (ЦТП №5303)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;	2021-2029	40 950,7
			2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);		
			3. Создание раздельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС;		
			4. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.		
144	Котельная №53 (ЦТП	АО «Красногорская	Закрытие ЦТП с переключением потребителей на ЦТП №5303.	2021-2029	48 765,5

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Ориентировочные сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. с НДС
1	2	3	4	5	6
	№5303А)	теплосеть»			
145	Котельная №53 (ЦТП №5304)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	2021-2029	43 650,5
146	Котельная №53 (ЦТП №5305)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	2021-2029	42 560,7
147	Котельная №53 (ЦТП №5306)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии; 4. капитальный ремонт здания ЦТП.	2021-2029	45 160,5
148	Котельная №53 (ЦТП №5307)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 2.Создание раздельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС; 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	2021-2029	45 250,9
149	Котельная №53 (ЦТП №5308)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 2. Организация автоматической подпитки квартальных сетей из обратного трубопровода магистральной тепловой сети; 3.Создание раздельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС; 4. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	2021-2029	42 687,9
150	Котельная №53 (ЦТП №5309)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 2.Создание раздельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС; 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	2021-2029	45 630,2

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Ориентировочные сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. с НДС
1	2	3	4	5	6
151	Котельная №53 (ЦТП №5319)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);	2021-2029	42 625,3
			2. Создание отдельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС;		
			3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.		
152	Котельная №54 (ЦТП №5410)	АО «Красногорская теплосеть»	1. реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования с увеличением мощности для переключения нагрузки потребителей ЦТП №5417;	2021-2029	41 645,5
			2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);		
			3. установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.		
153	Котельная №54 (ЦТП №5412)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;	2021-2029	41 645,5
			2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);		
			3. Создание отдельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС;		
			4. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.		
154	Котельная №54 (ЦТП №5413)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);	2021-2029	41 645,5
			2. Создание отдельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС;		
			3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.		
155	Котельная №54 (ЦТП №5414)	АО «Красногорская теплосеть»	1. реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;	2021-2029	41 645,5
			2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);		
			3. создание отдельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС;		
			4. установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.		
156	Котельная №54 (ЦТП №5415)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);	2021-2029	41 645,5
			2. Создание отдельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС;		

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Ориентировочные сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. с НДС
1	2	3	4	5	6
			3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.		
157	Котельная №54 (ЦТП №5416)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 2. Создание отдельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС; 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии; 4. Увеличение мощности теплообменного оборудования.	2021-2029	41 645,5
158	Котельная №54 (ЦТП №5417)	АО «Красногорская теплосеть»	Закрытие ЦТП с переключением потребителей на ЦТП №5410	2021-2029	41 645,5
159	Котельная №54 (ЦТП №5418)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 2. Создание отдельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС; 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	2021-2029	41 645,5
160	Котельная №54 (ЦТП №5420)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 2. Создание отдельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС; 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	2021-2029	41 645,5
161	Котельная №56 (новое ЦТП №5602)	АО «Красногорская теплосеть»	Строительство нового ЦТП от котельной №56 мощностью 7,0МВт для подключения потребителей АО «РЖД».	2021-2023	28 791,7
162	Котельная №56 ( ЦТП №5601)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 2. Организация автоматической подпитки квартальных сетей из обратного трубопровода магистральной тепловой сети; 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	2021-2029	40 528,5
163	Котельная №57 (ЦТП 5701)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Создание отдельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС; 4. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	2021-2024	42 560,6

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Ориентировочные сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. с НДС
1	2	3	4	5	6
164	Котельная ПАО «КМЗ» (ЦТП 4701)	АО «Красногорская теплосеть» (ПАО «КМЗ» - на территории предприятия)	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования	2021-2029	41 570,5
			2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую, с использованием теплообменного оборудования		
			3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);		
			4. Перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее реконструкции		
165	Котельная ПАО «КМЗ» (ЦТП 4702)	АО «Красногорская теплосеть» (ПАО «КМЗ» - на территории предприятия)	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования	2021-2029	40 582,5
			2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую, с использованием теплообменного оборудования		
			3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);		
			4. Перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее реконструкции		
166	Котельная ПАО «КМЗ» (ЦТП 4703)	АО «Красногорская теплосеть» (ПАО «КМЗ» - на территории предприятия)	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования с увеличением установленной мощности для переключения потребителей котельной №19 и части потребителей с КМЗ	2021-2029	40 582,5
			2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую, с использованием теплообменного оборудования		
			3. Установка блока ГВС		
			4. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);		
			5. Перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее реконструкции		
167	Котельная ПАО «КМЗ» (ЦТП 4704)	АО «Красногорская теплосеть» (ПАО «КМЗ» - на территории предприятия)	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования	2021-2029	40 582,5
			2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую, с использованием теплообменного оборудования		
			3. Установка блока ГВС		
			4. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП)		
			5. Перевод ЦТП на работу от котельной №7 после ее реконструкции.		
168	Котельная ПАО «КМЗ» (ЦТП	АО «Красногорская	Не планируются работы в связи с отсутствием оборудования.		

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Ориентировочные сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. с НДС
1	2	3	4	5	6
	4705)	теплосеть» (ПАО «КМЗ» - на территории предприятия)			
169	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Наладка тепловой сети от котельной №2 . Зимний режим. Летний режим с подключением потребителей котельной №1 по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Павшинский бульвар, д.4, стр.1	2021	1 492,3
169	Котельная № 1	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция магистральных тепловых сетей в связи с их износом общей протяженностью 0,38 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250мм в ППУ-изоляции)	2021-2022	11 642,4
170	Строительство магистральной кольцевой тепловой сети (от котельных № 1 и № 7)	АО "Красногорская теплосеть"	Разработка проектно-сметной документации на строительство магистральной кольцевой тепловой сети (от котельных №1 и №7):	2021	19 820,2
	1 Этап		I этап dy 150..800, L=2136 м;		
171	Строительство магистральной кольцевой тепловой сети (от котельных № 1 и № 7)	АО "Красногорская теплосеть"	Разработка проектно-сметной документации на строительство магистральной кольцевой тепловой сети (от котельных №1 и №7):	2021	65 538,9
	2 Этап		II этап: dy 150..600, L=7151,9 м.		
172	Строительство магистральной кольцевой тепловой сети (от котельных № 1 и № 7)	АО "Красногорская теплосеть"	I этап: от ТК1 до ТК-новая2 - строительство магистральной тепловой сети от котельной №1; от ТК-2 до т.16, от т.11 до ТК-1-7 - строительство магистральной тепловой сети от котельной №7; 2 dy 600, L=1307 м; 2 dy 500, L=772,7 м; dy 200, L=270 м	2021-2023	371 887,7
173	Котельная № 1 (ЦТП0101)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,23 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125, Т3 = 80мм, Т4 = 65мм в ППУ-изоляции)	2021-2022	5 228,4
174	Котельная № 1 (ЦТП0102)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,1 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду159, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)	2021-2022	2 668,7
175	Котельная № 1 (ЦТП 0103)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,55 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100, Т3 = 80мм, Т4 = 65мм в ППУ-изоляции)	2021-2022	14 677,6
176	Котельная № 1 (ЦТП 0104)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом:	2021-2022	17 049,1
			1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,75 км в 4-		

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Ориентировочные сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. с НДС
1	2	3	4	5	6
			х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100, Т3 = 65мм, Т4 = 50мм в ППУ-изоляции)		
177	Строительство магистральной кольцевой тепловой сети (от котельной № 2)	АО "Красногорская теплосеть"	II этап: от ТК-3 до ТК-2-8 - реконструкция магистральной тепловой сети от котельной №2; dy 500, L=446,7 м; 2 dy 400, L=844,5 м	2021-2023	208 423,2
178	Котельная № 2	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция магистральных тепловых сетей, в связи с их износом: 1. реконструкция магистральных тепловых сетей общей протяженностью 0,63 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250мм в ППУ-изоляции)	2021-2023	19 301,8
179	Котельная № 2 (ЦТП №0205)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей, в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,4 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)	2021-2023	10 674,6
180	Котельная № 2 (ЦТП №0206)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей, в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,1 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм, Т3 = 80мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)	2021-2023	2 273,2
181	Котельная № 2 (ЦТП №0207)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей, в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,3 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм, Т3 = 80мм, Т4 = 65мм в ППУ-изоляции)	2021-2023	6 819,6
182	Котельная № 2 (ЦТП №0208)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей, в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,2 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80, Т3 = 80мм, Т4 = 50мм в ППУ-изоляции)	2021-2023	4 546,4
183	Котельная № 2 (ЦТП №0209)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей, в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,35 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм, Т3 = 80мм, Т4 = 50мм в ППУ-изоляции)	2021-2023	7 956,2
184	Котельная № 2 (ЦТП №0210)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей, в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,32 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм, Т3 = 80мм, Т4 = 50мм в ППУ-изоляции)	2021-2023	7 274,3
185	Котельная № 2 (ЦТП №0211)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей, в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,42 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100, Т3 = 80мм, Т4	2021-2023	9 547,5



№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Ориентировочные сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. с НДС
1	2	3	4	5	6
			= 65мм в ППУ-изоляции).		
186	Котельная № 2 (ЦТП №0212)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,2 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции).	2021-2023	5 337,3
187	Котельная № 2 (ЦТП №0218)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,1 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)	2021-2023	2 668,7
188	Котельная № 2 (ЦТП №0219)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,27 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125мм, Т3 = 80мм, Т4 = 50мм в ППУ-изоляции)	2021-2023	6 137,7
189	Котельная № 2 (ЦТП №0220)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,3 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм, Т3 = 80мм, Т4 = 65мм в ППУ-изоляции)	2021-2023	6 819,6
190	Котельная № 2 (ЦТП №0221)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,1 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду65мм, Т3 = 65мм, Т4 = 50мм в ППУ-изоляции)	2021-2023	2 273,2
191	Котельная №2 (новое ЦТП-Зоркий)	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство участка магистральной тепловой сети для подключения ЦТП- Зоркий: 2d 108 – 0,02км; Строительство распределительных тепловых сетей: 2dø108 – 0.02км; dг 89, dц57 – 0,02км.	2021-2023	816,0
192	Котельная № 5	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС, в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей отопления общей протяженностью 0,25 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм в ППУ-изоляции); 2. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей протяженностью 0,1 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм, Т3 = Ду50мм, Т4 = Ду50мм в ППУ-изоляции); 3. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей протяженностью 0,2 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду200мм, Т3 = Ду100мм, Т4 = Ду80мм в ППУ-изоляции)	2021-2022	13 343,3

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Ориентировочные сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. с НДС
1	2	3	4	5	6
193	Котельная №6	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 1,58 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм в ППУ-изоляции)	2021-2022	21 082,4
194	Реконструкция тепловой сети (от котельной № 7)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция магистральной сети от ТК-1 до ТК-2 ул. Карбышева Реконструкция магистральной сети: в соответствии с ПСД	2021-2022	12 000,0
195	Строительство магистральной кольцевой тепловой сети (от котельных № 7 и № 2)	АО "Красногорская теплосеть"	III этап: от котельной №7 до ТК-2 - реконструкция магистральной тепловой сети котельной №7; от ТК1-7 до У-14-А - реконструкция тепловой сети от котельной №2; 2dy 800, L=42 м; 2 dy 700, L=560 м; 2dy 600, L=265 м; 2 2 dy 500, L=380 м	2022	114 950,5
196	Строительство магистральной кольцевой тепловой сети (от котельной № 7)	АО "Красногорская теплосеть"	VI этап: от ТК-нов. кольцо до ТК-новая 2 - строительство магистральной тепловой сети от котельной №7 в сторону котельной №1; 2dy 500, L=3715 м; 2 dy 250, L=580 м; 2dy 200, L=65 м; 2 dy 150, L=40 м	2022	364 514,1
197	Котельная №7 (ЦТП 0701)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,4 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм, Т3 = 80мм, Т4 = 65мм в ППУ-изоляции)	2020-2022	10 674,6
198	Котельная №7 (ЦТП 0702)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,1 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)	2020-2022	2 668,7
199	Котельная №7 (ЦТП 0703)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,67 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)	2020-2022	17 880,0
200	Котельная №7(ЦТП 0704)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,65 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)	2020-2022	17 346,3
201	Котельная №7 (ЦТП 0705)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,47 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)	2020-2022	12 542,7
202	Котельная №7 (ЦТП 0706)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 4,0 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100 в ППУ-	2020-2022	60 044,8

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Ориентировочные сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. с НДС
1	2	3	4	5	6
			изоляция); 2. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,35 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125, Т3 = 65мм, Т4 = 65мм в ППУ-изоляции)		
203	Котельная №7 (ЦТП 0707)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,16 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду50мм в ППУ-изоляции); 2. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,54 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду200мм, Т3 = 150мм, Т4 = 125мм в ППУ-изоляции)	2020-2022	18 680,6
204	Котельная №7 (ЦТП 0708)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,28 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм, Т3 = 100мм, Т4 = 100мм в ППУ-изоляции)	2020-2022	7 472,2
205	Котельная №7 (ЦТП 0709)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,67 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)	2020-2022	17 880,0
206	Котельная №7 (ЦТП 0710)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом:1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,34 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)	2020-2022	9 073,4
207	Котельная №8	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,05 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду65мм в ППУ-изоляции)	2021-2022	1 220,1
208	Котельная №9	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,25 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)	2020-2022	6 671,6
209	Котельная №10	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 1,0 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125мм, Т3 = 80мм, Т4 = 65мм в ППУ-изоляции)	2021-2022	26 686,6
210	Котельная №11	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС, в связи с их износом:1. реконструкция тепловых сетей отопления общей	2021-2022	1 220,1

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Ориентировочные сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. с НДС
1	2	3	4	5	6
			протяженностью 0,07 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм в ППУ-изоляции)		
211	Котельная №12	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,24 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125мм, Т3 = 125мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)	2021-2022	7 369,0
212	Котельная 12, ЦТП 4802 котельной «Бецема»	АО «Красногорская теплосеть»	Строительство участка тепловой сети для переключения потребителей котельной №12 на ЦТП №4802: 2до159 – 0.09 км; 2до108 – 0.025 км; 2д89 - 0.09 км; 2д50 – 0.025 км	2024-2029	11 416,2
213	Котельная №14	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей отопления и ГВС от ТК-1 (котельной №28) до вновь строящейся ТК между домами по ул. Мира,14 и ул. Мира,16 общей протяженностью 0,17 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм, Т3, Т4 = Ду80мм в ППУ-изоляции); 2. Строительство тепловых сетей ГВС от вновь строящейся ТК между домами по ул. Мира,14 и ул. Мира,1 до т.15 (котельной №14) общей протяженностью 0,1 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т3, Т4 = Ду80мм в ППУ-изоляции); 3. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС от т.15 (котельной №14) до ТК-7 (котельной №14) общей протяженностью 0,35км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250мм, Т3 = Ду125мм, Т4 = Ду80мм в ППУ-изоляции); 4. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС от ТК-7 (котельной №14) до т.10 (котельной №14) общей протяженностью 0,12 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250мм, Т3 = Ду150мм, Т4 = Ду100мм в ППУ-изоляции); 5. Реконструкция тепловых сетей отопления от т.10 (котельной №14) до котельной №14 общей протяженностью 0,065 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250мм в ППУ-изоляции). ИТОГО: общая протяженность сетей отопления - 0,71 км; сетей ГВС - 0,74 км. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС, в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей протяженностью 0,4 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм, Т3 = 100мм, Т4 = 65мм в ППУ-изоляции); Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС, в связи с их износом:	2021-2022	70 167,6

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Ориентировочные сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. с НДС
1	2	3	4	5	6
			2. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей протяженностью 0,3 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм, Т3 = 65мм, Т4 = 50мм в ППУ-изоляции);		
			3. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей протяженностью 0,2 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции);		
214	Котельная №19	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей, в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,25 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)	2021-2022	8 714,9
215	Котельная №20	АО "Красногорская теплосеть"	Перекладка наружных тепловых сетей от ТК-2А до ТК-3 протяженностью 460 п.м. бесканальная 2До-273 ППУ-ПЭ	2021	15 360,4
216	Котельная №20	АО "Красногорская теплосеть"	Перекладка наружных тепловых сетей от ТК-3 до ЦТП 1-20-5 протяженностью 304 п.м. бесканальная 2До-273 ППУ-ПЭ	2021	12 121,8
217	Котельная №24	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС, в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей протяженностью 0,37 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду200мм, Т3 = Ду125мм, Т4 = Ду100мм в ППУ-изоляции); 2. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей протяженностью 0,03 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм, Т3 = Ду100мм, Т4 = Ду80мм в ППУ-изоляции); 3. Реконструкция тепловых сетей отопления общей протяженностью 0,02 км в 2-х трубном канальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм в ППУ-изоляции); 4. Реконструкция тепловых сетей отопления общей протяженностью 0,03 км в 2-х трубном канальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм в ППУ-изоляции); 5. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей протяженностью 0,08 км в 4-х трубном канальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм, Т3 = Ду65мм, Т4 = Ду50мм в ППУ-изоляции); 6. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей протяженностью 0,12 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду200мм, Т3 = Ду150мм, Т4 = Ду100мм в ППУ-изоляции)	2020-2022	8 673,1
218	Котельная №28	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС, в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей	2021-2022	3 335,8

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Ориентировочные сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. с НДС
1	2	3	4	5	6
			протяженностью 0,15 км в 4-х трубном канальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм, Т3 = 80мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции); 2. Реконструкция тепловых сетей отопления общей протяженностью 0,06 км в 2-х трубном канальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм в ППУ-изоляции)		
219	Котельная №38	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство магистральной тепловой сети: 2d 300 – 0,24 км; Реконструкция квартальных тепловых сетей отопления и горячего водоснабжения стальными трубопроводами в ППУ изоляции. Трубопроводы отопления: 2d250 – 0,2004 км, 2d200 – 0,072км; 2d150 – 0,3816 км; 2d125 – 0,084 км; 2d80 – 0,06 км; Трубопроводы горячего водоснабжения: 2d125 – 0,2004 км; 2d100 – 0,0072 км; 2d80 – 0,0516 км; 2d65 – 0,414 км; 2d40 – 0,06 км.	2021-2024	83 620,8
220	Котельная №40	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция тепловых сетей поселка . Прокладка стальных трубопроводов в ППМИ изоляции: Ду 529, Лобщ.= 16 м, Ду 426, Лобщ.= 1084 м, Ду 377, Лобщ.= 580 м, Ду 325, Лобщ.= 434 м, Ду 273, Лобщ.= 54 м, Ду 219, Лобщ.= 150 м, Ду 159, Лобщ.= 1274 м, Ду 133, Лобщ.= 694 м, Ду 108, Лобщ.= 2904 м, Ду 89, Лобщ.= 1144 м, Ду 76, Лобщ.= 1996 м, Ду 57, Лобщ.= 1453 м, Ду 45, Лобщ.= 241 м, Ду 38, Лобщ.= 120 м, Ду 32, Лобщ.= 110 м. Прокладка трубопроводов Изопрофлекс в изоляции ППУ: Ду 160, Лобщ.= 2289 м, Ду 140, Лобщ.= 146 м, Ду 110, Лобщ.= 1347 м, Ду 90, Лобщ.= 181 м, Ду 75, Лобщ.= 768 м, Ду 63, Лобщ.= 1518 м, Ду 50, Лобщ.= 935 м, Ду 40, Лобщ.= 102 м.Итого – реконструкция тепловых сетей котельной №40 – 12,254 км (в однострубно́м исчислении).	2020-2022	299 156,6
221	Котельная №40 (ЦТП 4002)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция тепловых сетей отопления стальными трубопроводами в ППУ изоляции, бесканально: Ду 200 – 0,385 км; Ду 150 – 0,690 км; Ду 70 – 0,780 км; ду 50 – 0,380 км.Итого: реконструкция тепловых сетей отопления – 2,235 км (в однострубно́м исчислении).Реконструкция тепловых сетей ГВС бесканально:Трубопроводы Изопрофлекс-А - Ду 125 – 0,170 км; Ду 110 – 0,595 км; Ду 90 – 0,535 км; Ду 75 – 1,325 км; Ду 63 – 1,06 км; Ду 50 – 0,970 км; Ду 40 – 2,590 км. Стальные трубопроводы – Ду 150 – 0,015 км; Ду 100 – 0,015 км; Ду 80 – 0,010 км; Ду 50 – 0,025 км; Ду 40 – 0,060 км; Ду 25 – 0,015 км.Итого: реконструкция тепловых сетей ГВС – 7,385 км (в однострубно́м исчислении).	2020-2022	98 540,2

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Ориентировочные сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. с НДС
1	2	3	4	5	6
222	Котельная №43 (ЦТП-4301)	АО "Красногорская теплосеть"	<p>Мероприятия по перекладке тепловых сетей ЦТП №4301 запланированы в рамках реконструкции тепловых сетей котельной №40, т.к. планируется переподключение данного ЦТП к магистральным тепловым сетям котельной №40. Мероприятия по строительству магистральной тепловой сети от котельной №40 до ЦТП 4301 учтены в мероприятиях по тепловым сетям Котельной №40(поселок).</p> <p>Реконструкция тепловых сетей отопления стальными трубопроводами в ППУ изоляции, бесканально:  Ду 200 – 0,03 км; Ду 150 – 0,830 км; Ду 125 – 0,41; Ду 100 – 0,610 км; Ду 80 – 0,565 км; Ду 70 – 0,485 км; Ду 50 – 0,520 км; Ду 32 – 0,060 км; Ду 25 – 0,125 км.</p> <p>Итого: реконструкция тепловых сетей отопления - 3,635 км (в однострубно́м исчислении).</p> <p>Реконструкция тепловых сетей ГВС бесканально:  Трубопроводы Изопрофлекс-А - Ду 125 – 0,015 км; Ду 110 – 0,525 км; Ду 90 – 0,070 км; Ду 75 – 0,625 км; Ду 63 – 0,745 км; Ду 50 – 1,160 км; Ду 40 – 2,5 км;</p> <p>Стальные трубопроводы – Ду 100 – 0,015 км; Ду 80 – 0,015 км; Ду 50 – 0,060 км; Ду 40 – 0,060 км.</p> <p>Итого: реконструкция тепловых сетей ГВС - 5,79 км (в однострубно́м исчислении).</p>	2020-2022	77 257,7
223	Котельная №53 (Новая котельная №53-54)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция участка магистральной тепловой сети от ТК-12 ул. Парковая до Новой тепловой камеры по ул. Карбышева: 2d325 – 0.492км	2021-2023	39 747,3
224	Новая котельная 53-54	АО "Красногорская теплосеть"	<p>1. Строительство тепловых сетей от новой котельной до ТК-1 у котельной №53, ул. Парковая, в/г 4а общей протяженностью 0,1 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду700 мм в ППУ-изоляции);</p> <p>2. Реконструкция тепловых сетей от ТК-5 до котельной №53, ул. Парковая, в/г 4а общей протяженностью 2,4 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду500 мм в ППУ-изоляции)</p> <p>3. Реконструкция тепловых сетей от ТК-8 до ЦТП "РКР", ул. Полевая общей протяженностью 0,3 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250 мм в ППУ-изоляции)</p> <p>4. Реконструкция тепловых сетей от ТК-8 до ЦТП №4, ул. Старая, в/г 1 общей протяженностью 0,42 км в 2-х трубном бесканальном</p>	2022-2024	339 566,5

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Ориентировочные сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. с НДС
1	2	3	4	5	6
			исполнении (Т1, Т2 = Ду300 мм в ППУ-изоляции); 5. Реконструкция тепловых сетей от ТК-1 до ТК-9 общей протяженностью 0,6 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду500 мм в ППУ-изоляции); 6. Реконструкция тепловых сетей от ТК-9 до ТК-15 общей протяженностью 0,35 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду500 мм в ППУ-изоляции); 7. Реконструкция тепловых сетей от ТК-19 до ТК-15 общей протяженностью 0,2 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду400 мм в ППУ-изоляции); 8. Реконструкция тепловых сетей от ТК-19 до ТК-20 общей протяженностью 0,06 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду400 мм в ППУ-изоляции); ИТОГО: общая протяженность реконструируемых сетей - 4,43 км		
225	Котельная №56	АО "Красногорская теплосеть"	Первый этап: 1. Реконструкция тепловых сетей от котельной до ТК-3 общей протяженностью 0,03 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду400 мм в ППУ-изоляции); 2. Реконструкция тепловых сетей от ТК-22 до ТК-220 общей протяженностью 0,4 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250 мм в ППУ-изоляции); 3. Реконструкция тепловых сетей от ТК-213 до здания (Универмаг) по ул. Советская, 32 общей протяженностью 0,06 км в 2-х трубном канальном исполнении (Т1, Т2 = Ду50 мм в ППУ-изоляции); 4. Реконструкция тепловых сетей от ТК-220 до котельной общей протяженностью 0,38 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду350 мм в ППУ-изоляции); ИТОГО: общая протяженность реконструируемых сетей - 0,87 км	2021-2023	32 494,6
226	Котельная №56	АО "Красногорская теплосеть"	Второй этап : 1. Реконструкция тепловых сетей от ТК-21 до т.2 общей протяженностью 0,15 км в 2-х трубном канальном исполнении (Т1, Т2 = Ду200 мм в ППУ-изоляции); 2. Реконструкция тепловых сетей от т.2 до ТК-220 общей протяженностью 0,1 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250 мм в ППУ-изоляции); ИТОГО: общая протяженность реконструируемых сетей - 0,25 км	2022-2027	7 659,4
227	Строительство тепловой сети I категории для подключения здания ГБУЗ МО	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство магистральной тепловой сети от точки врезки в тепловые сети ПАО «МОЭК до границы здания подключаемого Объекта:	2021	110 000,0



№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Ориентировочные сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. с НДС
1	2	3	4	5	6
	«Московская областная детская больница» по адресу: МО, г.о. Красногорск, кадастровый номер ЗУ : 50:11:0010104:1 от магистральной тепловой сети ПАО «МОЭК»		2d 250 – 0,275км.		
228	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"	Капитальный ремонт тепловой сети отопления котельной КМЗ с тепловой камерой ТК-9 от ЦТП-1 до ТК-9: тепловые сети, проложенные бесканальным способом До-219 мм., L=120м	2021	4 462,6
229	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"	Капитальный ремонт тепловой сети отопления котельной КМЗ ул. Пионерская, от ТК-10 до жилого дома №17 тепловые сети, проложенные бесканальным способом До-89 мм L=52м.	2021	1 312,8
230	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"	Капитальный ремонт тепловой сети отопления котельной КМЗ с тепловой камерой ТК-10, от ТК-10 до ТК-11 тепловые сети, проложенные бесканальным способом До-219мм L=294м.	2021	9 217,8
231	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"	Капитальный ремонт тепловой сети отопления котельной и ГВС КМЗ ул. Пионерская, от ТК-11 до жилого дома №15 тепловые сети, проложенные бесканальным способом До-125мм L=52м, ГВС Д-110мм L=26м, Д-63мм L=26м.	2021	4 282,8
232	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"	Капитальный ремонт тепловой сети отопления котельной КМЗ с тепловой камерой ТК-11 от ТК-11 до ТК-12 тепловые сети, проложенные бесканальным способом	2021	5 362,3
233	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"	Капитальный ремонт тепловой сети отопления котельной КМЗ с тепловой камерой ТК-12, ТК-15. от ТК-12 до ТК-16 через ТК-15 проложенные бесканальным способом До-159мм L=280м.	2021	7 600,0
234	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"	Капитальный ремонт тепловой сети горячего водоснабжения и отопления ул. Вокзальная, ЦТП №22, от ТК-8 через Т-3 до ж/д 8 тепловые сети, проложенные бесканальным способом До-159мм L=360м., До-89мм L=20м. ГВС Д-110мм. L=180м, Д-90мм. L=180м., Д-63мм. L=10м	2021	13 561,8
235	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"	Капитальный ремонт тепловой сети горячего водоснабжения от УТ-9 до ж/д 7 по ул. Королева, котельной №16 тепловые сети ГВС, проложенные бесканальным способом. ГВС Д-160мм. L=150м, Д-110мм. L=150м.	2021	5 384,5
236	Капитальный ремонт	АО "Красногорская	Капитальный ремонт тепловой сети горячего водоснабжения и	2021	2 772,2

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Ориентировочные сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. с НДС
1	2	3	4	5	6
	тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	теплосеть"	отопления ул. Строительная, ЦТП №26, от ТК-22 до ТК-23 тепловые сети, проложенные бесканальным способом До-159мм L=80м., До-90мм.L=72м.,ГВС Д-160мм. L=60м, Д-90мм. L=60м.		
237	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"	Ремонт тепловой сети отопления ЦТП № 22 от ТК-11 до ж/д № 22 по ул. Вокзальная тепловые сети, проложенные бесканальным способом До-89мм L=20м., ГВС Д-75мм. L=10м, Д-63мм. L=10м.	2021	534,6
238	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"	Ремонт тепловой сети отопления котельная № 16 от т. врезки № 1 до ж/д № 5 по ул. Королева тепловые сети ГВС, проложенные бесканальным способом. ГВС Д- 160мм. L=40м, Д-110мм. L=40м.	2021	2 299,3
239	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"	Ремонт внутриквартальных тепловых сетей г. Красногорск М.О. тепловые сети котельной №2.Теплосеть от ЦТП-19-2-1 до ТК 2.19.1 по ул. Ленина тепловые сети ГВС, проложенные бесканальным способом. ГВС Д- 160мм. L=40м, Д-110мм. L=40м.	2021	1 961,8
240	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"	Ремонт внутриквартальных тепловых сетей г. Красногорск М.О. тепловые сети котельной №2.Теплосеть от ТК 2.19.1 до ТК 2.19.2 по ул. Ленина L=29 м канальная 2До- 133, Дгв-89, Дц-57	2021	1 211,1
241	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"	Ремонт внутриквартальных тепловых сетей г. Красногорск М.О. тепловые сети котельной №2.Теплосеть от ТК 2.19.2 до ж/д № 15 по ул. Ленина L=31 м канальная 2До 159, Дгв-133, Дц-76	2021	1 838,5
242	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"	Капитальный ремонт тепловой сети отопления котельной КМЗ с тепловой камерой ТК-11 от ТК-11 до ТК-12 тепловые сети , проложенные бесканальным способом До-219мм L=158м.	2021	5 362,3
243	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"	ремонт тепловой сети горячего водоснабжения и отопления ул. Вокзальная, ЦТП №22, от ТК-10 через ТК-11 до ж/д 23 тепловые сети, проложенные бесканальным способом До-159мм L=100м.,До-108мм L=70м. ГВС Д-110мм. L=50м., Д-90мм. L=50м., Д-75мм. L=35м., Д-63мм, L=35м.	2021	116 585,9
244	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"	ремонт тепловой сети горячего водоснабжения и отопления ул. Строительная, ЦТП №26, от ТК-22 до ТК-23 тепловые сети, проложенные бесканальным способом До-159мм L=80м., До-90мм. L=72м, ГВС Д-160мм L=60м, Д-90мм. L=60м.	2021	2 772,2
245	Капитальный ремонт тепловых сетей АО	АО "Красногорская теплосеть"	Ремонт тепловой сети отопления ЦТП № 22 от ТК-11 до ж/д № 22 по ул. Вокзальная тепловые сети, проложенные бесканальным способом	2021	534,6

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Ориентировочные сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. с НДС
1	2	3	4	5	6
	"Красногорская теплосеть"		До-89мм L=20м. ГВС Д- 75мм. L=10м, Д-63мм. L=10м.		
246	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Техническое обследование , ПИР и СМР по устройству водоотведения грунтовых вод из каналов тепловой сети от котельной №1 по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Красногорский бульвар	2023-2024	6 164,1
247	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Реконструкция тепловой сети котельной №1 от т.103 до корпуса 26 , Ду108 L=30м , по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Павшинский б-р ,д.26.	2022	3 764,6
248	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Реконструкция перемычки между теплосетями котельной № 1 (ТК-208) и котельной № 2 (ТК-8), Ду500 , по адресу: М.О., г.о. Красногорск	2021	6 886,6
249	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Реконструкция тепловой сети котельной №2 закольцовка от ТК-3.9 до ТК-3.10, Ду250 L=70м , по адресу: М.О., г.о. Красногорск ул Спасская, д.10	2021-2022	9 517,4
250	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Реконструкция тепловой сети котельной №2 от ТК-3.9 до дома 12 ул. Спасская, Ду100 L=60м , по адресу: М.О., г.о. Красногорск, ул Спасская.	2022-2023	4 457,3
251	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Техническое обследование, ПИР и СМР по устройству водоотведения грунтовых вод из каналов тепловой сети от котельной №2 по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Павшинский бульвар	2022-2023	5 935,8
252	Котельная ПАО «КМЗ» (ЦТП 4701)	АО «Красногорская теплосеть» (ПАО «КМЗ» - на территории предприятия)	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,42 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм, Т3 = 50мм, Т4 = 50мм в ППУ-изоляции) 2. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 1,1 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм в ППУ-изоляции)	2021-2022	19 094,9
253	Котельная ПАО «КМЗ» (ЦТП 4702)	АО «Красногорская теплосеть» (ПАО «КМЗ» - на территории предприятия)	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом:1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,16 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм в ППУ-изоляции)	2021-2022	2 788,8
254	Котельная ПАО «КМЗ» (ЦТП 4703)	АО «Красногорская теплосеть» (ПАО «КМЗ» - на территории предприятия)	1. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС от ЦТП №3-КМЗ-7 до ТК-8 общей протяженностью 0,9км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду200мм, Т3 = Ду125мм, Т4 = Ду80мм в ППУ-изоляции). Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,35 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм в ППУ-	2021-2022	21 787,2

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Ориентировочные сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. с НДС
1	2	3	4	5	6
			изоляции).		
255	Котельная ПАО «КМЗ» (ЦТП 4704)	АО «Красногорская теплосеть» (ПАО «КМЗ» - на территории предприятия)	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,95 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции) 2. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,37 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм в ППУ-изоляции)	2021-2022	18 013,4
256	Котельная ООО "Самолет Энерго"	ООО «Самолет Энерго», АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция тепловых сетей существующих потребителей, в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 1,3 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм в ППУ-изоляции) 2. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,78 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм, Т3 = 80мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)	2020-2022	41 932,0
257	Котельная ООО «Даном»	ООО "Даном"	Реконструкция тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,7 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм, Т3 = 80мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)	2020-2022	20 157,1
258	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Наладка тепловой сети от котельной №2 . Зимний режим. Летний режим с подключением потребителей котельной №1 по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Павшинский бульвар, д.4, стр.1	2021	1 492,3
259	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	ООО "Гранель Инжиниринг"	Расчет гидравлических режимов работы тепловых сетей, балансировка перепадов давления на вводимых участках	2021	80,0
260	Котельная АО «Никольское»	АО «Красногорская теплосеть» (АО «Никольское» - на территории предприятия)	Ремонт теплотрасс :1.СО и ГВС От ТК-1а до ТК-4 и до ввода в тепловой узл мкд №24 ул. Ткацкой фабрики, протяжённость 276 м. по акту обследования тепловых сетей от 05.07.2019 г. подписанный представителями АО « Красногорская теплосеть» АО «Никольское» со стороны администрации г.о. Красногорск Агарковым А.П. 2.Транзитный участок между мкд №1а и мкд №3а по ул. Ткацкой фабрики, протяжённость 16 метров.3. Тепловые сети отопления от ТК-7 до ТК-7а, протяжённость 166 м.	2021-2022	уточняется на стадии СМР
261	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2020-2024	24 893,0
262	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2020-2024	29 847,0

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Ориентировочные сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. с НДС
1	2	3	4	5	6
263	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2025-2029	23 652,0
264	Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	Строительство тепловых сетей для новых потребителей (БЦ "Два капитана")	2020-2024	17 849,0
265	ООО "ЭнергоИнвест"	ООО "ЭнергоИнвест"	Строительство тепловых сетей подключения для новых потребителей	2020-2024	13 488,0
266	Котельная ООО «НИГО-М»	ООО «НИГО-М»	Строительство тепловых сетей подключения для новых потребителей	2020-2024	15 467,0
267	Котельная ООО «НИГО-М»	ООО «НИГО-М»	Строительство тепловых сетей подключения для новых потребителей	2025-2029	21 657,0
268	Котельная ООО "ТЭСИС"	ООО "ТЭСИС"	Строительство тепловых сетей подключения для новых потребителей	2020-2024	24 581,0
269	Котельная ООО "ТЭСИС"	ООО "ТЭСИС"	Строительство тепловых сетей подключения для новых потребителей	2025-2029	23 895,0
270	Котельная ООО "ТермоТрон"	ООО "ТермоТрон"	Строительство тепловых сетей подключения для новых потребителей	2020-2024	125 467,0
271	Котельная ООО "Самолет Энерго"	ООО «Самолет Энерго», АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей подключения для новых потребителей	2020-2024	учтено в мероприятиях по котельной ООО "Самолет Энерго"
272	Котельная ООО "Самолет Энерго"	ООО «Самолет Энерго», АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей подключения для новых потребителей	2025-2029	учтено в мероприятиях по котельной ООО "Самолет Энерго"
273	Котельная ЗАО «Новая Усадьба», д. Глухово	ЗАО «Новая Усадьба»	Строительство тепловых сетей подключения для новых потребителей	2020-2024	16 549,0
274	КТС "Отрадное"	ООО "ТСК Мосэнерго", филиал Подмосковский	Строительство тепловой сети 2Ду 400 мм общей протяженностью 450 м в подземной прокладке для подключения гостиницы на 500 номеров с объектами обслуживания населения с подземной парковкой на 500 мест в г.о. Красногорск, п. Отрадное	2019-2020	38 993,6
275	КТС "Отрадное"	ООО "ТСК Мосэнерго", филиал Подмосковский	Реконструкция тепловой сети 2Ду 500 мм общей протяженностью 40 м в надземной прокладке для подключения гостиницы на 500 номеров с объектами обслуживания населения с подземной парковкой на 500 мест в г.о. Красногорск, п. Отрадное	2020	3 322,4
276	Котельная мкр. Красногорский	ООО «ЭТС»	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2020-2024	12 568,0
277	Котельная мкр. Красногорский	ООО «ЭТС»	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2025-2029	17 894,0
278	Котельная "Пятницкие кварталы"	ЗАО «САБ-УРБАН»	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2020-2024	26 544,0
279	Котельная ЖК Ангелово-	ЖК Ангелдово-	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2020-2024	19 874,0

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Ориентировочные сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. с НДС
1	2	3	4	5	6
	резиденц 15 Гкал/ч	резиденц			
280	Котельная ЖК Ильинские луга 35 Гкал/ч	ЖК Ильинские луга	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2020-2024	23 568,0
281	Котельная ЖК Красногорск Парк 12 Гкал/ч	ЖК Красногорск Парк	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2020-2024	18 954,0
282	Котельная ЖК Лесобережный 25 Гкал/ч	ЖК Лесобережный	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2025-2029	25 468,0
283	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	ООО "Гранель Инжиниринг"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2020-2024	45 987,0
284	Перспективная котельная ЖК Новая Рига 15 Гкал/ч	ЖК Новая Рига	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2020-2024	35 649,0
285	Перспективная котельная ЖК Новая Рига 15 Гкал/ч	ЖК Новая Рига	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2025-2029	24 957,0
286	Перспективная котельная ООО "Самолёт Энерго" №2	ООО «Самолет Энерго»	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2030-2034	32 657,0
287	Система теплоснабжения РТС "Пенягино" Филиал №9 ПАО "МОЭК"	Филиал №9 ПАО "МОЭК"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2020-2024	56 942,0
288	Котельная 11,2 Гкал/ч ЖК Миниполис Серебрица	ЖК Миниполис Серебрица	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2020-2024	23 461,0
289	БМК Ильинское-Усово мощностью 15 Гкал/ч	ЖК Ильинское-Усово	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2035-2039	19 465,0
290	БМК 66 км МКАД (мощностью 16 Гкал/ч)	Муниципалитет	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2020-2024	25 973,0
291	Котельная № 4	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2021-2024	12 645,0
292	Котельная №7	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2020-2024	11 567,0
293	Котельная №7	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2025-2029	23 947,0
294	Котельная №10	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2021-2022	46 952,0
295	Котельная №14	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2021-2024	23 468,0
296	Котельная №20	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2020-2024	21 648,0
297	Котельная №24	АО "Красногорская	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2020-2024	19 843,0

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Ориентировочные сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. с НДС
1	2	3	4	5	6
		теплосеть"			
298	Котельная №40	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2020-2024	35 468,0
299	Котельная №41	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2021-2024	10 294,0
300	Котельная №53	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2020-2021	29 467,0
301	Котельная №54	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2020-2021	21 564,0
302	Котельная №56	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2021-2024	27 845,0
303	Котельная №60	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2020-2024	16 954,0
304	Котельная №63	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2020-2024	13 455,0
305	Котельная ЗАО «Бецема»	АО "Красногорская теплосеть" (строительство сетей)	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей (СОШ на 121 место и ДОУ на 59 мест) на ул. Вокзальная	2020-2024	9 200,0
306	От котельной №1 до котельной №2 (микрорайон Райцентр)	АО "Красногорская теплосеть" (строительство сетей)	1. Магистраль до Ред Хиллс (новое строительство) – 0,309 км, в том числе: 1.1 2Ду 300 – 0,03 км; 1.2 2Ду 250 – 0,118 км; 1.3 2Ду 200– 0,142 км; 1.4 2Ду 150–0,019 км. 2. Магистраль к ТЕТРИСу (от ТК-1- новое строительство) – 2,448 км в том числе: 2.1 2Ду 600–1,363 км; 2.2 2Ду 300–0,106 км; 2.3 2Ду 250–0,091 км; 2.4 2Ду 200–0,563 км; 2.5 2Ду 150–0,22 км; 2.6 2Ду 125–0,105 км. 3. Магистраль в сторону ЦТП КМЗ (от ТК-новая-2 - новое строительство+реконструкция) – 1,380 км 3.1 2Ду 350–0,62 км; 3.2 2Ду 300 –0,54 км; 3.3 2Ду 250–0,025 км; 3.4 2Ду 200–0,16 км; 3.5 2Ду 150–0,035 км. 4. Магистраль от котельной №1 до котельной №2 (реконструкция)– 1,475 км в том числе: 4.1 2Ду 800 –0,065 км; 4.2 2Ду 600–0,098 км; 4.3 2Ду 500 –0,634 км; 4.4 2Ду 300 –0,546 км; 4.5 2Ду 100 –0,042 км; 4.6 2Ду 70–0,09 км. 5. Магистраль к д/с и обр. центру «Созвездие» ул. Б. Комсомольская (новое строительство) – 0,279 км, в том числе: 5.1 2Ду 125 – 0,279 км. Итого – реконструкция/строительство новых магистральных сетей	2019-2022	200 035,2
307	От котельной №6 до котельной №7 (вдоль ул. Речная)	АО "Красногорская теплосеть" (строительство сетей)		2019-2022	926 746,6

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Ориентировочные сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. с НДС
1	2	3	4	5	6
			котельной №1 – 5,891 км, в том числе: 2Ду 800–0,065 км; 2Ду 600–1,461 км; 2Ду 500–0,634 км; 2Ду 350–0,62 км; 2Ду 300–1,222 км; 2Ду 250–0,234 км; 2Ду 200–0,865 км; 2Ду 150–0,274 км; 2Ду 125–0,384 км; 2Ду 100–0,042 км; 2Ду 70 – 0,09 км. Реконструкция магистральных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция магистральных тепловых сетей общей протяженностью 0,38 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250мм в ППУ-изоляции)		
	<b>ВСЕГО</b>				<b>17 917 682,7</b>



#### 7.4. Проекты по целям реализации и по источникам финансирования.

№ п/п	Группы инвестиционных проектов системе теплоснабжения	Капитальные вложения, тыс. руб. с НДС
1	<b>Проекты по целям реализации, в т.ч.:</b>	<b>17 917 682,70</b>
1.1.	Проекты, направленные на присоединение новых потребителей	11 982 282,10
1.2.	Проекты, направленные на повышение надежности системы коммунального ресурса	2 636 731,00
1.3.	Проекты, обеспечивающие выполнение экологических требований	47 099,90
1.4.	Проекты, обеспечивающие выполнение требований законодательства об энергосбережении	3 251 569,70
2	<b>Проекты по источникам финансирования, в т.ч.:</b>	<b>17 917 682,70</b>
2.1.	Средства предприятий, в т.ч.:	5 935 400,60
2.1.1.	капитальные вложения из прибыли	5 935 400,60
2.1.2.	амортизационные отчисления (собственные средства)	0,00
2.1.3.	снижение затрат за счет реализации проектов	
2.2.	Плата за подключение к сетям	11 982 282,10
2.3.	Бюджетные средства с выделением участия местного, регионального, федерального бюджетов), дополнительная эмиссия акций	0,00
2.4.	Дополнительная эмиссия акций	0,00
2.5.	Средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии).	0,00

### 7.5. Перспективная схема теплоснабжения г.о. Красногорск.

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Год реализации	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта
1	2	3	4	5	6	7	8
			<b>Перечень мероприятий по строительству и реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях городского округа</b>				
1	Котельная № 1	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция существующей котельной с увеличением мощности до 150 МВт (129,31 Гкал/ч) для возможности переключения потребителей котельных №6, 9, 19, ЦТП №5-12 котельной №2, ЦТП №1-3, 5 котельной КМЗ, обеспечения подключения новых потребителей	2021-2023	обеспечение новых потребителей	2023	17
			2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП)		обеспечение новых потребителей		
			3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.		обеспечение новых потребителей		
2	Котельная № 5	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция котельной с выводом из эксплуатации существующих котлов, с установкой 2-х парогенераторов производительностью 0,5 т/ч каждый и двух котлов общей мощностью 5,5 МВт для обеспечения нужд ГВС в летний период, в том числе потребителей котельной №17.	2021-2024	снижение потерь и повышение надежности	2024	7
3	Котельная №7	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция котельной со 100% заменой оборудования с увеличением мощности до 210 МВт (181,03 Гкал/ч) для возможности переключения потребителей котельных №37, ЦТП №18-21 котельной №2, ЦТП №4 котельной КМЗ.	2021-2025	обеспечение новых потребителей	2025	15
			2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).		обеспечение новых потребителей		
			3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.		обеспечение новых потребителей		
4	Котельная №8	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования	2021-2024	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2024	6

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Год реализации	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта
1	2	3	4	5	6	7	8
			2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);		выполнение требований законодательства об энергосбережении		
			3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.		выполнение требований законодательства об энергосбережении		
5	Котельная №14	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция котельной с увеличением установленной мощности до 15 МВт (12,931 Гкал/ч) для переключения существующих потребителей котельной №11,28.	2021-2024	обеспечение новых потребителей	2024	7
6	Котельная №16	АО "Красногорская теплосеть"	Отказ от аренды котельной и передача ее в аренду "Союзснаб", с переключением части потребителей (жилые дома ул. Ильинский тупик, 1а, 9, 11, 13; ул. Королева, 5, 7, 9; ул. Промышленная, 42; Южный б-р, 2, 4, 6) на котельную №38.	2023	обеспечение новых потребителей	2023	0
7	Котельная №17	АО "Красногорская теплосеть"	1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);	2021-2024	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2024	5
			2. Монтаж системы частотного регулирования на насосное оборудование;		выполнение требований законодательства об энергосбережении		
			3. Организация автоматическом подпитки хим. очищенной водой квартальных тепловых сетей, подключенных к ЦТП 1-17-4.		выполнение требований законодательства об энергосбережении		
8	Котельная №18	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования \	2021-2025	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2025	4
			2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);		выполнение требований законодательства об энергосбережении		
			3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.		выполнение требований законодательства об энергосбережении		
9	Котельная №20	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования с дополнительной установкой 2-х парогенераторов единичной	2021-2024	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2024	8

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Год реализации	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта
1	2	3	4	5	6	7	8
			<p>мощностью 1 т/ч;</p> <p>2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);</p> <p>3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.</p>		<p>выполнение требований законодательства об энергосбережении</p> <p>выполнение требований законодательства об энергосбережении</p>		
10	Котельная №21	АО "Красногорская теплосеть"	<p>1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования</p> <p>2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);</p> <p>3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.</p>	2021-2024	<p>выполнение требований законодательства об энергосбережении</p> <p>выполнение требований законодательства об энергосбережении</p> <p>выполнение требований законодательства об энергосбережении</p>	2024	9
11	Котельная №23	АО "Красногорская теплосеть"	<p>1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования</p> <p>2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);</p> <p>3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.</p>	2021-2024	<p>выполнение требований законодательства об энергосбережении</p> <p>выполнение требований законодательства об энергосбережении</p> <p>выполнение требований законодательства об энергосбережении</p>	2024	9
12	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Техническое обследование теплоэнергетического комплекса котельной № 2 с выдачей рекомендаций по доведению до проектной мощности по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Павшинский бульвар, д.4, стр.1	2020	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2020	3
13	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Техническое перевооружение электрощитов, щитов и датчиков автоматики, диспетчеризация, в котельной №2 по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Павшинский бульвар, д.4, стр.1	2020-2021	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2021	6
14	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение"	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Техническое перевооружение схемы обвязки экономайзеров с автоматизацией электроприводов и	2020	выполнение требований законодательства об	2020	5

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Год реализации	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта
1	2	3	4	5	6	7	8
	жение" №2	ение"	стабилизацией гидравлического режима в котельной №2 по адресу: М.О. г.о. Красногорск Павшинский бульвар д.4 стр.1		энергосбережении		
15	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Техническое перевооружение оборудование химводоподготовки в котельной №2 по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Павшинский бульвар, д.4, стр.1	2020	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2020	3
16	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Технологические испытания теплоэнергетического комплекса котельной № 2 с доработкой схем с выводом котельной на проектную мощность по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Павшинский бульвар, д.4, стр.1	2020-2021	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2021	4
17	Котельная №24	АО "Красногорская теплосеть"	1. Строительство новой автоматизированной котельной 18 МВт (15,517 Гкал/ч) на площадке в непосредственной близости к существующему источнику.	2021-2023	обеспечение новых потребителей	2023	11
18	Котельная №25	АО "Красногорская теплосеть"	1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);	2021-2024	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2024	6
			2. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.		выполнение требований законодательства об энергосбережении		
19	Котельная №26	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция котельной с доведением располагаемой мощности до установленной для ликвидации дефицита тепловой мощности котельной.	2021-2024	снижение потерь и повышение надежности	2024	11
20	Котельная №27	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования.	2021-2024	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2024	12
			2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);		выполнение требований законодательства об энергосбережении		
			3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.		выполнение требований законодательства об энергосбережении		
21	Котельная №29	АО "Красногорская теплосеть"	1. реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования;	2021-2024	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2024	11

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Год реализации	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта
1	2	3	4	5	6	7	8
			2. установка оборудования ХВП;		выполнение требований законодательства об энергосбережении		
			3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);		выполнение требований законодательства об энергосбережении		
			4. установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии;		выполнение требований законодательства об энергосбережении		
			5. монтаж циркуляционного трубопровода ГВС.		выполнение требований законодательства об энергосбережении		
22	Котельная №31	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция электрической котельной с переводом на природный газ.	2021-2029	снижение потерь и повышение надежности	2029	8
23	Котельная №32	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования	2021-2029	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2029	8
			2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);		выполнение требований законодательства об энергосбережении		
			3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.		выполнение требований законодательства об энергосбережении		
24	Котельная №33	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования	2021-2029	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2029	8
			2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);		выполнение требований законодательства об энергосбережении		
			3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.		выполнение требований законодательства об энергосбережении		
25	Котельная №34	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования	2021-2029	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2029	8

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Год реализации	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта
1	2	3	4	5	6	7	8
			2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);		выполнение требований законодательства об энергосбережении		
			3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.		выполнение требований законодательства об энергосбережении		
26	Котельная №35	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования	2021-2029	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2029	8
			2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);		выполнение требований законодательства об энергосбережении		
			3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.		выполнение требований законодательства об энергосбережении		
27	Котельная №38	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция котельной с увеличением установленной мощности до 50 МВт для возможности переключения части потребителей с котельной №16, части потребителей с ЦТП №4802.	2022-2024	обеспечение новых потребителей	2024	14
			2. Строительство двух ЦТП - ЦТП №3801 (подключенная мощность 0,97 Гкал/ч), ЦТП №3802 (подключенная мощность 9,067 Гкал/ч)		обеспечение новых потребителей		
28	Котельная №40	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция котельной с увеличением мощности до 60 МВт и переводом в автоматический режим	2020-2024	снижение потерь и повышение надежности	2024	14
29	Котельная №43	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования	2021-2025	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2025	7
			2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);		выполнение требований законодательства об энергосбережении		
			3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.		выполнение требований законодательства об энергосбережении		
30	Котельная №43/1	АО "Красногорская"	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования	2021-2025	выполнение требований законодательства об	2025	7

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Год реализации	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта
1	2	3	4	5	6	7	8
		теплосеть"	2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);		энергосбережении		
			3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.		выполнение требований законодательства об энергосбережении		
					выполнение требований законодательства об энергосбережении		
31	Котельная №50	АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования	2020-2024	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2024	6
			2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);		выполнение требований законодательства об энергосбережении		
			3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.		выполнение требований законодательства об энергосбережении		
32	Новая котельная №53-54	АО "Красногорская теплосеть"	1. Строительство новой котельной 120 Мвт (103,45 Гкал/ч) с переключением нагрузки с котельных №53 и №54.	2021-2029	обеспечение новых потребителей	2029	15
			2. Строительство резервного топливного хозяйства на легком жидком топливе.		обеспечение новых потребителей		
			3. Подогрев резервного топлива с использованием перегретой воды.		обеспечение новых потребителей		
33	Котельная №55	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция газовой автоматизированной котельной мощностью 1,56 МВт	2020	снижение потерь и повышение надежности	2020	9
34	Котельная №56	АО "Красногорская теплосеть"	1 Вариант: 1. Строительство новой котельной на площадке рядом с действующим источником теплопроизводительностью 27 МВт (23,276 Гкал/ч); 2. Вывод из эксплуатации действующего источника. 2 Вариант: (с учетом переключения потребителей котельной ОАО "РЖД" и строящегося дома) 1. Строительство новой котельной 30 МВт (25,862 Гкал/ч) на площадке рядом с действующим источником с возможностью расширения для подключения перспективных потребителей; 2. Строительство ЦТП мощностью 6,0 Гкал/ч;	2021-2023	обеспечение новых потребителей	2023	14



№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Год реализации	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта
1	2	3	4	5	6	7	8
			3. Вывод из эксплуатации действующего источника.				
35	Котельная №51	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция котельной с увеличением мощности до 15 МВт.	2021-2023	снижение потерь и повышение надежности	2023	13
36	Котельная №57	АО "Красногорская теплосеть"	1. реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования (кроме котла ЗиоСаб 3000) и увеличением мощности до 10МВт;	2021-2024	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2024	7
			2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);		выполнение требований законодательства об энергосбережении		
			3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.		выполнение требований законодательства об энергосбережении		
37	Котельная №58	АО "Красногорская теплосеть"	1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);	2021-2024	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2024	9
			2. Установка оборудования ХВО производительностью ХВП 2 куб.м/ч для подпитки тепловых сетей;		выполнение требований законодательства об энергосбережении		
			3. Сокращение площади котельного зала, с установкой ограждающих конструкций;		выполнение требований законодательства об энергосбережении		
			4. Капитальный ремонт здания котельной.		выполнение требований законодательства об энергосбережении		
38	Котельная ЭЖК «Эдем»	В процессе передачи в АО "Красногорская теплосеть"	1. Реконструкция котельной мощностью 2,386 Гкал/ч со 100% заменой оборудования;	2021-2024	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2024	7
			2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);		выполнение требований законодательства об энергосбережении		
39	Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	Увеличение теплопроизводительности основного оборудования котельной для ликвидации дефицита тепловой мощности	2020-2024	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2024	9
40	Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	Увеличение теплопроизводительности основного оборудования котельной для ликвидации дефицита	2020-2024	выполнение требований законодательства об	2024	9

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Год реализации	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта
1	2	3	4	5	6	7	8
	Энерго"		тепловой мощности		энергосбережении		
41	Котельная ООО "ТЭСИС"	ООО "ТЭСИС"	Реконструкция автоматизированной газовой котельной до 62,4 МВт	2021	снижение потерь и повышение надежности	2021	15
42	Котельная ООО "Самолет Энерго"	ООО «Самолет Энерго», АО "Красногорская теплосеть"	Строительство перспективной котельной для теплоснабжения комплексной жилой застройки с объектами инфраструктуры с поэтапным вводом тепловых мощностей. Итоговая теплопроизводительность котельной составит 147 Гкал/ч. Строительство тепловых сетей для новых абонентов.	2020	обеспечение новых потребителей	2020	8
43	КТС "Отрадное"	ООО "ТСК Мосэнерго", филиал Подмосковский	Реконструкция КТС "Отрадное" с заменой 3-х существующих паровых котельных агрегатов на 3 водогрейных котла Термотехник типа ТТ100 13000	2019-2020	обеспечение новых потребителей	2020	12
44	Котельная ЖК Ангелово-резиденц 15 Гкал/ч	ЖК Ангелдово-резиденц	Строительство новой котельной мощностью 15 Гкал/ч	2020-2024	обеспечение новых потребителей	2024	15
45	Котельная ЖК Ильинские луга 35 Гкал/ч	ЖК Ильинские луга	Строительство новой котельной мощностью 35 Гкал/ч	2020-2024	обеспечение новых потребителей	2024	12
46	Котельная ЖК Лесобережный 25 Гкал/ч	ЖК Лесобережный	Строительство новой котельной мощностью 25 Гкал/ч	2025-2029	обеспечение новых потребителей	2029	15
47	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	ООО "Гранель Инжиниринг"	Строительство новой котельной мощностью 13,76 Гкал/ч	2019-2020	обеспечение новых потребителей	2020	17
48	Котельная ЖК Красногорск Парк 12 Гкал/ч	ЖК Красногорск Парк	Строительство новой котельной мощностью 12 Гкал/ч	2020-2024	обеспечение новых потребителей	2024	12
49	Перспективная котельная ЖК Новая Рига 15 Гкал/ч	ЖК Новая Рига	Строительство новой котельной мощностью 15 Гкал/ч	2020-2024	обеспечение новых потребителей	2024	0
50	Перспективная котельная ООО "Самолёт Энерго" № 2	ООО «Самолет Энерго»	Строительство новой котельной мощностью 25 Гкал/ч	2030-2034	обеспечение новых потребителей	2034	12
51	Котельная 11,2	ЖК Миниполис	Строительство новой котельной мощностью 11,2	2020-2024	обеспечение новых потребителей	2024	11

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Год реализации	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта
1	2	3	4	5	6	7	8
	Гкал/ч ЖК Миниполис Серебрица	Серебрица	Гкал/ч				
52	БМК Ильинское-Усово мощностью 15 Гкал/ч	ЖК Ильинское-Усово	Строительство новой котельной мощностью 15 Гкал/ч	2035-2039	обеспечение новых потребителей	2039	11
53	БМК 66 км МКАД (мощностью 16 Гкал/ч)	Муниципалитет	Строительство новой котельной мощностью 16 Гкал/ч	2020-2024	обеспечение новых потребителей	2024	11
54	Новая котельная вблизи ЦТП 4801	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство нового источника тепловой энергии мощностью 40МВт для переключения потребителей котельной №10 (после выработки срока службы котельной №10), потребителей ЦТП 4801, учетом потребителей по ул. Вокзальная, 19; ул. Вокзальная, 19а; ул. Вокзальная, 19б; ул. Вокзальная, 19в, а так же перспективных подключений.	2024-2026	обеспечение новых потребителей	2026	15
55	Котельная АО «Никольское»	АО «Никольское»/ АО "Красногорская теплосеть"	Строительство новой котельной мощностью 10 Гкал/ч взамен физически изношенной с переводом всех потребителей на новую котельную.	2020-2024	обеспечение новых потребителей	2024	7
56	БМК №1 ООО "Фокса"	ООО "Фокса"	Строительство котельной мощностью 6 Гкал/ч	2025-2029	обеспечение новых потребителей	2029	7
57	БМК №2 ООО "Фокса"	ООО "Фокса"	Строительство котельной мощностью 8 Гкал/ч	2030-2034	обеспечение новых потребителей	2034	9
58	БМК №3 ООО "Фокса"	ООО "Фокса"	Строительство котельной , мощностью 14 Гкал/ч	2025-2029	обеспечение новых потребителей	2029	8
59	АИТ	АИТ	Строительство 95 автономных источника тепла	2020-2024	обеспечение новых потребителей	2024	7
60	АИТ	АИТ	Строительство 6 автономных источников тепла	2025-2029	обеспечение новых потребителей	2029	5
61	АИТ	АИТ	Строительство 5 автономных источников тепла	2030-2034	обеспечение новых потребителей	2034	5
62	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Реконструкция котельной с доведением установленной мощности до 210,14 Гкал/ч (установка дополнительного котла на 7,74 Гкал/ч)	2026-2027	обеспечение новых потребителей	2027	10
<b>2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения</b>					снижение потерь и повышение надежности		<b>7</b>
63	Котельная № 2	АО "Красногорская теплосеть"	Закрытие котельной с переключением потребителей на реконструируемые котельные №1 и №7.	2023-2025	обеспечение новых потребителей	2025	7

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Год реализации	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта
1	2	3	4	5	6	7	8
64	Котельная №6	АО "Красногорская теплосеть"	Переключение потребителей котельной №6, на реконструированную котельную №1. Строительство ЦТП № 0106 взамен котельной №6.	2021-2023	обеспечение новых потребителей	2023	6
65	Котельная №9	АО "Красногорская теплосеть"	Переключение потребителей котельной № 9 на реконструированную котельную № 1. Строительство ЦТП №0109 взамен котельной №9.	2021-2023	обеспечение новых потребителей	2023	6
66	Котельная №10	АО "Красногорская теплосеть"	1. После выработки котельной №10 срока службы основного оборудования - закрытие котельной с переключением потребителей на строящуюся котельную вблизи ЦТП 4801 котельной Бецема;	2025-2029	обеспечение новых потребителей	2029	7
			2. переключение нагрузки ЦТП 4801 (с учетом потребителей по ул. Вокзальная, 19; ул. Вокзальная, 19а; ул. Вокзальная, 19б; ул. Вокзальная, 19в) на строящуюся котельную вблизи ЦТП №4801.		обеспечение новых потребителей		
67	Котельная №11	АО "Красногорская теплосеть"	Закрытие котельной с переключением потребителей на реконструируемую котельную №14.	2021-2024	обеспечение новых потребителей	2024	7
68	Котельная №12	АО "Красногорская теплосеть"	Увеличение подключенной нагрузки за счет переключения отопления ж/д №№1,2 по ул. Королева. Мероприятия по реконструкции котельной не предусмотрены.	2021-2024	обеспечение новых потребителей	2024	7
69	Котельная 12	АО «Красногорская теплосеть»	Закрытие котельной с переключением потребителей на ЦТП №4802 котельной «Бецема».	2024-2029	обеспечение новых потребителей	2029	7
70	Котельная №19	АО "Красногорская теплосеть"	Закрытие котельной с переключением потребителей котельной №19 на реконструированную котельную №1	2024-2025	обеспечение новых потребителей	2025	7
71	Котельная №28	АО "Красногорская теплосеть"	Закрытие котельной с переключением потребителей на реконструируемую котельную №14.	2021-2024	обеспечение новых потребителей	2024	7
72	Котельная №30	АО "Красногорская теплосеть"	Котельная планируется под закрытие в связи с расселением и сносом жилого дома.	2022-2024	снижение потерь и повышение надежности	2024	7
73	Котельная №37	АО "Красногорская теплосеть"	Закрытие котельной с переключением существующих потребителей на реконструируемую котельную №7.	2024-2029	обеспечение новых потребителей	2029	7
74	Котельная №53	АО "Красногорская теплосеть"	Закрытие котельной и перевод потребителей котельной №53 на новую котельную №53-54	2024-2029	обеспечение новых потребителей	2029	7

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Год реализации	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта
1	2	3	4	5	6	7	8
75	Котельная №54	АО "Красногорская теплосеть"	Закрытие котельной и перевод потребителей котельной №54 на новую котельную №53-54	2024-2029	обеспечение новых потребителей	2029	7
76	Котельная ПАО «КМЗ»	АО «Красногорская теплосеть» (ПАО «КМЗ» - на территории предприятия)	Переключение потребителей ЦТП №1-3, 5 котельной КМЗ на реконструированную котельную №1; переключение потребителей ЦТП №4 на реконструированную котельную №7.	2021-2023	обеспечение новых потребителей	2023	6
<b>3. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надёжности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения</b>							
77	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Техническое обследование теплоэнергетического комплекса котельной №1, с уточнением фактической присоединенной нагрузки и выдачей рекомендаций по приведению котельной к проектной мощности по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Красногорский бульвар, д.4., соор.1	2020	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2020	5
78	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Разработка проектно-сметной документации по увеличению мощности котельной №1, по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Красногорский бульвар, д.4., соор.1	2020-2022	обеспечение новых потребителей	2022	6
79	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Модернизация горелочных устройств котельной №1 (10 горелок) по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Красногорский бульвар, д.4., соор.1	2021-2023	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2023	7
80	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Модернизация насосного оборудования котельной №1 с установкой сетевого насоса, по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Красногорский бульвар, д.4., соор.1	2021-2023	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2023	6
81	Котельная ООО «ТеплоВодоСнабжение» №1	ООО «ТеплоВодоСнабжение»	Техническое перевооружение электрощитов, щитов и датчиков автоматики, диспетчеризация, в котельной №1 по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Красногорский бульвар, д.4.соор.1	2021-2022	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2022	6
82	Котельная ООО «ТеплоВодоСнабжение» №1	ООО «ТеплоВодоСнабжение»	ПИР и СМР по стабилизации гидравлического режима теплоэнергетического комплекса котельной №1, по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Красногорский бульвар, д.4., соор.1	2020-2021	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2021	5
83	Котельная ООО «ТеплоВодоСнабжение» №1	ООО «ТеплоВодоСнабжение»	Техническое перевооружение котельной №1 с увеличением установленной мощности (СМР и ПНР) для обеспечения присоединенных договорных	2023-2024	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2024	10

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Год реализации	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта
1	2	3	4	5	6	7	8
			нагрузок, по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Красногорский бульвар, д.4., соор.1				
84	Котельная ООО «ТеплоВодоСнабжение» №1	ООО «ТеплоВодоСнабжение»	Техническое перевооружение схемы обвязки экономайзеров с автоматизацией электроприводов в котельной №1 по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Красногорский бульвар, д.4.соор.1	2022-2023	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2023	5
85	Котельная ООО «ТеплоВодоСнабжение» №1	ООО «ТеплоВодоСнабжение»	Технологические испытания теплоэнергетического комплекса котельной № 1 с доработкой технологических схем с выводом котельной на проектную мощность по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Красногорский бульвар, д.4.соор.1	2022	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2022	11
86	Котельная ООО «ТеплоВодоСнабжение» №1	ООО «ТеплоВодоСнабжение»	Техническое перевооружение системы автоматизации ЦТП 1 и 2, диспетчеризация ЦТП 1,2,3 по адресу: М.О., г.о. Красногорск	2024	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2024	6
87	Котельная ООО «ТеплоВодоСнабжение» №2	ООО «ТеплоВодоСнабжение»	Установка шлакоотводителей в котельной №2 по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Павшинский бульвар, д.4, стр.1	2021-2022	снижение потерь и повышение надежности	2022	5
88	Котельная ООО «ТеплоВодоСнабжение» №2	ООО «ТеплоВодоСнабжение»	Устройство системы видеонаблюдения и пожарной сигнализации в котельной №2 по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Павшинский бульвар, д.4, стр.1	2023	снижение потерь и повышение надежности	2023	6
89	Котельная ООО «ТеплоВодоСнабжение» №2	ООО «ТеплоВодоСнабжение»	Техническое перевооружение узлов учета энергоресурсов в котельной №2 по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Павшинский бульвар, д.4, стр.1	2022	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2022	8
90	КТС «Отрадное»	ООО «ТСК Мосэнерго», филиал Подмосковский	Установка УУТЭ в кам.1313	2019-2021	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2021	4
91	КТС «Отрадное»	ООО «ТСК Мосэнерго», филиал Подмосковский	Установка УУТЭ в кам.1308/1 с заменой запорной арматуры Ду 600 на шаровые краны Ду 700 (2 шт)	2019-2021	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2021	6
92	КТС «Отрадное»	ООО «ТСК Мосэнерго», филиал Подмосковский	Установка УУТЭ в кам.503	2019-2020	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2020	8
93	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	ООО «Гранель Инжиниринг»	Проведение режимно-наладочных испытаний топочного и водного режимов котельных агрегатов	2021	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2021	4
94	Котельная ЖК	ООО «Гранель	Проведение режимно-наладочных испытаний	2021	выполнение требований	2021	5

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Год реализации	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта
1	2	3	4	5	6	7	8
	Малина 13,76 Гкал/ч	Инжиниринг»	установок химводоподготовки		законодательства об энергосбережении		
95	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	ООО «Гранель Инжиниринг»	замена осветительных приборов, на энергоэффективные, с использованием светодиодов	2020	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2020	3
96	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	ООО «Гранель Инжиниринг»	Разработка и внедрение системы «умного» освещения с использованием датчиков присутствия	2022	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2022	5
97	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	ООО «Гранель Инжиниринг»	Теплоизоляция дверных, стекольных проёмов здания котельной, замена треснувших и разбитых стекол	2020	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2020	3
98	Котельная МГОБ № 62	ГКУ «Соцэнерго»	Замена дымогарных труб, передней и задней трубной доски котла 2 котлов	2020	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2020	5
<b>4. Мероприятия по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них.</b>							
99	Котельная № 1 (ЦТП №0101)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Вывод из эксплуатации существующего оборудования ЦТП со строительством нового автоматизированного на площадке в непосредственной близости (на территории офиса ПАО «Красногорская теплосеть»); 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую, с использованием теплообменного оборудования; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП)	2021-2023	обеспечение новых потребителей	2023	8
100	Котельная № 1 (ЦТП №0102)	АО «Красногорская теплосеть»	1. реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования	2021-2023	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2023	8
			2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);		выполнение требований законодательства об энергосбережении		
101	Котельная № 1 (ЦТП №0103)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;	2021-2023	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2023	8
			2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую;		выполнение требований законодательства об энергосбережении		

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Год реализации	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта
1	2	3	4	5	6	7	8
			3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).		выполнение требований законодательства об энергосбережении		
102	Котельная № 1 (ЦТП №0104)	Котельная № 1 (ЦТП №0104)	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;	2021-2023	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2023	8
			2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую;		выполнение требований законодательства об энергосбережении		
			3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).		выполнение требований законодательства об энергосбережении		
103	Котельная № 1 (ЦТП №0105)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);	2021-2023	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2023	8
			2. установка частотного регулирования на насосном оборудовании;		выполнение требований законодательства об энергосбережении		
			3. установка системы погодозависимого регулирования с использованием 3-х ходовых клапанов с эл.приводом (или 2-х ходовых с с линией смещения)		выполнение требований законодательства об энергосбережении		
104	Котельная № 2 (ЦТП №0205)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;	2021-2023	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2023	7
			2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую;		выполнение требований законодательства об энергосбережении		
			3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);		выполнение требований законодательства об энергосбережении		
			4. Перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее реконструкции.		выполнение требований законодательства об энергосбережении		
105	Котельная № 2	АО	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой	2021-2023	выполнение требований	2023	8



№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Год реализации	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта
1	2	3	4	5	6	7	8
	(ЦТП №0206)	«Красногорская теплосеть»	оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 4. Перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее реконструкции.		законодательства об энергосбережении выполнение требований законодательства об энергосбережении выполнение требований законодательства об энергосбережении выполнение требований законодательства об энергосбережении		
106	Котельная № 2 (ЦТП №0207)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 4. Перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее реконструкции.	2021-2023	выполнение требований законодательства об энергосбережении выполнение требований законодательства об энергосбережении выполнение требований законодательства об энергосбережении выполнение требований законодательства об энергосбережении	2023	7
107	Котельная № 2 (ЦТП №0208)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 4. Перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее реконструкции.	2021-2023	выполнение требований законодательства об энергосбережении выполнение требований законодательства об энергосбережении выполнение требований законодательства об энергосбережении выполнение требований законодательства об энергосбережении	2023	8
108	Котельная № 2	АО	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой	2021-2023	выполнение требований	2023	8

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Год реализации	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта
1	2	3	4	5	6	7	8
	(ЦТП №0209)	«Красногорская теплосеть»	оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 4. Перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее реконструкции.		законодательства об энергосбережении выполнение требований законодательства об энергосбережении выполнение требований законодательства об энергосбережении выполнение требований законодательства об энергосбережении		
109	Котельная № 2 (ЦТП №0210)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 4. Перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее реконструкции.	2021-2023	выполнение требований законодательства об энергосбережении выполнение требований законодательства об энергосбережении выполнение требований законодательства об энергосбережении выполнение требований законодательства об энергосбережении	2023	8
110	Котельная № 2 (ЦТП №0211)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 4. Перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее реконструкции.	2021-2023	выполнение требований законодательства об энергосбережении выполнение требований законодательства об энергосбережении выполнение требований законодательства об энергосбережении выполнение требований законодательства об энергосбережении	2023	7
111	Котельная № 2	АО	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой	2021-2023	выполнение требований	2023	8

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Год реализации	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта
1	2	3	4	5	6	7	8
	(ЦТП №0212)	«Красногорская теплосеть»	оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП). 4. Перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее реконструкции.		законодательства об энергосбережении выполнение требований законодательства об энергосбережении выполнение требований законодательства об энергосбережении выполнение требований законодательства об энергосбережении		
112	Котельная № 2 (ЦТП №0218)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 4. Перевод ЦТП на работу от котельной №7 после ее реконструкции.	2021-2023	выполнение требований законодательства об энергосбережении выполнение требований законодательства об энергосбережении выполнение требований законодательства об энергосбережении	2023	8
113	Котельная № 2(ЦТП №0219)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП). 4. Перевод ЦТП на работу от котельной №7 после ее реконструкции.	2021-2023	выполнение требований законодательства об энергосбережении выполнение требований законодательства об энергосбережении выполнение требований законодательства об энергосбережении выполнение требований законодательства об энергосбережении	2023	8
114	Котельная № 2(ЦТП №0220)	АО «Красногорская	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;	2021-2023	выполнение требований законодательства об	2023	

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Год реализации	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта
1	2	3	4	5	6	7	8
		теплосеть»	2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую;		энергосбережении		
			3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).		выполнение требований законодательства об энергосбережении		
			4. Перевод ЦТП на работу от котельной №7 после ее реконструкции.		выполнение требований законодательства об энергосбережении		
115	Котельная № 2 (ЦТП №0221)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;	2021-2023	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2023	7
			2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую;		выполнение требований законодательства об энергосбережении		
			3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).		выполнение требований законодательства об энергосбережении		
			4. Перевод ЦТП на работу от котельной №7 после ее реконструкции.		снижение потерь и повышение надежности		
116	Котельная № 2	АО «Красногорская теплосеть»	Переключение потребителей ЦТП №0205-0212 котельной №2, на реконструированную котельную №1. Переключение потребителей ЖК «Брусчатый посёлок» 1 и 2 очереди с котельной №2 на котельную №7	2023-2025	обеспечение новых потребителей	2025	7
117	Котельная №2 (новое ЦТП-Зоркий)	АО «Красногорская теплосеть»	Строительство нового ЦТП –Зоркий мощностью 1МВт от существующей котельной №2 (в перспективе от реконструированной котельной №7) для переключения потребителей, запитанных от магистральной тепловой сети АО «КМЗ»: Пионерская, 31 (Спортзал); Советская, 11, ВЗУ; Советская, б/н,1, трибуна Восточная; Советская, б/н,2, трибуна Западная; Маяковская, б/н, х/клуб; Советская, б/н, гараж; Советская, б/н, хозблок (туалет); Советская, б/н, холод-к.	2021-2023	обеспечение новых потребителей	2023	9
118	Котельная № 5	АО	1. реконструкция ЦТП со 100% заменой	2021-2024	выполнение требований	2024	8

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Год реализации	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта
1	2	3	4	5	6	7	8
	(ЦТП №0501)	«Красногорская теплосеть»	оборудования		законодательства об энергосбережении		
			2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);		выполнение требований законодательства об энергосбережении		
119	Котельная №7 (ЦТП №0701)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;	2023-2024	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2024	9
		2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую;	выполнение требований законодательства об энергосбережении				
		3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).	выполнение требований законодательства об энергосбережении				
120	Котельная №7 (ЦТП №0702)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;	2023-2024	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2024	7
		2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую;	выполнение требований законодательства об энергосбережении				
		3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).	выполнение требований законодательства об энергосбережении				
121	Котельная №7 (ЦТП №0703)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;	2023-2024	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2024	8
		2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую;	выполнение требований законодательства об энергосбережении				
		3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).	выполнение требований законодательства об энергосбережении				
122	Котельная №7 (ЦТП №0704)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;	2023-2024	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2024	9

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Год реализации	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта
1	2	3	4	5	6	7	8
			2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую;		выполнение требований законодательства об энергосбережении		
			3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).		выполнение требований законодательства об энергосбережении		
123	Котельная №7 (ЦТП №0705)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;	2023-2024	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2024	8
			2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую;		выполнение требований законодательства об энергосбережении		
			3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).		выполнение требований законодательства об энергосбережении		
124	Котельная №7 (ЦТП №0706)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;	2023-2024	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2024	7
			2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую;		выполнение требований законодательства об энергосбережении		
			3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).		выполнение требований законодательства об энергосбережении		
125	Котельная №7 (ЦТП №0707)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;	2023-2024	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2024	8
			2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую;		выполнение требований законодательства об энергосбережении		
			3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).		выполнение требований законодательства об энергосбережении		
126	Котельная №7 (ЦТП №0709)	АО «Красногорская	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;	2023-2024	выполнение требований законодательства об	2024	9

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Год реализации	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта
1	2	3	4	5	6	7	8
		теплосеть»	2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую;		энергосбережении		
			3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).		выполнение требований законодательства об энергосбережении		
127	Котельная №7 (ЦТП №0711)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;	2023-2024	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2024	8
		2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую;	выполнение требований законодательства об энергосбережении				
		3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).	выполнение требований законодательства об энергосбережении				
128	Котельная ЗАО «Бецема»	АО «Красногорская теплосеть» (ЗАО «Бецема» - на территории предприятия)	1. Реконструкция и перенос здания ЦТП на земельный участок вблизи территории ЗАО «Бецема», чтобы освободить занимаемый земельный участок для размещения «Пристройки к МБОУ № 9 на 425 мест по ул. Вокзальная» (согласно генплану), так же сократить участок аварийного паропровода, проходящего вдоль жилой застройки по ул. Вокзальная.	2021-2023	снижение потерь и повышение надежности	2023	9
129	Котельная №17 (ЦТП №1701)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования	2021-2024	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2024	9
		2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);	выполнение требований законодательства об энергосбережении				
130	Котельная №18 (ЦТП 1801)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования	2021-2025	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2025	8
		2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный	выполнение требований законодательства об энергосбережении				

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Год реализации	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта
1	2	3	4	5	6	7	8
			диспетчерский пункт (ЦТП).				
131	Котельная №18 (ЦТП 1802)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования	2021-2025	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2025	8
			2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦТП).		выполнение требований законодательства об энергосбережении		
132	Котельная №18 (новое ЦТП 1803)	АО «Красногорская теплосеть»	Строительство блочного ЦТП мощностью 1,3 МВт для обеспечения нужд горячего водоснабжения потребителей п. Мечниково по адресу: п. Мечниково, д. 2; п. Мечниково, д.20, п. Мечниково, д.21, ул. Колхозная, д.33А; ул. Новый поселок, д.5А; МБДОУ д/с №18.	2021-2025	обеспечение новых потребителей	2025	8
133	Котельная №20 (ЦТП 2001)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования	2021-2024	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2024	8
			2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦТП).		выполнение требований законодательства об энергосбережении		
134	Котельная №27 (ЦТП 2701)	АО «Красногорская теплосеть»	1 вариант:	2024-2029	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2029	8
			1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования		выполнение требований законодательства об энергосбережении		
			2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦТП).		выполнение требований законодательства об энергосбережении		
135	Котельная №38(новое ЦТП №3801)	АО «Красногорская теплосеть»	Строительство ЦТП №3801 для переключения части потребителей котельной №16: Ильинский тупик, д. 1А, 9,11 (общеежитие, столовая),13.	2021-2024	обеспечение новых потребителей	2024	5
136	Котельная №38 (новое ЦТП №3802)	АО «Красногорская теплосеть»	Строительство ЦТП №3802 для переключения части потребителей котельной №16, ЦТП №4802 котельной АО «Бецема»: ул. Королева, д. 5,7,9; ул. Промышленная, д.42; Южный б-р, д. 2,4,6.	2021-2024	обеспечение новых потребителей	2024	12
137	Котельная №40	АО	Закрытие ЦТП с переключением нагрузки на	2021-2025	снижение потерь и повышение	2025	9



№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Год реализации	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта
1	2	3	4	5	6	7	8
	(ЦТП 4001)	«Красногорская теплосеть»	строящее ЦТП-новое-4002 и последующим демонтажем здания.		надежности		
138	Котельная №40 (ЦТП 4002)	АО «Красногорская теплосеть»	Закрытие ЦТП с переключением нагрузки на строящее ЦТП-новое-4002 и последующим демонтажем здания.	2021-2025	снижение потерь и повышение надежности	2025	8
139	Котельная №40 (ЦТП –новое-4002)	АО «Красногорская теплосеть»	Строительство нового ЦТП мощностью 9,75 МВт(8,38 Гкал/ч) в непосредственной близости от существующего ЦТП 4002 для переключения нагрузок потребителей с ЦТП 4001 и ЦТП 4002.	2021-2025	обеспечение новых потребителей	2025	9
140	Котельная №53 (новое ЦТП по ул. 11 Саперов)	АО «Красногорская теплосеть»	Строительство нового ЦТП мощностью 1,4 МВт от котельной №53 (в перспективе от реконструируемой котельной №53-54) по адресу: МО, г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. 11 Саперов для переключения части потребителей ЦТП № 5307: ул. 11 Саперов, д. 6, 6А,8,10,12; ул. Карбышева, 1 (спортзал),	2021-2022	обеспечение новых потребителей	2022	7
141	Котельная №53 (ЦТП №5301)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;	2021-2029	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2029	9
			2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);		выполнение требований законодательства об энергосбережении		
			3. Создание раздельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС;		выполнение требований законодательства об энергосбережении		
			4. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.		выполнение требований законодательства об энергосбережении		
142	Котельная №53 (ЦТП №5302)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;	2021-2029	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2029	9
			2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);		выполнение требований законодательства об энергосбережении		
			3. Создание раздельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС;		выполнение требований законодательства об энергосбережении		
			4. Установка приборов учета по отпущенной		выполнение требований		

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Год реализации	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта
1	2	3	4	5	6	7	8
			тепловой энергии.		законодательства об энергосбережении		
143	Котельная №53 (ЦТП №5303)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;	2021-2029	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2029	9
			2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);		выполнение требований законодательства об энергосбережении		
			3. Создание раздельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС;		выполнение требований законодательства об энергосбережении		
			4. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.		выполнение требований законодательства об энергосбережении		
144	Котельная №53 (ЦТП №5303А)	АО «Красногорская теплосеть»	Закрытие ЦТП с переключением потребителей на ЦТП №5303.	2021-2029	снижение потерь и повышение надежности	2029	9
145	Котельная №53 (ЦТП №5304)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;	2021-2029	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2029	9
			2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);		выполнение требований законодательства об энергосбережении		
			3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.		выполнение требований законодательства об энергосбережении		
146	Котельная №53 (ЦТП №5305)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;	2021-2029	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2029	9
			2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);		выполнение требований законодательства об энергосбережении		
			3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.		выполнение требований законодательства об энергосбережении		
147	Котельная №53	АО	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой	2021-2029	выполнение требований	2029	9

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Год реализации	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта
1	2	3	4	5	6	7	8
	(ЦТП №5306)	«Красногорская теплосеть»	оборудования; 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии; 4. капитальный ремонт здания ЦТП.		законодательства об энергосбережении выполнение требований законодательства об энергосбережении выполнение требований законодательства об энергосбережении выполнение требований законодательства об энергосбережении		
148	Котельная №53 (ЦТП №5307)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 2. Создание раздельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС; 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	2021-2029	выполнение требований законодательства об энергосбережении выполнение требований законодательства об энергосбережении выполнение требований законодательства об энергосбережении	2029	9
149	Котельная №53 (ЦТП №5308)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 2. Организация автоматической подпитки квартальных сетей из обратного трубопровода магистральной тепловой сети; 3. Создание раздельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС; 4. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	2021-2029	выполнение требований законодательства об энергосбережении выполнение требований законодательства об энергосбережении выполнение требований законодательства об энергосбережении выполнение требований законодательства об энергосбережении	2029	9
150	Котельная №53 (ЦТП №5309)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);	2021-2029	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2029	9

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Год реализации	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта
1	2	3	4	5	6	7	8
			2.Создание раздельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС;		выполнение требований законодательства об энергосбережении		
			3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.		выполнение требований законодательства об энергосбережении		
151	Котельная №53 (ЦТП №5319)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);	2021-2029	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2029	9
			2.Создание раздельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС;		выполнение требований законодательства об энергосбережении		
			3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.		выполнение требований законодательства об энергосбережении		
152	Котельная №54 (ЦТП №5410)	АО «Красногорская теплосеть»	1. реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования с увеличением мощности для переключения нагрузки потребителей ЦТП №5417;	2021-2029	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2029	9
			2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);		выполнение требований законодательства об энергосбережении		
			3. установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.		выполнение требований законодательства об энергосбережении		
153	Котельная №54 (ЦТП №5412)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;	2021-2029	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2029	9
			2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);		выполнение требований законодательства об энергосбережении		
			3. Создание раздельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС;		выполнение требований законодательства об энергосбережении		
			4. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.		выполнение требований законодательства об энергосбережении		

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Год реализации	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта
1	2	3	4	5	6	7	8
154	Котельная №54 (ЦТП №5413)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);	2021-2029	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2029	9
			2. Создание отдельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС;		выполнение требований законодательства об энергосбережении		
			3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.		выполнение требований законодательства об энергосбережении		
155	Котельная №54 (ЦТП №5414)	АО «Красногорская теплосеть»	1. реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;	2021-2029	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2029	9
			2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);		выполнение требований законодательства об энергосбережении		
			3. создание отдельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС;		выполнение требований законодательства об энергосбережении		
			4. установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.		выполнение требований законодательства об энергосбережении		
156	Котельная №54 (ЦТП №5415)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);	2021-2029	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2029	9
			2. Создание отдельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС;		выполнение требований законодательства об энергосбережении		
			3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.		выполнение требований законодательства об энергосбережении		
157	Котельная №54 (ЦТП №5416)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);	2021-2029	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2029	9
			2. Создание отдельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные		выполнение требований законодательства об		

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Год реализации	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта
1	2	3	4	5	6	7	8
			системы ХВС и подпитку системы ГВС;		энергосбережении		
			3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии;		выполнение требований законодательства об энергосбережении		
			4. Увеличение мощности теплообменного оборудования.		выполнение требований законодательства об энергосбережении		
158	Котельная №54 (ЦТП №5417)	АО «Красногорская теплосеть»	Закрытие ЦТП с переключением потребителей на ЦТП №5410	2021-2029	снижение потерь и повышение надежности	2029	9
159	Котельная №54 (ЦТП №5418)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);	2021-2029	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2029	9
			2. Создание отдельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС;		выполнение требований законодательства об энергосбережении		
			3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.		выполнение требований законодательства об энергосбережении		
160	Котельная №54 (ЦТП №5420)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);	2021-2029	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2029	9
			2. Создание отдельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС;		выполнение требований законодательства об энергосбережении		
			3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.		выполнение требований законодательства об энергосбережении		
161	Котельная №56 (новое ЦТП №5602)	АО «Красногорская теплосеть»	Строительство нового ЦТП от котельной №56 мощностью 7,0МВт для подключения потребителей АО «РЖД».	2021-2023	обеспечение новых потребителей	2023	7
162	Котельная №56 (ЦТП №5601)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);	2021-2029	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2029	9
			2. Организация автоматической подпитки квартальных сетей из обратного трубопровода		выполнение требований законодательства об энергосбережении		

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Год реализации	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта
1	2	3	4	5	6	7	8
			магистральной тепловой сети;		энергосбережении		
			3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.		выполнение требований законодательства об энергосбережении		
163	Котельная №57 (ЦТП 5701)	АО «Красногорская теплосеть»	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;	2021-2024	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2024	11
			2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);		выполнение требований законодательства об энергосбережении		
			3. Создание раздельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС;		выполнение требований законодательства об энергосбережении		
			4. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.		выполнение требований законодательства об энергосбережении		
164	Котельная ПАО «КМЗ» (ЦТП 4701)	АО «Красногорская теплосеть» (ПАО «КМЗ» - на территории предприятия)	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования	2021-2029	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2029	9
			2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую, с использованием теплообменного оборудования		выполнение требований законодательства об энергосбережении		
			3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);		выполнение требований законодательства об энергосбережении		
			4. Перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее реконструкции		выполнение требований законодательства об энергосбережении		
165	Котельная ПАО «КМЗ» (ЦТП 4702)	АО «Красногорская теплосеть» (ПАО «КМЗ» - на территории предприятия)	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования	2021-2029	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2029	9
			2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую, с использованием теплообменного оборудования		выполнение требований законодательства об энергосбережении		
			3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный		выполнение требований законодательства об энергосбережении		

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Год реализации	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта
1	2	3	4	5	6	7	8
			диспетчерский пункт (ЦТП); 4. Перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее реконструкции		выполнение требований законодательства об энергосбережении		
166	Котельная ПАО «КМЗ» (ЦТП 4703)	АО «Красногорская теплосеть» (ПАО «КМЗ» - на территории предприятия)	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования с увеличением установленной мощности для переключения потребителей котельной №19 и части потребителей с КМЗ 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую, с использованием теплообменного оборудования 3. Установка блока ГВС 4. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦТП); 5. Перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее реконструкции	2021-2029	выполнение требований законодательства об энергосбережении выполнение требований законодательства об энергосбережении выполнение требований законодательства об энергосбережении выполнение требований законодательства об энергосбережении выполнение требований законодательства об энергосбережении	2029	9
167	Котельная ПАО «КМЗ» (ЦТП 4704)	АО «Красногорская теплосеть» (ПАО «КМЗ» - на территории предприятия)	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую, с использованием теплообменного оборудования 3. Установка блока ГВС 4. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦТП) 5. Перевод ЦТП на работу от котельной №7 после ее реконструкции.	2021-2029	выполнение требований законодательства об энергосбережении выполнение требований законодательства об энергосбережении выполнение требований законодательства об энергосбережении выполнение требований законодательства об энергосбережении снижение потерь и повышение надежности	2029	9
168	Котельная ПАО «КМЗ» (ЦТП 4705)	АО «Красногорская теплосеть» (ПАО	Не планируются работы в связи с отсутствием оборудования.				



№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Год реализации	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта
1	2	3	4	5	6	7	8
		«КМЗ» - на территории предприятия)					
169	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Наладка тепловой сети от котельной №2 . Зимний режим. Летний режим с подключением потребителей котельной №1 по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Павшинский бульвар, д.4, стр.1	2021	обеспечение новых потребителей	2021	6
169	Котельная № 1	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция магистральных тепловых сетей в связи с их износом общей протяженностью 0,38 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250мм в ППУ-изоляции)	2021-2022	снижение потерь и повышение надежности	2022	7
170	Строительство магистральной кольцевой тепловой сети (от котельных № 1 и № 7)	АО "Красногорская теплосеть"	Разработка проектно-сметной документации на строительство магистральной кольцевой тепловой сети (от котельных №1 и №7):	2021	обеспечение новых потребителей	2021	10
	1 Этап		I этап dy 150..800, L=2136 м;				
171	Строительство магистральной кольцевой тепловой сети (от котельных № 1 и № 7)	АО "Красногорская теплосеть"	Разработка проектно-сметной документации на строительство магистральной кольцевой тепловой сети (от котельных №1 и №7):	2021	обеспечение новых потребителей	2021	11
	2 Этап		II этап: dy 150..600, L=7151,9 м.				
172	Строительство магистральной кольцевой тепловой сети (от котельных № 1 и № 7)	АО "Красногорская теплосеть"	I этап: от ТК1 до ТК-новая2 - строительство магистральной тепловой сети от котельной №1; отТК-2 до т.16, от т.11 до ТК-1-7 - строительство магистральной тепловой сети от котельной №7; 2 dy 600, L=1307 м; 2 dy 500, L=772,7 м; dy 200, L=270 м	2021-2023	обеспечение новых потребителей	2023	14
173	Котельная № 1 (ЦТП0101)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом:	2021-2022	снижение потерь и повышение надежности	2022	5
			реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,23 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125, Т3 = 80мм, Т4 = 65мм в ППУ-изоляции)				

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Год реализации	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта
1	2	3	4	5	6	7	8
174	Котельная № 1 (ЦТП0102)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом:	2021-2022	снижение потерь и повышение надежности	2022	4
			1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,1 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду159, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)		снижение потерь и повышение надежности		
175	Котельная № 1 (ЦТП 0103)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом:	2021-2022	снижение потерь и повышение надежности	2022	8
			1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,55 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100, Т3 = 80мм, Т4 = 65мм в ППУ-изоляции)		снижение потерь и повышение надежности		
176	Котельная № 1 (ЦТП 0104)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом:	2021-2022	снижение потерь и повышение надежности	2022	8
			1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,75 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100, Т3 = 65мм, Т4 = 50мм в ППУ-изоляции)		снижение потерь и повышение надежности		
177	Строительство магистральной кольцевой тепловой сети (от котельной № 2)	АО "Красногорская теплосеть"	II этап:от ТК-3 до ТК-2-8 - реконструкция магистральной тепловой сети от котельной №2; dy 500, L=446,7 м; 2 dy 400, L=844,5 м	2021-2023	снижение потерь и повышение надежности	2023	14
178	Котельная № 2	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция магистральных тепловых сетей , в связи с их износом:	2021-2023	снижение потерь и повышение надежности	2023	6
			1. реконструкция магистральных тепловых сетей общей протяженностью 0,63 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250мм в ППУ-изоляции)		снижение потерь и повышение надежности		
179	Котельная № 2 (ЦТП №0205)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом:	2021-2023	снижение потерь и повышение надежности	2023	6
			1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,4 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)		снижение потерь и повышение надежности		
180	Котельная № 2 (ЦТП №0206)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом:	2021-2023	снижение потерь и повышение надежности	2023	5
			1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,1 км в 4-х трубном бесканальном		снижение потерь и повышение надежности		

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Год реализации	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта
1	2	3	4	5	6	7	8
			исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм, Т3 = 80мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)				
181	Котельная № 2 (ЦТП №0207)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,3 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм, Т3 = 80мм, Т4 = 65мм в ППУ-изоляции)	2021-2023	снижение потерь и повышение надежности снижение потерь и повышение надежности	2023	5
182	Котельная № 2 (ЦТП №0208)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом:1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,2 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80, Т3 = 80мм, Т4 = 50мм в ППУ-изоляции)	2021-2023	снижение потерь и повышение надежности	2023	5
183	Котельная № 2 (ЦТП №0209)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,35 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм, Т3 = 80мм, Т4 = 50мм в ППУ-изоляции)	2021-2023	снижение потерь и повышение надежности снижение потерь и повышение надежности	2023	6
184	Котельная № 2 (ЦТП №0210)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,32 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм, Т3 = 80мм, Т4 = 50мм в ППУ-изоляции)	2021-2023	снижение потерь и повышение надежности снижение потерь и повышение надежности	2023	6
185	Котельная № 2 (ЦТП №0211)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,42 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100, Т3 = 80мм, Т4 = 65мм в ППУ-изоляции).	2021-2023	снижение потерь и повышение надежности снижение потерь и повышение надежности	2023	4
186	Котельная № 2 (ЦТП №0212)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,2 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции).	2021-2023	снижение потерь и повышение надежности снижение потерь и повышение надежности	2023	5
187	Котельная № 2 (ЦТП №0218)	АО "Красногорская"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом:	2021-2023	снижение потерь и повышение надежности	2023	5

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Год реализации	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта
1	2	3	4	5	6	7	8
		теплосеть"	1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,1 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)		снижение потерь и повышение надежности		
188	Котельная № 2 (ЦТП №0219)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,27 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125мм, Т3 = 80мм, Т4 = 50мм в ППУ-изоляции)	2021-2023	снижение потерь и повышение надежности снижение потерь и повышение надежности	2023	5
189	Котельная № 2 (ЦТП №0220)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,3 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм, Т3 = 80мм, Т4 = 65мм в ППУ-изоляции)	2021-2023	снижение потерь и повышение надежности снижение потерь и повышение надежности	2023	5
190	Котельная № 2 (ЦТП №0221)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,1 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду65мм, Т3 = 65мм, Т4 = 50мм в ППУ-изоляции)	2021-2023	снижение потерь и повышение надежности снижение потерь и повышение надежности	2023	4
191	Котельная №2 (новое ЦТП-Зоркий)	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство участка магистральной тепловой сети для подключения ЦТП- Зоркий: 2d 108 – 0,02км; Строительство распределительных тепловых сетей: 2dо108 – 0.02км; dg 89, dц57 – 0,02км.	2021-2023	обеспечение новых потребителей снижение потерь и повышение надежности обеспечение новых потребителей	2023	3
192	Котельная № 5	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС, в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей отопления общей протяженностью 0,25 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм в ППУ-изоляции); 2. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей протяженностью 0,1 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм, Т3 = Ду50мм, Т4 = Ду50мм в ППУ-изоляции); 3. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС	2021-2022	снижение потерь и повышение надежности снижение потерь и повышение надежности снижение потерь и повышение надежности снижение потерь и повышение	2022	7

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Год реализации	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта
1	2	3	4	5	6	7	8
			общей протяженностью 0,2 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду200мм, Т3 = Ду100мм, Т4 = Ду80мм в ППУ-изоляции)		надежности		
193	Котельная №6	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 1,58 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм в ППУ-изоляции)	2021-2022	снижение потерь и повышение надежности	2022	9
194	Реконструкция тепловой сети (от котельной №7)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция магистральной сети от ТК-1 до ТК-2 ул. Карбышева Реконструкция магистральной сети: в соответствии с ПСД	2021-2022	снижение потерь и повышение надежности	2022	7
195	Строительство магистральной кольцевой тепловой сети (от котельных №7 и №2)	АО "Красногорская теплосеть"	III этап:от котельной №7 до ТК-2 - реконструкция магистральной тепловой сети котельной №7;от ТК1-7 до У-14-А - реконструкция тепловой сети от котельной №2; 2dy 800, L=42 м; 2 dy 700, L=560 м; 2dy 600, L=265 м; 2 2 dy 500, L=380 м	2022	снижение потерь и повышение надежности	2022	14
196	Строительство магистральной кольцевой тепловой сети (от котельной №7)	АО "Красногорская теплосеть"	VI этап:от ТК-нов.кольцо до ТК-новая 2 - строительство магистральной тепловой сети от котельной №7 в сторону котельной №1; 2dy 500, L=3715 м; 2 dy 250, L=580 м; 2dy 200, L=65 м; 2 dy 150, L=40 м	2022	обеспечение новых потребителей	2022	13
197	Котельная №7 (ЦТП 0701)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,4 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм, Т3 = 80мм, Т4 = 65мм в ППУ-изоляции)	2020-2022	снижение потерь и повышение надежности	2022	6
198	Котельная №7 (ЦТП 0702)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,1 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)	2020-2022	снижение потерь и повышение надежности	2022	4
199	Котельная №7 (ЦТП 0703)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,67 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125мм, Т3 =	2020-2022	снижение потерь и повышение надежности	2022	7

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Год реализации	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта
1	2	3	4	5	6	7	8
			100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)				
200	Котельная №7(ЦТП 0704)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом:	2020-2022	снижение потерь и повышение надежности	2022	7
			1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,65 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)		снижение потерь и повышение надежности		
201	Котельная №7 (ЦТП 0705)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом:	2020-2022	снижение потерь и повышение надежности	2022	6
			1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,47 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)		снижение потерь и повышение надежности		
202	Котельная №7 (ЦТП 0706)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом:	2020-2022	снижение потерь и повышение надежности	2022	10
			1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 4,0 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100 в ППУ-изоляции);		снижение потерь и повышение надежности		
			2. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,35 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125, Т3 = 65мм, Т4 = 65мм в ППУ-изоляции)		снижение потерь и повышение надежности		
203	Котельная №7 (ЦТП 0707)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом:	2020-2022	снижение потерь и повышение надежности	2022	7
			1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,16 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду50мм в ППУ-изоляции);		снижение потерь и повышение надежности		
			2. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,54 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду200мм, Т3 = 150мм, Т4 = 125мм в ППУ-изоляции)		снижение потерь и повышение надежности		
204	Котельная №7 (ЦТП 0708)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом:	2020-2022	снижение потерь и повышение надежности	2022	7
			1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,28 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм, Т3 = 100мм, Т4 = 100мм в ППУ-изоляции)		снижение потерь и повышение надежности		
205	Котельная №7	АО	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи	2020-2022	снижение потерь и повышение	2022	8

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Год реализации	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта
1	2	3	4	5	6	7	8
	(ЦТП 0709)	"Красногорская теплосеть"	с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,67 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)		надежности снижение потерь и повышение надежности		
206	Котельная №7 (ЦТП 0710)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,34 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)	2020-2022	снижение потерь и повышение надежности	2022	8
207	Котельная №8	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,05 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду65мм в ППУ-изоляции)	2021-2022	снижение потерь и повышение надежности снижение потерь и повышение надежности	2022	4
208	Котельная №9	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,25 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)	2020-2022	снижение потерь и повышение надежности снижение потерь и повышение надежности	2022	6
209	Котельная №10	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 1,0 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125мм, Т3 = 80мм, Т4 = 65мм в ППУ-изоляции)	2021-2022	снижение потерь и повышение надежности снижение потерь и повышение надежности	2022	5
210	Котельная №11	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС, в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей отопления общей протяженностью 0,07 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм в ППУ-изоляции)	2021-2022	снижение потерь и повышение надежности	2022	4
211	Котельная №12	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,24 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125мм, Т3 = 125мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)	2021-2022	снижение потерь и повышение надежности снижение потерь и повышение надежности	2022	9
212	Котельная 12,	АО	Строительство участка тепловой сети для	2024-2029	обеспечение новых потребителей	2029	8

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Год реализации	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта
1	2	3	4	5	6	7	8
	ЦТП 4802 котельной «Бецема»	«Красногорская теплосеть»	переключения потребителей котельной №12 на ЦТП №4802: 2d0159 – 0.09 км; 2d0108 – 0.025 км; 2d89 - 0.09 км; 2d50 – 0.025 км				
213	Котельная №14	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей отопления и ГВС от ТК-1 (котельной №28) до вновь строящейся ТК между домами по ул. Мира,14 и ул. Мира,16 общей протяженностью 0,17 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм, Т3, Т4 = Ду80мм в ППУ-изоляции);	2021-2022	обеспечение новых потребителей	2022	15
			2. Строительство тепловых сетей ГВС от вновь строящейся ТК между домами по ул. Мира,14 и ул. Мира,1 до т.15 (котельной №14) общей протяженностью 0,1 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т3, Т4 = Ду80мм в ППУ-изоляции);		обеспечение новых потребителей		
			3. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС от т.15 (котельной №14) до ТК-7 (котельной №14) общей протяженностью 0,35км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250мм, Т3 = Ду125мм, Т4 = Ду80мм в ППУ-изоляции);		снижение потерь и повышение надежности		
			4. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС от ТК-7 (котельной №14) до т.10 (котельной №14) общей протяженностью 0,12 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250мм, Т3 = Ду150мм, Т4 = Ду100мм в ППУ-изоляции);		снижение потерь и повышение надежности		
			5. Реконструкция тепловых сетей отопления от т.10 (котельной №14) до котельной №14 общей протяженностью 0,065 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250мм в ППУ-изоляции).		снижение потерь и повышение надежности		
			ИТОГО: общая протяженность сетей отопления - 0,71 км; сетей ГВС - 0,74 км.		снижение потерь и повышение надежности		
			Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС, в связи с их износом:		снижение потерь и повышение надежности		
			1. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей протяженностью 0,4 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм, Т3 = 100мм, Т4 = 65мм в ППУ-изоляции);		снижение потерь и повышение надежности		
			Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС, в связи с их износом:		снижение потерь и повышение надежности		



№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Год реализации	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта
1	2	3	4	5	6	7	8
			2. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей протяженностью 0,3 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм, Т3 = 65мм, Т4 = 50мм в ППУ-изоляции);		снижение потерь и повышение надежности		
			3. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей протяженностью 0,2 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции);		снижение потерь и повышение надежности		
214	Котельная №19	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция квартальных тепловых сетей, в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,25 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)	2021-2022	снижение потерь и повышение надежности	2022	8
215	Котельная №20	АО "Красногорская теплосеть"	Перекладка наружных тепловых сетей от ТК-2А до ТК-3 протяженностью 460 п.м. бесканальная 2До-273 ППУ-ПЭ	2021	снижение потерь и повышение надежности	2021	9
216	Котельная №20	АО "Красногорская теплосеть"	Перекладка наружных тепловых сетей от ТК-3 до ЦТП 1-20-5 протяженностью 304 п.м. бесканальная 2До-273 ППУ-ПЭ	2021	снижение потерь и повышение надежности	2021	10
217	Котельная №24	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС, в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей протяженностью 0,37 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду200мм, Т3 = Ду125мм, Т4 = Ду100мм в ППУ-изоляции); 2. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей протяженностью 0,03 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм, Т3 = Ду100мм, Т4 = Ду80мм в ППУ-изоляции); 3. Реконструкция тепловых сетей отопления общей протяженностью 0,02 км в 2-х трубном канальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм в ППУ-изоляции); 4. Реконструкция тепловых сетей отопления общей протяженностью 0,03 км в 2-х трубном канальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм в ППУ-изоляции); 5. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей протяженностью 0,08 км в 4-х трубном канальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм, Т3 =	2020-2022	снижение потерь и повышение надежности	2022	7

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Год реализации	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта
1	2	3	4	5	6	7	8
			Ду65мм, Т4 = Ду50мм в ППУ-изоляции); 6. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей протяженностью 0,12 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду200мм, Т3 = Ду150мм, Т4 = Ду100мм в ППУ-изоляции)		снижение потерь и повышение надежности		
218	Котельная №28	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС, в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей протяженностью 0,15 км в 4-х трубном канальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм, Т3 = 80мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции); 2. Реконструкция тепловых сетей отопления общей протяженностью 0,06 км в 2-х трубном канальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм в ППУ-изоляции)	2021-2022	снижение потерь и повышение надежности снижение потерь и повышение надежности снижение потерь и повышение надежности	2022	5
219	Котельная №38	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство магистральной тепловой сети: 2d 300 – 0,24 км; Реконструкция квартальных тепловых сетей отопления и горячего водоснабжения стальными трубопроводами в ППУ изоляции. Трубопроводы отопления: 2d250 – 0,2004 км, 2d200 – 0,072км; 2d150 – 0,3816 км; 2d125 – 0,084 км; 2d80 – 0,06 км; Трубопроводы горячего водоснабжения: 2d125 – 0,2004 км; 2d100 – 0,0072 км; 2d80 – 0,0516 км; 2d65 – 0,414 км; 2d40 – 0,06 км.	2021-2024	обеспечение новых потребителей снижение потерь и повышение надежности снижение потерь и повышение надежности снижение потерь и повышение надежности снижение потерь и повышение надежности	2024	15
220	Котельная №40	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция тепловых сетей поселка . Прокладка стальных трубопроводов в ППМИ изоляции: Ду 529, Лобщ.= 16 м, Ду 426, Лобщ.= 1084 м, Ду 377, Лобщ.= 580 м, Ду 325, Лобщ.= 434 м, Ду 273, Лобщ.= 54 м, Ду 219, Лобщ.= 150 м, Ду 159, Лобщ.= 1274 м, Ду 133, Лобщ.= 694 м, Ду 108, Лобщ.= 2904 м, Ду 89, Лобщ.= 1144 м, Ду 76, Лобщ.= 1996 м, Ду 57, Лобщ.= 1453 м, Ду 45, Лобщ.= 241 м, Ду 38, Лобщ.= 120 м, Ду 32, Лобщ.= 110 м. Прокладка трубопроводов Изопрофлекс в изоляции ППУ:	2020-2022	снижение потерь и повышение надежности снижение потерь и повышение надежности снижение потерь и повышение надежности снижение потерь и повышение надежности	2022	12

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Год реализации	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта
1	2	3	4	5	6	7	8
			Ду 160, Лобщ.= 2289 м, Ду 140, Лобщ.= 146 м, Ду 110, Лобщ.= 1347 м, Ду 90, Лобщ.= 181 м, Ду 75, Лобщ.= 768 м, Ду 63, Лобщ.= 1518 м, Ду 50, Лобщ.= 935 м, Ду 40, Лобщ.= 102 м.Итого – реконструкция тепловых сетей котельной №40 – 12,254 км (в однострубно м исчислении).		снижение потерь и повышение надежности		
221	Котельная №40 (ЦТП 4002)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция тепловых сетей отопления стальными трубопроводами в ППУ изоляции, бесканально: Ду 200 – 0,385 км; Ду 150 – 0,690 км; Ду 70 – 0,780 км; ду 50 – 0,380 км.Итого: реконструкция тепловых сетей отопления – 2,235 км (в однострубно м исчислении).Реконструкция тепловых сетей ГВС бесканально: Трубопроводы Изопрофлекс-А - Ду 125 – 0,170 км; Ду 110 – 0,595 км; Ду 90 – 0,535 км; Ду 75 – 1,325 км; Ду 63 – 1,06 км; Ду 50 – 0,970 км; Ду 40 – 2,590 км. Стальные трубопроводы – Ду 150 – 0,015 км; Ду 100 – 0,015 км; Ду 80 – 0,010 км; Ду 50 – 0,025 км; Ду 40 – 0,060 км; Ду 25 – 0,015 км.Итого: реконструкция тепловых сетей ГВС – 7,385 км (в однострубно м исчислении).	2020-2022	снижение потерь и повышение надежности	2022	12
222	Котельная №43 (ЦТП-4301)	АО "Красногорская теплосеть"	Мероприятия по перекладке тепловых сетей ЦТП №4301 запланированы в рамках реконструкции тепловых сетей котельной №40, т.к. планируется переподключение данного ЦТП к магистральным тепловым сетям котельной №40. Мероприятия по строительству магистральной тепловой сети от котельной №40 до ЦТП 4301 учтены в мероприятиях по тепловым сетям Котельной №40(поселок).	2020-2022	обеспечение новых потребителей	2022	14
			Реконструкция тепловых сетей отопления стальными трубопроводами в ППУ изоляции, бесканально: Ду 200 – 0,03 км; Ду 150 – 0,830 км; Ду 125 – 0,41; Ду 100 – 0,610 км; Ду 80 – 0,565 км; Ду 70 – 0,485 км; Ду 50 – 0,520 км; Ду 32 – 0,060 км; Ду 25 – 0,125 км. Итого: реконструкция тепловых сетей отопления - 3,635 км (в однострубно м исчислении).		снижение потерь и повышение надежности		
			Реконструкция тепловых сетей ГВС бесканально: Трубопроводы Изопрофлекс-А - Ду 125 – 0,015 км; Ду 110 – 0,525 км; Ду 90 – 0,070 км; Ду 75 – 0,625 км;		снижение потерь и повышение надежности		
					снижение потерь и повышение надежности		
					снижение потерь и повышение надежности		

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Год реализации	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта
1	2	3	4	5	6	7	8
			Ду 63 – 0,745 км; Ду 50 – 1,160 км; Ду 40 – 2,5 км; Стальные трубопроводы – Ду 100 – 0,015 км; Ду 80 – 0,015 км; Ду 50 – 0,060 км; Ду 40 – 0,060 км. Итого: реконструкция тепловых сетей ГВС - 5,79 км (в однострубно́м исчислении).		снижение потерь и повышение надежности снижение потерь и повышение надежности		
223	Котельная №53 (Новая котельная №53-54)	АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция участка магистральной тепловой сети от ТК-12 ул. Парковая до Новой тепловой камеры по ул. Карбышева: 2д325 – 0.492км	2021-2023	снижение потерь и повышение надежности	2023	8
224	Новая котельная 53-54	АО "Красногорская теплосеть"	1. Строительство тепловых сетей от новой котельной до ТК-1 у котельной №53, ул. Парковая, в/г 4а общей протяженностью 0,1 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду700 мм в ППУ-изоляции); 2. Реконструкция тепловых сетей от ТК-5 до котельной №53, ул. Парковая, в/г 4а общей протяженностью 2,4 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду500 мм в ППУ-изоляции) 3. Реконструкция тепловых сетей от ТК-8 до ЦТП "РКР", ул. Полевая общей протяженностью 0,3 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250 мм в ППУ-изоляции) 4. Реконструкция тепловых сетей от ТК-8 до ЦТП №4, ул. Старая, в/г 1 общей протяженностью 0,42 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду300 мм в ППУ-изоляции); 5. Реконструкция тепловых сетей от ТК-1 до ТК-9 общей протяженностью 0,6 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду500 мм в ППУ-изоляции); 6. Реконструкция тепловых сетей от ТК-9 до ТК-15 общей протяженностью 0,35 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду500 мм в ППУ-изоляции); 7. Реконструкция тепловых сетей от ТК-19 до ТК-15 общей протяженностью 0,2 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду400 мм в ППУ-изоляции); 8. Реконструкция тепловых сетей от ТК-19 до ТК-20 общей протяженностью 0,06 км в 2-х трубном	2022-2024	обеспечение новых потребителей снижение потерь и повышение надежности снижение потерь и повышение надежности снижение потерь и повышение надежности снижение потерь и повышение надежности снижение потерь и повышение надежности снижение потерь и повышение надежности	2024	14

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Год реализации	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта
1	2	3	4	5	6	7	8
			бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду400 мм в ППУ-изоляции); ИТОГО: общая протяженность реконструируемых сетей - 4,43 км		снижение потерь и повышение надежности		
225	Котельная №56	АО "Красногорская теплосеть"	Первый этап: 1. Реконструкция тепловых сетей от котельной до ТК-3 общей протяженностью 0,03 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду400 мм в ППУ-изоляции);	2021-2023	снижение потерь и повышение надежности	2023	8
			2. Реконструкция тепловых сетей от ТК-22 до ТК-220 общей протяженностью 0,4 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250 мм в ППУ-изоляции);		снижение потерь и повышение надежности		
			3. Реконструкция тепловых сетей от ТК-213 до здания (Универмаг) по ул. Советская,32 общей протяженностью 0,06 км в 2-х трубном канальном исполнении (Т1, Т2 = Ду50 мм в ППУ-изоляции);		снижение потерь и повышение надежности		
			4. Реконструкция тепловых сетей от ТК-220 до котельной общей протяженностью 0,38 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду350 мм в ППУ-изоляции);		снижение потерь и повышение надежности		
			ИТОГО: общая протяженность реконструируемых сетей - 0,87 км		снижение потерь и повышение надежности		
226	Котельная №56	АО "Красногорская теплосеть"	Второй этап :1. Реконструкция тепловых сетей от ТК-21 до т.2 общей протяженностью 0,15 км в 2-х трубном канальном исполнении (Т1, Т2 = Ду200 мм в ППУ-изоляции);	2022-2027	снижение потерь и повышение надежности	2027	8
			2. Реконструкция тепловых сетей от т.2 до ТК-220 общей протяженностью 0,1 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250 мм в ППУ-изоляции);		снижение потерь и повышение надежности		
			ИТОГО: общая протяженность реконструируемых сетей - 0,25 км		снижение потерь и повышение надежности		
227	Строительство тепловой сети I категории для подключения здания ГБУЗ МО «Московская областная	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство магистральной тепловой сети от точки врезки в тепловые сети ПАО «МОЭК до границы здания подключаемого Объекта:	2021	обеспечение новых потребителей	2021	16
			2d 250 – 0,275км.		снижение потерь и повышение надежности		

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Год реализации	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта
1	2	3	4	5	6	7	8
	детская больница» по адресу: МО, г.о. Красногорск, кадастровый номер ЗУ : 50:11:0010104:1 от магистральной тепловой сети ПАО «МОЭК»						
228	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"	Капитальный ремонт тепловой сети отопления котельной КМЗ с тепловой камерой ТК-9 от ЦТП-1 до ТК-9: тепловые сети, проложенные бесканальным способом До-219 мм., L=120м	2021	снижение потерь и повышение надежности	2021	8
229	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"	Капитальный ремонт тепловой сети отопления котельной КМЗ ул. Пионерская, от ТК-10 до жилого дома №17 тепловые сети, проложенные бесканальным способом До-89 мм L=52м.	2021	снижение потерь и повышение надежности	2021	6
230	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"	Капитальный ремонт тепловой сети отопления котельной КМЗ с тепловой камерой ТК-10, от ТК-10 до ТК-11 тепловые сети, проложенные бесканальным способом До-219мм L=294м.	2021	снижение потерь и повышение надежности	2021	9
231	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"	Капитальный ремонт тепловой сети отопления котельной и ГВС КМЗ ул. Пионерская, от ТК-11 до жилого дома №15 тепловые сети, проложенные бесканальным способом До-125мм L=52м, ГВС Д-110мм L=26м, Д-63мм L=26м.	2021	снижение потерь и повышение надежности	2021	5
232	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"	Капитальный ремонт тепловой сети	2021	снижение потерь и повышение надежности	2021	6
			отопления котельной КМЗ с тепловой камерой ТК-11 от ТК-11 до ТК-12 тепловые сети, проложенные бесканальным способом		снижение потерь и повышение надежности		
233	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"	Капитальный ремонт тепловой сети отопления котельной КМЗ с тепловой камерой ТК-12, ТК-15. от ТК-12 до ТК-16	2021	снижение потерь и повышение надежности	2021	8
			через ТК-15 проложенные бесканальным способом		снижение потерь и повышение		

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Год реализации	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта
1	2	3	4	5	6	7	8
	теплосеть"		До-159мм L=280м.		надежности		
234	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"	Капитальный ремонт тепловой сети горячего водоснабжения и отопления ул. Вокзальная, ЦТП №22, от ТК-8 через Т-3 до ж/д 8 тепловые сети, проложенные бесканальным способом До-159мм L=360м., До-89мм L=20м. ГВС Д-110мм. L=180м, Д-90мм. L=180м., Д-63мм. L=10м	2021	снижение потерь и повышение надежности	2021	11
235	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"	Капитальный ремонт тепловой сети горячего водоснабжения от УТ-9 до ж/д 7 по ул. Королева, котельной №16 тепловые сети ГВС, проложенные бесканальным способом. ГВС Д-160мм. L=150м, Д-110мм. L=150м.	2021	снижение потерь и повышение надежности	2021	5
236	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"	Капитальный ремонт тепловой сети горячего водоснабжения и отопления ул. Строительная,	2021	обеспечение новых потребителей	2021	5
			ЦТП №26, от ТК-22 до ТК-23 тепловые сети, проложенные бесканальным способом До-159мм L=80м., До-90мм.L=72м.,ГВС Д-160мм. L=60м, Д-90мм. L=60м.		снижение потерь и повышение надежности		
237	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"	Ремонт тепловой сети отопления ЦТП № 22 от ТК-11 до ж/д № 22 по ул. Вокзальная тепловые сети, проложенные бесканальным способом До-89мм L=20м., ГВС Д-75мм. L=10м, Д-63мм. L=10м.	2021	снижение потерь и повышение надежности	2021	3
238	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"	Ремонт тепловой сети отопления котельная	2021	снижение потерь и повышение надежности	2021	6
			№ 16 от т. врезки № 1 до ж/д № 5 по ул. Королева тепловые сети ГВС, проложенные бесканальным способом. ГВС Д- 160мм. L=40м, Д-110мм. L=40м.		снижение потерь и повышение надежности		
239	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"	Ремонт внутриквартальных тепловых сетей	2021	снижение потерь и повышение надежности	2021	5
			г. Красногорск М.О. тепловые сети котельной №2.Теплосеть от ЦТП-19-2-1 до ТК 2.19.1 по ул. Ленина тепловые сети ГВС, проложенные бесканальным способом. ГВС Д- 160мм. L=40м, Д-110мм. L=40м.		снижение потерь и повышение надежности		
240	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"	Ремонт внутриквартальных тепловых сетей г. Красногорск М.О. тепловые сети котельной №2.Теплосеть от ТК 2.19.1 до ТК 2.19.2 по ул. Ленина L=29 м канальная 2До- 133, Дгв-89, Дц-57	2021	снижение потерь и повышение надежности	2021	5

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Год реализации	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта
1	2	3	4	5	6	7	8
	теплосеть"						
241	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"	Ремонт внутриквартальных тепловых сетей г. Красногорск М.О. тепловые сети котельной №2. Теплосеть от ТК 2.19.2 до ж/д № 15 по ул. Ленина L=31 м канальная 2До 159, Дгв-133, Дц-76	2021	снижение потерь и повышение надежности снижение потерь и повышение надежности	2021	6
242	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"	Капитальный ремонт тепловой сети отопления котельной КМЗ с тепловой камерой ТК-11 от ТК-11 до ТК-12 тепловые сети, проложенные бесканальным способом До-219мм L=158м.	2021	снижение потерь и повышение надежности	2021	8
243	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"	ремонт тепловой сети горячего водоснабжения и отопления ул. Вокзальная, ЦТП №22, от ТК-10 через ТК-11 до ж/д 23 тепловые сети, проложенные бесканальным способом До-159мм L=100м., До-108мм L=70м. ГВС Д-110мм. L=50м., Д-90мм. L=50м., Д-75мм. L=35м., Д-63мм, L=35м.	2021	снижение потерь и повышение надежности снижение потерь и повышение надежности	2021	12
244	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"	ремонт тепловой сети горячего водоснабжения и отопления ул. Строительная, ЦТП №26, от ТК-22 до ТК-23 тепловые сети, проложенные бесканальным способом До-159мм L=80м., До-90мм. L=72м, ГВС Д-160мм L=60м, Д-90мм. L=60м.	2021	обеспечение новых потребителей снижение потерь и повышение надежности	2021	8
245	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	АО "Красногорская теплосеть"	Ремонт тепловой сети отопления ЦТП № 22 от ТК-11 до ж/д № 22 по ул. Вокзальная тепловые сети, проложенные бесканальным способом До-89мм L=20м. ГВС Д- 75мм. L=10м, Д-63мм. L=10м.	2021	снижение потерь и повышение надежности	2021	4
246	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Техническое обследование, ПИР и СМР по устройству водоотведения грунтовых вод из каналов тепловой сети от котельной №1 по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Красногорский бульвар	2023-2024	снижение потерь и повышение надежности	2024	6
247	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Реконструкция тепловой сети котельной №1 от т.103 до корпуса 26, Ду108 L=30м, по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Павшинский б-р ,д.26.	2022	снижение потерь и повышение надежности	2022	8
248	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Реконструкция переемычки между теплосетями котельной № 1 (ТК-208) и котельной № 2 (ТК-8), Ду500, по адресу: М.О., г.о. Красногорск	2021	снижение потерь и повышение надежности	2021	6



№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Год реализации	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта
1	2	3	4	5	6	7	8
249	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Реконструкция тепловой сети котельной №2 закольцовка от ТК-3.9 до ТК-3.10, Ду250 L=70м, по адресу: М.О., г.о. Красногорск ул Спасская, д.10	2021-2022	снижение потерь и повышение надежности	2022	6
250	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Реконструкция тепловой сети котельной №2 от ТК-3.9 до дома 12 ул. Спасская, Ду100 L=60м, по адресу: М.О., г.о. Красногорск, ул Спасская.	2022-2023	снижение потерь и повышение надежности	2023	4
251	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Техническое обследование, ПИР и СМР по устройству водоотведения грунтовых вод из каналов тепловой сети от котельной №2 по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Павшинский бульвар	2022-2023	снижение потерь и повышение надежности	2023	4
252	Котельная ПАО «КМЗ» (ЦТП 4701)	АО «Красногорская теплосеть» (ПАО «КМЗ» - на территории предприятия)	Реконструкция квартальных тепловых сетей, в связи с их износом:	2021-2022	снижение потерь и повышение надежности	2022	8
			1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,42 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм, Т3 = 50мм, Т4 = 50мм в ППУ-изоляции)		снижение потерь и повышение надежности		
			2. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 1,1 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм в ППУ-изоляции)		снижение потерь и повышение надежности		
253	Котельная ПАО «КМЗ» (ЦТП 4702)	АО «Красногорская теплосеть» (ПАО «КМЗ» - на территории предприятия)	Реконструкция квартальных тепловых сетей, в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,16 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм в ППУ-изоляции)	2021-2022	снижение потерь и повышение надежности	2022	5
254	Котельная ПАО «КМЗ» (ЦТП 4703)	АО «Красногорская теплосеть» (ПАО «КМЗ» - на территории предприятия)	1. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС от ЦТП №3-КМЗ-7 до ТК-8 общей протяженностью 0,9км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду200мм, Т3 = Ду125мм, Т4 = Ду80мм в ППУ-изоляции).	2021-2022	снижение потерь и повышение надежности	2022	9
			Реконструкция квартальных тепловых сетей, в связи с их износом:		снижение потерь и повышение надежности		
			1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,35 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм в ППУ-изоляции).		снижение потерь и повышение надежности		
255	Котельная ПАО «КМЗ» (ЦТП 4704)	АО «Красногорская теплосеть» (ПАО «КМЗ» - на территории предприятия)	Реконструкция квартальных тепловых сетей, в связи с их износом:	2021-2022	снижение потерь и повышение надежности	2022	9
			1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,35 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм в ППУ-изоляции).		снижение потерь и повышение надежности		

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Год реализации	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта
1	2	3	4	5	6	7	8
		«КМЗ» - на территории предприятия)	протяженностью 0,95 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции) 2. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,37 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм в ППУ-изоляции)		надежности снижение потерь и повышение надежности		
256	Котельная ООО "Самолет Энерго"	ООО «Самолет Энерго», АО "Красногорская теплосеть"	Реконструкция тепловых сетей существующих потребителей, в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 1,3 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм в ППУ-изоляции) 2. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,78 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм, Т3 = 80мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)	2020-2022	снижение потерь и повышение надежности снижение потерь и повышение надежности снижение потерь и повышение надежности	2022	8
257	Котельная ООО «Даном»	ООО "Даном"	Реконструкция тепловых сетей, в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,7 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм, Т3 = 80мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)	2020-2022	снижение потерь и повышение надежности снижение потерь и повышение надежности	2022	8
258	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Наладка тепловой сети от котельной №2. Зимний режим. Летний режим с подключением потребителей котельной №1 по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Павшинский бульвар, д.4, стр.1	2021	обеспечение новых потребителей	2021	4
259	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	ООО "Гранель Инжиниринг"	Расчет гидравлических режимов работы тепловых сетей, балансировка перепадов давления на вводимых участках	2021	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2021	3
260	Котельная АО «Никольское»	АО «Красногорская теплосеть» (АО «Никольское» - на территории предприятия)	Ремонт теплотрасс :1.СО и ГВС От ТК-1а до ТК-4 и до ввода в тепловой узел мкд №24 ул. Ткацкой фабрики, протяжённость 276 м. по акту обследования тепловых сетей от 05.07.2019 г. подписанный представителями АО « Красногорская теплосеть» АО «Никольское» со стороны администрации г.о. Красногорск Агарковым А.П. 2.Транзитный участок между мкд №1а и мкд №3а по ул. Ткацкой фабрики, протяжённость 16 метров.3. Тепловые сети отопления от ТК-7 до ТК-7а,	2021-2022	снижение потерь и повышение надежности снижение потерь и повышение надежности	2022	7

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Год реализации	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта
1	2	3	4	5	6	7	8
			протяжённость 166 м.				
261	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2020-2024	обеспечение новых потребителей	2024	7
262	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2020-2024	обеспечение новых потребителей	2024	8
263	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	ООО "ТеплоВодоСнабжение"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2025-2029	обеспечение новых потребителей	2029	6
264	Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	Строительство тепловых сетей для новых потребителей (БЦ "Два капитана")	2020-2024	обеспечение новых потребителей	2024	8
265	ООО "ЭнергоИнвест"	ООО "ЭнергоИнвест"	Строительство тепловых сетей подключения для новых потребителей	2020-2024	обеспечение новых потребителей	2024	7
266	Котельная ООО «НИГО-М»	ООО «НИГО-М»	Строительство тепловых сетей подключения для новых потребителей	2020-2024	обеспечение новых потребителей	2024	7
267	Котельная ООО «НИГО-М»	ООО «НИГО-М»	Строительство тепловых сетей подключения для новых потребителей	2025-2029	обеспечение новых потребителей	2029	6
268	Котельная ООО "ТЭСИС"	ООО "ТЭСИС"	Строительство тепловых сетей подключения для новых потребителей	2020-2024	обеспечение новых потребителей	2024	8
269	Котельная ООО "ТЭСИС"	ООО "ТЭСИС"	Строительство тепловых сетей подключения для новых потребителей	2025-2029	обеспечение новых потребителей	2029	6
270	Котельная ООО "ТермоТрон"	ООО "ТермоТрон"	Строительство тепловых сетей подключения для новых потребителей	2020-2024	обеспечение новых потребителей	2024	11
271	Котельная ООО "Самолет Энерго"	ООО «Самолет Энерго», АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей подключения для новых потребителей	2020-2024	обеспечение новых потребителей	2024	5
272	Котельная ООО "Самолет Энерго"	ООО «Самолет Энерго», АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей подключения для новых потребителей	2025-2029	обеспечение новых потребителей	2029	6
273	Котельная ЗАО «Новая Усадьба», д. Глухово	ЗАО «Новая Усадьба»	Строительство тепловых сетей подключения для новых потребителей	2020-2024	обеспечение новых потребителей	2024	6
274	КТС "Отрадное"	ООО "ТСК Мосэнерго", филиал	Строительство тепловой сети 2Ду 400 мм общей протяженностью 450 м в подземной прокладке для подключения гостиницы на 500 номеров с объектами	2019-2020	обеспечение новых потребителей	2020	15

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Год реализации	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта
1	2	3	4	5	6	7	8
		Подмосковный	обслуживания населения с подземной парковкой на 500 мест в г.о. Красногорск, п. Отрадное				
275	КТС "Отрадное"	ООО "ТСК Мосэнерго", филиал Подмосковный	Реконструкция тепловой сети 2Ду 500 мм общей протяженностью 40 м в надземной прокладке для подключения гостиницы на 500 номеров с объектами обслуживания населения с подземной парковкой на 500 мест в г.о. Красногорск, п. Отрадное	2020	обеспечение новых потребителей	2020	6
276	Котельная мкр. Красногорский	ООО «ЭТС»	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2020-2024	обеспечение новых потребителей	2024	5
277	Котельная мкр. Красногорский	ООО «ЭТС»	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2025-2029	обеспечение новых потребителей	2029	6
278	Котельная "Пятницкие кварталы"	ЗАО «САБ-УРБАН»	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2020-2024	обеспечение новых потребителей	2024	7
279	Котельная ЖК Ангелово-резиденц 15 Гкал/ч	ЖК Ангелдово-резиденц	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2020-2024	обеспечение новых потребителей	2024	11
280	Котельная ЖК Ильинские луга 35 Гкал/ч	ЖК Ильинские луга	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2020-2024	обеспечение новых потребителей	2024	13
281	Котельная ЖК Красногорск Парк 12 Гкал/ч	ЖК Красногорск Парк	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2020-2024	обеспечение новых потребителей	2024	14
282	Котельная ЖК Лесобережный 25 Гкал/ч	ЖК Лесобережный	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2025-2029	обеспечение новых потребителей	2029	7
283	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	ООО "Гранель Инжиниринг"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2020-2024	обеспечение новых потребителей	2024	14
284	Перспективная котельная ЖК Новая Рига 15 Гкал/ч	ЖК Новая Рига	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2020-2024	обеспечение новых потребителей	2024	13
285	Перспективная котельная ЖК Новая Рига 15 Гкал/ч	ЖК Новая Рига	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2025-2029	обеспечение новых потребителей	2029	7
286	Перспективная	ООО «Самолет	Строительство тепловых сетей для подключения	2030-2034	обеспечение новых потребителей	2034	8

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Год реализации	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта
1	2	3	4	5	6	7	8
	котельная ООО "СамолётЭнерго" №2	Энерго»	новых потребителей				
287	Система теплоснабжения РТС "Пенягино" Филиал №9 ПАО "МОЭК"	Филиал №9 ПАО "МОЭК"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2020-2024	обеспечение новых потребителей	2024	15
288	Котельная 11,2 Гкал/ч ЖК Миниполис Серебрица	ЖК Миниполис Серебрица	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2020-2024	обеспечение новых потребителей	2024	14
289	БМК Ильинское-Усово мощностью 15 Гкал/ч	ЖК Ильинское-Усово	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2035-2039	обеспечение новых потребителей	2039	7
290	БМК 66 км МКАД (мощностью 16 Гкал/ч)	Муниципалитет	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2020-2024	обеспечение новых потребителей	2024	12
291	Котельная № 4	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2021-2024	обеспечение новых потребителей	2024	5
292	Котельная №7	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2020-2024	обеспечение новых потребителей	2024	8
293	Котельная №7	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2025-2029	обеспечение новых потребителей	2029	7
294	Котельная №10	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2021-2022	обеспечение новых потребителей	2022	11
295	Котельная №14	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2021-2024	обеспечение новых потребителей	2024	7
296	Котельная №20	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2020-2024	обеспечение новых потребителей	2024	13
297	Котельная №24	АО	Строительство тепловых сетей для подключения	2020-2024	обеспечение новых потребителей	2024	14

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Год реализации	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта
1	2	3	4	5	6	7	8
		"Красногорская теплосеть"	новых потребителей				
298	Котельная №40	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2020-2024	обеспечение новых потребителей	2024	15
299	Котельная №41	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2021-2024	обеспечение новых потребителей	2024	5
300	Котельная №53	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2020-2021	обеспечение новых потребителей	2021	6
301	Котельная №54	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2020-2021	обеспечение новых потребителей	2021	6
302	Котельная №56	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2021-2024	обеспечение новых потребителей	2024	5
303	Котельная №60	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2020-2024	обеспечение новых потребителей	2024	15
304	Котельная №63	АО "Красногорская теплосеть"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2020-2024	обеспечение новых потребителей	2024	12
305	Котельная ЗАО «Бецема»	АО "Красногорская теплосеть" (строительство сетей)	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей (СОШ на 121 место и ДОУ на 59 мест) на ул. Вокзальная	2020-2024	обеспечение новых потребителей	2024	11
306	От котельной №1 до котельной №2 (микрорайон Райцентр)	АО "Красногорская теплосеть" (строительство сетей)	1. Магистраль до Ред Хиллс (новое строительство) – 0,309 км, в том числе: 1.1 2Ду 300 – 0,03 км; 1.2 2Ду 250 – 0,118 км; 1.3 2Ду 200–0,142 км; 1.4 2Ду 150–0,019 км. 2. Магистраль к ТЕТРИСу (от ТК-1- новое строительство) – 2,448 км в том числе:	2019-2022	обеспечение новых потребителей	2022	10
307	От котельной №6 до котельной №7 (вдоль ул. Речная)	АО "Красногорская теплосеть" (строительство сетей)	2.1 2Ду 600–1,363 км; 2.2 2Ду 300–0,106 км; 2.3 2Ду 250–0,091 км; 2.4 2Ду 200–0,563 км; 2.5 2Ду 150–0,22 км; 2.6 2Ду 125–0,105 км. 3. Магистраль в сторону ЦТП КМЗ (от ТК-новая-2 - новое строительство+реконструкция) – 1,380 км	2019-2022	обеспечение новых потребителей	2022	10

№ п/п	Источник теплоснабжения	Теплоснабжающая организация	Наименование мероприятий	Год реализации	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта
1	2	3	4	5	6	7	8
			<p>3.1 2Ду 350–0,62 км; 3.2 2Ду 300 –0,54 км; 3.3 2Ду 250–0,025 км; 3.4 2Ду 200–0,16 км; 3.5 2Ду 150–0,035 км.</p> <p>4. Магистраль от котельной №1 до котельной №2 (реконструкция)– 1,475 км в том числе:  4.1 2Ду 800 –0,065 км; 4.2 2Ду 600–0,098 км; 4.3 2Ду 500 –0,634 км; 4.4 2Ду 300 –0,546 км; 4.5 2Ду 100 – 0,042 км; 4.6 2Ду 70–0,09 км.</p> <p>5. Магистраль к д/с и обр. центру «Созвездие» ул. Б. Комсомольская (новое строительство) – 0,279 км, в том числе:  5.1 2Ду 125 – 0,279 км.</p> <p>Итого – реконструкция/строительство новых магистральных сетей котельной №1 – 5,891 км, в том числе: 2Ду 800–0,065 км; 2Ду 600–1,461 км; 2Ду 500–0,634 км; 2Ду 350–0,62 км; 2Ду 300–1,222 км; 2Ду 250–0,234 км; 2Ду 200–0,865 км; 2Ду 150–0,274 км; 2Ду 125–0,384 км; 2Ду 100–0,042 км; 2Ду 70 – 0,09 км.</p> <p>Реконструкция магистральных тепловых сетей , в связи с их износом:  1. реконструкция магистральных тепловых сетей общей протяженностью 0,38 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250мм в ППУ-изоляции)</p>				

**Раздел 10. Перспективная схема обращения с твердыми бытовыми отходами городского округа Красногорск.**

**10.1. Проекты, обеспечивающие утилизацию, обезвреживание и захоронение отходов.**

Мероприятия, реализация которых обеспечивает утилизацию, обезвреживание и захоронение отходов представлены в таблице 10.1.1.



Таблица 10.1.1 - Мероприятия, реализация которых обеспечивает утилизацию, обезвреживание и захоронение отходов.

№ п/п	Мероприятие подпрограммы	Срок реализации проекта	Источники финансирования	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. с НДС	Цель проекта
1.	Создание производственных мощностей в отрасли обращения с расходами	2020-2025	Средства бюджета городского округа Красногорск	88 370,00	Эффективная система управления в области обращения с отходами
1.1	Организация деятельности по сбору мусора	2020-2025	Средства бюджета городского округа Красногорск	88 370,00	Эффективная система управления в области обращения с отходами
2.	Федеральный проект «Чистая страна»	2020-2021	Итого	668 664,80	Ликвидация последствий негативного воздействия на окружающую среду от эксплуатации полигона
			Средства Федерального бюджета	196 855,30	
			Средства бюджета Московской области	259 561,20	
			Средства бюджета городского округа Красногорск	212 248,30	
2.1.	Ликвидация несанкционированных свалок в границах городов и наиболее опасных объектов накопленного ареста окружающей среде	2020-2021	Итого	620 312,30	Ликвидация последствий негативного воздействия на окружающую среду от эксплуатации полигона
			Средства Федерального бюджета	196 855,30	
			Средства бюджета Московской области	213 626,40	
			Средства бюджета городского округа Красногорск	209 830,60	
2.2.	Рекультивация полигонов твердых коммунальных отходов	2020-2021	Итого	48 352,50	Ликвидация последствий негативного воздействия на окружающую среду от эксплуатации полигона
			Средства бюджета Московской области	45 934,80	
			Средства бюджета городского округа Красногорск	2 417,70	
	Итого по программе		Итого	<b>757 034,80</b>	
			Средства Федерального бюджета	196 855,30	
			Средства бюджета Московской области	259 561,20	
			Средства бюджета городского округа Красногорск	300 618,30	

## **Раздел 11. Общая программа проектов.**

Общая программа инвестиционных проектов включает:

- программу инвестиционных проектов в сфере теплоснабжения;
- программу инвестиционных проектов в сфере водоснабжения;
- программу инвестиционных проектов в сфере водоотведения;
- программу инвестиционных проектов в сфере электроснабжения;
- программу инвестиционных проектов в сфере газоснабжения;
- программу инвестиционных проектов в сфере сбора и утилизации ТКО;
- программа установки приборов учета в многоквартирных домах и бюджетных организациях.

Основными результатами реализации мероприятий в сфере ЖКХ являются:

- модернизация и обновление коммунальной инфраструктуры городского округа;
- снижение эксплуатационных затрат предприятий ЖКХ;
- улучшение качественных показателей питьевой воды;
- устранение причин возникновения аварийных ситуаций, угрожающих жизнедеятельности человека;
- снижение уровня износа объектов коммунальной инфраструктуры;
- снижение количества потерь воды;
- снижение количества потерь тепловой энергии;
- снижение количества потерь электрической энергии;
- повышение качества предоставляемых услуг жилищно-коммунального комплекса;
- обеспечение надлежащего сбора и утилизации твердых и жидких бытовых отходов;
- улучшение санитарного состояния территорий городского округа;
- улучшение экологического состояния окружающей среды.

Таблица 11.1. - Общая программа инвестиционных проектов.

№ п/п	Источник теплоснабжения	Наименование мероприятий	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
		<b>Теплоснабжение</b>		
1	Котельная № 1	1. Реконструкция существующей котельной с увеличением мощности до 150 МВт (129,31 Гкал/ч) для возможности переключения потребителей котельных №6, 9, 19, ЦТП №5-12 котельной №2, ЦТП №1-3, 5 котельной КМЗ, обеспечения подключения новых потребителей 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП) 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	2021-2023	993 048,2
2	Котельная № 5	Реконструкция котельной с выводом из эксплуатации существующих котлов, с установкой 2-х парогенераторов производительностью 0,5 т/ч каждый и двух котлов общей мощностью 5,5 МВт для обеспечения нужд ГВС в летний период, в том числе потребителей котельной №17.	2021-2024	35 000,0
3	Котельная №7	1. Реконструкция котельной со 100% заменой оборудования с увеличением мощности до 210 МВт (181,03 Гкал/ч) для возможности переключения потребителей котельных №37, ЦТП №18-21 котельной №2, ЦТП №4 котельной КМЗ. 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП). 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	2021-2025	1 474 870,3
4	Котельная №8	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	2021-2024	15 000,0
5	Котельная №14	Реконструкция котельной с увеличением установленной мощности до 15 МВт (12,931 Гкал/ч) для переключения существующих потребителей котельной №11,28.	2021-2024	45 000,0
6	Котельная №16	Отказ от аренды котельной и передача ее в аренду "Союзснаб", с переключением части потребителей (жилые дома ул. Ильинский тупик, 1а, 9, 11, 13; ул. Королева, 5, 7, 9; ул. Промышленная, 42; Южный б-р, 2, 4, 6) на котельную №38.	2023	0,0
7	Котельная №17	1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 2. Монтаж системы частотного регулирования на насосное оборудование; 3. Организация автоматическом подпитки хим. очищенной водой квартальных тепловых сетей, подключенных к ЦТП 1-17-4.	2021-2024	15 000,0
8	Котельная №18	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования \\ 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	2021-2025	50 000,0
9	Котельная №20	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования с дополнительной установкой 2-х парогенераторов единичной мощностью 1 т/ч; 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);	2021-2024	40 000,0

№ п/п	Источник теплоснабжения	Наименование мероприятий	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
		3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.		
10	Котельная №21	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	2021-2024	35 000,0
11	Котельная №23	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	2021-2024	36 000,0
12	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	Техническое обследование теплоэнергетического комплекса котельной № 2 с выдачей рекомендаций по доведению до проектной мощности по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Павшинский бульвар, д.4, стр.1	2020	1 500,0
13	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	Техническое перевооружение электрощитов, щитов и датчиков автоматики, диспетчеризация, в котельной №2 по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Павшинский бульвар, д.4, стр.1	2020-2021	15 000,0
14	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	Техническое перевооружение схемы обвязки экономайзеров с автоматизацией электроприводов и стабилизацией гидравлического режима в котельной №2 по адресу: М.О. г.о. Красногорск Павшинский бульвар д.4 стр.1	2020	10 470,3
15	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	Техническое перевооружение оборудование химводоподготовки в котельной №2 по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Павшинский бульвар, д.4, стр.1	2020	891,1
16	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	Технологические испытания теплоэнергетического комплекса котельной № 2 с доработкой схем с выводом котельной на проектную мощность по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Павшинский бульвар, д.4, стр.1	2020-2021	10 000,0
17	Котельная №24	1. Строительство новой автоматизированной котельной 18 МВт (15,517 Гкал/ч) на площадке в непосредственной близости к существующему источнику.	2021-2023	134 257,8
18	Котельная №25	1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 2. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	2021-2024	25 000,0
19	Котельная №26	Реконструкция котельной с доведением располагаемой мощности до установленной для ликвидации дефицита тепловой мощности котельной.	2021-2024	50 000,0
20	Котельная №27	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования. 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	2021-2024	45 000,0
21	Котельная №29	1. реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования; 2. установка оборудования ХВП; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 4. установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии;	2021-2024	30 000,0

№ п/п	Источник теплоснабжения	Наименование мероприятий	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
		5. монтаж циркуляционного трубопровода ГВС.		
22	Котельная №31	Реконструкция электрической котельной с переводом на природный газ.	2021-2029	35 000,0
23	Котельная №32	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования	2021-2029	45 200,0
		2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);		
		3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.		
24	Котельная №33	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования	2021-2029	35 000,0
		2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);		
		3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.		
25	Котельная №34	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования	2021-2029	36 000,0
		2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);		
		3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.		
26	Котельная №35	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования	2021-2029	45 000,0
		2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);		
		3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.		
27	Котельная №38	1. Реконструкция котельной с увеличением установленной мощности до 50 МВт для возможности переключения части потребителей с котельной №16, части потребителей с ЦТП №4802.	2022-2024	310 000,0
		2. Строительство двух ЦТП - ЦТП №3801 (подключенная мощность 0,97 Гкал/ч), ЦТП №3802 (подключенная мощность 9,067 Гкал/ч)		
28	Котельная №40	Реконструкция котельной с увеличением мощности до 60 МВт и переводом в автоматический режим	2020-2024	413 849,2
29	Котельная №43	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования	2021-2025	35 000,0
		2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);		
		3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.		
30	Котельная №43/1	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования	2021-2025	28 000,0
		2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);		
		3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.		
31	Котельная №50	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования	2020-2024	32 000,0
		2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);		
		3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.		
32	Новая котельная №53-54	1. Строительство новой котельной 120 Мвт (103,45 Гкал/ч) с переключением нагрузки с котельных №53 и №54.	2021-2029	844 825,7
		2. Строительство резервного топливного хозяйства на легком жидком топливе.		
		3. Подогрев резервного топлива с использованием перегретой воды.		
33	Котельная №55	Реконструкция газовой автоматизированной котельной мощностью 1,56 МВт	2020	23 491,3

№ п/п	Источник теплоснабжения	Наименование мероприятий	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
34	Котельная №56	1 Вариант: 1. Строительство новой котельной на площадке рядом с действующим источником теплопроизводительностью 27 МВт (23,276 Гкал/ч); 2. Вывод из эксплуатации действующего источника. 2 Вариант: (с учетом переключения потребителей котельной ОАО "РЖД" и строящегося дома) 1. Строительство новой котельной 30 МВт (25,862 Гкал/ч) на площадке рядом с действующим источником с возможностью расширения для подключения перспективных потребителей; 2. Строительство ЦТП мощностью 6,0 Гкал/ч; 3. Вывод из эксплуатации действующего источника.	2021-2023	236 531,4
35	Котельная №51	Реконструкция котельной с увеличением мощности до 15 МВт.	2021-2023	180 000,0
36	Котельная №57	1. реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования (кроме котла ЗиоСаб 3000) и увеличением мощности до 10МВт;	2021-2024	30 000,0
		2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);		
		3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.		
37	Котельная №58	1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);	2021-2024	25 000,0
		2. Установка оборудования ХВО производительностью ХВП 2 куб.м/ч для подпитки тепловых сетей;		
		3. Сокращение площади котельного зала, с установкой ограждающих конструкций;		
		4. Капитальный ремонт здания котельной.		
38	Котельная ЭЖК «Эдем»	1. Реконструкция котельной мощностью 2,386 Гкал/ч со 100% заменой оборудования;	2021-2024	15 000,0
		2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);		
39	Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	Увеличение теплопроизводительности основного оборудования котельной для ликвидации дефицита тепловой мощности	2020-2024	50 145,0
40	Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	Увеличение теплопроизводительности основного оборудования котельной для ликвидации дефицита тепловой мощности	2020-2024	50 145,0
41	Котельная ООО "ТЭСИС"	Реконструкция автоматизированной газовой котельной до 62,4 МВт	2021	120 235,0
42	Котельная ООО "Самолет Энерго"	Строительство перспективной котельной для теплоснабжения комплексной жилой застройки с объектами инфраструктуры с поэтапным вводом тепловых мощностей. Итоговая теплопроизводительность котельной составит 147 Гкал/ч. Строительство тепловых сетей для новых абонентов.	2020	2 200 000,0
43	КТС "Отрадное"	Реконструкция КТС "Отрадное" с заменой 3-х существующих паровых котельных агрегатов на 3 водогрейных котла Термотехник типа ТТ100 13000	2019-2020	27 900,8
44	Котельная ЖК Ангелово-резиденц 15 Гкал/ч	Строительство новой котельной мощностью 15 Гкал/ч	2020-2024	150 234,0
45	Котельная ЖК Ильинские луга 35	Строительство новой котельной мощностью 35 Гкал/ч	2020-2024	250 467,0

№ п/п	Источник теплоснабжения	Наименование мероприятий	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
	Гкал/ч			
46	Котельная ЖК Лесобережный 25 Гкал/ч	Строительство новой котельной мощностью 25 Гкал/ч	2025-2029	215 478,0
47	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	Строительство новой котельной мощностью 13,76 Гкал/ч	2019-2020	147 892,0
48	Котельная ЖК Красногорск Парк 12 Гкал/ч	Строительство новой котельной мощностью 12 Гкал/ч	2020-2024	145 267,0
49	Перспективная котельная ЖК Новая Рига 15 Гкал/ч	Строительство новой котельной мощностью 15 Гкал/ч	2020-2024	54 987,0
50	Перспективная котельная ООО "СамолётЭнерго" № 2	Строительство новой котельной мощностью 25 Гкал/ч	2030-2034	90 457,0
51	Котельная 11,2 Гкал/ч ЖК Миниполис Серебрица	Строительство новой котельной мощностью 11,2 Гкал/ч	2020-2024	32 549,0
52	БМК Ильинское-Усово мощностью 15 Гкал/ч	Строительство новой котельной мощностью 15 Гкал/ч	2035-2039	54 987,0
53	БМК 66 км МКАД (мощностью 16 Гкал/ч)	Строительство новой котельной мощностью 16 Гкал/ч	2020-2024	56 487,0
54	Новая котельная вблизи ЦТП 4801	Строительство нового источника тепловой энергии мощностью 40МВт для переключения потребителей котельной №10 (после выработки срока службы котельной №10), потребителей ЦТП 4801, учетом потребителей по ул. Вокзальная, 19; ул. Вокзальная, 19а; ул. Вокзальная, 19б; ул. Вокзальная, 19в, а так же перспективных подключений.	2024-2026	237 177,2
55	Котельная АО «Никольское»	Строительство новой котельной мощностью 10 Гкал/ч взамен физически изношенной с переводом всех потребителей на новую котельную.	2020-2024	30 158,5
56	БМК №1 ООО "Фокса"	Строительство котельной мощностью 6 Гкал/ч	2025-2029	27 849,0
57	БМК №2 ООО "Фокса"	Строительство котельной мощностью 8 Гкал/ч	2030-2034	32 654,0
58	БМК №3 ООО "Фокса"	Строительство котельной , мощностью 14 Гкал/ч	2025-2029	50 467,0
59	АИТ	Строительство 95 автономных источника тепла	2020-2024	19 000,0
60	АИТ	Строительство 6 автономных источников тепла	2025-2029	1 200,0
61	АИТ	Строительство 5 автономных источников тепла	2030-2034	1 000,0
62	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	Реконструкция котельной с доведением установленной мощности до 210,14 Гкал/ч (установка дополнительного котла на 7,74 Гкал/ч)	2026-2027	48 000,0
63	Котельная № 2	Закрытие котельной с переключением потребителей на реконструируемые котельные №1 и №7.	2023-2025	учтено в мероприятиях котельной №1 и в

№ п/п	Источник теплоснабжения	Наименование мероприятий	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
				перспективе котельной № 7
64	Котельная №6	Переключение потребителей котельной №6, на реконструированную котельную №1. Строительство ЦТП № 0106 взамен котельной №6.	2021-2023	учтено в мероприятиях котельной №1
65	Котельная №9	Переключение потребителей котельной № 9 на реконструированную котельную № 1. Строительство ЦТП №0109 взамен котельной №9.	2021-2023	учтено в мероприятиях котельной №1
66	Котельная №10	1. После выработки котельной №10 срока службы основного оборудования - закрытие котельной с переключением потребителей на строящуюся котельную вблизи ЦТП 4801 котельной Бецема; 2. переключение нагрузки ЦТП 4801 (с учетом потребителей по ул. Вокзальная, 19; ул. Вокзальная, 19а; ул. Вокзальная, 19б; ул. Вокзальная, 19в) на строящуюся котельную вблизи ЦТП №4801.	2025-2029	учтено в мероприятиях по новой котельной вблизи ЦТП 4801
67	Котельная №11	Закрытие котельной с переключением потребителей на реконструируемую котельную №14.	2021-2024	учтено в мероприятиях котельной №14
68	Котельная №12	Увеличение подключенной нагрузки за счет переключения отопления ж/д №№1,2 по ул. Королева. Мероприятия по реконструкции котельной не предусмотрены.	2021-2024	
69	Котельная 12	Закрытие котельной с переключением потребителей на ЦТП №4802 котельной «Бецема».	2024-2029	учтено в мероприятиях по ЦТП №4802 котельной ЗАО «Бецема»
70	Котельная №19	Закрытие котельной с переключением потребителей котельной №19 на реконструированную котельную №1	2024-2025	учтено в в мероприятиях котельной №1
71	Котельная №28	Закрытие котельной с переключением потребителей на реконструируемую котельную №14.	2021-2024	учтено в мероприятиях по котельной №14
72	Котельная №30	Котельная планируется под закрытие в связи с расселением и сносом жилого дома.	2022-2024	-
73	Котельная №37	Закрытие котельной с переключением существующих потребителей на реконструируемую котельную №7.	2024-2029	учтено в мероприятиях по котельной №7
74	Котельная №53	Закрытие котельной и перевод потребителей котельной №53 на новую котельную №53-54	2024-2029	учтено в в мероприятиях котельной №53-54
75	Котельная №54	Закрытие котельной и перевод потребителей котельной №54 на новую котельную №53-54	2024-2029	учтено в в мероприятиях котельной №53-54
76	Котельная ПАО «КМЗ»	Переключение потребителей ЦТП №1-3, 5 котельной КМЗ на реконструированную котельную №1; переключение потребителей ЦТП №4 на реконструированную котельную №7.	2021-2023	учтено в в мероприятиях



№ п/п	Источник теплоснабжения	Наименование мероприятий	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС котельной №1
77	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	Техническое обследование теплоэнергетического комплекса котельной №1, с уточнением фактической присоединенной нагрузки и выдачей рекомендаций по приведению котельной к проектной мощности по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Красногорский бульвар, д.4., соор.1	2020	15 500,0
78	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	Разработка проектно-сметной документации по увеличению мощности котельной №1, по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Красногорский бульвар, д.4., соор.1	2020-2022	15 670,0
79	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	Модернизация горелочных устройств котельной №1 (10 горелок) по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Красногорский бульвар, д.4., соор.1	2021-2023	48 250,0
80	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	Модернизация насосного оборудования котельной №1 с установкой сетевого насоса, по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Красногорский бульвар, д.4., соор.1	2021-2023	33 143,0
81	Котельная ООО «ТеплоВодоСнабжение» №1	Техническое перевооружение электрощитов, щитов и датчиков автоматики, диспетчеризация, в котельной №1 по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Красногорский бульвар, д.4.соор.1	2021-2022	10 000,0
82	Котельная ООО «ТеплоВодоСнабжение» №1	ПИР и СМР по стабилизации гидравлического режима теплоэнергетического комплекса котельной №1, по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Красногорский бульвар, д.4., соор.1	2020-2021	11 181,1
83	Котельная ООО «ТеплоВодоСнабжение» №1	Техническое перевооружение котельной №1 с увеличением установленной мощности (СМР и ПНР) для обеспечения присоединенных договорных нагрузок, по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Красногорский бульвар, д.4., соор.1	2023-2024	107 066,5
84	Котельная ООО «ТеплоВодоСнабжение» №1	Техническое перевооружение схемы обвязки экономайзеров с автоматизацией электроприводов в котельной №1 по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Красногорский бульвар, д.4.соор.1	2022-2023	12 544,6
85	Котельная ООО «ТеплоВодоСнабжение» №1	Технологические испытания теплоэнергетического комплекса котельной №1 с доработкой технологических схем с выводом котельной на проектную мощность по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Красногорский бульвар, д.4.соор.1	2022	15 000,0
86	Котельная ООО «ТеплоВодоСнабжение» №1	Техническое перевооружение системы автоматизации ЦТП 1 и 2, диспетчеризация ЦТП 1,2,3 по адресу: М.О., г.о. Красногорск	2024	14 898,9
87	Котельная ООО «ТеплоВодоСнабжение» №2	Установка шлакоотводителей в котельной №2 по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Павшинский бульвар, д.4, стр.1	2021-2022	5 095,6
88	Котельная ООО «ТеплоВодоСнабжение» №2	Устройство системы видеонаблюдения и пожарной сигнализации в котельной №2 по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Павшинский бульвар, д.4, стр.1	2023	1 985,1
89	Котельная ООО «ТеплоВодоСнабжение» №2	Техническое перевооружение узлов учета энергоресурсов в котельной №2 по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Павшинский бульвар, д.4, стр.1	2022	10 151,3

№ п/п	Источник теплоснабжения	Наименование мероприятий	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
90	КТС «Отрадное»	Установка УУТЭ в кам.1313	2019-2021	7 166,4
91	КТС «Отрадное»	Установка УУТЭ в кам.1308/1 с заменой запорной арматуры Ду 600 на шаровые краны Ду 700 (2 шт)	2019-2021	25 916,1
92	КТС «Отрадное»	Установка УУТЭ в кам.503	2019-2020	6 648,9
93	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	Проведение режимно-наладочных испытаний топочного и водного режимов котельных агрегатов	2021	360,0
94	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	Проведение режимно-наладочных испытаний установок химводоподготовки	2021	100,0
95	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	замена осветительных приборов, на энергоэффективные, с использованием светодиодов	2020	14,0
96	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	Разработка и внедрение системы «умного» освещения с использованием датчиков присутствия	2022	100,0
97	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	Теплоизоляция дверных, стекольных проёмов здания котельной, замена треснувших и разбитых стекол	2020	10,0
98	Котельная МГОБ № 62	Замена дымогарных труб, передней и задней трубной доски котла 2 котлов	2020	10 234,0
99	Котельная № 1 (ЦТП №0101)	1. Вывод из эксплуатации существующего оборудования ЦТП со строительством нового автоматизированного на площадке в непосредственной близости (на территории офиса ПАО «Красногорская теплосеть»); 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую, с использованием теплообменного оборудования;3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП)	2021-2023	35 760,0
100	Котельная № 1 (ЦТП №0102)	1. реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);	2021-2023	32 589,5
101	Котельная № 1(ЦТП №0103)	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).	2021-2023	36 510,0
102	Котельная № 1 (ЦТП №0104)	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).	2021-2023	34 880,0
103	Котельная № 1(ЦТП №0105)	1.Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 2.установка частотного регулирования на насосном оборудовании; 3.установка системы погодозависимого регулирования с использованием 3-х ходовых клапанов с эл.приводом (или 2-х ходовых с линией смещения)	2021-2023	30 547,5
104	Котельная № 2 (ЦТП №0205)	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);	2021-2023	30 270,0

№ п/п	Источник теплоснабжения	Наименование мероприятий	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
		4. Перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее реконструкции.		
105	Котельная № 2 (ЦТП №0206)	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;	2021-2023	33 410,0
		2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую;		
		3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);		
		4. Перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее реконструкции.		
106	Котельная № 2 (ЦТП №0207)	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;	2021-2023	31 250,0
		2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую;		
		3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);		
		4. Перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее реконструкции.		
107	Котельная № 2 (ЦТП №0208)	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;	2021-2023	34 500,0
		2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую;		
		3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);		
		4. Перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее реконструкции.		
108	Котельная № 2 (ЦТП №0209)	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;	2021-2023	37 700,0
		2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую;		
		3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);		
		4. Перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее реконструкции.		
109	Котельная № 2 (ЦТП №0210)	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;	2021-2023	31 690,0
		2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую;		
		3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);		
		4. Перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее реконструкции.		
110	Котельная № 2 (ЦТП №0211)	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;	2021-2023	28 600,0
		2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую;		
		3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);		
		4. Перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее реконструкции.		
111	Котельная № 2 (ЦТП №0212)	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;	2021-2023	32 100,0
		2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую;		
		3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).		
		4. Перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее реконструкции.		
112	Котельная № 2 (ЦТП №0218)	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;	2021-2023	32 100,0
		2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);		

№ п/п	Источник теплоснабжения	Наименование мероприятий	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
		4. Перевод ЦТП на работу от котельной №7 после ее реконструкции.		
113	Котельная № 2(ЦТП №0219)	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;	2021-2023	32 100,0
		2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую;		
		3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).		
		4. Перевод ЦТП на работу от котельной №7 после ее реконструкции.		
114	Котельная № 2(ЦТП №0220)	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;	2021-2023	35 900,0
		2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую;		
		3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).		
		4. Перевод ЦТП на работу от котельной №7 после ее реконструкции.		
115	Котельная № 2 (ЦТП №0221)	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;	2021-2023	49 400,0
		2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую;		
		3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).		
		4. Перевод ЦТП на работу от котельной №7 после ее реконструкции.		
116	Котельная № 2	Переключение потребителей ЦТП №0205-0212 котельной №2, на реконструированную котельную №1. Переключение потребителей ЖК «Брусчатый посёлок» 1 и 2 очереди с котельной №2 на котельную №7	2023-2025	учтено в мероприятиях по котельной №7
117	Котельная №2 (новое ЦТП-Зоркий)	Строительство нового ЦТП –Зоркий мощностью 1МВт от существующей котельной №2 (в перспективе от реконструированной котельной №7) для переключения потребителей, запитанных от магистральной тепловой сети АО «КМЗ»: Пионерская, 31 (Спортзал); Советская, 11, ВЗУ; Советская, б/н,1,трибуна Восточная; Советская, б/н,2,трибуна Западная; Маяковская,б/н,х/клуб; Советская, б/н,гараж; Советская,б/н, хозблок (туалет);Советская, б/н, холод-к.	2021-2023	41 550,5
118	Котельная № 5 (ЦТП №0501)	1. реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования	2021-2024	29 120,0
		2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);		
119	Котельная №7 (ЦТП №0701)	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;	2023-2024	29 120,0
		2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую;		
		3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).		
120	Котельная №7 (ЦТП №0702)	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;	2023-2024	35 840,0
		2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую;		
		3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).		
121	Котельная №7 (ЦТП №0703)	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;	2023-2024	42 590,0
		2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую;		
		3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).		
122	Котельная №7 (ЦТП	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;	2023-2024	30 270,0

№ п/п	Источник теплоснабжения	Наименование мероприятий	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
	№0704)	2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).		
123	Котельная №7 (ЦТП №0705)	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).	2023-2024	42 190,0
124	Котельная №7 (ЦТП №0706)	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).	2023-2024	43 400,0
125	Котельная №7 (ЦТП №0707)	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).	2023-2024	46 500,0
126	Котельная №7 (ЦТП №0709)	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).	2023-2024	50 740,0
127	Котельная №7 (ЦТП №0711)	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).	2023-2024	42 500,0
128	Котельная ЗАО «Бецема»	1. Реконструкция и перенос здания ЦТП на земельный участок вблизи территории ЗАО «Бецема», чтобы освободить занимаемый земельный участок для размещения «Пристройки к МБОУ № 9 на 425 мест по ул. Вокзальная» (согласно генплану), так же сократить участок аварийного паропровода, проходящего вдоль жилой застройки по ул. Вокзальная.	2021-2023	45 872,6
129	Котельная №17 (ЦТП №1701)	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);	2021-2024	40 980,7
130	Котельная №18 (ЦТП 1801)	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).	2021-2025	35 475,9
131	Котельная №18 (ЦТП 1802)	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).	2021-2025	45 280,5
132	Котельная №18 (новое ЦТП 1803)	Строительство блочного ЦТП мощностью 1,3 МВт для обеспечения нужд горячего водоснабжения потребителей п. Мечниково по адресу: п. Мечниково, д. 2; п. Мечниково, д.20, п. Мечниково, д.21, ул. Колхозная, д.33А; ул. Новый поселок, д.5А; МБДОУ д/с №18.	2021-2025	43 169,0
133	Котельная №20 (ЦТП)	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования	2021-2024	45 250,6

№ п/п	Источник теплоснабжения	Наименование мероприятий	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
	2001)	2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).		
134	Котельная №27 (ЦТП 2701)	1 вариант:	2024-2029	44 257,8
		1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).		
135	Котельная №38(новое ЦТП №3801)	Строительство ЦТП №3801 для переключения части потребителей котельной №16: Ильинский тупик, д. 1А, 9, 11 (общеежитие, столовая), 13.	2021-2024	15 355,1
136	Котельная №38 (новое ЦТП №3802)	Строительство ЦТП №3802 для переключения части потребителей котельной №16, ЦТП №4802 котельной АО «Бецема»: ул. Королева, д. 5,7,9; ул. Промышленная, д.42; Южный б-р, д. 2,4,6.	2021-2024	67 526,7
137	Котельная №40 (ЦТП 4001)	Закрытие ЦТП с переключением нагрузки на строящее ЦТП-новое-4002 и последующим демонтажем здания.	2021-2025	43 580,7
138	Котельная №40 (ЦТП 4002)	Закрытие ЦТП с переключением нагрузки на строящее ЦТП-новое-4002 и последующим демонтажем здания.	2021-2025	41 368,3
139	Котельная №40 (ЦТП – новое-4002)	Строительство нового ЦТП мощностью 9,75 МВт(8,38 Гкал/ч) в непосредственной близости от существующего ЦТП 4002 для переключения нагрузок потребителей с ЦТП 4001 и ЦТП 4002.	2021-2025	42 980,0
140	Котельная №53 (новое ЦТП по ул. 11 Саперов)	Строительство нового ЦТП мощностью 1,4 МВт от котельной №53 (в перспективе от реконструируемой котельной №53-54) по адресу: МО, г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. 11 Саперов для переключения части потребителей ЦТП № 5307: ул. 11 Саперов, д. 6, 6А,8,10,12; ул. Карбышева, 1 (спортзал),	2021-2022	14 879,0
141	Котельная №53 (ЦТП №5301)	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;	2021-2029	45 948,3
		2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);		
		3. Создание отдельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС;		
		4. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.		
142	Котельная №53 (ЦТП №5302)	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;	2021-2029	46 755,3
		2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);		
		3. Создание отдельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС;		
		4. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.		
143	Котельная №53 (ЦТП №5303)	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;	2021-2029	40 950,7
		2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);		
		3. Создание отдельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС;		
		4. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.		
144	Котельная №53 (ЦТП №5303А)	Закрытие ЦТП с переключением потребителей на ЦТП №5303.	2021-2029	48 765,5
145	Котельная №53 (ЦТП)	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;	2021-2029	43 650,5

№ п/п	Источник теплоснабжения	Наименование мероприятий	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
	№5304)	2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.		
146	Котельная №53 (ЦТП №5305)	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	2021-2029	42 560,7
147	Котельная №53 (ЦТП №5306)	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии; 4. капитальный ремонт здания ЦТП.	2021-2029	45 160,5
148	Котельная №53 (ЦТП №5307)	1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 2.Создание раздельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС; 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	2021-2029	45 250,9
149	Котельная №53 (ЦТП №5308)	1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 2. Организация автоматической подпитки квартальных сетей из обратного трубопровода магистральной тепловой сети; 3.Создание раздельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС; 4. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	2021-2029	42 687,9
150	Котельная №53 (ЦТП №5309)	1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 2.Создание раздельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС; 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	2021-2029	45 630,2
151	Котельная №53 (ЦТП №5319)	1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 2.Создание раздельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС; 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	2021-2029	42 625,3
152	Котельная №54 (ЦТП №5410)	1. реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования с увеличением мощности для переключения нагрузки потребителей ЦТП №5417; 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	2021-2029	41 645,5
153	Котельная №54 (ЦТП	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;	2021-2029	41 645,5

№ п/п	Источник теплоснабжения	Наименование мероприятий	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
	№5412)	2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Создание раздельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС; 4. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.		
154	Котельная №54 (ЦТП №5413)	1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 2.Создание раздельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС; 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	2021-2029	41 645,5
155	Котельная №54 (ЦТП №5414)	1. реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. создание раздельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС; 4. установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	2021-2029	41 645,5
156	Котельная №54 (ЦТП №5415)	1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 2.Создание раздельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС; 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	2021-2029	41 645,5
157	Котельная №54 (ЦТП №5416)	1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 2.Создание раздельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС; 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии; 4. Увеличение мощности теплообменного оборудования.	2021-2029	41 645,5
158	Котельная №54 (ЦТП №5417)	Закрытие ЦТП с переключением потребителей на ЦТП №5410	2021-2029	41 645,5
159	Котельная №54 (ЦТП №5418)	1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 2.Создание раздельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС; 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	2021-2029	41 645,5
160	Котельная №54 (ЦТП №5420)	1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 2.Создание раздельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС; 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	2021-2029	41 645,5
161	Котельная №56 (новое)	Строительство нового ЦТП от котельной №56 мощностью 7,0МВт для подключения потребителей АО	2021-2023	28 791,7



№ п/п	Источник теплоснабжения	Наименование мероприятий	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
	ЦТП №5602)	«РЖД».		
162	Котельная №56 ( ЦТП №5601)	1. Диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 2. Организация автоматической подпитки квартальных сетей из обратного трубопровода магистральной тепловой сети; 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	2021-2029	40 528,5
163	Котельная №57 (ЦТП 5701)	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования; 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Создание раздельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС; 4. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	2021-2024	42 560,6
164	Котельная ПАО «КМЗ» (ЦТП 4701)	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую, с использованием теплообменного оборудования 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 4. Перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее реконструкции	2021-2029	41 570,5
165	Котельная ПАО «КМЗ» (ЦТП 4702)	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую, с использованием теплообменного оборудования 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 4. Перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее реконструкции	2021-2029	40 582,5
166	Котельная ПАО «КМЗ» (ЦТП 4703)	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования с увеличением установленной мощности для переключения потребителей котельной №19 и части потребителей с КМЗ 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую, с использованием теплообменного оборудования 3. Установка блока ГВС 4. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 5. Перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее реконструкции	2021-2029	40 582,5
167	Котельная ПАО «КМЗ» (ЦТП 4704)	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую, с использованием теплообменного оборудования 3. Установка блока ГВС 4. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП) 5. Перевод ЦТП на работу от котельной №7 после ее реконструкции.	2021-2029	40 582,5
168	Котельная ПАО «КМЗ»	Не планируются работы в связи с отсутствием оборудования.		

№ п/п	Источник теплоснабжения	Наименование мероприятий	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
	(ЦТП 4705)			
169	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	Наладка тепловой сети от котельной №2 . Зимний режим. Летний режим с подключением потребителей котельной №1 по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Павшинский бульвар, д.4, стр.1	2021	1 492,3
169	Котельная № 1	Реконструкция магистральных тепловых сетей в связи с их износом общей протяженностью 0,38 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250мм в ППУ-изоляции)	2021-2022	11 642,4
170	Строительство магистральной кольцевой тепловой сети (от котельных № 1 и № 7)	Разработка проектно-сметной документации на строительство магистральной кольцевой тепловой сети (от котельных №1 и №7):	2021	19 820,2
	1 Этап	I этап dy 150..800, L=2136 м;		
171	Строительство магистральной кольцевой тепловой сети (от котельных № 1 и № 7)	Разработка проектно-сметной документации на строительство магистральной кольцевой тепловой сети (от котельных №1 и №7):	2021	65 538,9
	2 Этап	II этап: dy 150..600, L=7151,9 м.		
172	Строительство магистральной кольцевой тепловой сети (от котельных № 1 и № 7)	I этап: от ТК1 до ТК-новая2 - строительство магистральной тепловой сети от котельной №1; отТК-2 до т.16, от т.11 до ТК-1-7 - строительство магистральной тепловой сети от котельной №7; 2 dy 600, L=1307 м; 2 dy 500, L=772,7 м; dy 200, L=270 м	2021-2023	371 887,7
173	Котельная № 1 (ЦТП0101)	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,23 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125, Т3 = 80мм, Т4 = 65мм в ППУ-изоляции)	2021-2022	5 228,4
174	Котельная № 1 (ЦТП0102)	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,1 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду159, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)	2021-2022	2 668,7
175	Котельная № 1 (ЦТП 0103)	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,55 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100, Т3 = 80мм, Т4 = 65мм в ППУ-изоляции)	2021-2022	14 677,6
176	Котельная № 1 (ЦТП 0104)	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,75 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100, Т3 = 65мм, Т4 = 50мм в ППУ-изоляции)	2021-2022	17 049,1
177	Строительство магистральной кольцевой тепловой сети (от котельной № 2)	II этап:от ТК-3 до ТК-2-8 - реконструкция магистральной тепловой сети от котельной №2; dy 500, L=446,7 м; 2 dy 400, L=844,5 м	2021-2023	208 423,2
178	Котельная № 2	Реконструкция магистральных тепловых сетей , в связи с их износом:	2021-2023	19 301,8

№ п/п	Источник теплоснабжения	Наименование мероприятий	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
		1. реконструкция магистральных тепловых сетей общей протяженностью 0,63 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250мм в ППУ-изоляции)		
179	Котельная № 2 (ЦТП №0205)	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,4 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)	2021-2023	10 674,6
180	Котельная № 2 (ЦТП №0206)	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,1 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм, Т3 = 80мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)	2021-2023	2 273,2
181	Котельная № 2 (ЦТП №0207)	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,3 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм, Т3 = 80мм, Т4 = 65мм в ППУ-изоляции)	2021-2023	6 819,6
182	Котельная № 2 (ЦТП №0208)	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом:1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,2 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80, Т3 = 80мм, Т4 = 50мм в ППУ-изоляции)	2021-2023	4 546,4
183	Котельная № 2 (ЦТП №0209)	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,35 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм, Т3 = 80мм, Т4 = 50мм в ППУ-изоляции)	2021-2023	7 956,2
184	Котельная № 2 (ЦТП №0210)	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,32 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм, Т3 = 80мм, Т4 = 50мм в ППУ-изоляции)	2021-2023	7 274,3
185	Котельная № 2 (ЦТП №0211)	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,42 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100, Т3 = 80мм, Т4 = 65мм в ППУ-изоляции).	2021-2023	9 547,5
186	Котельная № 2 (ЦТП №0212)	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,2 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции).	2021-2023	5 337,3
187	Котельная № 2 (ЦТП №0218)	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,1 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)	2021-2023	2 668,7
188	Котельная № 2 (ЦТП №0219)	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,27 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125мм, Т3 = 80мм, Т4 = 50мм в ППУ-изоляции)	2021-2023	6 137,7
189	Котельная № 2 (ЦТП №0220)	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,3 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм, Т3 = 80мм, Т4 = 65мм в ППУ-изоляции)	2021-2023	6 819,6
190	Котельная № 2 (ЦТП №0221)	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,1 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду65мм, Т3 = 65мм, Т4 = 50мм в ППУ-изоляции)	2021-2023	2 273,2
191	Котельная №2 (новое ЦТП-Зоркий)	Строительство участка магистральной тепловой сети для подключения ЦТП- Зоркий: 2d 108 – 0,02км;	2021-2023	816,0

№ п/п	Источник теплоснабжения	Наименование мероприятий	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
		Строительство распределительных тепловых сетей: 2до108 – 0.02км; дг 89, дц57 – 0,02км.		
192	Котельная № 5	Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС, в связи с их износом:	2021-2022	13 343,3
		1. Реконструкция тепловых сетей отопления общей протяженностью 0,25 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм в ППУ-изоляции);		
		2. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей протяженностью 0,1 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм, Т3 = Ду50мм, Т4 = Ду50мм в ППУ-изоляции);		
		3. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей протяженностью 0,2 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду200мм, Т3 = Ду100мм, Т4 = Ду80мм в ППУ-изоляции)		
193	Котельная №6	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом:	2021-2022	21 082,4
		1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 1,58 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм в ППУ-изоляции)		
194	Реконструкция тепловой сети (от котельной № 7)	Реконструкция магистральной сети от ТК-1 до ТК-2 ул. Карбышева Реконструкция магистральной сети: в соответствии с ПСД	2021-2022	12 000,0
195	Строительство магистральной кольцевой тепловой сети (от котельных № 7 и № 2)	III этап:от котельной №7 до ТК-2 - реконструкция магистральной тепловой сети котельной №7;от ТК1-7 до У-14-А - реконструкция тепловой сети от котельной №2; 2dy 800, L=42 м; 2 dy 700, L=560 м; 2dy 600, L=265 м; 2 2 dy 500, L=380 м	2022	114 950,5
196	Строительство магистральной кольцевой тепловой сети (от котельной № 7)	VI этап:от ТК-нов.кольцо до ТК-новая 2 - строительство магистральной тепловой сети от котельной №7 в сторону котельной №1; 2dy 500, L=3715 м; 2 dy 250, L=580 м; 2dy 200, L=65 м; 2 dy 150, L=40 м	2022	364 514,1
197	Котельная №7 (ЦТП 0701)	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом:	2020-2022	10 674,6
		1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,4 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм, Т3 = 80мм, Т4 = 65мм в ППУ-изоляции)		
198	Котельная №7 (ЦТП 0702)	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом:	2020-2022	2 668,7
		1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,1 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)		
199	Котельная №7 (ЦТП 0703)	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом:	2020-2022	17 880,0
		1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,67 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)		
200	Котельная №7(ЦТП 0704)	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом:	2020-2022	17 346,3
		1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,65 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)		
201	Котельная №7 (ЦТП 0705)	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом:	2020-2022	12 542,7
		1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,47 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)		
202	Котельная №7 (ЦТП 0706)	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом:	2020-2022	60 044,8
		1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 4,0 км в 2-х трубном бесканальном исполнении		

№ п/п	Источник теплоснабжения	Наименование мероприятий	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
		(Т1, Т2 = Ду100 в ППУ-изоляции);		
		2. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,35 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125, Т3 = 65мм, Т4 = 65мм в ППУ-изоляции)		
203	Котельная №7 (ЦТП 0707)	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,16 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду50мм в ППУ-изоляции); 2. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,54 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду200мм, Т3 = 150мм, Т4 = 125мм в ППУ-изоляции)	2020-2022	18 680,6
204	Котельная №7 (ЦТП 0708)	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,28 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм, Т3 = 100мм, Т4 = 100мм в ППУ-изоляции)	2020-2022	7 472,2
205	Котельная №7 ((ЦТП 0709)	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,67 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)	2020-2022	17 880,0
206	Котельная №7 (ЦТП 0710)	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом:1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,34 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)	2020-2022	9 073,4
207	Котельная №8	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,05 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду65мм в ППУ-изоляции)	2021-2022	1 220,1
208	Котельная №9	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,25 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)	2020-2022	6 671,6
209	Котельная №10	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 1,0 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125мм, Т3 = 80мм, Т4 = 65мм в ППУ-изоляции)	2021-2022	26 686,6
210	Котельная №11	Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС, в связи с их износом:1. реконструкция тепловых сетей отопления общей протяженностью 0,07 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм в ППУ-изоляции)	2021-2022	1 220,1
211	Котельная №12	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,24 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125мм, Т3 = 125мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)	2021-2022	7 369,0
212	Котельная 12, ЦТП 4802 котельной «Бецема»	Строительство участка тепловой сети для переключения потребителей котельной №12 на ЦТП №4802: 2d0159 – 0.09 км; 2d0108 – 0.025 км; 2d89 - 0.09 км; 2d50 – 0.025 км	2024-2029	11 416,2
213	Котельная №14	Строительство тепловых сетей отопления и ГВС от ТК-1 (котельной №28) до вновь строящейся ТК между домами по ул. Мира,14 и ул. Мира,16 общей протяженностью 0,17 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм, Т3, Т4 = Ду80мм в ППУ-изоляции); 2. Строительство тепловых сетей ГВС от вновь строящейся ТК между домами по ул. Мира,14 и ул. Мира,1 до т.15 (котельной №14) общей протяженностью 0,1 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т3, Т4 = Ду80мм в ППУ-изоляции);	2021-2022	70 167,6

№ п/п	Источник теплоснабжения	Наименование мероприятий	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
		<p>3. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС от т.15 (котельной №14) до ТК-7 (котельной №14) общей протяженностью 0,35км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250мм, Т3 = Ду125мм, Т4 = Ду80мм в ППУ-изоляции);</p> <p>4. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС от ТК-7 (котельной №14) до т.10 (котельной №14) общей протяженностью 0,12 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250мм, Т3 = Ду150мм, Т4 = Ду100мм в ППУ-изоляции);</p> <p>5. Реконструкция тепловых сетей отопления от т.10 (котельной №14) до котельной №14 общей протяженностью 0,065 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250мм в ППУ-изоляции).</p> <p>ИТОГО: общая протяженность сетей отопления - 0,71 км; сетей ГВС - 0,74 км.</p> <p>Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС, в связи с их износом:</p> <p>1. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей протяженностью 0,4 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм, Т3 = 100мм, Т4 = 65мм в ППУ-изоляции);</p> <p>Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС, в связи с их износом:</p> <p>2. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей протяженностью 0,3 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм, Т3 = 65мм, Т4 = 50мм в ППУ-изоляции);</p> <p>3. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей протяженностью 0,2 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции);</p>		
214	Котельная №19	<p>Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом:</p> <p>1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,25 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)</p>	2021-2022	8 714,9
215	Котельная №20	Перекладка наружных тепловых сетей от ТК-2А до ТК-3 протяженность 460 п.м. бесканальная 2До-273 ППУ-ПЭ	2021	15 360,4
216	Котельная №20	Перекладка наружных тепловых сетей от ТК-3 до ЦТП 1-20-5 протяженность 304 п.м. бесканальная 2До-273 ППУ-ПЭ	2021	12 121,8
217	Котельная №24	<p>Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС, в связи с их износом:</p> <p>1. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей протяженностью 0,37 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду200мм, Т3 = Ду125мм, Т4 = Ду100мм в ППУ-изоляции);</p> <p>2. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей протяженностью 0,03 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм, Т3 = Ду100мм, Т4 = Ду80мм в ППУ-изоляции);</p> <p>3. Реконструкция тепловых сетей отопления общей протяженностью 0,02 км в 2-х трубном канальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм в ППУ-изоляции);</p> <p>4. Реконструкция тепловых сетей отопления общей протяженностью 0,03 км в 2-х трубном канальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм в ППУ-изоляции);</p> <p>5. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей протяженностью 0,08 км в 4-х трубном канальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм, Т3 = Ду65мм, Т4 = Ду50мм в ППУ-изоляции);</p> <p>6. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей протяженностью 0,12 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду200мм, Т3 = Ду150мм, Т4 = Ду100мм в ППУ-изоляции)</p>	2020-2022	8 673,1
218	Котельная №28	<p>Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС, в связи с их износом:</p> <p>1. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей протяженностью 0,15 км в 4-х трубном канальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм, Т3 = 80мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции);</p>	2021-2022	3 335,8

№ п/п	Источник теплоснабжения	Наименование мероприятий	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
		2. Реконструкция тепловых сетей отопления общей протяженностью 0,06 км в 2-х трубном канальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм в ППУ-изоляции)		
219	Котельная №38	Строительство магистральной тепловой сети: 2d 300 – 0,24 км; Реконструкция квартальных тепловых сетей отопления и горячего водоснабжения стальными трубопроводами в ППУ изоляции. Трубопроводы отопления: 2d250 – 0,2004 км, 2d200 – 0,072км; 2d150 – 0,3816 км; 2d125 – 0,084 км; 2d80 – 0,06 км; Трубопроводы горячего водоснабжения: 2d125 – 0,2004 км; 2d100 – 0,0072 км; 2d80 – 0,0516 км; 2d65 – 0,414 км; 2d40 – 0,06 км.	2021-2024	83 620,8
220	Котельная №40	Реконструкция тепловых сетей поселка . Прокладка стальных трубопроводов в ППМИ изоляции: Ду 529, Лобщ.= 16 м, Ду 426, Лобщ.= 1084 м, Ду 377, Лобщ.= 580 м, Ду 325, Лобщ.= 434 м, Ду 273, Лобщ.= 54 м, Ду 219, Лобщ.= 150 м, Ду 159, Лобщ.= 1274 м, Ду 133, Лобщ.= 694 м, Ду 108, Лобщ.= 2904 м, Ду 89, Лобщ.= 1144 м, Ду 76, Лобщ.= 1996 м, Ду 57, Лобщ.= 1453 м, Ду 45, Лобщ.= 241 м, Ду 38, Лобщ.= 120 м, Ду 32, Лобщ.= 110 м. Прокладка трубопроводов Изопрофлекс в изоляции ППУ: Ду 160, Лобщ.= 2289 м, Ду 140, Лобщ.= 146 м, Ду 110, Лобщ.= 1347 м, Ду 90, Лобщ.= 181 м, Ду 75, Лобщ.= 768 м, Ду 63, Лобщ.= 1518 м, Ду 50, Лобщ.= 935 м, Ду 40, Лобщ.= 102 м. Итого – реконструкция тепловых сетей котельной №40 – 12,254 км (в однострубном исчислении).	2020-2022	299 156,6
221	Котельная №40 (ЦТП 4002)	Реконструкция тепловых сетей отопления стальными трубопроводами в ППУ изоляции, бесканально: Ду 200 – 0,385 км; Ду 150 – 0,690 км; Ду 70 – 0,780 км; Ду 50 – 0,380 км. Итого: реконструкция тепловых сетей отопления – 2,235 км (в однострубном исчислении).Реконструкция тепловых сетей ГВС бесканально: Трубопроводы Изопрофлекс-А - Ду 125 – 0,170 км; Ду 110 – 0,595 км; Ду 90 – 0,535 км; Ду 75 – 1,325 км; Ду 63 – 1,06 км; Ду 50 – 0,970 км; Ду 40 – 2,590 км. Стальные трубопроводы – Ду 150 – 0,015 км; Ду 100 – 0,015 км; Ду 80 – 0,010 км; Ду 50 – 0,025 км; Ду 40 – 0,060 км; Ду 25 – 0,015 км. Итого: реконструкция тепловых сетей ГВС – 7,385 км (в однострубном исчислении).	2020-2022	98 540,2
222	Котельная №43 (ЦТП-4301)	Мероприятия по перекладке тепловых сетей ЦТП №4301 запланированы в рамках реконструкции тепловых сетей котельной №40, т.к. планируется переподключение данного ЦТП к магистральным тепловым сетям котельной №40. Мероприятия по строительству магистральной тепловой сети от котельной №40 до ЦТП 4301 учтены в мероприятиях по тепловым сетям Котельной №40(поселок). Реконструкция тепловых сетей отопления стальными трубопроводами в ППУ изоляции, бесканально: Ду 200 – 0,03 км; Ду 150 – 0,830 км; Ду 125 – 0,41; Ду 100 – 0,610 км; Ду 80 – 0,565 км; Ду 70 – 0,485 км; Ду 50 – 0,520 км; Ду 32 – 0,060 км; Ду 25 – 0,125 км. Итого: реконструкция тепловых сетей отопления - 3,635 км (в однострубном исчислении). Реконструкция тепловых сетей ГВС бесканально: Трубопроводы Изопрофлекс-А - Ду 125 – 0,015 км; Ду 110 – 0,525 км; Ду 90 – 0,070 км; Ду 75 – 0,625 км; Ду 63 – 0,745 км; Ду 50 – 1,160 км; Ду 40 – 2,5 км; Стальные трубопроводы – Ду 100 – 0,015 км; Ду 80 – 0,015 км; Ду 50 – 0,060 км; Ду 40 – 0,060 км. Итого: реконструкция тепловых сетей ГВС - 5,79 км (в однострубном исчислении).	2020-2022	77 257,7
223	Котельная №53 (Новая)	Реконструкция участка магистральной тепловой сети от ТК-12 ул. Парковая до Новой тепловой камеры	2021-2023	39 747,3

№ п/п	Источник теплоснабжения	Наименование мероприятий	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
	котельная №53-54)	по ул. Карбышева: 2d325 – 0.492км		
224	Новая котельная 53-54	1. Строительство тепловых сетей от новой котельной до ТК-1 у котельной №53, ул. Парковая, в/г 4а общей протяженностью 0,1 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду700 мм в ППУ-изоляции); 2. Реконструкция тепловых сетей от ТК-5 до котельной №53, ул. Парковая, в/г 4а общей протяженностью 2,4 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду500 мм в ППУ-изоляции) 3. Реконструкция тепловых сетей от ТК-8 до ЦТП "РКР", ул. Полевая общей протяженностью 0,3 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250 мм в ППУ-изоляции) 4. Реконструкция тепловых сетей от ТК-8 до ЦТП №4, ул. Старая, в/г 1 общей протяженностью 0,42 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду300 мм в ППУ-изоляции); 5. Реконструкция тепловых сетей от ТК-1 до ТК-9 общей протяженностью 0,6 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду500 мм в ППУ-изоляции); 6. Реконструкция тепловых сетей от ТК-9 до ТК-15 общей протяженностью 0,35 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду500 мм в ППУ-изоляции); 7. Реконструкция тепловых сетей от ТК-19 до ТК-15 общей протяженностью 0,2 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду400 мм в ППУ-изоляции); 8. Реконструкция тепловых сетей от ТК-19 до ТК-20 общей протяженностью 0,06 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду400 мм в ППУ-изоляции); ИТОГО: общая протяженность реконструируемых сетей - 4,43 км	2022-2024	339 566,5
225	Котельная №56	Первый этап: 1. Реконструкция тепловых сетей от котельной до ТК-3 общей протяженностью 0,03 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду400 мм в ППУ-изоляции); 2. Реконструкция тепловых сетей от ТК-22 до ТК-220 общей протяженностью 0,4 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250 мм в ППУ-изоляции); 3. Реконструкция тепловых сетей от ТК-213 до здания (Универмаг) по ул. Советская,32 общей протяженностью 0,06 км в 2-х трубном канальном исполнении (Т1, Т2 = Ду50 мм в ППУ-изоляции); 4. Реконструкция тепловых сетей от ТК-220 до котельной общей протяженностью 0,38 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду350 мм в ППУ-изоляции); ИТОГО: общая протяженность реконструируемых сетей - 0,87 км	2021-2023	32 494,6
226	Котельная №56	Второй этап : 1. Реконструкция тепловых сетей от ТК-21 до т.2 общей протяженностью 0,15 км в 2-х трубном канальном исполнении (Т1, Т2 = Ду200 мм в ППУ-изоляции); 2. Реконструкция тепловых сетей от т.2 до ТК-220 общей протяженностью 0,1 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250 мм в ППУ-изоляции); ИТОГО: общая протяженность реконструируемых сетей - 0,25 км	2022-2027	7 659,4
227	Строительство тепловой сети I категории для подключения здания ГБУЗ МО «Московская областная детская больница» по адресу: МО, г.о. Красногорск,	Строительство магистральной тепловой сети от точки врезки в тепловые сети ПАО «МОЭК до границы здания подключаемого Объекта:  2d 250 – 0,275км.	2021	110 000,0



№ п/п	Источник теплоснабжения	Наименование мероприятий	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
	кадастровый номер ЗУ : 50:11:0010104:1 от магистральной тепловой сети ПАО «МОЭК»			
228	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	Капитальный ремонт тепловой сети отопления котельной КМЗ с тепловой камерой ТК-9 от ЦТП-1 до ТК-9: тепловые сети, проложенные бесканальным способом До-219 мм., L=120м	2021	4 462,6
229	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	Капитальный ремонт тепловой сети отопления котельной КМЗ ул. Пионерская, от ТК-10 до жилого дома №17 тепловые сети, проложенные бесканальным способом До-89 мм L=52м.	2021	1 312,8
230	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	Капитальный ремонт тепловой сети отопления котельной КМЗ с тепловой камерой ТК-10, от ТК-10 до ТК-11 тепловые сети, проложенные бесканальным способом До-219мм L=294м.	2021	9 217,8
231	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	Капитальный ремонт тепловой сети отопления котельной и ГВС КМЗ ул. Пионерская, от ТК-11 до жилого дома №15 тепловые сети, проложенные бесканальным способом До-125мм L=52м, ГВС Д-110мм L=26м, Д-63мм L=26м.	2021	4 282,8
232	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	Капитальный ремонт тепловой сети отопления котельной КМЗ с тепловой камерой ТК-11 от ТК-11 до ТК-12 тепловые сети, проложенные бесканальным способом	2021	5 362,3
233	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	Капитальный ремонт тепловой сети отопления котельной КМЗ с тепловой камерой ТК-12, ТК-15. от ТК-12 до ТК-16 через ТК-15 проложенные бесканальным способом До-159мм L=280м.	2021	7 600,0
234	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	Капитальный ремонт тепловой сети горячего водоснабжения и отопления ул. Вокзальная, ЦТП №22, от ТК-8 через Т-3 до ж/д 8 тепловые сети, проложенные бесканальным способом До-159мм L=360м., До-89мм L=20м. ГВС Д-110мм. L=180м, Д-90мм. L=180м., Д-63мм. L=10м	2021	13 561,8
235	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	Капитальный ремонт тепловой сети горячего водоснабжения от УТ-9 до ж/д 7 по ул. Королева, котельной №16 тепловые сети ГВС, проложенные бесканальным способом. ГВС Д-160мм. L=150м., Д-110мм. L=150м.	2021	5 384,5
236	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	Капитальный ремонт тепловой сети горячего водоснабжения и отопления ул. Строительная, ЦТП №26, от ТК-22 до ТК-23 тепловые сети, проложенные бесканальным способом До-159мм L=80м., До-90мм.L=72м.,ГВС Д-160мм. L=60м, Д-90мм. L=60м.	2021	2 772,2
237	Капитальный ремонт	Ремонт тепловой сети отопления ЦТП № 22 от ТК-11 до ж/д № 22 по ул. Вокзальная тепловые сети,	2021	534,6

№ п/п	Источник теплоснабжения	Наименование мероприятий	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
	тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	проложенные бесканальным способом До-89мм L=20м., ГВС Д-75мм. L=10м, Д-63мм. L=10м.		
238	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	Ремонт тепловой сети отопления котельная № 16 от т. врезки № 1 до ж/д № 5 по ул. Королева тепловые сети ГВС, проложенные бесканальным способом. ГВС Д- 160мм. L=40м, Д-110мм. L=40м.	2021	2 299,3
239	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	Ремонт внутриквартальных тепловых сетей г. Красногорск М.О. тепловые сети котельной №2.Теплосеть от ЦТП-19-2-1 до ТК 2.19.1 по ул. Ленина тепловые сети ГВС, проложенные бесканальным способом. ГВС Д- 160мм. L=40м, Д-110мм. L=40м.	2021	1 961,8
240	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	Ремонт внутриквартальных тепловых сетей г. Красногорск М.О. тепловые сети котельной №2.Теплосеть от ТК 2.19.1 до ТК 2.19.2 по ул. Ленина L=29 м канальная 2До- 133, Дгв-89, Дц-57	2021	1 211,1
241	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	Ремонт внутриквартальных тепловых сетей г. Красногорск М.О. тепловые сети котельной №2.Теплосеть от ТК 2.19.2 до ж/д № 15 по ул. Ленина L=31 м канальная 2До 159, Дгв-133, Дц-76	2021	1 838,5
242	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	Капитальный ремонт тепловой сети отопления котельной КМЗ с тепловой камерой ТК-11 от ТК-11 до ТК-12 тепловые сети , проложенные бесканальным способом До-219мм L=158м.	2021	5 362,3
243	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	ремонт тепловой сети горячего водоснабжения и отопления ул. Вокзальная, ЦТП №22, от ТК-10 через ТК-11 до ж/д 23 тепловые сети, проложенные бесканальным способом До-159мм L=100м.,До-108мм L=70м. ГВС Д-110мм. L=50м., Д-90мм. L=50м., Д-75мм. L=35м., Д-63мм, L=35м.	2021	116 585,9
244	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	ремонт тепловой сети горячего водоснабжения и отопления ул. Строительная, ЦТП №26, от ТК-22 до ТК-23 тепловые сети, проложенные бесканальным способом До-159мм L=80м., До-90мм. L=72м, ГВС Д-160мм L=60м, Д-90мм. L=60м.	2021	2 772,2
245	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	Ремонт тепловой сети отопления ЦТП № 22 от ТК-11 до ж/д № 22 по ул. Вокзальная тепловые сети, проложенные бесканальным способом До-89мм L=20м. ГВС Д- 75мм. L=10м, Д-63мм. L=10м.	2021	534,6
246	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	Техническое обследование , ПИР и СМР по устройству водоотведения грунтовых вод из каналов тепловой сети от котельной №1 по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Красногорский бульвар	2023-2024	6 164,1
247	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	Реконструкция тепловой сети котельной №1 от т.103 до корпуса 26 , Ду108 L=30м , по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Павшинский б-р ,д.26.	2022	3 764,6

№ п/п	Источник теплоснабжения	Наименование мероприятий	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
248	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	Реконструкция перемычки между теплосетями котельной № 1 (ТК-208) и котельной № 2 (ТК-8), Ду500 , по адресу: М.О., г.о. Красногорск	2021	6 886,6
249	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	Реконструкция тепловой сети котельной №2 закольцовка от ТК-3.9 до ТК-3.10, Ду250 L=70м , по адресу: М.О., г.о. Красногорск ул Спасская, д.10	2021-2022	9 517,4
250	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	Реконструкция тепловой сети котельной №2 от ТК-3.9 до дома 12 ул. Спасская, Ду100 L=60м , по адресу: М.О., г.о. Красногорск, ул Спасская.	2022-2023	4 457,3
251	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	Техническое обследование, ПИР и СМР по устройству водоотведения грунтовых вод из каналов тепловой сети от котельной №2 по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Павшинский бульвар	2022-2023	5 935,8
252	Котельная ПАО «КМЗ» (ЦТП 4701)	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом:	2021-2022	19 094,9
		1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,42 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм, Т3 = 50мм, Т4 = 50мм в ППУ-изоляции) 2. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 1,1 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм в ППУ-изоляции)		
253	Котельная ПАО «КМЗ» (ЦТП 4702)	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,16 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм в ППУ-изоляции)	2021-2022	2 788,8
254	Котельная ПАО «КМЗ» (ЦТП 4703)	1. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС от ЦТП №3-КМЗ-7 до ТК-8 общей протяженностью 0,9км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду200мм, Т3 = Ду125мм, Т4 = Ду80мм в ППУ-изоляции).	2021-2022	21 787,2
		Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,35 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм в ППУ-изоляции).		
255	Котельная ПАО «КМЗ» (ЦТП 4704)	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом:	2021-2022	18 013,4
		1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,95 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции) 2. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,37 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм в ППУ-изоляции)		
256	Котельная ООО "Самолет Энерго"	Реконструкция тепловых сетей существующих потребителей, в связи с их износом:	2020-2022	41 932,0
		1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 1,3 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм в ППУ-изоляции) 2. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,78 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм, Т3 = 80мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)		
257	Котельная ООО «Даном»	Реконструкция тепловых сетей , в связи с их износом:	2020-2022	20 157,1
		1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,7 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм, Т3 = 80мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)		
258	Котельная ООО	Наладка тепловой сети от котельной №2 . Зимний режим. Летний режим с подключением потребителей	2021	1 492,3

№ п/п	Источник теплоснабжения	Наименование мероприятий	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
	"ТеплоВодоСнабжение" №2	котельной №1 по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Павшинский бульвар, д.4, стр.1		
259	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	Расчет гидравлических режимов работы тепловых сетей, балансировка перепадов давления на вводимых участках	2021	80,0
260	Котельная АО «Никольское»	Ремонт теплотрасс :1.СО и ГВС От ТК-1а до ТК-4 и до ввода в тепловой узл мкд №24 ул. Ткацкой фабрики, протяжённость 276 м. по акту обследования тепловых сетей от 05.07.2019 г. подписанный представителями АО « Красногорская теплосеть» АО «Никольское» со стороны администрации г.о. Красногорск Агарковым А.П. 2.Транзитный участок между мкд №1а и мкд №3а по ул. Ткацкой фабрики, протяжённость 16 метров.3. Тепловые сети отопления от ТК-7 до ТК-7а, протяжённость 166 м.	2021-2022	уточняется на стадии СМР
261	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2020-2024	24 893,0
262	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2020-2024	29 847,0
263	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2025-2029	23 652,0
264	Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	Строительство тепловых сетей для новых потребителей (БЦ "Два капитана")	2020-2024	17 849,0
265	ООО "ЭнергоИнвест"	Строительство тепловых сетей подключения для новых потребителей	2020-2024	13 488,0
266	Котельная ООО «НИГО-М»	Строительство тепловых сетей подключения для новых потребителей	2020-2024	15 467,0
267	Котельная ООО «НИГО-М»	Строительство тепловых сетей подключения для новых потребителей	2025-2029	21 657,0
268	Котельная ООО "ТЭСИС"	Строительство тепловых сетей подключения для новых потребителей	2020-2024	24 581,0
269	Котельная ООО "ТЭСИС"	Строительство тепловых сетей подключения для новых потребителей	2025-2029	23 895,0
270	Котельная ООО "ТермоТрон"	Строительство тепловых сетей подключения для новых потребителей	2020-2024	125 467,0
271	Котельная ООО "Самолет Энерго"	Строительство тепловых сетей подключения для новых потребителей	2020-2024	учтено в мероприятиях по котельной ООО "Самолет Энерго"
272	Котельная ООО "Самолет Энерго"	Строительство тепловых сетей подключения для новых потребителей	2025-2029	учтено в мероприятиях по котельной ООО

№ п/п	Источник теплоснабжения	Наименование мероприятий	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС "Самолет Энерго"
273	Котельная ЗАО «Новая Усадьба», д. Глухово	Строительство тепловых сетей подключения для новых потребителей	2020-2024	16 549,0
274	КТС "Отрадное"	Строительство тепловой сети 2Ду 400 мм общей протяженностью 450 м в подземной прокладке для подключения гостиницы на 500 номеров с объектами обслуживания населения с подземной парковкой на 500 мест в г.о. Красногорск, п. Отрадное	2019-2020	38 993,6
275	КТС "Отрадное"	Реконструкция тепловой сети 2Ду 500 мм общей протяженностью 40 м в надземной прокладке для подключения гостиницы на 500 номеров с объектами обслуживания населения с подземной парковкой на 500 мест в г.о. Красногорск, п. Отрадное	2020	3 322,4
276	Котельная мкр. Красногорский	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2020-2024	12 568,0
277	Котельная мкр. Красногорский	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2025-2029	17 894,0
278	Котельная "Пятницкие кварталы"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2020-2024	26 544,0
279	Котельная ЖК Ангелово-резиденц 15 Гкал/ч	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2020-2024	19 874,0
280	Котельная ЖК Ильинские луга 35 Гкал/ч	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2020-2024	23 568,0
281	Котельная ЖК Красногорск Парк 12 Гкал/ч	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2020-2024	18 954,0
282	Котельная ЖК Лесобережный 25 Гкал/ч	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2025-2029	25 468,0
283	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2020-2024	45 987,0
284	Перспективная котельная ЖК Новая Рига 15 Гкал/ч	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2020-2024	35 649,0
285	Перспективная котельная ЖК Новая Рига 15 Гкал/ч	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2025-2029	24 957,0
286	Перспективная котельная ООО "Самолёт Энерго" №2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2030-2034	32 657,0
287	Система теплоснабжения РТС	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2020-2024	56 942,0

№ п/п	Источник теплоснабжения	Наименование мероприятий	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
	"Пенягино" Филиал №9 ПАО "МОЭК"			
288	Котельная 11,2 Гкал/ч ЖК Миниполис Серебрица	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2020-2024	23 461,0
289	БМК Ильинское-Усово мощностью 15 Гкал/ч	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2035-2039	19 465,0
290	БМК 66 км МКАД (мощностью 16 Гкал/ч)	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2020-2024	25 973,0
291	Котельная № 4	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2021-2024	12 645,0
292	Котельная №7	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2020-2024	11 567,0
293	Котельная №7	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2025-2029	23 947,0
294	Котельная №10	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2021-2022	46 952,0
295	Котельная №14	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2021-2024	23 468,0
296	Котельная №20	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2020-2024	21 648,0
297	Котельная №24	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2020-2024	19 843,0
298	Котельная №40	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2020-2024	35 468,0
299	Котельная №41	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2021-2024	10 294,0
300	Котельная №53	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2020-2021	29 467,0
301	Котельная №54	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2020-2021	21 564,0
302	Котельная №56	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2021-2024	27 845,0
303	Котельная №60	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2020-2024	16 954,0
304	Котельная №63	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	2020-2024	13 455,0
305	Котельная ЗАО «Бецема»	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей (СОШ на 121 место и ДОУ на 59 мест) на ул. Вокзальная	2020-2024	9 200,0
306	От котельной №1 до котельной №2 (микрорайон Райцентр)	1. Магистраль до Ред Хиллс (новое строительство) – 0,309 км, в том числе: 1.1 2Ду 300 – 0,03 км; 1.2 2Ду 250 – 0,118 км; 1.3 2Ду 200–0,142 км; 1.4 2Ду 150–0,019 км. 2. Магистраль к ТЕТРИСу (от ТК-1- новое строительство) – 2,448 км в том числе: 2.1 2Ду 600–1,363 км; 2.2 2Ду 300–0,106 км; 2.3 2Ду 250–0,091 км; 2.4 2Ду 200–0,563 км; 2.5 2Ду 150–0,22 км; 2.6 2Ду 125–0,105 км.	2019-2022	200 035,2
307	От котельной №6 до котельной №7 (вдоль ул. Речная)	3. Магистраль в сторону ЦТП КМЗ (от ТК-новая-2 - новое строительство + реконструкция) – 1,380 км 3.1 2Ду 350–0,62 км; 3.2 2Ду 300 –0,54 км; 3.3 2Ду 250–0,025 км; 3.4 2Ду 200–0,16 км; 3.5 2Ду 150–0,035 км. 4. Магистраль от котельной №1 до котельной №2 (реконструкция)– 1,475 км в том числе: 4.1 2Ду 800 –0,065 км; 4.2 2Ду 600–0,098 км; 4.3 2Ду 500 –0,634 км; 4.4 2Ду 300 –0,546 км; 4.5 2Ду 100 – 0,042 км; 4.6 2Ду 70–0,09 км. 5. Магистраль к д/с и обр. центру «Созвездие» ул. Б. Комсомольская (новое строительство) – 0,279 км, в том числе: 5.1 2Ду 125 – 0,279 км. Итого – реконструкция/строительство новых магистральных сетей котельной №1 – 5,891 км, в том числе:	2019-2022	926 746,6

№ п/п	Источник теплоснабжения	Наименование мероприятий	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
		2Ду 800–0,065 км; 2Ду 600–1,461 км; 2Ду 500–0,634 км; 2Ду 350–0,62 км; 2Ду 300–1,222 км; 2Ду 250–0,234 км; 2Ду 200–0,865 км; 2Ду 150–0,274 км; 2Ду 125–0,384 км; 2Ду 100–0,042 км; 2Ду 70 – 0,09 км. Реконструкция магистральных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция магистральных тепловых сетей общей протяженностью 0,38 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250мм в ППУ-изоляции)		
		<b>ИТОГО по теплоснабжению</b>		<b>17 917 682,7</b>
		<b>Водоснабжение</b>		
		<b>ИТОГО по водоснабжению</b>		<b>7 745 928,00</b>
		<b>Водоотведение</b>		
		<b>ИТОГО по водоотведению</b>		<b>6 533 316,0</b>
		<b>Электроснабжение</b>		
1		I этап: проектирование интеллектуальной системы учета электроэнергии	2020	94 108,86
2		II этап: монтаж серверного оборудования, установка и настройка ПО	2020-2021	8 806,49
3		III этап: замена индивидуальных приборов учета (счетчиков электроэнергии)	2020-2022	906 286,08
4		IV этап: организация каналов связи "прибор учета - центр сбора и обработки данных (далее - ЦСОД) гарантирующего поставщика"	2020-2022	395 670,60
5		Реконструкция 2КЛ-6кВ Ф.11 направлением ПС-82 « Павшино» – ТП-20 по адресу: Московская область, г. Красногорск, Волоколамское шоссе – ул. Речная, протяженность 4 км.	2020-2021	33 309,32
6		Реконструкция 2КЛ-6кВ Ф.4, Ф.17 направлением ПС-82 « Павшино» – ТП-2 по адресу: Московская область, г. Красногорск, ул. Ленина, протяженность 10 км.	2020-2021	71 339,79
7		Реконструкция 2КЛ-6кВ Ф.12, Ф.25 направлением ПС-82 « Павшино» – ТП-124 по адресу: Московская область, г. Красногорск, протяженность 10 км.	2020-2021	71 339,79
8		Реконструкция ВЛ-0,4 к В от ТП-62 по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Почтовая, ул. Заречная, Волоколамский проезд, Волоколамский переулок, протяженность 5 км.	2020-2022	2 265,30
9		Реконструкция ВЛ-0,4 к В от ТП-66 по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Гражданская, ул. Вокзальная, ул. Красноармейская, ул. Советская, протяженность 3 км.	2020-2022	8 374,55
10		Реконструкция ВЛ-0,4 к В от ТП-80 по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Станционная, Вокзальный переулок, Торфяной переулок, ул. Советская, протяженность 3,5 км.	2020-2022	9 742,67
11		Реконструкция ВЛ-0,4 к В от ТП-81 по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Железнодорожная, протяженность 3,5 км.	2020-2022	8 731,13
12		Реконструкция ВЛ-0,4 к В от ТП-121 по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Лагерная, ул. Поселковая, ул. Дорожная, ул. Набережная, СНТ «Опытный, протяженность 3,3 км.	2020-2022	8 822,83
13		Реконструкция ВЛ-0,4 к В от ТП-165 по адресу: Московская обл., Красногорский р-н п. Нахабино, ул. Володарского, ул. Труда, ул. Мира, ул. Заводская, ул. Свердлова, ул. 2-я Почтовая, ул. 40 лет Октября, ул. Дзержинского	2020-2023	500,00
14		Перевод части нагрузок с 6 кВ на 10 кВ по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Лесная, протяженность 0,4 км., мощность 1,03 МВА	2020-2022	11 241,80
15		Реконструкция КВЛ-6 кВ №147 РП-198-ТП-160 по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, п. Нахабино, протяженность 0,62 км.	2020	3 995,91
16		Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-113 по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, п. Нахабино, ул.	2020-2022	7 268,46

№ п/п	Источник теплоснабжения	Наименование мероприятий	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
		Речная, ул. Северная, протяженность 2,9 км.		
17		Строительство КТП в районе КТП-113 по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Речная, протяженность 0,3 км., мощность 0,25 МВА	2020	5 332,83
18		Внешняя схема электроснабжения Заявителя по адресу: Московская область, Красногорский р-н, пгт. Нахабино, ул. Советская	2020-2023	30,00
19		Реконструкция ПС 500/220/20 кВ №517 Западная, мощность 125 МВА	2021	1 230 780,00
20		Реконструкция ПС 110/35/10/6 кВ №145 Нахабино, мощность 63 МВА	2021	480 000,00
21		Реконструкция ВЛ 110 кВ Красногорская – Рублево I, II цепь, протяженность 4,07 км.	2021	24 380,00
22		Строительство 2 ТП-10/0,4 кВ, 6 КЛ-10 кВ, 2 СП-10 кВ, ПС №830 "Красногорская", в т. ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, п. Архангельское (6,4 МВА; 6,976 км; 832 п.м.)	2021-2022	28 771,18
23		Строительство СП-10 кВ, 2КЛ-10 кВ от РУ-10 кВ РП-10 кВ (сооруж. по дог. 9813-409 от 08.09.2008 КОО «МИЛЛГРИН ЛИМИТЕД») до 2СП-10 кВ, установка 2 яч., ПС № 145 Нахабино, в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н установка ячеек в РУ-10 кВ РП-10 кВ (0,248 км; 4 шт.(РУ))	2021-2022	1 924,64
24		Строительство 2-х ячеек в РП (сооруж. по дог. №6453-409 от 02.08.2006), ПС 220/110/10 №830 "Красногорская", в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, п. Архангельское, вл,146 (2 шт.(РУ))	2021-2022	3 707,52
25		Строительство ТП-10/0,4 кВ, 2хКЛ-10 кВ от яч. 1-ой с.ш. и 2-ой с.ш. РУ-10кВ РП-10 кВ №16182 до 1-ой и 2-ой с.ш. РУ-10кВ вновь сооружаемой ТП-10/0,4кВ, в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, п. Светлые Горы, влад.1 (2 МВА; 0,546 км)	2020-2022	11 984,63
26		Строительство 2СП-10 кВ, 2КЛ-10кВ от вновь сооружаемых яч. на 2-й и 3-й с.ш. РУ-10кВ РТП-10/04кВ №81 до РУ-10кВ вновь сооружаемых 2СП-10кВ, в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, Отрадное (0,6 км; 2 шт.(реклоузер); 150 п.м.)	2020-2021	11 317,87
27		Строительство РП-10 кВ, 2хКЛ-10кВ от вновь сооружаемых яч. на 1-й и 2-й с.ш. РУ-10кВ ПС №145 110/35/10/6 Нахабино до РУ-10кВ до 1-й и 2-й с.ш. РУ-10кВ вновь сооружаемого РП-10кВ, в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, с.п. Ильинское, с. Николо- (5,4 км; 220 п.м.; 2 шт.(прочие))	2020-2022	81 883,25
28		Строительство двух ячеек на разных с.ш. РУ-10кВ РП-10кВ, в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, п. Светлые Горы, влад.1 (2 шт.(реклоузер))	2021-2022	3 014,40
29		Строительство 2СП-10 кВ, 2КЛ-10кВ от вновь сооружаемых яч. на 3-й и 4-й с.ш. РУ-10кВ ПС Нахабино до РУ-10кВ вновь сооружаемых 2СП-10кВ, в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, ост. пункт Нахабино (5 км; 2 шт.(реклоузер); 150 п.м.)	2021-2022	32 546,77
30		Строительство КТП-10/0.4 кВ, 2-КЛ-10 кВ от врезки в КЛ-10кВ напр. 'ПС 67- СП №28591' ПС №67 "Усово", в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, с. Ильинское (0,4 МВА; 0,32 км; 65 п.м.)	2021-2022	6 148,60
31		Реконструкция ПС 220/110/10/6 кВ №836 Слобода, установка ячейки в РУ-10 кВ РП 10 кВ, в т.ч ПИР, МО, Красногорский район, с. Петрово-Дальнее, «Биомед» им. Мечникова (1 шт.(РУ))	2021-2022	1 363,55
32		Реконструкция РУ-10кВ ПС №145 110/35/10/6кВ Нахабино с установкой ячейки на 3-й с.ш., в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, вблизи р.п. Нахабино (1 шт.(РУ))	2020-2021	2 075,03
33		Реконструкция РУ-10кВ РТП-10/0,4кВ №81 с установкой по 1 яч. на 2 и 3 с.ш., в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, МО, Красногорский р-н, п. Отрадное (2 шт.(РУ))	2020-2021	1 940,69
34		Реконструкция 1-й и 2-й с.ш. РУ-10 кВ ПС №145 110/35/10/6 Нахабино с установкой по 1 яч. на каждой с.ш., замена ДГР и ТДГР на 1-й и 2-й с.ш. РУ-10 кВ ПС №145 110/35/10/6 Нахабино в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, с. Николо-Урюпино (2 шт.(РУ))	2020-2022	5 886,49



№ п/п	Источник теплоснабжения	Наименование мероприятий	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
35		Реконструкция ТП-10/0.4 кВ (замена трансформатора 160 кВА на трансформатор 400 кВА), ПС №64 "Барвиха", в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, с. Ильинское (0,4 МВА)	2020-2022	927,22
36		Реконструкция РУ-10кВ ПС Нахабино с установкой по 1 яч. на 3 и 4 с.ш., в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, ост. пункт Нахабино (2 шт.(РУ))	2020-2021	3 747,79
37		Реконструкция ТП-10/0.4 кВ-6623 (замена трансформатора 250 кВа на трансформатор 400 кВА), ПС №64 "Барвиха", в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, с. Ильинское, ул. Ленина, д.30 (0,4 МВА)	2020-2022	1 275,16
38		Реконструкция строительной части БКТП-28106 10/0,4 кВ с установкой системы пожаротушения (выполнение дополнительных противопожарных мероприятий по требованию заявителя), в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н (0,63 МВА)	2021-2022	1 038,63
39		Техническое перевооружение ПС 220 кВ №830 «Красногорская» - замена МВ-110 кВ на элегазовые выключатели» -7 шт. (7 шт.(РУ); 5 831 кв.м.)	2025-2026	840,00
40		Модернизация устройств РЗА. Замена ДФЗ-201 на защиту на микропроцессорной базе ВЛ-110 кВ Красногорская-Нахабино 1-я цепь. (4 шт.(прочие))	2024-2025	4 972,03
41		Модернизация устройств РЗА. Замена ДФЗ-201 на защиту на микропроцессорной базе ВЛ-110 кВ Красногорская-Нахабино 2-я цепь. (4 шт.(прочие))	2024-2025	4 982,56
42		Модернизация устройств РЗА. Замена ДФЗ-201 на защиту на микропроцессорной базе ВЛ-110 кВ Красногорская-Рублево 1-я цепь. (4 шт.(прочие))	2024-2025	4 982,56
43		Модернизация ПС 220/110/10 кВ №830 Красногорская, замена АЧР на микропроцессорные устройства (2 шт.(прочие))	2023-2026	2 946,18
44		Модернизация ПС 220 кВ "Красногорская" №830(замена электромеханических дифференциальных защит автотр-ров на микропроцессорные защиты) (4 шт.(прочие))	2024-2025	12 308,42
45		Модернизация ПС 220 кВ № 830 «Красногорская»: оборудование комплексом по обеспечению информационной безопасности, в т.ч. ПИР (1 шт.(прочие))	2020-2021	3 583,19
46		Реконструкция КЛ-10 кВ (вынос линии) ф. яч. СН ПС-837 на ТСН №3 на ЦРП-31 и ф. 837204, в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н (0,68 км; 125 п.м.)	2021-2022	5 875,32
47		Реконструкция ВЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-6745 фид. "ул. Центральная", "ул. Колхозная", "ул. Луговая". ПС 67 "Усово" в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, с. Дмитровское(2) (8 т.у.)	2021-2022	10 423,76
48		Реконструкция ВЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-6784 фид. «ул. Дачная». ПС 67 "Усово" в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, с. Дмитровское (4) (1,1 км; 22 т.у.)	2021-2025	3 719,60
49		Реконструкция ВЛЗ-6 кВ (вынос линии) ф. ТП-1004-КТП-101-ТП-1009, в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, д. Марьино (0,392 км; 80 п.м.)	2021-2022	4 702,51
50		Реконструкция КЛ-10 кВ (вынос КЛ-10 кВ), в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, д. Путилково (5 МВА; 1,4 км; 8 шт.(РУ); 6 шт.(прочие))	2021-2022	44 861,33
51		Модернизация (переустройство) РП-10 кВ КЛ-10кВ, "ЗИВМА" в т.ч. ПИР, МО, Красногорский район, с. Дмитровское (СУД) (3,3 км; 18 шт.(РУ); 4 шт.(прочие))	2025-2026	840,00
52		Модернизация ВЛ 6-кВ от КРН 40 до ТП-718 (замена неизолированного провода на СИП-3 и расширение просек) в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, д. Козино (0,333 км)	2021-2022	3 697,24
53		Модернизация ВЛ 6-кВ ф. Мцыри ПС оп. 82-оп.45 (замена неизолированного провода на СИП-3 и расширение просек) в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, п. Нахабино (4 шт.(прочие))	2021-2024	6 351,86
54		Модернизация ВЛ 6-кВ ф. Турово (замена неизолированного провода на СИП-3 и расширение просек) в	2021-2024	9 312,43

№ п/п	Источник теплоснабжения	Наименование мероприятий	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
		т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, д. Нефедьево (6 шт.(прочие))		
55		Модернизация ВЛ-6 кВ КТП 5982 ф. КТП 5964+КТП 5952+КТП 6979 (замена неизолированного провода на СИП-3 и расширением просеки) в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н (1,6 км)	2022-2024	5 865,14
56		Модернизация ВЛ 10кВ ЦТП 18 1с-ТП 27010 оп.1-17 (замена неизолированного провода на СИП-3 и расширением просеки) в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н (0,7 км)	2022-2024	2 553,35
57		Установка и внедрение пунктов коммерческого учета с организацией удаленного сбора данных по уровню напряжения 6-10 кВ на ГБП с потребителями Филиала СЭС на территории Красногорского РЭС (МО) (2 т.у.)	2020	771,13
58		Проектные работы по автоматизации кольцевания Красногорского района (реализация алгоритмов телеуправления коммутационными аппаратами, оснащение контрольных и узловых точек сети интеллектуальными устройствами обнаружения мест повреждения) (1 шт.(прочие))	2024-2026	11 448,70
59		Строительство базы Красногорского РЭС на ПС 220/20/10 кВ №860 "Ильинская" (1 шт.(прочие))	2025	12 398,46
60		Проектные работы по модернизации ПС 110-220 кВ для организации дистанционного управления оборудованием из ЦУС ПАО «Россети Московский регион» и ДЦ Московского РДУ (ПС 220 кВ Красногорская) (1 шт.(прочие))	2021-2022	5 970,87
61		Строительство 2КЛ-10 кВ от РТП-АОЦ до ТП-1 (Заявителя) по адресу: Московская область, Красногорский р-н, Мякининская пойма, 65-66км МКАД, строение 4	2016-2021	5 827,29
62		Строительство КРУН и ЛЭП-6 кВ по адресу: Московская область, Красногорский район, рп. Нахабино	2017-2021	4 690,00
63		Внешняя схема электроснабжения Заявителя по адресу: Московская область, Красногорский р-н, пгт. Нахабино, ул. Советская	2020	0,00
64		Строительство КЛ-20 кВ по адресу: Московская область, Красногорский район, г. Красногорск, мкр. Опалиха	2018-2020	31 839,13
65		Строительство РП и ЛЭП-10 кВ по адресу: Московская область, Красногорский район, г. Красногорск, мкр. Опалиха	2018-2020	1,00
66		Реконструкция ТП-41060, строительство 2ЛЭП-0,4кВ по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, г. Красногорск, ул. 50 лет Октября (2 этап)	2019-2020	3 884,86
67		Установка системы учёта в ТП-346223 по адресу: Московская область, Красногорский район, г. Красногорск. Установка системы учёта в ТП-346223 по адресу: Московская область, Красногорский район, г. Красногорск	2020-2021	121,63
68		Строительство ЛЭП-10 кВ по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, г. Красногорск, о.п. Пойма	2020	8 027,05
69		Реконструкция ТП-211195, строительство ЛЭП-0,4 кВ для электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя по адресу: 143420, Московская обл., Красногорский р-н, северо-западнее д. Захарково (2 этап)	2020-2021	2 490,13
70		Реконструкция ТП-3775, строительство 2ЛЭП-0,4 кВ для электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя по адресу: Московская обл, Красногорский р-н, рп Нахабино, ул. Молодежная (2 этап)	2020	2 509,59
71		Реконструкция ТП-24 по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, пгт. Нахабино, ул. Институтская, д. № 11	2019-2020	559,54
72		Реконструкция ТП-121, строительство ЛЭП-0,4кВ по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, с. Николо-Урюпино, ул. Гагарина, д. № 52 (1 этап)	2019-2020	206,03

№ п/п	Источник теплоснабжения	Наименование мероприятий	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
73		Реконструкция ТП-32879, ЛЭП-0,4 кВ от ТП-32879, ЛЭП-0,4 кВ от ТП-32896, ЛЭП-0,4 кВ от ТП-32893 для электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя по адресу: 143420, Московская обл, Красногорский р-н, Архангельское п.	2018-2020	1 051,86
74		Реконструкция РУ-20кВ РТП-АОЦ по адресу: Московская область, г. Красногорск	2017-2021	85 129,08
75		Реконструкция ТП-211195. Строительство КТП, КЛ-10 кВ и ЛЭП-0,4 кВ по адресу: 143420, Московская область, Красногорский район, д. Захарково (1 этап)	2018-2020	59,59
76		Реконструкция ТП-11450 по адресу: 143408, Московская обл., Красногорский р-н, г. Красногорск, ул. Крайняя	2019-2020	0,29
77		Реконструкция ТП-219232 по адресу: Московская область, Красногорский район, д. Ивановское	2019-2020	0,00
78		Реконструкция ТП-328212 для присоединения заявителя по адресу: Московская область, Красногорский р-н, Воронки д, участок № 60А	2019-2020	561,98
79		Реконструкция ТП-201, строительство ЛЭП-0,4 кВ от ТП-201 для электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя по адресу: Московская обл, Красногорский р-н, Гольево д, Красная Слободка ул (1 этап)	2019-2020	269,80
80		Реконструкция ТП-41060, строительство 2ЛЭП-0,4кВ по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, г. Красногорск, ул. 50 лет Октября (1 этап)	2019-2020	126,17
81		Реконструкция ТП-73, строительство ЛЭП-0,4 кВ по адресу: 143444, Московская обл., Красногорский р-н, г. Красногорск, мкр. Опалиха, ул. Аникеевская (1 этап)	2020	491,34
82		Реконструкция ТП-23 для электроснабжения энергопринимающих устройств заявителей по адресу: Московская обл, Красногорский р-н, Отраденское с.п., Путилково д.	2019-2020	0,00
83		Реконструкция КТП-219231, строительство ЛЭП-0,4кВ по адресу: 143406, Московская обл., Красногорский р-н, г. Красногорск, д. Ивановское, д. № 34Б (1 этап)	2020	208,22
84		Реконструкция ТП-139 по адресу: Московская обл., Красногорский р-н., с/п Отраденское, д. Путилково	2020	1 448,83
85		Реконструкция ТП-3775, строительство 2ЛЭП-0,4 кВ для электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя по адресу: Московская обл, Красногорский р-н, рп Нахабино, ул. Молодежная (1 этап)	2020	5 343,64
86		Реконструкция ТП-211195, строительство ЛЭП-0,4 кВ для электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя по адресу: 143420, Московская обл., Красногорский р-н, северо-западнее д. Захарково (1 этап)	2020-2021	1 647,13
87		Реконструкция ТП-41 для электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, рп Нахабино, ул. Советская, дом № 20-А	2020-2021	5 285,69
88		Реконструкция РУ-0,4 кВ ТП-28 для электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя по адресу: Московская обл, Красногорский р-н, Красногорск, Светлая ул	2020-2021	496,10
89		Реконструкция ТП-299. Строительство ЛЭП-0,4 кВ по адресу: Московская область, Красногорский район, рп. Нахабино (1 этап)	2020-2021	534,11
90		Реконструкция ТП-135182, строительство ЛЭП-0,4 кВ для электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, г. Красногорск, мкр. Опалиха, ул. Белинского, дом № 18 (1 этап)	2020-2021	3 518,36
91		Реконструкция РТП-20 по адресу: Московская обл, г. Красногорск, ул. Кирова	2020	7 684,93
92		Реконструкция ЛЭП-6 кВ направлением ТП-124 – КРУН-58 по адресу: Московская область,	2020-2024	44 839,98

№ п/п	Источник теплоснабжения	Наименование мероприятий	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
		Красногорский район		
93		Реконструкция КВЛ-6 кВ ТП-147-ТП-189 по адресу: Московская область, г.о. Красногорск, от ул. Лесопарковая до с/т «Лесная поляна	2020-2023	1 516,06
94		Реконструкция КВЛ-6 кВ КРУН-74 - ТП-114 по адресу: Московская область, г.о. Красногорск, участок от д.Аникеевка до с/т "Пищевик"	2021-2024	854,51
95		Реконструкция КВЛ-6 кВ ТП-119 - ТП-120 (участок ТП-119 оп.3 в ст. ТП-58) по адресу: Московская область, г.о. Красногорск, в районе с.Никола-Урюпино	2021-2024	1 653,90
96		Реконструкция двух КЛ-10 кВ направлением ПС-145 «Нахабино» – РП-525 по адресу: Московская область, Красногорский район, рп. Нахабино	2020-2023	37 692,90
97		Реконструкция 2КЛ-6кВ Ф.11 направлением ПС-82 « Павшино» – ТП-20 по адресу: Московская область, г. Красногорск, Волоколамское шоссе – ул. Речная	2018-2024	33 309,32
98		Реконструкция 2КЛ-6кВ Ф.4, Ф.17 направлением ПС-82 « Павшино» – ТП-2 по адресу: Московская область, г. Красногорск, ул. Ленина	2021-2024	71 339,79
99		Реконструкция 2КЛ-6кВ Ф.12, Ф.25 направлением ПС-82 « Павшино» – ТП-124 по адресу: Московская область, г. Красногорск	2020-2026	10,00
100		Реконструкция ВЛ-0,4 к В от ТП-62 по адресу: Московская область, Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Почтовая, ул. Заречная, Волоколамский проезд, Волоколамский переулок	2018-2025	2 665,30
101		Реконструкция ВЛ-0,4 к В от ТП-66 по адресу: Московская область, Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Гражданская, ул. Вокзальная, ул. Красноармейская, ул. Советская	2016-2026	10,00
102		Реконструкция ВЛ-0,4 к В от ТП-80 по адресу: Московская область, Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Станционная, Вокзальный переулок, Торфяной переулок, ул. Советская	2016-2026	10,00
103		Реконструкция ВЛ-0,4 к В от ТП-81 по адресу: Московская область, Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Железнодорожная	2016-2026	10,00
104		Реконструкция ВЛ-0,4 к В от ТП-121 по адресу: Московская область, Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Лагерная, ул. Поселковая, ул. Дорожная, ул. Набережная, СНТ «Опытный	2016-2026	10,00
105		Реконструкция ВЛ-0,4 к В от ТП-165 по адресу: Московская область, Красногорский р-н п. Нахабино, ул. Володарского, ул. Труда, ул. Мира, ул. Заводская, ул. Свердлова, ул. 2-я Почтовая, ул. 40 лет Октября, ул. Дзержинского	2019-2025	3 803,26
106		Перевод части нагрузок с 6 кВ на 10 кВ по адресу: Московская область, Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Лесная	2020-2023	11 241,80
107		Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-113 по адресу: Московская область, Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Речная, ул. Северная	2020-2023	7 268,46
108		Реконструкция КЛ-6 кВ направлением РП-198 – ТП-41 по адресу: Московская область, г.о. Красногорск, Нахабино, ул. Горем-28	2020-2021	11 875,47
109		Реконструкция ВЛ-6кВТП97-ТП31,143,11,Красногорскийр-он,п.Нахабиноул. Мичурина,вдольВолок.шоссе,Истринский р-он,г.Дедовскул. Лесная,Гражданская,Пригородная,111 Пролетарские по адресу: Московская обл., вдоль Волоколамского шоссе между п.Нахабино и г. Дедовск	2022-2024	7 309,22
110		Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-211101 с переводом на РТП-12 для электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, д. Гольево, ул. Центральная, д. № 76	2020-2021	1 405,16

№ п/п	Источник теплоснабжения	Наименование мероприятий	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
111		Реконструкция ВЛ-0,4кВ по адресу: 143430, Московская обл., Красногорский р-н., рп. Нахабино, ул. Советская, д № 38	2020-2021	591,47
112		Реконструкция КЛ-0,4кВ по адресу: Московская обл., Красногорский р-н., п. Архангельское, в/г 79/1а	2020	558,03
113		Реконструкция ВЛ-6 кВ направлением ТП-52 – ТП-183 по адресу: Московская область, Красногорский р-н, дер. Путилково	2020-2021	1 888,26
114		Реконструкция ЛЭП-0,4 кВ от ТП-80 для электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя по адресу: Московская обл, Красногорский р-н, Нахабино рп, Железнодорожная ул.	2020-2021	756,84
115		Реконструкция ЛЭП-0,4 кВ по адресу: Московская область, Красногорский район, пгт. Нахабино, ул. Советская (1 этап)	2020-2021	210,62
116		Строительство РП, ТП, ЛЭП-6 кВ и ЛЭП-0,4 кВ по адресу: Московская область, г.о. Красногорск, вблизи р.п. Нахабино	2018-2022	18 522,41
117		Строительство КТП в районе КТП-113 по адресу: Московская область, Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Речная	2020-2023	5 332,83
118		Строительство ТП и КЛ-6 кВ по адресу: Московская область, Красногорский район, д. Михалково	2019-2020	109,43
119		Строительство КЛ-0,4 кВ от ТП-53 до ВРУ МКД по адресу: Московская обл, г. Красногорск, ул. Октябрьская, дом №5	2018-2020	1 338,84
120		Установка реклоузеров по адресу: Московская область, г.о. Красногорск	2018-2024	25 770,56
121		Строительство КЛ-6 кВ, КТП по адресу: Московская обл, Красногорский р-н, г.п. Нахабино, ул. Панфилова	2019-2020	129,19
122		Строительство МТП, ЛЭП-6 кВ по адресу: Московская обл, Красногорский район, Нахабино рп, ул. Совпартшкола	2019-2021	1 355,59
123		Строительство КТП, ЛЭП-0,4 кВ по адресу: Московская обл, Красногорский район, г.о. Красногорск, Опалиха мкр, Ново-Никольская ул. (1 этап)	2019-2020	3 583,82
124		Строительство ТП-проект., КЛ-10 кВ для электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя по адресу: Московская обл, Красногорский р-н, Красногорск г, Опалиха мкр, Горького ул, дом №4	2019-2020	8 941,36
125		Строительство КТП, 2КЛ-6 кВ по адресу: 143430, Московская обл, Красногорский р-н, Нахабино рп, Советская ул	2019-2020	1 135,28
126		Строительство КТП, КЛ-10кВ по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, д. Путилково, Путилковское ш., д. № 112	2019-2021	11 455,06
127		Строительство КЛ-10 кВ по адресу: Московская область, Красногорский район, рп. Нахабино	2018-2020	4 280,81
128		Строительство ЛЭП-0,4 кВ по адресу: 143421, Московская обл, Красногорский р-н, Ильинское с/п, Архангельское п	2019-2020	273,02
129		Выполнение работ по созданию комплекса автоматизированной системы диспетчерского управления (АСДУ) в Красногорском филиале АО "Мособлэнерго" (1 диспетчерский пункт Красногорского филиала)	2019-2020	0,00
130		Приобретение сетевого хранилища NAS для хранения документов филиала (Сетевое хранилище QNAP) Красногорского филиала	2020	0,00
131		Закупка ноутбуков для организации удаленной работы сотрудников Красногорского филиала (COVID-19) 10 штук, НР 255, филиал	2020	0,00
132		Закупка моноблоков для организации удаленной работы сотрудников Красногорского филиала (COVID-	2020	0,00

№ п/п	Источник теплоснабжения	Наименование мероприятий	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
		19), 7 штук, ASUS		
133		Выполнение работ по оснащению диспетчерских пунктов Мытищинского филиала и Истринского ПО Красногорского филиала АО "Мособлэнерго" системами гарантированного электропитания (ДГУ в Истринское ПО 1 шт. и Мытищинский филиал 1 шт.)	2021	0,00
134		Выполнение работ по модернизации комплекса АСДУ в Красногорском и Домодедовском филиалах АО "Мособлэнерго" (диспетчерский щит Красногорское ПО 1 шт., Истринское ПО 1 шт., Чеховское ПО 1 шт.)	2021	0,00
135		Выполнение работ по модернизации комплекса телемеханики Красногорского ПО Красногорского филиала АО "Мособлэнерго" (7 РП)	2020-2021	0,00
136		Выполнение работ по модернизации комплекса телемеханики Красногорского филиала АО "Мособлэнерго" (4 РП)	2020-2023	0,00
137		Выполнение проектных работ по модернизации комплекса телемеханики Красногорского филиала, Балашихинском ПО Щелковского филиала, Краснознаменского филиала АО "Мособлэнерго"	2020-2023	0,00
138		Строительство 2 КЛ 10 кВ ТП10202 – ТП10206, протяженность 1 300 м	2026	10 825,53
139		Строительство 2 КЛ 10 кВ ТП10207 – проектируемое КРУ, протяженность 750 м	2026	6 245,50
140		Строительство 2 КЛ 10 кВ ТП10102 – ТП 10104, протяженность 1 100 м	2026	9 160,06
		<b>ИТОГО по электроснабжению</b>		<b>4 268 589,46</b>
		<b>Сбор и утилизация ТКО</b>		
1		Создание производственных мощностей в отрасли обращения с расходами. Организация деятельности по сбору мусора	2020-2025	88 370,00
2		Ликвидация несанкционированных свалок в границах городов и наиболее опасных объектов накопленного аренда окружающей среде		620 312,30
3		Рекультивация полигонов твердых коммунальных отходов	2020-2021	48 352,50
		<b>ИТОГО по ТКО</b>	2020-2021	<b>757 034,80</b>
1		Установка приборов учета	2020-2040	10 992,30
		<b>ИТОГО мероприятий</b>		<b>10 992,30</b>
		<b>Программа ресурсосбережения</b>		
1		Программа ресурсосбережения	2020-2040	35 383,30
		<b>ИТОГО мероприятий</b>		<b>35 383,30</b>
		<b>Газоснабжение</b>		
1		Строительство ГРС «Архангельское-2» с магистральным газопроводом-отводом Р = 5,5МПа, протяженностью 0,3 км	2021-2030	234 000,00
2		Реконструкция газопровода - отвода с газорегуляторными пунктами от газопровода высокого давления «Ново- Братцево», кадастровый номер 50:11:0000000:162173, в части газопровода, расположенного Пятницкое шоссе, д. Старое Аристово, д. Сабурово, бух. инв. № 20-002905 (X0117858/50415779) протяженностью 0,9 км	2020-2025	17 000,00
3		Реконструкция газовой распределительной сети г. Красногорск, кадастровый номер 50:11:0000000:161250, в части газопровода высокого давления, проложенного по адресу: г. Красногорск, от ГГРП-1, Пенягино до УКСа, бух. инв. № 20-010250 (50413551), протяженностью 1,6 км	2021-2022	23 000,00
4		Поэтапная реконструкция газораспределительной сети г. Красногорск, мкрн. Опалиха Реконструкция	2021-2023	79 000,00

№ п/п	Источник теплоснабжения	Наименование мероприятий	Сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
		<p>газораспределительной сети г. Красногорск, мкрн. Опалиха, кадастровый номер 50:11:0000000:43238, в части газопровода низкого давления, проложенного по адресу: г. Красногорск, мкрн. Опалиха, ул. Дружная, ул. Весенняя, бух. инв. 20-011275 (50414933) (1 этап) Реконструкция газораспределительной сети г. Красногорск, мкрн. Опалиха, кадастровый номер 50:11:0000000:43238, в части газопровода низкого давления, проложенного по адресу: г. Красногорск, мкрн. Опалиха, ул. Счастливая, д. 1,2, 3, 5, 7, 8, 9, 11-24, 26-28,31,33,35,36, 38-42, 44, 45,46, 49, 51-53, 55- 59, 62, 63, 67, 69, 79, ул. Фруктовая, д. 3, 5, 7, 9, 11, 13, 15, 17, 19,21,23,27, 29,31, 33, 35, 39, 41, ул. Запрудная, д. 2-11, 17-24, 26, 27, 28,30,33, 35, 39, бух. инв.20-010799 (50415360) (2 этап) Реконструкция газораспределительной сети г. Красногорск, мкрн. Опалиха, кадастровый номер 50:11:0000000:43238, в части газопровода низкого давления, проложенного по адресу: г. Красногорск, мкрн. Опалиха, ул. Счастливая, бух. инв. 20-010806 (50415358) (3 этап) Реконструкция газораспределительной сети г. Красногорск, мкрн. Опалиха, кадастровый номер 50:11:0000000:43238, в части газопровода низкого давления, проложенного по адресу: г. Красногорск, мкрн. Опалиха, ул. Папанина, ул. Северная, д. 40/14, ул. Майская, д. 4, 7, 9, 11, 13, ул. Чехова, 1/16, 43, 7, 7а, ул. Челюскина, д. 3, 5, 21, 4, 6, 10, 12, 22, ул. Садовая, д. 2, 4, 6, 10, 12, 14, 18, 26, 28, 30,35, 7а, И, 15а, 17, 19, 21, 23, ул. Арктическая, Тихий пер. 1-4, ул. Есенинская, ул. Красногорская, ул. Малая Комсомольская, ул. Чкалова, бух. инв № 20-022046 (50414840) (4 этап) Реконструкция газораспределительной сети г. Красногорск, мкрн. Опалиха, кадастровый номер 50:11:0000000:43238, в части газопровода низкого давления, проложенного по адресу: г. Красногорск, мкр. Опалиха, ул. Счастливая, д. 1,2, 3,5 ,7 ,8, 9, 11-24, 26-28,31,33,35,36, 38-42,44, 45,46, 49,51-53,55- 59, 62, 63, 67, 69, 79, д. 2-11, 17-24, 26, 27, 28,30,33, 35,39, бух. инв. 20-011050 (50415360)(5 этап) ул. Фруктовая, д. 3, 5, 7, 9, 11, 13, 15, 17, 19,21,23,27, 29,31, 33, 35, 39, 41, ул. Запрудная, протяженностью 3 км</p>		
		<b>ИТОГО мероприятий</b>		<b>353 000,00</b>
		<b>ВСЕГО</b>		<b>37 621 926,56</b>

## **Раздел 12. Финансовые потребности для реализации программы.**

### **12.1. Совокупные потребности в капитальных вложениях для реализации программы инвестиционных проектов по каждой системе коммунальной инфраструктуры и в совокупности.**

Совокупные финансовые потребности на период реализации программы составляют 37 621 926,56 тыс. руб., в т.ч. в разрезе по системам коммунальной инфраструктуры:

- в сфере теплоснабжения – 17 917 682,70 тыс. руб.
- в сфере водоснабжения – 7 745 928,0 тыс. руб.
- в сфере водоотведения – 6 533 316,0 тыс. руб.
- в сфере электроснабжения – 4 268 589,46 тыс. руб.
- в сфере газоснабжения – 353 000,0 тыс. руб.
- в сфере обращения с ТКО – 757 034,8 тыс. руб.
- установка приборов учета – 10 992,3 тыс. руб.
- программа ресурсосбережения – 35 383,3 тыс. руб.

Объемы финансирования инвестиций по проектам Программы определены в ценах отчетного года, носят оценочный характер и подлежат ежегодному уточнению, исходя из возможностей бюджетов и степени реализации мероприятий.

Финансовое обеспечение инвестиционных проектов Программы может осуществляться за счет средств бюджетов всех уровней, за счет средств ресурсоснабжающих предприятий, за счет платы за подключения (технологическое присоединение) к сетям.

#### **12.1.1. Совокупные потребности в капитальных вложениях для реализации программы инвестиционных проектов в сфере теплоснабжения.**

Стоимостные характеристики проектов реконструкции и нового строительства мощностей источников тепловой энергии определены на основании:

- укрупненных нормативов стоимости строительства и реконструкции котельных;
- данных поставщиков (производителей) основного и вспомогательного оборудования котельных;



- данных по объектам-аналогам.

Данные по стоимости реконструкции и нового строительства мощностей источников тепловой энергии рассчитаны в прогнозных ценах по годам планируемого периода на основании прогнозов Министерства экономического развития РФ относительно индексов-дефляторов до 2040 года.

Объем инвестиций, необходимых для реализации мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению тепловых сетей, тепловых пунктов на период до 2039 года, определяется с использованием следующих источников:

- сметные нормативы, установленные Приказом Минрегионразвития от 30 декабря 2011 года №643;

- укрупненные нормативы стоимости строительства и реконструкции тепловых сетей;

- стоимостные показатели действующих инвестиционных программ теплосетевых (теплоснабжающих) организаций, их, корпоративных планов по среднесрочному и долгосрочному планированию развития источников тепловой энергии;

- оценка по проектам-аналогам.

Общие капитальные затраты на осуществление предлагаемых мероприятий по реконструкции, модернизации и строительству источников тепловой энергии и тепловых сетей представлены ниже в таблицах.

В таблице 12.1.1.1. приведены общие сведения о необходимых капитальных вложениях для реализации мероприятий по развитию системы теплоснабжения г.о. Красногорск.









№ п/п	Источник теплоснабжения	Наименование мероприятий	Ориентировочные сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25		
24	Котельная №33	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования	2021-2029	35 000,0		3 888,9	3 888,9	3 888,9	3 888,9	3 888,9	3 888,9	3 888,9	3 888,9	3 888,9												
		2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);																								
		3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.																								
25	Котельная №34	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования	2021-2029	36 000,0		4 000,0	4 000,0	4 000,0	4 000,0	4 000,0	4 000,0	4 000,0	4 000,0	4 000,0												
		2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);																								
		3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.																								
26	Котельная №35	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования	2021-2029	45 000,0		5 000,0	5 000,0	5 000,0	5 000,0	5 000,0	5 000,0	5 000,0	5 000,0	5 000,0												
		2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);																								
		3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.																								
27	Котельная №38	1. Реконструкция котельной с увеличением установленной мощности до 50 МВт для возможности переключения части потребителей с котельной №16, части потребителей с ЦТП №4802.	2022-2024	310 000,0			103 333,3	103 333,3	103 333,3																	
		2. Строительство двух ЦТП - ЦТП №3801 (подключенная мощность 0,97 Гкал/ч), ЦТП №3802 (подключенная мощность 9,067 Гкал/ч)																								
28	Котельная №40	Реконструкция котельной с увеличением мощности до 60 МВт и переводом в автоматический режим	2020-2024	413 849,2	82 769,8	82 769,8	82 769,8	82 769,8	82 769,8																	
29	Котельная №43	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования	2021-2025	35 000,0		7 000,0	7 000,0	7 000,0	7 000,0	7 000,0																
		2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);																								
		3. Установка приборов учета по отпущенной																								











№ п/п	Источник теплоснабжения	Наименование мероприятий	Ориентировочные сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	
55	Котельная АО «Никольское»	Строительство новой котельной мощностью 10 Гкал/ч взамен физически изношенной с переводом всех потребителей на новую котельную.	2020-2024	30 158,5	6 031,7	6 031,7	6 031,7	6 031,7	6 031,7																
56	БМК №1 ООО "Фокса"	Строительство котельной мощностью 6 Гкал/ч	2025-2029	27 849,0						5 569,8	5 569,8	5 569,8	5 569,8	5 569,8											
57	БМК №2 ООО "Фокса"	Строительство котельной мощностью 8 Гкал/ч	2030-2034	32 654,0											6 530,8	6 530,8	6 530,8	6 530,8	6 530,8						
58	БМК №3 ООО "Фокса"	Строительство котельной , мощностью 14 Гкал/ч	2025-2029	50 467,0						10 093,4	10 093,4	10 093,4	10 093,4	10 093,4											
59	АИТ	Строительство 95 автономных источника тепла	2020-2024	19 000,0	3 800,0	3 800,0	3 800,0	3 800,0	3 800,0																
60	АИТ	Строительство 6 автономных источников тепла	2025-2029	1 200,0						240,0	240,0	240,0	240,0	240,0											
61	АИТ	Строительство 5 автономных источников тепла	2030-2034	1 000,0											200,0	200,0	200,0	200,0	200,0						



















№ п/п	Источник теплоснабжения	Наименование мероприятий	Ориентировочные сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
111	Котельная № 2 (ЦТП №0212)	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;	2021-2023	32 100,0		10 700,0	10 700,0	10 700,0																
		2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую;																						
		3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).																						
		4. Перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее реконструкции.																						
112	Котельная № 2 (ЦТП №0218)	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;	2021-2023	32 100,0		10 700,0	10 700,0	10 700,0																
		2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую;																						
		3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);																						
		4. Перевод ЦТП на работу от котельной №7 после ее реконструкции.																						
113	Котельная № 2(ЦТП №0219)	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;	2021-2023	32 100,0		10 700,0	10 700,0	10 700,0																
		2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую;																						
		3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).																						
		4. Перевод ЦТП на работу от котельной №7 после ее реконструкции.																						
114	Котельная № 2(ЦТП №0220)	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;	2021-2023	35 900,0		11 966,7	11 966,7	11 966,7																
		2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую;																						
		3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).																						
		4. Перевод ЦТП на работу от котельной №7 после ее реконструкции.																						
115	Котельная № 2 (ЦТП №0221)	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;	2021-2023	49 400,0		16 466,7	16 466,7	16 466,7																
		2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую;																						
		3. Автоматизация и диспетчеризация систем																						





























№ п/п	Источник теплоснабжения	Наименование мероприятий	Ориентировочные сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25		
180	Котельная № 2 (ЦТП №0206)	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом:	2021-2023	2 273,2		757,7	757,7	757,7																		
		1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,1 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм, Т3 = 80мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)																								
181	Котельная № 2 (ЦТП №0207)	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом:	2021-2023	6 819,6		2 273,2	2 273,2	2 273,2																		
		1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,3 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм, Т3 = 80мм, Т4 = 65мм в ППУ-изоляции)																								
182	Котельная № 2 (ЦТП №0208)	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом:1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,2 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80, Т3 = 80мм, Т4 = 50мм в ППУ-изоляции)	2021-2023	4 546,4		1 515,5	1 515,5	1 515,5																		
183	Котельная № 2 (ЦТП №0209)	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом:	2021-2023	7 956,2		2 652,1	2 652,1	2 652,1																		
		1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,35 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм, Т3 = 80мм, Т4 = 50мм в ППУ-изоляции)																								
184	Котельная № 2 (ЦТП №0210)	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом:	2021-2023	7 274,3		2 424,8	2 424,8	2 424,8																		
		1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,32 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм, Т3 = 80мм, Т4 = 50мм в ППУ-изоляции)																								
185	Котельная № 2 (ЦТП №0211)	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом:	2021-2023	9 547,5		3 182,5	3 182,5	3 182,5																		
		1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,42 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100, Т3 = 80мм, Т4 = 65мм в ППУ-изоляции).																								
186	Котельная № 2 (ЦТП №0212)	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом:	2021-2023	5 337,3		1 779,1	1 779,1	1 779,1																		
		1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,2 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции).																								
187	Котельная № 2 (ЦТП №0218)	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом:	2021-2023	2 668,7		889,6	889,6	889,6																		
		1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,1 км в 4-х трубном																								





№ п/п	Источник теплоснабжения	Наименование мероприятий	Ориентировочные сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25		
200	Котельная №7(ЦТП 0704)	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом:	2020-2022	17 346,3	5 782,1	5 782,1	5 782,1																			
		1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,65 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)																								
201	Котельная №7 (ЦТП 0705)	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом:	2020-2022	12 542,7	4 180,9	4 180,9	4 180,9																			
		1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,47 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)																								
202	Котельная №7 (ЦТП 0706)	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом:	2020-2022	60 044,8	20 014,9	20 014,9	20 014,9																			
		1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 4,0 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100 в ППУ-изоляции);																								
		2. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,35 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125, Т3 = 65мм, Т4 = 65мм в ППУ-изоляции)																								
203	Котельная №7 (ЦТП 0707)	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом:	2020-2022	18 680,6	6 226,9	6 226,9	6 226,9																			
		1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,16 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду50мм в ППУ-изоляции);																								
		2. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,54 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду200мм, Т3 = 150мм, Т4 = 125мм в ППУ-изоляции)																								
204	Котельная №7 (ЦТП 0708)	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом:	2020-2022	7 472,2	2 490,7	2 490,7	2 490,7																			
		1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,28 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм, Т3 = 100мм, Т4 = 100мм в ППУ-изоляции)																								
205	Котельная №7 (ЦТП 0709)	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом:	2020-2022	17 880,0	5 960,0	5 960,0	5 960,0																			
		1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,67 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)																								











































№ п/п	Источник теплоснабжения	Наименование мероприятий	Ориентировочные сроки реализации	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	
306	От котельной №1 до котельной №2 (микрорайон Райцентр)	1. Магистраль до Ред Хиллс (новое строительство) – 0,309 км, в том числе: 1.1 2Ду 300 – 0,03 км; 1.2 2Ду 250 – 0,118 км; 1.3 2Ду 200–0,142 км; 1.4 2Ду 150–0,019 км. 2. Магистраль к ТЕТРИСу (от ТК-1- новое строительство) – 2,448 км в том числе: 2.1 2Ду 600–1,363 км; 2.2 2Ду 300–0,106 км; 2.3 2Ду 250–0,091 км; 2.4 2Ду 200–0,563 км; 2.5 2Ду 150–0,22 км; 2.6 2Ду 125–0,105 км. 3. Магистраль в сторону ЦТП КМЗ (от ТК-новая-2 - новое строительство+реконструкция) – 1,380 км 3.1 2Ду 350–0,62 км; 3.2 2Ду 300 –0,54 км; 3.3 2Ду 250–0,025 км; 3.4 2Ду 200–0,16 км; 3.5 2Ду 150–0,035 км. 4. Магистраль от котельной №1 до котельной №2 (реконструкция)– 1,475 км в том числе: 4.1 2Ду 800 –0,065 км; 4.2 2Ду 600–0,098 км; 4.3 2Ду 500 –0,634 км; 4.4 2Ду 300 –0,546 км; 4.5 2Ду 100 –0,042 км; 4.6 2Ду 70–0,09 км. 5. Магистраль к д/с и обр. центру «Созвездие» – ул. Б.Комсомольская (новое строительство) – 0,279 км, в том числе: 5.1 2Ду 125 – 0,279 км.	2019-2022	200 035,2	66 678,4	66 678,4	66 678,4																		
307	От котельной №6 до котельной №7 (вдоль ул. Речная)	Итого – реконструкция/строительство новых магистральных сетей котельной №1 – 5,891 км, в том числе: 2Ду 800–0,065 км; 2Ду 600–1,461 км; 2Ду 500–0,634 км; 2Ду 350–0,62 км; 2Ду 300–1,222 км; 2Ду 250–0,234 км; 2Ду 200–0,865 км; 2Ду 150–0,274 км; 2Ду 125–0,384 км; 2Ду 100–0,042 км; 2Ду 70 – 0,09 км. Реконструкция магистральных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция магистральных тепловых сетей общей протяженностью 0,38 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250мм в ППУ-изоляции)	2019-2022	926 746,6	308 915,5	308 915,5	308 915,5																		
	<b>ВСЕГО</b>			<b>17 917 682,7</b>	<b>3 564 267,0</b>	<b>3 627 713,0</b>	<b>3 766 103,7</b>	<b>2 703 918,0</b>	<b>1 771 671,9</b>	<b>783 259,8</b>	<b>439 314,9</b>	<b>360 255,8</b>	<b>334 979,3</b>	<b>334 979,3</b>	<b>31 353,6</b>	<b>31 353,6</b>	<b>31 353,6</b>	<b>31 353,6</b>	<b>31 353,6</b>	<b>31 353,6</b>	<b>14 890,4</b>	<b>14 890,4</b>	<b>14 890,4</b>	<b>14 890,4</b>	<b>14 890,4</b>



### Выводы по инвестиционным проектам в сфере теплоснабжения.

Стоимость реализации мероприятий по развитию систем теплоснабжения определяется по укрупнённым показателям и в результате разработки проектов может быть существенно скорректирована под влиянием различных факторов: условий прокладки трубопроводов, сроков строительства, сложности прокладки трубопроводов в границах земельных участков, насыщенных инженерными коммуникациями и инфраструктурными объектами, характера грунтов в местах прокладки, трассировки трубопроводов и т.д. Укрупнённые нормативы цен строительства также не учитывают ряд факторов, влияющих на стоимость реализации проектов (затраты подрядных организаций, не относящихся к строительно-монтажным работам, плата за землю и земельный налог в период строительства, снос зданий, перенос инженерных сетей и т.д.). Данные затраты также учитываются при определении сметной стоимости работ.

Объекты системы теплоснабжения имеют высокий процент износа, что снижает их надежность и эффективность, исходя из этого система теплоснабжения требует проведения существенного количества мероприятий по их реконструкции и модернизации. По причине большого срока окупаемости проектов и не возможности окупить проекты за счет полученных эффектов, реализацию мероприятий рекомендуется осуществлять в основном за счет бюджетных средств всех уровней.

### 12.1.4. Совокупные потребности в капитальных вложениях для реализации программы инвестиционных проектов в сфере электроснабжения.

Таблица 12.1.4.1. – Потребности в капитальных вложениях на строительство, реконструкцию и модернизацию объектов системы электроснабжения.

№ п/п	Наименование объекта	год начала строительства	год окончания строительства	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, млн. руб. (с НДС)						2026-2039	Организация, ответственная за реализацию проекта	
					2020	2021	2022	2023	2024	2025			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
1	I этап: проектирование интеллектуальной системы учета электроэнергии	2020	2020	94 108,86	94 108,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	ПАО «Россети Московский регион»
2	II этап: монтаж серверного оборудования, установка и настройка ПО	2020	2021	8 806,49	6 989,28	1 817,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	ПАО «Россети Московский регион»
3	III этап: замена индивидуальных приборов учета (счетчиков электроэнергии)	2020	2022	906 286,08	172 849,80	359 527,59	373 908,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	ПАО «Россети Московский регион»
4	IV этап: организация каналов связи "прибор учета - центр сбора и обработки данных (далее - ЦСОД) гарантирующего поставщика"	2020	2022	395 670,60	75 463,57	156 964,23	163 242,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	ПАО «Россети Московский регион»
5	Реконструкция 2КЛ-6кВ Ф.11 направлением ПС-82 «Павшино» – ТП-20 по адресу: Московская область, г. Красногорск, Волоколамское шоссе – ул. Речная, протяженность 4 км.	2020	2021	33 309,32	3 309,32	30 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	ПАО «Россети Московский регион»
6	Реконструкция 2КЛ-6кВ Ф.4, Ф.17 направлением ПС-82 «Павшино» – ТП-2 по адресу: Московская область, г. Красногорск, ул. Ленина, протяженность 10 км.	2020	2021	71 339,79	0,00	20 000,00	51 339,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	ПАО «Россети Московский регион»
7	Реконструкция 2КЛ-6кВ Ф.12, Ф.25 направлением ПС-82 «Павшино» – ТП-124 по адресу: Московская область, г. Красногорск, протяженность 10 км.	2020	2021	71 339,79	0,00	20 000,00	51 339,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	ПАО «Россети Московский регион»

№ п/п	Наименование объекта	год начала строительства	год окончания строительства	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, млн. руб. (с НДС)						2026-2039	Организация, ответственная за реализацию проекта	
					2020	2021	2022	2023	2024	2025			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
8	Реконструкция ВЛ-0,4 к В от ТП-62 по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Почтовая, ул. Заречная, Волоколамский проезд, Волоколамский переулок, протяженность 5 км.	2020	2022	2 265,30	0,00	0,00	2 265,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	ПАО «Россети Московский регион»
9	Реконструкция ВЛ-0,4 к В от ТП-66 по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Гражданская, ул. Вокзальная, ул. Красноармейская, ул. Советская, протяженность 3 км.	2020	2022	8 374,55	0,00	0,00	8 374,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	ПАО «Россети Московский регион»
10	Реконструкция ВЛ-0,4 к В от ТП-80 по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Станционная, Вокзальный переулок, Торфяной переулок, ул. Советская, протяженность 3,5 км.	2020	2022	9 742,67	0,00	0,00	9 742,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	ПАО «Россети Московский регион»
11	Реконструкция ВЛ-0,4 к В от ТП-81 по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Железнодорожная, протяженность 3,5 км.	2020	2022	8 731,13	0,00	0,00	8 731,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	ПАО «Россети Московский регион»
12	Реконструкция ВЛ-0,4 к В от ТП-121 по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Лагерная, ул. Поселковая, ул. Дорожная, ул. Набережная, СНТ «Опытный», протяженность 3,3 км.	2020	2022	8 822,83	0,00	0,00	8 822,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	ПАО «Россети Московский регион»
13	Реконструкция ВЛ-0,4 к В от ТП-165 по адресу: Московская обл., Красногорский р-н п. Нахабино, ул. Володарского, ул. Труда, ул. Мира, ул. Заводская, ул. Свердлова, ул. 2-я Почтовая, ул. 40 лет Октября, ул. Дзержинского	2020	2023	500,00	0,00	0,00	500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	ПАО «Россети Московский регион»

№ п/п	Наименование объекта	год начала строительства	год окончания строительства	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, млн. руб. (с НДС)						2026-2039	Организация, ответственная за реализацию проекта	
					2020	2021	2022	2023	2024	2025			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
14	Перевод части нагрузок с 6 кВ на 10 кВ по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Лесная, протяженность 0,4 км., мощность 1,03 МВА	2020	2022	11 241,80	0,00	0,00	11 241,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	ПАО «Россети Московский регион»
15	Реконструкция КВЛ-6 кВ №147 РП-198-ТП-160 по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, п. Нахабино, протяженность 0,62 км.	2020	2020	3 995,91	3 995,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	ПАО «Россети Московский регион»
16	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-113 по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Речная, ул. Северная, протяженность 2,9 км.	2020	2022	7 268,46	0,00	0,00	7 268,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	ПАО «Россети Московский регион»
17	Строительство КТП в районе КТП-113 по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Речная, протяженность 0,3 км., мощность 0,25 МВА	2020	2020	5 332,83	5 332,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	ПАО «Россети Московский регион»
18	Внешняя схема электроснабжения Заявителя по адресу: Московская область, Красногорский р-н, пгт. Нахабино, ул. Советская	2020	2023	30,00	10,00	10,00	10,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	ПАО «Россети Московский регион»
19	Реконструкция ПС 500/220/20 кВ №517 Западная, мощность 125 МВА	2021	2021	1 230 780,00	0,00	1 230 780,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	ПАО «Россети Московский регион»
20	Реконструкция ПС 110/35/10/6 кВ №145 Нахабино, мощность 63 МВА	2021	2021	480 000,00	0,00	480 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	ПАО «Россети Московский регион»
21	Реконструкция ВЛ 110 кВ Красногорская – Рублево I, II цепь, протяженность 4,07 км.	2021	2021	24 380,00	0,00	24 380,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	ПАО «Россети Московский регион»
22	Строительство 2 ТП-10/0,4 кВ, 6 КЛ-10 кВ, 2 СП-10 кВ, ПС №830 "Красногорская", в т. ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, п. Архангельское (6,4 МВА; 6,976 км; 832 п.м.)	2021	2022	28 771,18	0,00	20 139,83	8 631,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	ПАО «Россети Московский регион» (Приказ Министерства энергетики РФ №33@ от 30.12.2020 "Об утверждении изменений, вносимых в

№ п/п	Наименование объекта	год начала строительства	год окончания строительства	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, млн. руб. (с НДС)							2026-2039	Организация, ответственная за реализацию проекта
					2020	2021	2022	2023	2024	2025			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
												инвестиционную программу ПАО "Россети Московский регион")	
23	Строительство СП-10 кВ, 2КЛ-10 кВ от РУ-10 кВ РП-10 кВ (сооруж. по дог. 9813-409 от 08.09.2008 КОО «МИЛЛГРИН ЛИМИТЕД») до 2СП-10 кВ, установка 2 яч., ПС № 145 Нахабино, в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н установка ячеек в РУ-10 кВ РП-10 кВ (0,248 км; 4 шт.(РУ))	2021	2022	1 924,64	0,00	1 347,24	577,39	0,00	0,00	0,00	0,00	ПАО «Россети Московский регион» (Приказ Министерства энергетики РФ №33@ от 30.12.2020 "Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО "Россети Московский регион")	
24	Строительство 2-х ячеек в РП (сооруж. по дог. №6453-409 от 02.08.2006), ПС 220/110/10 №830 "Красногорская", в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, п. Архангельское, вл,146 (2 шт.(РУ))	2021	2022	3 707,52	0,00	2 595,26	1 112,26	0,00	0,00	0,00	0,00	ПАО «Россети Московский регион» (Приказ Министерства энергетики РФ №33@ от 30.12.2020 "Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО "Россети Московский регион")	
25	Строительство ТП-10/0,4 кВ, 2хКЛ-10 кВ от яч. 1-ой с.ш. и 2-ой с.ш. РУ-10кВ РП-10 кВ №16182 до 1-ой и 2-ой с.ш. РУ-10кВ вновь сооружаемой ТП-10/0,4кВ, в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, п. Светлые Горы, влад.1 (2 МВА; 0,546 км)	2020	2022	11 984,63	319,81	8 165,37	3 499,45	0,00	0,00	0,00	0,00	ПАО «Россети Московский регион» (Приказ Министерства энергетики РФ №33@ от 30.12.2020 "Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО "Россети Московский регион")	
26	Строительство 2СП-10 кВ, 2КЛ-10кВ от вновь сооружаемых яч. на 2-й и 3-й с.ш. РУ-10кВ РТП-10/04кВ №81 до РУ-10кВ вновь сооружаемых 2СП-10кВ, в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н,	2020	2021	11 317,87	7 922,51	3 395,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	ПАО «Россети Московский регион» (Приказ Министерства энергетики РФ №33@ от 30.12.2020 "Об утверждении изменений, вносимых в	

№ п/п	Наименование объекта	год начала строительства	год окончания строительства	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, млн. руб. (с НДС)						2026-2039	Организация, ответственная за реализацию проекта
					2020	2021	2022	2023	2024	2025		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	Отрадное (0,6 км; 2 шт.(реклоузер); 150 п.м.)											инвестиционную программу ПАО "Россети Московский регион")
27	Строительство РП-10 кВ, 2хКЛ-10кВ от вновь сооружаемых яч. на 1-й и 2-й с.ш. РУ-10кВ ПС №145 110/35/10/6 Нахабино до РУ-10кВ до 1-й и 2-й с.ш. РУ-10кВ вновь сооружаемого РП-10кВ, в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, с.п. Ильинское, с. Николо- (5,4 км; 220 п.м.; 2 шт.(прочие))	2020	2022	81 883,25	10 252,80	52 191,87	19 438,57	0,00	0,00	0,00	0,00	ПАО «Россети Московский регион» (Приказ Министерства энергетики РФ №33@ от 30.12.2020 "Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО "Россети Московский регион")
28	Строительство двух ячеек на разных с.ш. РУ-10кВ РП-10кВ, в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, п. Светлые Горы, влад.1 (2 шт.(реклоузер))	2021	2022	3 014,40	0,00	2 110,08	904,32	0,00	0,00	0,00	0,00	ПАО «Россети Московский регион» (Приказ Министерства энергетики РФ №33@ от 30.12.2020 "Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО "Россети Московский регион")
29	Строительство 2СП-10 кВ, 2КЛ-10кВ от вновь сооружаемых яч. на 3-й и 4-й с.ш. РУ-10кВ ПС Нахабино до РУ-10кВ вновь сооружаемых 2СП-10кВ, в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, ост. пункт Нахабино (5 км; 2 шт.(реклоузер); 150 п.м.)	2021	2022	32 546,77	0,00	22 782,74	9 764,03	0,00	0,00	0,00	0,00	ПАО «Россети Московский регион» (Приказ Министерства энергетики РФ №33@ от 30.12.2020 "Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО "Россети Московский регион")
30	Строительство КТП-10/0.4 кВ, 2-КЛ-10 кВ от врезки в КЛ-10кВ напр. 'ПС 67- СП №28591' ПС №67 "Усово", в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, с. Ильинское (0,4 МВА; 0,32 км; 65 п.м.)	2021	2022	6 148,60	0,00	4 304,02	1 844,58	0,00	0,00	0,00	0,00	ПАО «Россети Московский регион» (Приказ Министерства энергетики РФ №33@ от 30.12.2020 "Об утверждении изменений, вносимых в

№ п/п	Наименование объекта	год начала строительства	год окончания строительства	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, млн. руб. (с НДС)						2026-2039	Организация, ответственная за реализацию проекта
					2020	2021	2022	2023	2024	2025		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
												инвестиционную программу ПАО "Россети Московский регион")
31	Реконструкция ПС 220/110/10/6 кВ №836 Слобода, установка ячейки в РУ-10 кВ РП 10 кВ, в т.ч ПИР, МО, Красногорский район, с. Петрово-Дальнее, «Биомед» им. Мечникова (1 шт.(РУ))	2021	2022	1 363,55	0,00	954,48	409,06	0,00	0,00	0,00	0,00	ПАО «Россети Московский регион» (Приказ Министерства энергетики РФ №33@ от 30.12.2020 "Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО "Россети Московский регион")
32	Реконструкция РУ-10кВ ПС №145 110/35/10/6кВ Нахабино с установкой ячейки на 3-й с.ш., в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, вблизи р.п. Нахабино (1 шт.(РУ))	2020	2021	2 075,03	1 452,52	622,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	ПАО «Россети Московский регион» (Приказ Министерства энергетики РФ №33@ от 30.12.2020 "Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО "Россети Московский регион")
33	Реконструкция РУ-10кВ РТП-10/0,4кВ №81 с установкой по 1 яч. на 2 и 3 с.ш., в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, МО, Красногорский р-н, п. Отрадное (2 шт.(РУ))	2020	2021	1 940,69	1 358,48	582,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	ПАО «Россети Московский регион» (Приказ Министерства энергетики РФ №33@ от 30.12.2020 "Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО "Россети Московский регион")
34	Реконструкция 1-й и 2-й с.ш. РУ-10 кВ ПС №145 110/35/10/6 Нахабино с установкой по 1 яч. на каждой с.ш., замена ДГР и ТДГР на 1-й и 2-й с.ш. РУ-10 кВ ПС №145 110/35/10/6 Нахабино в т.ч. ПИР,	2020	2022	5 886,49	3 602,44	2 062,01	222,04	0,00	0,00	0,00	0,00	ПАО «Россети Московский регион» (Приказ Министерства энергетики РФ №33@ от 30.12.2020 "Об утверждении изменений, вносимых в

№ п/п	Наименование объекта	год начала строительства	год окончания строительства	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, млн. руб. (с НДС)						2026-2039	Организация, ответственная за реализацию проекта
					2020	2021	2022	2023	2024	2025		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	МО, Красногорский р-н, с. Николо-Урюпино (2 шт.(РУ))											инвестиционную программу ПАО "Россети Московский регион")
35	Реконструкция ТП-10/0.4 кВ (замена трансформатора 160 кВА на трансформатор 400 кВА), ПС №64 "Барвиха", в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, с. Ильинское (0,4 МВА)	2020	2022	927,22	254,18	503,81	169,23	0,00	0,00	0,00	0,00	ПАО «Россети Московский регион» (Приказ Министерства энергетики РФ №33@ от 30.12.2020 "Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО "Россети Московский регион")
36	Реконструкция РУ-10кВ ПС Нахабино с установкой по 1 яч. на 3 и 4 с.ш., в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, ост. пункт Нахабино (2 шт.(РУ))	2020	2021	3 747,79	2 623,45	1 124,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	ПАО «Россети Московский регион» (Приказ Министерства энергетики РФ №33@ от 30.12.2020 "Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО "Россети Московский регион")
37	Реконструкция ТП-10/0.4 кВ-6623 (замена трансформатора 250 кВа на трансформатор 400 кВА), ПС №64 "Барвиха", в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, с. Ильинское, ул. Ленина, д.30 (0,4 МВА)	2020	2022	1 275,16	41,50	868,90	364,76	0,00	0,00	0,00	0,00	ПАО «Россети Московский регион» (Приказ Министерства энергетики РФ №33@ от 30.12.2020 "Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО "Россети Московский регион")
38	Реконструкция строительной части БКТП-28106 10/0,4 кВ с установкой системы пожаротушения (выполнение дополнительных противопожарных мероприятий по требованию	2021	2022	1 038,63	0,00	727,04	311,59	0,00	0,00	0,00	0,00	ПАО «Россети Московский регион» (Приказ Министерства энергетики РФ №33@ от 30.12.2020 "Об утверждении изменений, вносимых в



№ п/п	Наименование объекта	год начала строительства	год окончания строительства	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, млн. руб. (с НДС)						2026-2039	Организация, ответственная за реализацию проекта
					2020	2021	2022	2023	2024	2025		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	заявителя), в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н (0,63 МВА)											инвестиционную программу ПАО "Россети Московский регион")
39	Техническое перевооружение ПС 220 кВ №830 «Красногорская» - замена МВ-110 кВ на элегазовые выключатели» -7 шт. (7 шт.(РУ); 5 831 кв.м.)	2025	2026	840,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	840,00	0,00	ПАО «Россети Московский регион» (Приказ Министерства энергетики РФ №33@ от 30.12.2020 "Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО "Россети Московский регион")
40	Модернизация устройств РЗА. Замена ДФЗ-201 на защиту на микропроцессорной базе ВЛ-110 кВ Красногорская-Нахабино 1-я цепь. (4 шт.(прочие))	2024	2025	4 972,03	0,00	0,00	0,00	0,00	3 480,42	1 491,61	0,00	ПАО «Россети Московский регион» (Приказ Министерства энергетики РФ №33@ от 30.12.2020 "Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО "Россети Московский регион")
41	Модернизация устройств РЗА. Замена ДФЗ-201 на защиту на микропроцессорной базе ВЛ-110 кВ Красногорская-Нахабино 2-я цепь. (4 шт.(прочие))	2024	2025	4 982,56	0,00	0,00	0,00	0,00	3 487,79	1 494,77	0,00	ПАО «Россети Московский регион» (Приказ Министерства энергетики РФ №33@ от 30.12.2020 "Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО "Россети Московский регион")
42	Модернизация устройств РЗА. Замена ДФЗ-201 на защиту на микропроцессорной базе ВЛ-110 кВ Красногорская-Рублево 1-я цепь. (4 шт.(прочие))	2024	2025	4 982,56	0,00	0,00	0,00	0,00	3 487,79	1 494,77	0,00	ПАО «Россети Московский регион» (Приказ Министерства энергетики РФ №33@ от 30.12.2020 "Об утверждении изменений, вносимых в

№ п/п	Наименование объекта	год начала строительства	год окончания строительства	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, млн. руб. (с НДС)						2026-2039	Организация, ответственная за реализацию проекта
					2020	2021	2022	2023	2024	2025		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
												инвестиционную программу ПАО "Россети Московский регион")
43	Модернизация ПС 220/110/10 кВ №830 Красногорская, замена АЧР на микропроцессорные устройства (2 шт.(прочие))	2023	2026	2 946,18	0,00	0,00	0,00	270,48	115,92	2 559,78	0,00	ПАО «Россети Московский регион» (Приказ Министерства энергетики РФ №33@ от 30.12.2020 "Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО "Россети Московский регион")
44	Модернизация ПС 220 кВ "Красногорская" №830(замена электромеханических дифференциальных защит автотронов на микропроцессорные защиты) (4 шт.(прочие))	2024	2025	12 308,42	0,00	0,00	0,00	0,00	8 615,90	3 692,53	0,00	ПАО «Россети Московский регион» (Приказ Министерства энергетики РФ №33@ от 30.12.2020 "Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО "Россети Московский регион")
45	Модернизация ПС 220 кВ № 830 «Красногорская»: оборудование комплексом по обеспечению информационной безопасности, в т.ч. ПИР (1 шт.(прочие))	2020	2021	3 583,19	2 508,23	1 074,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	ПАО «Россети Московский регион» (Приказ Министерства энергетики РФ №33@ от 30.12.2020 "Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО "Россети Московский регион")
46	Реконструкция КЛ-10 кВ (вынос линии) ф. яч. СН ПС-837 на ТСН №3 на ЦРП-31 и ф. 837204, в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н (0,68 км; 125 п.м.)	2021	2022	5 875,32	0,00	4 112,73	1 762,60	0,00	0,00	0,00	0,00	ПАО «Россети Московский регион» (Приказ Министерства энергетики РФ №33@ от 30.12.2020 "Об утверждении изменений, вносимых в

№ п/п	Наименование объекта	год начала строительства	год окончания строительства	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, млн. руб. (с НДС)						2026-2039	Организация, ответственная за реализацию проекта
					2020	2021	2022	2023	2024	2025		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
												инвестиционную программу ПАО "Россети Московский регион")
47	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-6745 фид. "ул. Центральная", "ул. Колхозная", "ул. Луговая". ПС 67 "Усово" в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, с.Дмитровское(2) (8 т.у.)	2021	2022	10 423,76	0,00	7 296,63	3 127,13	0,00	0,00	0,00	0,00	ПАО «Россети Московский регион» (Приказ Министерства энергетики РФ №33@ от 30.12.2020 "Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО "Россети Московский регион")
48	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-6784 фид. «ул. Дачная». ПС 67 "Усово" в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, с.Дмитровское (4) (1,1 км; 22 т.у.)	2021	2025	3 719,60	0,00	182,26	78,11	0,00	2 421,46	1 037,77	0,00	ПАО «Россети Московский регион» (Приказ Министерства энергетики РФ №33@ от 30.12.2020 "Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО "Россети Московский регион")
49	Реконструкция ВЛ3-6 кВ (вынос линии) ф. ТП-1004-КТП-101-ТП-1009, в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, д. Марьино (0,392 км; 80 п.м.)	2021	2022	4 702,51	0,00	3 291,75	1 410,75	0,00	0,00	0,00	0,00	ПАО «Россети Московский регион» (Приказ Министерства энергетики РФ №33@ от 30.12.2020 "Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО "Россети Московский регион")
50	Реконструкция КЛ-10 кВ (вынос КЛ-10 кВ), в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, д. Путилково (5 МВА; 1,4 км; 8 шт.(РУ); 6 шт.(прочие))	2021	2022	44 861,33	0,00	31 402,93	13 458,40	0,00	0,00	0,00	0,00	ПАО «Россети Московский регион» (Приказ Министерства энергетики РФ №33@ от 30.12.2020 "Об утверждении изменений, вносимых в

№ п/п	Наименование объекта	год начала строительства	год окончания строительства	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, млн. руб. (с НДС)						2026-2039	Организация, ответственная за реализацию проекта
					2020	2021	2022	2023	2024	2025		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
												инвестиционную программу ПАО "Россети Московский регион")
51	Модернизация (переустройство) РП-10 кВ КЛ-10кВ, "ЗИВМА" в т.ч. ПИР, МО, Красногорский район, с. Дмитровское (СУД) (3,3 км; 18 шт.(ПУ); 4 шт.(прочие))	2025	2026	840,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	840,00	0,00	ПАО «Россети Московский регион» (Приказ Министерства энергетики РФ №33@ от 30.12.2020 "Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО "Россети Московский регион")
52	Модернизация ВЛ 6-кВ от КРН 40 до ТП-718 (замена неизолированного провода на СИП-3 и расширение просек) в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, д. Козино (0,333 км)	2021	2022	3 697,24	0,00	2 588,07	1 109,17	0,00	0,00	0,00	0,00	ПАО «Россети Московский регион» (Приказ Министерства энергетики РФ №33@ от 30.12.2020 "Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО "Россети Московский регион")
53	Модернизация ВЛ 6-кВ ф. Мцыри ПС оп. 82-оп.45 (замена неизолированного провода на СИП-3 и расширение просек) в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, п. Нахабино (4 шт.(прочие))	2021	2024	6 351,86	0,00	222,32	602,16	3 934,34	1 593,05	0,00	0,00	ПАО «Россети Московский регион» (Приказ Министерства энергетики РФ №33@ от 30.12.2020 "Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО "Россети Московский регион")
54	Модернизация ВЛ 6-кВ ф. Турово (замена неизолированного провода на СИП-3 и расширение просек) в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, д. Нефедьево (6 шт.(прочие))	2021	2024	9 312,43	0,00	325,94	882,82	5 768,12	2 335,56	0,00	0,00	ПАО «Россети Московский регион» (Приказ Министерства энергетики РФ №33@ от 30.12.2020 "Об утверждении изменений, вносимых в

№ п/п	Наименование объекта	год начала строительства	год окончания строительства	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, млн. руб. (с НДС)						2026-2039	Организация, ответственная за реализацию проекта
					2020	2021	2022	2023	2024	2025		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
												инвестиционную программу ПАО "Россети Московский регион")
55	Модернизация ВЛ-6 кВ КТП 5982 ф.КТП 5964+КТП 5952+КТП 6979 (замена неизолированного провода на СИП-3 и расширением просеки) в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н (1,6 км)	2022	2024	5 865,14	0,00	0,00	28,74	4 089,17	1 747,22	0,00	0,00	ПАО «Россети Московский регион» (Приказ Министерства энергетики РФ №33@ от 30.12.2020 "Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО "Россети Московский регион")
56	Модернизация ВЛ 10кВ ЦТП 18 1с-ТП 27010 оп.1-17 (замена неизолированного провода на СИП-3 и расширением просеки) в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н (0,7 км)	2022	2024	2 553,35	0,00	0,00	12,51	1 780,19	760,64	0,00	0,00	ПАО «Россети Московский регион» (Приказ Министерства энергетики РФ №33@ от 30.12.2020 "Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО "Россети Московский регион")
57	Установка и внедрение пунктов коммерческого учета с организацией удаленного сбора данных по уровню напряжения 6-10 кВ на ГПП с потребителями Филиала СЭС на территории Красногорского РЭС (МО) (2 т.у.)	2020	2020	771,13	771,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	ПАО «Россети Московский регион» (Приказ Министерства энергетики РФ №33@ от 30.12.2020 "Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО "Россети Московский регион")
58	Проектные работы по автоматизации кольцевания Красногорского района (реализация алгоритмов телеуправления коммутационными аппаратами, оснащение	2024	2026	11 448,70	0,00	0,00	0,00	0,00	1 764,00	9 684,70	0,00	ПАО «Россети Московский регион» (Приказ Министерства энергетики РФ №33@ от 30.12.2020 "Об утверждении изменений, вносимых в

№ п/п	Наименование объекта	год начала строительства	год окончания строительства	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, млн. руб. (с НДС)						2026-2039	Организация, ответственная за реализацию проекта
					2020	2021	2022	2023	2024	2025		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	контрольных и узловых точек сети интеллектуальными устройствами обнаружения мест повреждения) (1 шт.(прочие))											инвестиционную программу ПАО "Россети Московский регион")
59	Строительство базы Красногорского РЭС на ПС 220/20/10 кВ №860 "Ильинская" (1 шт.(прочие))	2025	2025	12 398,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12 398,46	0,00	ПАО «Россети Московский регион» (Приказ Министерства энергетики РФ №33@ от 30.12.2020 "Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО "Россети Московский регион")
60	Проектные работы по модернизации ПС 110-220 кВ для организации дистанционного управления оборудованием из ЦУС ПАО «Россети Московский регион» и ДЦ Московского РДУ (ПС 220 кВ Красногорская) (1 шт.(прочие))	2021	2022	5 970,87	0,00	4 179,61	1 791,26	0,00	0,00	0,00		ПАО «Россети Московский регион» (Приказ Министерства энергетики РФ №33@ от 30.12.2020 "Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО "Россети Московский регион")
61	Строительство 2КЛ-10 кВ от РТП-АОЦ до ТП-1 (Заявителя) по адресу: Московская область, Красногорский р-н, Мякининская пойма, 65-66км МКАД, строение 4	2016	2021	5 827,29	10,00	5 817,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
62	Строительство КРУН и ЛЭП-6 кВ по адресу: Московская область, Красногорский район, рп. Нахабино	2017	2021	4 690,00	336,17	4 353,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
63	Внешняя схема электроснабжения Заявителя по адресу: Московская область, Красногорский р-н, пгт. Нахабино, ул. Советская	2020	2020	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от

№ п/п	Наименование объекта	год начала строительства	год окончания строительства	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, млн. руб. (с НДС)						2026-2039	Организация, ответственная за реализацию проекта
					2020	2021	2022	2023	2024	2025		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
												30.10.2020г.
64	Строительство КЛ-20 кВ по адресу: Московская область, Красногорский район, г. Красногорск, мкр. Опалиха	2018	2020	31 839,13	31 839,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
65	Строительство РП и ЛЭП-10 кВ по адресу: Московская область, Красногорский район, г. Красногорск, мкр. Опалиха	2018	2020	1,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
66	Реконструкция ТП-41060, строительство 2ЛЭП-0,4кВ по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, г. Красногорск, ул. 50 лет Октября (2 этап)	2019	2020	3 884,86	3 884,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
67	Установка системы учёта в ТП-346223 по адресу: Московская область, Красногорский район, г. Красногорск. Установка системы учёта в ТП-346223 по адресу: Московская область, Красногорский район, г. Красногорск	2020	2021	121,63	5,00	116,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
68	Строительство ЛЭП-10 кВ по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, г. Красногорск, о.п. Пойма	2020	2020	8 027,05	8 027,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
69	Реконструкция ТП-211195, строительство ЛЭП-0,4 кВ для электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя по адресу: 143420, Московская обл., Красногорский р-н, северо-западнее д. Захарково (2 этап)	2020	2021	2 490,13	10,00	2 480,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.

№ п/п	Наименование объекта	год начала строительства	год окончания строительства	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, млн. руб. (с НДС)						2026-2039	Организация, ответственная за реализацию проекта
					2020	2021	2022	2023	2024	2025		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
70	Реконструкция ТП-3775, строительство 2ЛЭП-0,4 кВ для электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя по адресу: Московская обл, Красногорский р-н, рп Нахабино, ул. Молодежная (2 этап)	2020	2020	2 509,59	2 509,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
71	Реконструкция ТП-24 по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, пгт. Нахабино, ул. Институтская, д. № 11	2019	2020	559,54	559,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
72	Реконструкция ТП-121, строительство ЛЭП-0,4кВ по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, с. Николо-Урюпино, ул. Гагарина, д. № 52 (1 этап)	2019	2020	206,03	206,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
73	Реконструкция ТП-32879, ЛЭП-0,4 кВ от ТП-32879, ЛЭП-0,4 кВ от ТП-32896, ЛЭП-0,4 кВ от ТП-32893 для электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя по адресу: 143420, Московская обл, Красногорский р-н, Архангельское п.	2018	2020	1 051,86	1 051,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
74	Реконструкция РУ-20кВ РТП-АОЦ по адресу: Московская область, г. Красногорск	2017	2021	85 129,08	3 714,85	81 414,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
75	Реконструкция ТП-211195. Строительство КТП, КЛ-10 кВ и ЛЭП-0,4 кВ по адресу: 143420, Московская область, Красногорский район, д. Захарково (1этап)	2018	2020	59,59	59,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.



№ п/п	Наименование объекта	год начала строительства	год окончания строительства	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, млн. руб. (с НДС)						2026-2039	Организация, ответственная за реализацию проекта
					2020	2021	2022	2023	2024	2025		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
76	Реконструкция ТП-11450 по адресу: 143408, Московская обл., Красногорский р-н, г. Красногорск, ул. Крайняя	2019	2020	0,29	0,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
77	Реконструкция ТП-219232 по адресу: Московская область, Красногорский район, д. Ивановское	2019	2020	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
78	Реконструкция ТП-328212 для присоединения заявителя по адресу: Московская область, Красногорский р-н, Воронки д, участок № 60А	2019	2020	561,98	561,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
79	Реконструкция ТП-201, строительство ЛЭП-0,4 кВ от ТП-201 для электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя по адресу: Московская обл, Красногорский р-н, Гольево д, Красная Слободка ул (1 этап)	2019	2020	269,80	269,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
80	Реконструкция ТП-41060, строительство 2ЛЭП-0,4кВ по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, г. Красногорск, ул. 50 лет Октября (1 этап)	2019	2020	126,17	126,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
81	Реконструкция ТП-73, строительство ЛЭП-0,4 кВ по адресу: 143444, Московская обл., Красногорский р-н, г. Красногорск, мкр. Опалиха, ул. Аникеевская (1 этап)	2020	2020	491,34	491,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
82	Реконструкция ТП-23 для электроснабжения энергопринимающих устройств заявителей по адресу: Московская обл, Красногорский р-н, Отраденское с.п., Путилково д.	2019	2020	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.

№ п/п	Наименование объекта	год начала строительства	год окончания строительства	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, млн. руб. (с НДС)						2026-2039	Организация, ответственная за реализацию проекта
					2020	2021	2022	2023	2024	2025		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
83	Реконструкция КТП-219231, строительство ЛЭП-0,4кВ по адресу: 143406, Московская обл., Красногорский р-н, г. Красногорск, д. Ивановское, д. № 34Б (1 этап)	2020	2020	208,22	208,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
84	Реконструкция ТП-139 по адресу: Московская обл., Красногорский р-н., с/п Отрадненское, д. Путилково	2020	2020	1 448,83	1 448,83	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
85	Реконструкция ТП-3775, строительство 2ЛЭП-0,4 кВ для электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя по адресу: Московская обл, Красногорский р-н, рп Нахабино, ул. Молодежная (1 этап)	2020	2020	5 343,64	5 343,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
86	Реконструкция ТП-211195, строительство ЛЭП-0,4 кВ для электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя по адресу: 143420, Московская обл., Красногорский р-н, северо-западнее д. Захарково (1 этап)	2020	2021	1 647,13	10,00	1 637,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
87	Реконструкция ТП-41 для электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, рп Нахабино, ул. Советская, дом № 20-А	2020	2021	5 285,69	10,00	5 275,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
88	Реконструкция РУ-0,4 кВ ТП-28 для электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя по адресу: Московская обл, Красногорский р-н, Красногорск, Светлая ул	2020	2021	496,10	10,00	486,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.

№ п/п	Наименование объекта	год начала строительства	год окончания строительства	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, млн. руб. (с НДС)						2026-2039	Организация, ответственная за реализацию проекта
					2020	2021	2022	2023	2024	2025		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
89	Реконструкция ТП-299. Строительство ЛЭП-0,4 кВ по адресу: Московская область, Красногорский район, рп. Нахабино (1 этап)	2020	2021	534,11	10,00	524,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
90	Реконструкция ТП-135182, строительство ЛЭП-0,4 кВ для электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, г. Красногорск, мкр. Опалиха, ул. Белинского, дом № 18 (1 этап)	2020	2021	3 518,36	703,67	2 814,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
91	Реконструкция РТП-20 по адресу: Московская обл, г. Красногорск, ул. Кирова	2020	2020	7 684,93	7 684,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
92	Реконструкция ЛЭП-6 кВ направлением ТП-124 – КРУН-58 по адресу: Московская область, Красногорский район	2020	2024	44 839,98	0,00	0,00	0,00	0,00	44 839,98	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
93	Реконструкция КВЛ-6 кВ ТП-147-ТП-189 по адресу: Московская область, г.о. Красногорск, от ул. Лесопарковая до с/т «Лесная поляна	2022	2023	1 516,06	0,00	0,00	0,00	1 516,06	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
94	Реконструкция КВЛ-6 кВ КРУН-74 - ТП-114 по адресу: Московская область, г.о. Красногорск, участок от д.Аникеевка до с/т "Пищевик"	2021	2024	854,51	0,00	0,00	0,00	54,51	800,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
95	Реконструкция КВЛ-6 кВ ТП-119 - ТП-120 (участок ТП-119 оп.3 в ст. ТП-58) по адресу: Московская область, г.о. Красногорск, в районе с.Николо-Урюпино	2021	2024	1 653,90	0,00	0,00	0,00	653,90	1 000,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.

№ п/п	Наименование объекта	год начала строительства	год окончания строительства	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, млн. руб. (с НДС)						2026-2039	Организация, ответственная за реализацию проекта
					2020	2021	2022	2023	2024	2025		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
96	Реконструкция двух КЛ-10 кВ направлением ПС-145 «Нахабино» – РП-525 по адресу: Московская область, Красногорский район, рп. Нахабино	2019	2023	37 692,90	345,00	300,29	1 200,00	35 847,61	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
97	Реконструкция 2КЛ-6кВ Ф.11 направлением ПС-82 «Павшино» – ТП-20 по адресу: Московская область, г. Красногорск, Волоколамское шоссе – ул. Речная	2018	2024	33 309,32	0,00	0,00	0,00	0,00	33 309,32	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
98	Реконструкция 2КЛ-6кВ Ф.4, Ф.17 направлением ПС-82 «Павшино» – ТП-2 по адресу: Московская область, г. Красногорск, ул. Ленина	2021	2024	71 339,79	0,00	0,00	0,00	0,00	71 339,79	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
99	Реконструкция 2КЛ-6кВ Ф.12, Ф.25 направлением ПС-82 «Павшино» – ТП-124 по адресу: Московская область, г. Красногорск	2020	2026	10,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
100	Реконструкция ВЛ-0,4 к В от ТП-62 по адресу: Московская область, Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Почтовая, ул. Заречная, Волоколамский проезд, Волоколамский переулок	2018	2025	2 665,30	0,00	0,00	0,00	265,30	2 400,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
101	Реконструкция ВЛ-0,4 к В от ТП-66 по адресу: Московская область, Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Гражданская, ул. Вокзальная, ул. Красноармейская, ул. Советская	2016	2026	10,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
102	Реконструкция ВЛ-0,4 к В от ТП-80 по адресу: Московская область, Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Станционная, Вокзальный переулок, Торфяной переулок, ул. Советская	2016	2026	10,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.

№ п/п	Наименование объекта	год начала строительства	год окончания строительства	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, млн. руб. (с НДС)						2026-2039	Организация, ответственная за реализацию проекта
					2020	2021	2022	2023	2024	2025		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
103	Реконструкция ВЛ-0,4 к В от ТП-81 по адресу: Московская область, Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Железнодорожная	2016	2026	10,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
104	Реконструкция ВЛ-0,4 к В от ТП-121 по адресу: Московская область, Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Лагерная, ул. Поселковая, ул. Дорожная, ул. Набережная, СНТ «Опытный	2016	2026	10,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
105	Реконструкция ВЛ-0,4 к В от ТП-165 по адресу: Московская область, Красногорский р-н п. Нахабино, ул. Володарского, ул. Труда, ул. Мира, ул. Заводская, ул. Свердлова, ул. 2-я Почтовая, ул. 40 лет Октября, ул. Дзержинского	2019	2025	3 803,26	0,00	0,00	0,00	803,26	3 000,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
106	Перевод части нагрузок с 6 кВ на 10 кВ по адресу: Московская область, Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Лесная	2016	2023	11 241,80	0,00	0,00	0,00	11 241,80	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
107	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-113 по адресу: Московская область, Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Речная, ул. Северная	2018	2023	7 268,46	0,00	0,00	0,00	7 268,46	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
108	Реконструкция КЛ-6 кВ направлением РП-198 – ТП-41 по адресу: Московская область, г.о. Красногорск, Нахабино, ул. Горем-28	2020	2021	11 875,47	8 039,94	3 835,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.

№ п/п	Наименование объекта	год начала строительства	год окончания строительства	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, млн. руб. (с НДС)						2026-2039	Организация, ответственная за реализацию проекта
					2020	2021	2022	2023	2024	2025		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
109	Реконструкция ВЛ-6кВТП97-ТП31,143,11,Красногорский р-он,п.Нахабиноул. Мичурина,вдольВолок.шоссе,Истринский р- он,г.Дедовскул. Лесная,Гражданская,Пригородная, 111 Пролетарские по адресу:Московская обл.,вдоль Волоколамского шоссе междуп .Нахабино и г.Дедовск	2022	2024	7 309,22	0,00	0,00	0,00	253,17	7 056,05	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
110	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-211101 с переводом на РТП-12 для электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, д. Гольево, ул. Центральная, д. № 76	2020	2021	1 405,16	1 124,13	281,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
111	Реконструкция ВЛ-0,4кВ по адресу: 143430, Московская обл., Красногорский р-н., рп. Нахабино, ул. Советская, д № 38	2020	2021	591,47	571,47	20,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
112	Реконструкция КЛ-0,4кВ по адресу: Московская обл., Красногорский р-н., п. Архангельское, в/г 79/1а	2020	2020	558,03	558,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
113	Реконструкция ВЛ-6 кВ направлением ТП-52 – ТП-183 по адресу: Московская область, Красногорский р-н, дер. Путилково	2020	2021	1 888,26	1 304,37	583,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
114	Реконструкция ЛЭП-0,4 кВ от ТП-80 для электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя по адресу: Московская обл, Красногорский р-н, Нахабино рп, Железнодорожная ул.	2020	2021	756,84	10,00	746,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.

№ п/п	Наименование объекта	год начала строительства	год окончания строительства	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, млн. руб. (с НДС)							2026-2039	Организация, ответственная за реализацию проекта
					2020	2021	2022	2023	2024	2025			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
115	Реконструкция ЛЭП-0,4 кВ по адресу: Московская область, Красногорский район, пгт. Нахабино, ул. Советская (1 этап)	2020	2021	210,62	10,00	200,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.	
116	Строительство РП, ТП, ЛЭП-6 кВ и ЛЭП-0,4 кВ по адресу: Московская область, г.о. Красногорск, вблизи р.п. Нахабино	2018	2022	18 522,41	3 557,67	9 784,26	5 180,48	0,00	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.	
117	Строительство КТП в районе КТП-113 по адресу: Московская область, Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Речная	2017	2023	5 332,83	0,00	0,00	0,00	5 332,83	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.	
118	Строительство ТП и КЛ-6 кВ по адресу: Московская область, Красногорский район, д. Михалково	2019	2020	109,43	109,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.	
119	Строительство КЛ-0,4 кВ от ТП-53 до ВРУ МКД по адресу: Московская обл, г. Красногорск, ул. Октябрьская, дом №5	2018	2020	1 338,84	1 338,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.	
120	Установка реклоузеров по адресу: Московская область, г.о. Красногорск	2018	2024	25 770,56	0,00	0,00	0,00	770,56	25 000,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.	
121	Строительство КЛ-6 кВ, КТП по адресу: Московская обл, Красногорский р-н, г.п. Нахабино, ул. Панфилова	2019	2020	129,19	129,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.	

№ п/п	Наименование объекта	год начала строительства	год окончания строительства	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, млн. руб. (с НДС)						2026-2039	Организация, ответственная за реализацию проекта
					2020	2021	2022	2023	2024	2025		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
122	Строительство МТП, ЛЭП-6 кВ по адресу: Московская обл, Красногорский район, Нахабино рп, ул. Совпартшкола	2019	2021	1 355,59	1 075,34	280,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
123	Строительство КТП, ЛЭП-0,4 кВ по адресу: Московская обл, Красногорский район, г.о. Красногорск, Опалиха мкр, Ново-Никольская ул. (1 этап)	2019	2020	3 583,82	3 583,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
124	Строительство ТП-проект., КЛ-10 кВ для электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя по адресу: Московская обл, Красногорский р-н, Красногорск г, Опалиха мкр, Горького ул, дом №4	2019	2020	8 941,36	8 941,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
125	Строительство КТП, 2КЛ-6 кВ по адресу: 143430, Московская обл, Красногорский р-н, Нахабино рп, Советская ул	2019	2020	1 135,28	1 135,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
126	Строительство КТП, КЛ-10кВ по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, д. Путилково, Путилковское ш., д. № 112	2019	2021	11 455,06	1 649,38	9 805,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
127	Строительство КЛ-10 кВ по адресу: Московская область, Красногорский район, рп. Нахабино	2018	2020	4 280,81	4 280,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
128	Строительство ЛЭП-0,4 кВ по адресу: 143421, Московская обл, Красногорский р-н, Ильинское с/п, Архангельское п	2019	2020	273,02	273,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.



№ п/п	Наименование объекта	год начала строительства	год окончания строительства	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, млн. руб. (с НДС)						2026-2039	Организация, ответственная за реализацию проекта
					2020	2021	2022	2023	2024	2025		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
129	Выполнение работ по созданию комплекса автоматизированной системы диспетчерского управления (АСДУ) в Красногорском филиале АО "Мособлэнерго" (1 диспетчерский пункт Красногорского филиала)	2019	2020	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
130	Приобретение сетевого хранилища NAS для хранения документов филиала (Сетевое хранилище QNAP) Красногорского филиала	2020	2020	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
131	Закупка ноутбуков для организации удаленной работы сотрудников Красногорского филиала (COVID-19) 10 штук, HP 255 , филиал	2020	2020	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
132	Закупка моноблоков для организации удаленной работы сотрудников Красногорского филиала (COVID-19), 7 штук, ASUS	2020	2020	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
133	Выполнение работ по оснащению диспетчерских пунктов Мытищинского филиала и Истринского ПО Красногорского филиала АО "Мособлэнерго" системами гарантированного электропитания (ДГУ в Истринске ПО 1 шт. и Мытищинский филиал 1 шт.)	2021	2021	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
134	Выполнение работ по модернизации комплекса АСДУ в Красногорском и Домодедовском филиалах АО "Мособлэнерго" (диспетчерский щит Красногорское ПО 1 шт., Истринское ПО 1 шт., Чеховское ПО 1 шт.)	2021	2021	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.

№ п/п	Наименование объекта	год начала строительства	год окончания строительства	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, млн. руб. (с НДС)						2026-2039	Организация, ответственная за реализацию проекта
					2020	2021	2022	2023	2024	2025		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
135	Выполнение работ по модернизации комплекса телемеханики Красногорского ПО Красногорского филиала АО "Мособлэнерго" (7 РП)	2020	2021	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
136	Выполнение работ по модернизации комплекса телемеханики Красногорского филиала АО "Мособлэнерго" (4 РП)	2020	2023	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
137	Выполнение проектных работ по модернизации комплекса телемеханики Красногорского филиала, Балашихинском ПО Щелковского филиала, Краснознаменского филиала АО "Мособлэнерго"	2020	2023	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Инвестиционная программа АО "Мособлэнерго" на 2020-2024гг., утвержденная приказом №66 от 30.10.2020г.
138	Строительство 2 КЛ 10 кВ ТП10202 – ТП10206, протяженность 1 300 м	2026	2026	10 825,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10 825,53	АО «К-РАЭСК»
139	Строительство 2 КЛ 10 кВ ТП10207 – проектируемое КРУ, протяженность 750 м	2026	2026	6 245,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 245,50	АО «К-РАЭСК»
140	Строительство 2 КЛ 10 кВ ТП10102 – ТП 10104, протяженность 1 100 м	2026	2026	9 160,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 160,06	АО «К-РАЭСК»
	<b>ИТОГО</b>			<b>4 268 589,46</b>	<b>500 297,24</b>	<b>2 633 391,50</b>	<b>774 680,59</b>	<b>79 849,77</b>	<b>218 604,89</b>	<b>35 534,37</b>	<b>26 231,09</b>	

Выводы по инвестиционным проектам в сфере электроснабжения.

Объемы финансирования инвестиций определены в ценах отчетного года, носят оценочный характер и подлежат ежегодному уточнению, исходя их возможностей бюджетов и степени реализации мероприятий.

С целью уменьшения нагрузки на бюджет, повышения эффективности и темпов реализации мероприятий источники финансирования для их реализации рекомендуется определить как собственные средства предприятия, так и бюджетные средства.



Выводы по инвестиционным проектам в сфере газоснабжения.

Объемы финансирования инвестиций определены в ценах отчетного года, носят оценочный характер и подлежат ежегодному уточнению, исходя их возможностей бюджетов и степени реализации мероприятий.

Развитие существующих и строительство новых участков газовых сетей рекомендуется осуществлять за счет средств ресурсоснабжающих организаций.

### 12.1.6. Совокупные потребности в капитальных вложениях для реализации программы инвестиционных проектов в системе сбора и утилизации ТКО.

Таблица 12.1.6. – Потребности в капитальных вложениях в системе сбора и утилизации ТКО.

№ п/п	Мероприятие подпрограммы	Срок реализации проекта	Источники финансирования	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. без НДС	Цель проекта
1	Создание производственных мощностей в отрасли обращения с расходами	2020-2025	Средства бюджета городского округа Красногорск	88 370,00	Эффективная система управления в области обращения с отходами
1,1	Организация деятельности по сбору мусора	2020-2025	Средства бюджета городского округа Красногорск	88 370,00	Эффективная система управления в области обращения с отходами
2	Федеральный проект «Чистая страна»	2020-2021	Итого	668 664,80	Ликвидация последствий негативного воздействия на окружающую среду от эксплуатации полигона
			Средства Федерального бюджета	196 855,30	
			Средства бюджета Московской области	259 561,20	
			Средства бюджета городского округа Красногорск	212 248,30	
2.1.	Ликвидация несанкционированных свалок в границах городов и наиболее опасных объектов накопленного арена окружающую среде	2020-2021	Итого	620 312,30	Ликвидация последствий негативного воздействия на окружающую среду от эксплуатации полигона
			Средства Федерального бюджета	196 855,30	
			Средства бюджета Московской области	213 626,40	
			Средства бюджета городского округа Красногорск	209 830,60	
2.2.	Рекультивация полигонов твердых коммунальных отходов	2020-2021	Итого	48 352,50	Ликвидация последствий негативного воздействия на окружающую среду от эксплуатации полигона
			Средства бюджета Московской области	45 934,80	
			Средства бюджета городского округа Красногорск	2 417,70	
	Итого по программе		Итого	<b>757 034,80</b>	
			Средства Федерального бюджета	<b>196 855,30</b>	
			Средства бюджета Московской области	<b>259 561,20</b>	
			Средства бюджета городского округа Красногорск	<b>300 618,30</b>	

### Выводы по инвестиционным проектам в сфере сбора и утилизации ТКО.

Объемы финансирования инвестиций определены в ценах отчетного года, носят оценочный характер и подлежат ежегодному уточнению, исходя их возможностей бюджетов и степени реализации мероприятий.

В сфере сбора и утилизации ТКО финансирование мероприятий планируется, в основном, за счет средств местного и областного бюджетов.

### **12.2. Величина изменения совокупных эксплуатационных затрат по каждой коммунальной системе в связи с реализацией инвестиционных проектов и в совокупности.**

В результате проведенных расчетов определено изменение себестоимости производства ресурса и, как следствие, изменение тарифа за счет снижения эксплуатационных затрат, а также денежные потоки организации, прогнозируемые на весь период действия Программы.

Источниками информации о структуре себестоимости производимых коммунальных ресурсов являются сведения, предоставленные ресурсоснабжающими организациями в соответствии с федеральным и/или региональным законодательством в области раскрытия информации о деятельности организаций, осуществляющих реализацию товаров (услуг) по регулируемым ценам, а также в соответствии с правилами раскрытия информации о хозяйственной деятельности публичных компаний.

В случае наличия утвержденных для РСО тарифов на длительный срок прогнозного периода в расчетах используются установленные на данный период тарифы.

### **Раздел 13. Организация реализации проектов.**

Согласно «Методическим рекомендациям по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований» для организации проектов рассматриваются следующие варианты:

- проекты, реализуемые действующими организациями;
- проекты, выставленные на конкурс для привлечения сторонних инвесторов (в том числе организации, индивидуальные предприниматели, по договору коммерческой концессии (подрядные организации, определенные на конкурсной основе);
- проекты, для реализации которых создаются организации с участием городского поселения;
- проекты, для реализации которых создаются организации с участием действующих ресурсоснабжающих организаций.

Основной формой реализации Программы является разработка инвестиционных программ организаций коммунального комплекса; организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере ресурсо- и энергоснабжения.

Источниками покрытия финансовых потребностей инвестиционных программ являются надбавки к тарифам для потребителей и плата за подключение к сетям инженерной инфраструктуры. Предложения о размере надбавки к ценам (тарифам) для потребителей и соответствующей надбавке к тарифам на товары и услуги организации коммунального комплекса, а также предложения о размерах тарифа на подключение к системе коммунальной инфраструктуры и тарифа организации коммунального комплекса на подключение подготавливает орган регулирования.

Особенности принятия инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения.

Инвестиционная программа организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, - программа финансирования мероприятий организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, по строительству, капитальному ремонту, реконструкции и (или) модернизации источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей в целях



развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения, подключения теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения.

Инвестиционные программы организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, согласно требованиям Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», утверждаются органами государственной власти субъектов Российской Федерации по согласованию с органами местного самоуправления.

Правила согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, утверждает Правительство Российской Федерации.

Источниками покрытия финансовых потребностей инвестиционных программ организаций - производителей товаров и услуг в сфере теплоснабжения определяются согласно Правилам, утвержденным Постановлением Правительства РФ от 23.07.2007 № 464 «Об утверждении правил финансирования инвестиционных программ организаций коммунального комплекса - производителей товаров и услуг в сфере теплоснабжения».

Особенности принятия инвестиционных программ субъектов электроэнергетики.

Инвестиционная программа субъектов электроэнергетики - совокупность всех намечаемых к реализации или реализуемых субъектом электроэнергетики инвестиционных проектов.

Правительство РФ в соответствии с требованиями Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» устанавливает критерии отнесения субъектов электроэнергетики к числу субъектов, инвестиционные программы которых (включая определение источников их финансирования) утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти и (или) органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, и порядок утверждения (в том числе порядок согласования с органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации) инвестиционных программ и осуществления контроля за реализацией таких программ.

Правила утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций утверждены Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977.

Источниками покрытия финансовых потребностей инвестиционных программ субъектов электроэнергетики являются инвестиционные ресурсы, включаемые в регулируемые тарифы.

Особенности принятия программ газификации городских поселений и специальных надбавок к тарифам организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере газоснабжения.

В целях дальнейшего развития газификации регионов и в соответствии со статьей 17 Федерального закона от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации» Правительство Российской Федерации своим Постановлением от 03.05.2001 № 335 «О порядке установления специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации» установило, что в тарифы на транспортировку газа по газораспределительным сетям могут включаться, по согласованию с газораспределительными организациями, специальные надбавки, предназначенные для финансирования программ газификации, утверждаемых органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации.

Программы газификации - это комплекс мероприятий и деятельность, направленные на осуществление перевода потенциальных потребителей на использование природного газа и поддержание надежного и безопасного газоснабжения существующих потребителей.

Средства, привлекаемые за счет специальных надбавок, направляются на финансирование газификации жилищно-коммунального хозяйства, предусмотренной указанными программами.

Размер специальных надбавок определяется органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации по методике, утверждаемой Федеральной службой по тарифам.

Специальные надбавки включаются в тарифы на транспортировку газа по

газораспределительным сетям, установленные для соответствующей газораспределительной организации.

Методика определения размера специальных надбавок к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям для финансирования программ газификации разработана во исполнение Федерального закона от 1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», Постановления Правительства Российской Федерации от 03.05.2001 № 335 «О порядке установления специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации» и утверждена приказом ФСТ от 18.11.2008 № 264-э/5.

По ежегодным результатам мониторинга осуществляется своевременная корректировка ПКР, в частности корректировка целевых показателей и данных программ инвестиционных проектов.

Для реализации Программы целесообразнее всего будет применять следующие организационные формы:

1. проекты, реализуемые за счет бюджетов разных уровней (муниципального, регионального, федерального).

2. проекты, реализуемые действующими на территории городского округа организациями - для проектов в системе теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения, электроснабжения, газоснабжения, обращения с ТКО, по энергосбережению - ввиду того, что использование инфраструктуры и персонала действующих на территории организаций позволит сократить время для подготовки к началу реализации мероприятий, тем самым сократить затраты на организацию проектов.

В качестве недостатков данного варианта можно отметить нестабильное финансовое положение существующих организаций, что влечет за собой дополнительные затраты времени и средств на нормализацию производственных процессов, также необходимость осуществлять текущую деятельность может негативно сказаться на скорости выполнения работ по Программе.

3. проекты, выставляемые на конкурс для привлечения сторонних инвесторов (в том числе по договору концессии) - для крупных

инфраструктурных проектов с длительными сроками окупаемости.

Осуществление мероприятий в данных системах потребует создания инфраструктуры «с нуля», для чего нужны компетентные специалисты с опытом осуществления данных работ. В случае привлечения инвестора осуществление мероприятий возможно начать сразу после проведения конкурсных процедур. Во всех остальных случаях потребуется время для получения лицензий на ведение данных видов деятельности, обучения персонала, организационных процедур, что замедлит процесс реализации мероприятий и приведет к отклонению от графика Программы.

К недостатку данного варианта можно отнести низкую заинтересованность сторонних организаций к инвестициям в данную отрасль, что затрудняет процесс привлечения инвесторов. Кроме того, возможные сроки окупаемости проектов достаточно длительные, что также снижает привлекательность данного варианта реализации мероприятий.

Таблица 13.1 – Варианты организации реализации инвестиционных проектов (групп проектов) в городском округе Красногорск.

№ п/п	Группы инвестиционных проектов	Капитальные вложения, тыс. руб. с НДС									
		Система теплоснабжения	Система водоснабжения	Система водоотведения	Система электроснабжения	Система газоснабжения	Система обращения с ТКО	Установка приборов учета	Программа ресурсосбережения	ВСЕГО	
<b>1</b>	<b>Проекты по целям реализации, в т.ч.:</b>	<b>17 917 682,70</b>	<b>7 745 928,00</b>	<b>6 533 316,00</b>	<b>4 268 589,46</b>	<b>353 000,00</b>	<b>757 034,80</b>	<b>10 992,30</b>	<b>35 383,30</b>	<b>37 621 926,56</b>	
1.1.	Проекты, направленные на присоединение новых потребителей	11 982 282,10	1 610 892,00	2 941 224,00	353 422,30			0	0	<b>16 887 820,40</b>	
1.2.	Проекты, направленные на повышение надежности системы коммунального ресурса	2 636 731,00	6 048 576,00	3 592 092,00	2 466 212,26	353 000,00		0	0	<b>15 096 611,26</b>	
1.3.	Проекты, обеспечивающие выполнение экологических требований	47 099,90	0,00	0,00	0	0	757 034,80	0,00	0,00	<b>804 134,70</b>	
1.4.	Проекты, обеспечивающие выполнение требований законодательства об энергосбережении	3 251 569,70	86 460,00	0,00	1 448 954,90			0	10 992,30	35383,3	<b>4 833 360,20</b>
<b>2</b>	<b>Проекты по источникам финансирования, в т.ч.:</b>	<b>17 917 682,70</b>	<b>7 745 928,00</b>	<b>6 533 316,00</b>	<b>3 915 167,16</b>	<b>353 000,00</b>	<b>757 034,80</b>	<b>10 992,30</b>	<b>35 383,30</b>	<b>37 268 504,26</b>	
<b>2.1.</b>	<b>Средства предприятий, в т.ч.:</b>	<b>5 935 400,60</b>	<b>6 135 036,00</b>	<b>3 592 092,00</b>	<b>3 561 744,86</b>	<b>353 000,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>19 577 273,46</b>	
2.1.1	капитальные вложения из прибыли	5 935 400,60	4 935 036,00	3 592 092,00	0,00	353 000,00				<b>14 815 528,60</b>	
2.1.2	амортизационные отчисления (собственные средства)	0,00	1 200 000,00	0,00	3 561 744,86					<b>4 761 744,86</b>	
2.1.3	снижение затрат за счет реализации проектов	0,00	0,00	0,00	0,00					<b>0,00</b>	
2.2.	Плата за подключение к сетям	11 982 282,10	1 610 892,00	2 941 224,00	353 422,30					<b>16 887 820,40</b>	
2.3.	Бюджетные средства с выделением участия местного, регионального, федерального бюджетов)	0,00	0,00	0,00	0,00		757 034,80	10 992,30	35 383,30	<b>803 410,40</b>	
2.4.	Дополнительная эмиссия акций	0,00	0,00	0,00	0,00					<b>0,00</b>	
2.5.	Средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии).	0,00	0,00	0,00	0,00					<b>0,00</b>	

## **Раздел 14. Программы инвестиционных проектов, тарифы и плата за подключение (присоединение) и резервирование тепловой мощности.**

Инвестиционные проекты систем ресурсоснабжения структурированы по следующим основаниям:

### 1. Коммунальные системы, в т.ч.:

- теплоснабжение;
- водоснабжение;
- водоотведение;
- электроснабжение;
- газоснабжение;
- сбор и утилизация ТКО.

### 2. Группы проектов сформированы по следующим признакам:

- нацеленные на присоединение новых потребителей;
- обеспечивающие повышение надежности предоставления коммунальной услуги;
- обеспечивающие выполнение экологических требований;
- обеспечивающие выполнение требований законодательства в сфере энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

### 3. По срокам окупаемости, в т.ч.:

- высокоэффективные проекты (со сроками окупаемости за счет получаемых эффектов при принятой средней стоимости инвестиций до 7 лет);
- проекты с длительным сроком окупаемости (со сроками окупаемости от 7 до 15 лет за счет получаемых эффектов при принятой средней стоимости инвестиций);
- проекты со сроками окупаемости более 15 лет.

### 4. Источники финансирования, в т.ч.:

- бюджетные средства;
- капитальные вложения из прибыли;
- плата за подключение (технологическое присоединение);
- собственные средства.

Финансовые потребности, необходимые для реализации предусмотренных

программных мероприятий, определены по укрупненным показателям по состоянию на 2017 год. Объем финансирования подлежит уточнению на этапе разработки и реализации инвестиционных программ предприятиями коммунального комплекса. Для решения задач программы предполагается использовать средства местного бюджета, собственные средства предприятий коммунального комплекса, внебюджетные источники.

Пересмотр тарифов на ЖКУ производится в соответствии с действующим законодательством.

В рамках реализации данной программы в соответствии со стратегическими приоритетами развития городского округа Красногорск, основными направлениями сохранения и развития коммунальной инфраструктуры будет осуществляться мониторинг проведенных мероприятий и на основе этого осуществляется корректировка мероприятий Программы.

Исполнителями программы являются Администрация городского округа Красногорск организации коммунального комплекса и подрядные организации различных форм собственности, выигравшие конкурс.

Контроль за реализацией программы осуществляет глава городского округа Красногорск.

Изменения в программе и сроки ее реализации, а также объемы финансирования из местного бюджета могут быть пересмотрены Администрацией городского округа по ее инициативе или по предложению организаций коммунального комплекса в части изменения сроков реализации и мероприятий программы.

Стратегический принцип комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры городского округа Красногорск базируется на переориентации целей деятельности по эксплуатации систем коммунальной инфраструктуры: приоритетом должно стать не ее обслуживание как имущественного комплекса, а обеспечение потребителей товарами и услугами в соответствии с заданными стандартами качества, надежности и безопасности.

Данный принцип реализуется посредством следующих управленческих механизмов:

1. Построение системы ключевых показателей и индикаторов деятельности ресурсоснабжающих организаций и организаций коммунального комплекса, которые поставлены в зависимость от инвестиционных проектов настоящей Программы. На основе данных индикаторов формируются производственные (для обеспечения условий функционирования) и инвестиционные (для обеспечения условий развития) программы и оценка деятельности организаций должна производиться в контексте достижения установленных значений ключевых показателей и индикаторов.

2. Утверждение инвестиционных программ ресурсоснабжающих организаций и организаций коммунального комплекса и заключение договоров об их реализации между Администрацией городского округа Красногорск и соответствующей организацией. Инвестиционные программы должны стать инструментом для достижения установленных настоящей Программой целевых показателей и индикаторов. Разработка инвестиционных программ должна осуществляться в соответствии с установленными требованиями, а утверждаются они уполномоченными органами Московской области. Однако для обеспечения возможности реализации мероприятий инвестиционные программы должны предварительно рассматриваться и согласовываться с Администрацией городского округа Красногорск.

3. Договоры, определяющие условия реализации инвестиционных программ, заключаются в целях развития систем коммунальной инфраструктуры между Администрацией городского округа Красногорск и ресурсоснабжающими организациями и организациями коммунального комплекса. Такие договоры должны включать:

- показатели и индикаторы, характеризующие развитие систем коммунальной инфраструктуры (надежность, сбалансированность систем, эффективность деятельности, обеспечение экологической безопасности, энергосбережение и повышение энергетической эффективности и т.п.);

- права и обязанности сторон по таким ключевым вопросам как: порядок финансирования и выполнения мероприятий, порядок регистрации прав на создаваемые объекты и сооружения систем коммунальной инфраструктуры,



порядок осуществления контроля и мониторинга, порядок и основания для пересмотра инвестиционной программы, тарифов;

- ответственность сторон;
- перечень мероприятий программы и их стоимость;
- объемы и источники финансирования мероприятий;
- порядок и условия приостановления реализации инвестиционной программы в случае нарушения графиков финансирования, а также определение условий возобновления ее реализации.

#### 4. Переход к долгосрочному тарифному регулированию.

В целях реализации настоящей Программы необходимо предусмотреть различные механизмы финансирования мероприятий:

- в случае мероприятий со сроками окупаемости, не превышающими период действия тарифов, финансирование должно компенсироваться за счет экономии, полученной в результате их реализации;
- в случае мероприятий со сроками окупаемости, превышающими срок действия тарифов, финансирование осуществляется либо посредством включения необходимых расходов в тариф, либо из других источников (плата за технологическое присоединение, бюджетные средства и т.п.).

Главная цель в контексте реализации инвестиционных проектов - это выбор формы привлечения средств из внебюджетных источников. Для ее достижения должны быть решены следующие задачи:

1. классификация инвестиционных проектов, реализуемых в рамках программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры;
2. классификация внебюджетных источников финансирования, привлекаемых для реализации инвестиционных проектов в рамках программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры;
3. формирование матрицы «цели-сроки-источники финансирования»;
4. определение форм привлечения средств из внебюджетных источников для финансирования инвестиционных проектов, реализуемых в рамках программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры;
5. определение фискальных механизмов стимулирования привлечения средств из

внебюджетных источников для финансирования инвестиционных проектов программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры.

Внебюджетные источники финансирования, привлекаемые для реализации инвестиционных проектов программ комплексного развития коммунальных систем муниципальных образований, могут быть классифицированы как:

Собственные средства коммунальных предприятий:

- свободные средства;
- плата за технологическое присоединение (подключение);
- плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности;
- плата за протяженность сети.

Привлеченные средства:

- кредитные средства;
- лизинг.

Свободные средства:

Свободные средства коммунальных предприятий представляют собой инвестиционные расходы в виде амортизационных отчислений, капитальные вложения из прибыли и прочие средства (например, доходы от сдачи в аренду имущества), которые могут быть направлены на выполнение инвестиционных проектов.

Плата за технологическое присоединение (подключение) и плата за протяженность сети.

Плата за технологическое присоединение и протяженность сети взимается на определенных условиях с потребителей, подключающихся к системам централизованного ресурсоснабжения в соответствии с принятыми нормативно-правовыми актами. За счет них целесообразно финансировать инвестиционные проекты по строительству и/или реконструкции объектов коммунальной инфраструктуры.

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности.

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности устанавливается в случае, если потребитель:

- 1) не потребляет тепловую энергию, и 2) не осуществил отсоединение

принадлежащих ему теплопотребляющих установок от тепловой сети в целях сохранения возможности возобновить потребление тепловой энергии при возникновении такой необходимости.

Ставка за тепловую мощность рассчитывается исходя из условно-постоянных затрат и обеспечивает расходы на содержание теплоэнергетического оборудования и готовность к выдаче потребителю в любой момент времени тепловой энергии (мощности) в объемах, заявленных потребителем и установленных договором энергоснабжения.

#### Кредитные средства:

Кредитные средства - это обычно ссуды с регулярным погашением равными долями: заемщик должен выплачивать фиксированную годовую сумму, включающую проценты и выплату основной суммы кредита; платеж может производиться на ежемесячной или поквартальной основе. Максимальная сумма кредита и процентная ставка зависят от рисков, связанных с заемщиком, а также от стоимости заложенного недвижимого имущества. Банки используют систему рейтингов, рассчитывая риски в соответствии с вероятностью непогашения долга и прошлыми убытками, понесенными вследствие неплатежей, для разных типов заемщиков.

#### Лизинг:

Лизинг (финансовая аренда) - это вид финансовых услуг, форма кредитования при приобретении основных фондов предприятиями. При заключении соглашения лизингодатель обязуется приобрести в собственность определённое лизингополучателем имущество у указанного им продавца и предоставить лизингополучателю это имущество за плату во временное владение и пользование.

#### Матрица «цели-сроки-источники финансирования».

На основании проведенной классификации инвестиционных проектов и внебюджетных источников финансирования можно составить нижеследующую матрицу «цели-сроки-источники финансирования», которая позволяет с высокой степенью вероятности определить тот или иной источник, который целесообразно использовать для финансирования инвестиционных проектов в зависимости от цели их реализации.

Цели реализации инвестиционных проектов	Сроки окупаемости		
	быстроокупаемые	среднеокупаемые	долгоокупаемые
Присоединение новых потребителей	БС, КС, ПТП	БС, КС, Л, ПТП	БС, Л, ПТП
Цели реализации инвестиционных проектов	Сроки окупаемости		
	быстроокупаемые	среднеокупаемые	долгоокупаемые
Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	СС, ИС, КС, ПРМ	СС, ИС, КС, Л, ПРМ	СС, ИС, КС, Л, ПРМ
Повышение надежности ресурсоснабжения	БС, ИС, СС, ПРМ	БС, ИС, СС, Л, ПРМ	БС, ИС, СС, Л, ПРМ
Выполнение экологических и иных требований	БС, ИС, СС, ПРМ	БС, ИС, СС, Л, ПРМ	БС, ИС, СС, Л, ПРМ

БС - бюджетные средства;

ИС - капитальные вложения из прибыли;

КС - кредитные средства;

Л - лизинг;

ПТП - плата за технологическое присоединение и протяженность сети;

ПРМ - плата за услуги по резервированию тепловой мощности;

СС - собственные средства коммунальных предприятий.

Формы привлечения средств из внебюджетных источников.

Возможности коммунальных предприятий по привлечению собственных средств ограничены большим количеством факторов, среди которых:

- балансовая стоимость основных средств;
- применяемый метод расчета амортизационных отчислений;
- количество поданных заявок на технологическое присоединение;
- установленная плата за технологическое присоединение;
- предельные индексы на тарифы для населения;
- платежеспособность потребителей;
- рентабельность;
- другие.

В отличие от собственных источников коммунальных предприятий объемы привлекаемых средств со стороны (кредитные средства и лизинг) ограничены в основном двумя факторами: привлекательностью инвестиционного проекта и приемлемостью сроков окупаемости.

Заключать кредитные договора и лизинговые соглашения могут непо-

средственно коммунальные предприятия, однако, их финансовые возможности сильно ограничены, поэтому на практике часто используются следующие формы привлечения этих средств.

#### Концессионный договор.

Концессионное соглашение - это договор, в силу которого одна сторона (концессионер) обязуется за свой счет создать и (или) реконструировать определенное этим соглашением недвижимое имущество (объект концессионного соглашения), право собственности на которое принадлежит или будет принадлежать другой стороне (концеденту), осуществлять деятельность с использованием (эксплуатацией) объекта концессионного соглашения, а концедент обязуется предоставить концессионеру права владения и пользования объектом концессионного соглашения для осуществления указанной деятельности на срок, установленный этим соглашением.

При заключении концессионного договора целесообразно предусмотреть обязанности концессионера не только по эксплуатации коммунальных систем, но и их реконструкцию и/или модернизацию. В соответствие с законодательством к реконструкции объекта концессионного соглашения относятся работы по его переустройству на основе внедрения новых технологий, механизации и автоматизации производства, модернизации и замены морально устаревшего и физически изношенного оборудования новым более производительным, изменению технологического или функционального назначения объекта концессионного соглашения или его отдельных частей, другие мероприятия по улучшению характеристик и эксплуатационных свойств объекта концессионного соглашения.

Процедура заключения концессионных соглашений регламентируется Федеральным законом № 115-ФЗ от 21 июля 2015 г. «О концессионных соглашениях».

#### Энергосервисный договор.

Энергосервисный договор (контракт) - договор (контракт), предметом которого является осуществление исполнителем действий, направленных на энергосбережение и повышение энергетической эффективности использования энергетических ресурсов заказчиком; договор (контракт) заключается между

собственником (уполномоченным представителем собственника) коммунальной инфраструктуры, и лицом, оказывающим энергосервисные услуги (энергосервисная компания).

Энергосервисный договор (контракт) должен содержать следующие существенные условия, без согласования которых он не будет считаться заключенным:

1. Условие о величине экономии энергетических ресурсов, которая должна быть обеспечена в результате исполнения энергосервисного договора (контракта).
2. Условие о сроке действия энергосервисного договора (контракта), который должен быть не менее чем срок, необходимый для достижения установленной энергосервисным договором (контрактом) величины экономии энергетических ресурсов.
3. Иные обязательные условия энергосервисных договоров (контрактов), установленные законодательством.

Как следует из сути энергосервисного договора, его заключение возможно только для реализации инвестиционных проектов по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, имеющих значительный эффект, что определяет сроки их окупаемости.

Процедура заключения энергосервисных договоров (контрактов) регламентируется Федеральными законами № 261-ФЗ от 23 ноября 2009 г. «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ» и № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд».

#### Проектное финансирование.

Проектное финансирование - это форма долгосрочного кредитования, при котором сам проект является способом обслуживания долговых обязательств, то есть за финансирование предоставляется право на участие в разделе экономии от реализации проекта. Финансирующие организации оценивают объект инвестиций с точки зрения того, принесет ли проект такой уровень дохода, который обеспечит

погашение предоставленных инвесторами займов.

Особенностью этой формы финансирования является возможность совмещения различных видов капитала: банковского, коммерческого, государственного и международного. В отличие от традиционной кредитной сделки может быть осуществлено рассредоточение риска между участниками инвестиционного проекта.

Финансирование с полным регрессом на заемщика применяется, как правило, при финансировании некрупных, малорентабельных проектов, когда заемщик принимает на себя все риски, связанные с реализацией проекта.

Финансирование без регресса на заемщика предусматривает, что все риски, связанные с проектом, берёт на себя кредитор, поскольку инвестиционный проект рассматривается им как очень прибыльный и привлекательный.

Финансирование с ограниченным регрессом на заемщика - наиболее распространённая форма финансирования, когда все участники распределяют генерируемые проектом риски и, следовательно, каждый заинтересован в положительных результатах реализации проекта на всех стадиях его реализации.

Фискальные механизмы стимулирования привлечения средств из внебюджетных источников.

Финансовые механизмы стимулирования привлечения внебюджетных источников представляют собой элемент государственно-частного партнерства и позволяют увеличить потоки средств, направляемых на реализацию инвестиционных проектов.

К таким фискальным механизмам относятся:

- льготные процентные ставки по кредитам;
- налоговые льготы;
- государственные гарантии.

Льготные процентные ставки по кредитам.

Кредиты с льготной процентной ставкой - это займы на более благоприятных условиях, чем обычные кредиты на рынке капитала (под более низкий процент).

В Российской Федерации законодательство (Федеральный закон №88 от 14.06.1995 г. «О государственной поддержке малого предпринимательства»)

допускает льготное кредитование мероприятий по энергосбережению. Объектами выдачи и возврата кредитов определены банки, выделяющие кредиты, и получатели, которые участвуют в реализации энергосберегающих мероприятий отраслевой или региональной программы.

Выделяемые средства расходуют:

на осуществление мероприятий и реализацию муниципальных программ, научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы;

- на разработку и внедрение энергосберегающих технологий, оборудования и материалов, включая приобретение лицензий на их внедрение;

- на осуществление мероприятий, связанных с развитием малой и нетрадиционной энергетики, использованием возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресурсов.

#### Налоговые стимулы.

Налоговые стимулы могут выражаться в разных формах.

Налоговые каникулы представляют собой освобождение от уплаты налогов на определенный период времени. Основным их преимуществом является простота в управлении.

Инвестиционный налоговый кредит - это форма изменения срока исполнения налогового обязательства, при которой налогоплательщику предоставляется возможность уменьшить платежи по налогу на прибыль организации с последующей уплатой суммы кредита и процентов. Инвестиционный налоговый кредит предоставляется на срок от 1 года до 5 лет по налогу на прибыль организации, а также по региональным и местным налогам. Проценты на сумму кредита определяются по ставке, не менее одной второй и не превышающей три четвертых ставки рефинансирования Центрального банка России.

Организация, которой предоставляется инвестиционный налоговый кредит, может уменьшить платежи по налогу на прибыль в течение срока действия договора. Уменьшение производится по каждому налоговому платежу за каждый отчетный период до тех пор, пока сумма, не уплаченная организацией в результате таких уменьшений (накопленная сумма кредита), не станет равной сумме кредита, предусмотренной договором. В отчетном периоде суммы, на которые уменьшаются



налоговые платежи, не должны быть больше 50 % соответствующих сумм налогов. Стоимость инвестиционного налогового кредита не должна превышать 30% стоимости чистых активов предприятия в случае, если основанием кредита является не инновационная деятельность.

Инвестиционные льготы предоставляются инвесторам органами власти для привлечения капиталов на отдельные территории или отрасли экономики. К инвестиционным льготам могут относиться более низкие ставки местных налогов и/или аренды земли, принадлежащей региональным или муниципальным органам власти и т.п.

#### Государственные гарантии.

Согласно бюджетному законодательству муниципальная гарантия - это вид долгового обязательства, в силу которого муниципальное образование (гарант) обязан при наступлении предусмотренного в гарантии события (гарантийного случая) уплатить лицу, в пользу которого предоставлена гарантия (бенефициару), по его письменному требованию определенную в обязательстве денежную сумму за счет средств соответствующего бюджета в соответствии с условиями даваемого гарантом обязательства отвечать за исполнение третьим лицом (принципалом) его обязательств перед бенефициаром.

В соответствии с действующим законодательством участниками данных правоотношений являются:

- гарант (муниципальное образование);
- принципал - лицо, чьи обязательства перед бенефициаром обеспечиваются гарантией;
- бенефициар - лицо, чьи права по отношению к принципалу обеспечиваются гарантией.

Суть муниципальной гарантии состоит в том, что гарант понесет субсидиарную ответственность дополнительно к ответственности должника по гарантированному им обязательству. Предусмотренное муниципальной гарантией обязательство гаранта перед третьим лицом ограничивается уплатой суммы, соответствующей объему обязательств по гарантии.

Ключевым звеном системы гарантий являются гарантийные фонды.

Целесообразно, чтобы они действовали как самостоятельные юридические лица, некоммерческие организации, и несли в полной мере ответственность за проводимые гарантийные операции. Учредителями их могут быть субъекты РФ и органы местного самоуправления. Для создания этих фондов достаточно незначительного вложения средств из региональных и местных бюджетов.

### 14.1 Программа инвестиционных проектов в сфере теплоснабжения.

В сфере теплоснабжения разработка инвестиционных программ осуществляется в соответствии с Правилами согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ.

Таблица 14.1.1. Распределение мероприятий в системе теплоснабжения по группам проектов.

Таблица 14.1.1. Распределение мероприятий в системе теплоснабжения.

№ п/п	Группы инвестиционных проектов системе теплоснабжения	Капитальные вложения, тыс. руб. с НДС
<b>1</b>	<b><i>Проекты по целям реализации, в т.ч.:</i></b>	<b><i>17 917 682,70</i></b>
1.1.	Проекты, направленные на присоединение новых потребителей	11 982 282,10
1.2.	Проекты, направленные на повышение надежности системы коммунального ресурса	2 636 731,00
1.3.	Проекты, обеспечивающие выполнение экологических требований	47 099,90
1.4.	Проекты, обеспечивающие выполнение требований законодательства об энергосбережении	3 251 569,70
<b>2</b>	<b><i>Проекты по источникам финансирования, в т.ч.:</i></b>	<b><i>17 917 682,70</i></b>
<b>2.1.</b>	<b>Средства предприятий, в т.ч.:</b>	<b>5 935 400,60</b>
2.1.1	капитальные вложения из прибыли	5 935 400,60
2.1.2	амортизационные отчисления (собственные средства)	0,00
2.1.3	снижение затрат за счет реализации проектов	
2.2.	Плата за подключение к сетям	11 982 282,10
2.3.	Бюджетные средства с выделением участия местного, регионального, федерального бюджетов), дополнительная эмиссия акций	0,00
2.4.	Дополнительная эмиссия акций	0,00
2.5.	Средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии).	0,00

## 14.2. Программа инвестиционных проектов в сфере водоснабжения.

Реализация мероприятий в сфере водоснабжения и водоотведения должна обеспечиваться посредством разработки новой инвестиционной программы ресурсоснабжающей организации. Кроме этого, разработка должна сопровождаться заключением соглашения об условиях осуществления регулируемой деятельности в сфере водоснабжения и водоотведения, предусмотренного статьей 36 Федерального закона от 07.12.2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении». Одной из сторон в данном соглашении должна являться Администрация городского округа Красногорск. В данном соглашении должны быть отражены условия реализации инвестиционной программы.

Таблица 14.2.1. Распределение мероприятий в системе водоснабжения по группам проектов.

№ п/п	Группы инвестиционных проектов в сфере водоснабжения	Капитальные вложения, тыс. руб. с НДС
<b>1</b>	<b><i>Проекты по целям реализации, в т.ч.:</i></b>	<b><i>7 745 928,00</i></b>
1.1.	Проекты, направленные на присоединение новых потребителей	1 610 892,00
1.2.	Проекты, направленные на повышение надежности системы коммунального ресурса	6 048 576,00
1.3.	Проекты, обеспечивающие выполнение экологических требований	0,00
1.4.	Проекты, обеспечивающие выполнение требований законодательства об энергосбережении	86 460,00
<b>2</b>	<b><i>Проекты по источникам финансирования, в т.ч.:</i></b>	<b><i>7 745 928,00</i></b>
<b>2.1.</b>	<b>Средства предприятий, в т.ч.:</b>	<b>6 135 036,00</b>
2.1.1.	капитальные вложения из прибыли	4 935 036,00
2.1.2.	амортизационные отчисления (собственные средства)	1 200 000,00
2.1.3.	снижение затрат за счет реализации проектов	0,00
2.2.	Плата за подключение к сетям	1 610 892,00
2.3.	Бюджетные средства с выделением участия местного, регионального, федерального бюджетов), дополнительная эмиссия акций	0,00
2.4.	Дополнительная эмиссия акций	0,00
2.5.	Средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии).	0,00

### 14.3. Программа инвестиционных проектов в сфере водоотведения.

Реализация мероприятий в сфере водоснабжения и водоотведения должна обеспечиваться посредством разработки новой инвестиционной программы ресурсоснабжающей организации. Кроме этого, разработка должна сопровождаться заключением соглашения об условиях осуществления регулируемой деятельности в сфере водоснабжения и водоотведения, предусмотренного статьей 36 Федерального закона от 07.12.2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении». Одной из сторон в данном соглашении должна являться Администрация городского округа Красногорск. В данном соглашении должны быть отражены условия реализации инвестиционной программы.

Таблица 14.3.1. Распределение мероприятий в системе водоотведения по группам проектов.

№ п/п	Группы инвестиционных проектов в сфере водоотведения	Капитальные вложения, тыс. руб. с НДС
		<b>6 533 316,00</b>
1.1.	Проекты, направленные на присоединение новых потребителей	2 941 224,00
1.2.	Проекты, направленные на повышение надежности системы коммунального ресурса	3 592 092,00
1.3.	Проекты, обеспечивающие выполнение экологических требований	0,00
1.4.	Проекты, обеспечивающие выполнение требований законодательства об энергосбережении	0,00
<b>2</b>	<b>Проекты по источникам финансирования, в т.ч.:</b>	<b>6 533 316,00</b>
<b>2.1.</b>	<b>Средства предприятий, в т.ч.:</b>	<b>3 592 092,00</b>
2.1.1.	капитальные вложения из прибыли	3 592 092,00
2.1.2.	амортизационные отчисления (собственные средства)	0,00
2.1.3.	снижение затрат за счет реализации проектов	0
2.2.	Плата за подключение к сетям	2 941 224,00
2.3.	Бюджетные средства с выделением участия местного, регионального, федерального бюджетов), дополнительная эмиссия акций	0,00
2.4.	Дополнительная эмиссия акций	0,00
2.5.	Средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии).	0,00

#### 14.4. Программа инвестиционных проектов в сфере электроснабжения.

Законодательством об электроэнергетике не предусмотрены непосредственные полномочия органов местного самоуправления в части согласования инвестиционных программ ресурсоснабжающих организаций. Однако учитывая, что в соответствии с Федеральным законом от 06.10.2003 г. № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации» организация электроснабжения отнесена к вопросам местного значения городского округа, представляется необходимым организовать согласование инвестиционных программ соответствующих ресурсоснабжающих организаций на основании соглашений о сотрудничестве, заключенным между Администрацией муниципального образования городского округа Красногорск и Комитетом по ценам и тарифам Московской области.

Таблица 13.4.1. Распределение мероприятий в системе электроснабжения по группам проектов.

№ п/п	Группы инвестиционных проектов в сфере электроснабжения	Капитальные вложения, тыс. руб. с НДС
<b>1</b>	<b><i>Проекты по целям реализации, в т.ч.:</i></b>	<b>4 268 589,46</b>
1.1.	Проекты, направленные на присоединение новых потребителей	353 422,30
1.2.	Проекты, направленные на повышение надежности системы коммунального ресурса	2 466 212,26
1.3.	Проекты, обеспечивающие выполнение экологических требований	0,0
1.4.	Проекты, обеспечивающие выполнение требований законодательства об энергосбережении	1 448 954,90
<b>2</b>	<b><i>Проекты по источникам финансирования, в т.ч.:</i></b>	<b>4 268 589,46</b>
<b>2.1.</b>	<b>Средства предприятий, в т.ч.:</b>	<b>3 915 167,16</b>
2.1.1.	капитальные вложения из прибыли	0,0
2.1.2.	амортизационные отчисления (собственные средства)	3 915 167,16
2.1.3.	снижение затрат за счет реализации проектов	
2.2.	Плата за подключение к сетям	353 422,30
2.3.	Бюджетные средства с выделением участия местного, регионального, федерального бюджетов), дополнительная эмиссия акций	0,0
2.4.	Дополнительная эмиссия акций	0,0
2.5.	Средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии).	0,0

### 14.5. Программа инвестиционных проектов в сфере газоснабжения.

Законодательством о газоснабжении не предусмотрены непосредственные полномочия органов местного самоуправления в части согласования инвестиционных программ ресурсоснабжающих организаций. Однако учитывая, что в соответствии с Федеральным законом от 06.10.2003 г. № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации» организация газоснабжения отнесена к вопросам местного значения городского округа, представляется необходимым организовать согласование инвестиционных программ соответствующих ресурсоснабжающих организаций на основании соглашений о сотрудничестве, заключенным между Администрацией муниципального образования городского округа Красногорск и Комитетом по ценам и тарифам Московской области.

Таблица 14.5.1. Распределение мероприятий в системе газоснабжения по группам проектов.

№ п/п	Группы инвестиционных проектов в сфере газоснабжения.	Капитальные вложения, тыс. руб. с НДС
		<b>353 000,00</b>
1.1.	Проекты, направленные на присоединение новых потребителей	0,0
1.2.	Проекты, направленные на повышение надежности системы коммунального ресурса	353 000,00
1.3.	Проекты, обеспечивающие выполнение экологических требований	0,0
1.4.	Проекты, обеспечивающие выполнение требований законодательства об энергосбережении	0,0
<b>2</b>	<b>Проекты по источникам финансирования, в т.ч.:</b>	<b>353 000,00</b>
<b>2.1.</b>	<b>Средства предприятий, в т.ч.:</b>	<b>353 000,00</b>
2.1.1.	капитальные вложения из прибыли	353 000,00
2.1.2.	амортизационные отчисления (собственные средства)	0,0
2.1.3.	снижение затрат за счет реализации проектов	0,0
2.2.	Плата за подключение к сетям	0,0
2.3.	Бюджетные средства с выделением участия местного, регионального, федерального бюджетов), дополнительная эмиссия акций	0,0
2.4.	Дополнительная эмиссия акций	0,0
2.5.	Средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии).	0,0

## 14.6. Программа инвестиционных проектов в системе сбора и утилизации ТКО.

Мероприятия в сфере утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов должны выполняться в соответствии с Договором, заключенным между Региональным оператором и компанией, эксплуатирующей полигон. Аналогичным образом должны заключаться договора с компаниями, осуществляющими сбор и транспортировку твердых коммунальных отходов

Таблица 14.6.1. Распределение мероприятий в системе сбора и утилизации ТКО по группам проектов.

№ п/п	Группы инвестиционных проектов в системе сбора и утилизации ТКО	Капитальные вложения, тыс. руб. с НДС
		<b>757 034,80</b>
1.1.	Проекты, направленные на присоединение новых потребителей	0,0
1.2.	Проекты, направленные на повышение надежности системы коммунального ресурса	0,0
1.3.	Проекты, обеспечивающие выполнение экологических требований	757 034,80
1.4.	Проекты, обеспечивающие выполнение требований законодательства об энергосбережении	0,0
<b>2</b>	<b>Проекты по источникам финансирования, в т.ч.:</b>	<b>757 034,80</b>
<b>2.1.</b>	Средства предприятий, в т.ч.:	0,00
2.1.1.	капитальные вложения из прибыли	0,0
2.1.2.	амортизационные отчисления (собственные средства)	0,0
2.1.3.	снижение затрат за счет реализации проектов	0,0
2.2.	Плата за подключение к сетям	0,0
2.3.	Бюджетные средства с выделением участия местного, регионального, федерального бюджетов), дополнительная эмиссия акций	757 034,80
2.4.	Дополнительная эмиссия акций	0,0
2.5.	Средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии).	0,0



### 14.7. Программа установки приборов учета в многоквартирных домах и бюджетных организациях.

Таблица 14.7.1. Распределение мероприятий по программе установки приборов учета в многоквартирных домах и бюджетных организациях.

№ п/п	Группы инвестиционных проектов по установке приборов учета	Капитальные вложения, тыс. руб. с НДС
		<b>10 992,30</b>
1.1.	Проекты, направленные на присоединение новых потребителей	0,0
1.2.	Проекты, направленные на повышение надежности системы коммунального ресурса	0,0
1.3.	Проекты, обеспечивающие выполнение экологических требований	0,00
1.4.	Проекты, обеспечивающие выполнение требований законодательства об энергосбережении	10 992,30
<b>2</b>	<b>Проекты по источникам финансирования, в т.ч.:</b>	<b>10 992,30</b>
<b>2.1.</b>	Средства предприятий, в т.ч.:	0,00
2.1.1.	капитальные вложения из прибыли	0,0
2.1.2.	амортизационные отчисления (собственные средства)	0,0
2.1.3.	снижение затрат за счет реализации проектов	0,0
2.2.	Плата за подключение к сетям	0,0
2.3.	Бюджетные средства с выделением участия местного, регионального, федерального бюджетов), дополнительная эмиссия акций	10 992,30
2.4.	Дополнительная эмиссия акций	0,0
2.5.	Средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии).	<b>10 992,30</b>

#### 14.8. Программа реализации энергосберегающих мероприятий в многоквартирных домах, бюджетных организациях.

Таблица 14.8.1. Программа реализации энергосберегающих мероприятий в многоквартирных домах, бюджетных организациях.

№ п/п	Группы инвестиционных проектов по программе ресурсосбережения	Капитальные вложения, тыс. руб. с НДС
<b>1</b>	<b><i>Проекты по целям реализации, в т.ч.:</i></b>	<b>35 383,30</b>
1.1.	Проекты, направленные на присоединение новых потребителей	0,0
1.2.	Проекты, направленные на повышение надежности системы коммунального ресурса	0,0
1.3.	Проекты, обеспечивающие выполнение экологических требований	0,00
1.4.	Проекты, обеспечивающие выполнение требований законодательства об энергосбережении	35383,3
<b>2</b>	<b><i>Проекты по источникам финансирования, в т.ч.:</i></b>	<b>35 383,30</b>
<b>2.1.</b>	<b>Средства предприятий, в т.ч.:</b>	<b>0,00</b>
2.1.1.	капитальные вложения из прибыли	0,0
2.1.2.	амортизационные отчисления (собственные средства)	0,0
2.1.3.	снижение затрат за счет реализации проектов	0,0
2.2.	Плата за подключение к сетям	0,0
2.3.	Бюджетные средства с выделением участия местного, регионального, федерального бюджетов), дополнительная эмиссия акций	35 383,30
2.4.	Дополнительная эмиссия акций	0,0
2.5.	Средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии).	0,0

## 14.9. Общая программа проектов, реализуемых в рамках Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры г.о. Красногорск.

Таблица 14.9.1. Общая программа проектов.

№ п/п	Группы инвестиционных проектов	Капитальные вложения, тыс. руб. с НДС								ВСЕГО
		Система теплоснабжения	Система водоснабжения	Система водоотведения	Система электроснабжения	Система газоснабжения	Система обращения с ТКО	Установка приборов учета	Программа ресурсосбережения	
<b>1</b>	<b>Проекты по целям реализации, в т.ч.:</b>	<b>17 917 682,70</b>	<b>7 745 928,00</b>	<b>6 533 316,00</b>	<b>4 268 589,46</b>	<b>353 000,00</b>	<b>757 034,80</b>	<b>10 992,30</b>	<b>35 383,30</b>	<b>37 621 926,56</b>
1.1.	Проекты, направленные на присоединение новых потребителей	11 982 282,10	1 610 892,00	2 941 224,00	353 422,30			0	0	<b>16 887 820,40</b>
1.2.	Проекты, направленные на повышение надежности системы коммунального ресурса	2 636 731,00	6 048 576,00	3 592 092,00	2 466 212,26	353 000,00		0	0	<b>15 096 611,26</b>
1.3.	Проекты, обеспечивающие выполнение экологических требований	47 099,90	0,00	0,00	0	0	757 034,80	0,00	0,00	<b>804 134,70</b>
1.4.	Проекты, обеспечивающие выполнение требований законодательства об энергосбережении	3 251 569,70	86 460,00	0,00	1 448 954,90		0	10 992,30	35383,3	<b>4 833 360,20</b>
<b>2</b>	<b>Проекты по источникам финансирования, в т.ч.:</b>	<b>17 917 682,70</b>	<b>7 745 928,00</b>	<b>6 533 316,00</b>	<b>3 915 167,16</b>	<b>353 000,00</b>	<b>757 034,80</b>	<b>10 992,30</b>	<b>35 383,30</b>	<b>37 268 504,26</b>
<b>2.1.</b>	<b>Средства предприятий, в т.ч.:</b>	<b>5 935 400,60</b>	<b>6 135 036,00</b>	<b>3 592 092,00</b>	<b>3 561 744,86</b>	<b>353 000,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>19 577 273,46</b>
2.1.1	капитальные вложения из прибыли	5 935 400,60	4 935 036,00	3 592 092,00	0,00	353 000,00				<b>14 815 528,60</b>
2.1.2	амортизационные отчисления (собственные средства)	0,00	1 200 000,00	0,00	3 561 744,86					<b>4 761 744,86</b>
2.1.3	снижение затрат за счет реализации проектов	0,00	0,00	0,00	0,00					<b>0,00</b>
2.2.	Плата за подключение к сетям	11 982 282,10	1 610 892,00	2 941 224,00	353 422,30					<b>16 887 820,40</b>
2.3.	Бюджетные средства с выделением участия местного, регионального, федерального бюджетов)	0,00	0,00	0,00	0,00		757 034,80	10 992,30	35 383,30	<b>803 410,40</b>
2.4.	Дополнительная эмиссия акций	0,00	0,00	0,00	0,00					<b>0,00</b>
2.5.	Средства частных инвесторов (в том числе по договору концессии).	0,00	0,00	0,00	0,00					<b>0,00</b>

Таблица 14.9.2. - Высокоэффективные проекты (со сроками окупаемости до 7 лет за счет получаемых эффектов при принятой средней стоимости инвестиций).

№ п/п	Источник теплоснабжения	Наименование мероприятий	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
1	2	3	4	5	6	7
1	Котельная №8	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2024	6	15 000,0
2	Котельная №8	2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2024	6	
3	Котельная №8	3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2024	6	
4	Котельная №16	Отказ от аренды котельной и передача ее в аренду "Союзснаб", с переключением части потребителей (жилые дома ул. Ильинский тупик, 1а, 9, 11, 13; ул. Королева, 5, 7, 9; ул. Промышленная, 42; Южный б-р, 2, 4, 6) на котельную №38.	обеспечение новых потребителей	2023	0	0,0
5	Котельная №17	1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2024	5	15 000,0
6	Котельная №17	2. Монтаж системы частотного регулирования на насосное оборудование;	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2024	5	
7	Котельная №17	3. Организация автоматическом подпитки хим. очищенной водой квартальных тепловых сетей, подключенных к ЦТП 1-17-4.	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2024	5	
8	Котельная №18	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования \	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2025	4	50 000,0
9	Котельная №18	2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);	полнение требований законодательства об энергосбережении	2025	4	
10	Котельная №18	3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2025	4	
11	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	Техническое обследование теплоэнергетического комплекса котельной № 2 с выдачей рекомендаций по доведению до проектной мощности по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Павшинский бульвар, д.4, стр.1	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2020	3	1 500,0
12	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	Техническое перевооружение электрощитов, щитов и датчиков автоматики, диспетчеризация, в котельной №2 по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Павшинский	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2021	6	15 000,0

№ п/п	Источник теплоснабжения	Наименование мероприятий	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
1	2	3	4	5	6	7
		бульвар, д.4, стр.1				
13	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	Техническое перевооружение схемы обвязки экономайзеров с автоматизацией электроприводов и стабилизацией гидравлического режима в котельной №2 по адресу: М.О. г.о. Красногорск Павшинский бульвар д.4 стр.1	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2020	5	10 470,3
14	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	Техническое перевооружение оборудование химводоподготовки в котельной №2 по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Павшинский бульвар, д.4, стр.1	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2020	3	891,1
15	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	Технологические испытания теплоэнергетического комплекса котельной № 2 с доработкой схем с выводом котельной на проектную мощность по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Павшинский бульвар, д.4, стр.1	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2021	4	10 000,0
16	Котельная №25	1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2024	6	25 000,0
17	Котельная №25	2. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2024	6	
18	Котельная №50	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2024	6	32 000,0
19	Котельная №50	2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2024	6	
20	Котельная №50	3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2024	6	
21	АИТ	Строительство 6 автономных источников тепла	обеспечение новых потребителей	2029	5	1 200,0
22	АИТ	Строительство 5 автономных источников тепла	обеспечение новых потребителей	2034	5	1 000,0
23	Котельная №6	Переключение потребителей котельной №6, на реконструированную котельную №1. Строительство ЦТП № 0106 взамен котельной №6.	обеспечение новых потребителей	2023	6	учтено в мероприятиях котельной №1
24	Котельная №9	Переключение потребителей котельной № 9 на реконструированную котельную № 1. Строительство ЦТП №0109 взамен котельной №9.	обеспечение новых потребителей	2023	6	учтено в мероприятиях котельной №1
25	Котельная ПАО «КМЗ»	Переключение потребителей ЦТП №1-3, 5 котельной КМЗ на реконструированную котельную №1; переключение потребителей ЦТП №4 на реконструированную котельную №7.	обеспечение новых потребителей	2023	6	учтено в мероприятиях котельной №1
26	Котельная ООО	Техническое обследование теплоэнергетического	выполнение требований законодательства	2020	5	15 500,0

№ п/п	Источник теплоснабжения	Наименование мероприятий	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
1	2	3	4	5	6	7
	"ТеплоВодоСнабжение" №1	комплекса котельной №1, с уточнением фактической присоединенной нагрузки и выдачей рекомендаций по приведению котельной к проектной мощности по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Красногорский бульвар, д.4., соор.1	об энергосбережении			
27	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	Разработка проектно-сметной документации по увеличению мощности котельной №1, по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Красногорский бульвар, д.4., соор.1	обеспечение новых потребителей	2022	6	15 670,0
28	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	Модернизация насосного оборудования котельной №1 с установкой сетевого насоса, по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Красногорский бульвар, д.4., соор.1	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2023	6	33 143,0
29	Котельная ООО «ТеплоВодоСнабжение» №1	Техническое перевооружение электрощитов, щитов и датчиков автоматики, диспетчеризация, в котельной №1 по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Красногорский бульвар, д.4.соор.1	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2022	6	10 000,0
30	Котельная ООО «ТеплоВодоСнабжение» №1	ПИР и СМР по стабилизации гидравлического режима теплоэнергетического комплекса котельной №1, по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Красногорский бульвар, д.4., соор.1	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2021	5	11 181,1
31	Котельная ООО «ТеплоВодоСнабжение» №1	Техническое перевооружение схемы обвязки экономайзеров с автоматизацией электроприводов в котельной №1 по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Красногорский бульвар, д.4.соор.1	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2023	5	12 544,6
32	Котельная ООО «ТеплоВодоСнабжение» №1	Техническое перевооружение системы автоматизации ЦТП 1 и 2, диспетчеризация ЦТП 1,2,3 по адресу: М.О., г.о. Красногорск	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2024	6	14 898,9
33	Котельная ООО «ТеплоВодоСнабжение» №2	Установка шлакоотводителей в котельной №2 по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Павшинский бульвар, д.4, стр.1	снижение потерь и повышение надежности	2022	5	5 095,6
34	Котельная ООО «ТеплоВодоСнабжение» №2	Устройство системы видеонаблюдения и пожарной сигнализации в котельной №2 по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Павшинский бульвар, д.4, стр.1	снижение потерь и повышение надежности	2023	6	1 985,1
35	КТС «Отрадное»	Установка УУТЭ в кам.1313	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2021	4	7 166,4
36	КТС «Отрадное»	Установка УУТЭ в кам.1308/1 с заменой запорной арматуры Ду 600 на шаровые краны Ду 700 (2 шт)	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2021	6	25 916,1
37	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	Проведение режимно-наладочных испытаний топочного и водного режимов котельных агрегатов	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2021	4	360,0

№ п/п	Источник теплоснабжения	Наименование мероприятий	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
1	2	3	4	5	6	7
38	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	Проведение режимно-наладочных испытаний установок химводоподготовки	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2021	5	100,0
39	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	замена осветительных приборов, на энергоэффективные, с использованием светодиодов	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2020	3	14,0
40	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	Разработка и внедрение системы «умного» освещения с использованием датчиков присутствия	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2022	5	100,0
41	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	Теплоизоляция дверных, стекольных проёмов здания котельной, замена треснувших и разбитых стекол	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2020	3	10,0
42	Котельная МГОб № 62	Замена дымогарных труб, передней и задней трубной доски котла 2 котлов	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2020	5	10 234,0
43	Котельная №38(новое ЦТП №3801)	Строительство ЦТП №3801 для переключения части потребителей котельной №16: Ильинский тупик, д. 1А, 9,11 (общезитие, столовая),13.	обеспечение новых потребителей	2024	5	15 355,1
44	Котельная ПАО «КМЗ» (ЦТП 4705)	Не планируются работы в связи с отсутствием оборудования.		0	0	
45	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	Наладка тепловой сети от котельной №2. Зимний режим. Летний режим с подключением потребителей котельной №1 по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Павшинский бульвар, д.4, стр.1	обеспечение новых потребителей	2021	6	1 492,3
46	Котельная № 1 (ЦТП0101)	Реконструкция квартальных тепловых сетей, в связи с их износом:	снижение потерь и повышение надежности	2022	5	5 228,4
47	Котельная № 1 (ЦТП0101)	реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,23 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125, Т3 = 80мм, Т4 = 65мм в ППУ-изоляции)	снижение потерь и повышение надежности	2022	5	
48	Котельная № 1 (ЦТП0102)	Реконструкция квартальных тепловых сетей, в связи с их износом:	снижение потерь и повышение надежности	2022	4	2 668,7
49	Котельная № 1 (ЦТП0102)	1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,1 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду159, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)	снижение потерь и повышение надежности	2022	4	
50	Котельная № 2	Реконструкция магистральных тепловых сетей, в связи с их износом:	снижение потерь и повышение надежности	2023	6	19 301,8
51	Котельная № 2	1. реконструкция магистральных тепловых сетей общей протяженностью 0,63 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250мм в ППУ-изоляции)	снижение потерь и повышение надежности	2023	6	
52	Котельная № 2 (ЦТП №0205)	Реконструкция квартальных тепловых сетей, в связи с их износом:	снижение потерь и повышение надежности	2023	6	10 674,6
53	Котельная № 2 (ЦТП	1. Реконструкция тепловых сетей общей	снижение потерь и повышение	2023	6	

№ п/п	Источник теплоснабжения	Наименование мероприятий	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
1	2	3	4	5	6	7
	№0205)	протяженностью 0,4 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)	надежности			
54	Котельная № 2 (ЦТП №0206)	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом:	снижение потерь и повышение надежности	2023	5	2 273,2
55	Котельная № 2 (ЦТП №0206)	1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,1 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм, Т3 = 80мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)	снижение потерь и повышение надежности	2023	5	
56	Котельная № 2 (ЦТП №0207)	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом:	снижение потерь и повышение надежности	2023	5	6 819,6
57	Котельная № 2 (ЦТП №0207)	1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,3 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм, Т3 = 80мм, Т4 = 65мм в ППУ-изоляции)	снижение потерь и повышение надежности	2023	5	
58	Котельная № 2 (ЦТП №0208)	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом:1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,2 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80, Т3 = 80мм, Т4 = 50мм в ППУ-изоляции)	снижение потерь и повышение надежности	2023	5	4 546,4
59	Котельная № 2 (ЦТП №0209)	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом:	снижение потерь и повышение надежности	2023	6	7 956,2
60	Котельная № 2 (ЦТП №0209)	1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,35 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм, Т3 = 80мм, Т4 = 50мм в ППУ-изоляции)	снижение потерь и повышение надежности	2023	6	
61	Котельная № 2 (ЦТП №0210)	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом:	снижение потерь и повышение надежности	2023	6	7 274,3
62	Котельная № 2 (ЦТП №0210)	1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,32 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм, Т3 = 80мм, Т4 = 50мм в ППУ-изоляции)	снижение потерь и повышение надежности	2023	6	
63	Котельная № 2 (ЦТП №0211)	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом:	снижение потерь и повышение надежности	2023	4	9 547,5
64	Котельная № 2 (ЦТП №0211)	1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,42 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100, Т3 = 80мм, Т4 = 65мм в ППУ-изоляции).	снижение потерь и повышение надежности	2023	4	



№ п/п	Источник теплоснабжения	Наименование мероприятий	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
1	2	3	4	5	6	7
65	Котельная № 2 (ЦТП №0212)	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом:	снижение потерь и повышение надежности	2023	5	5 337,3
66	Котельная № 2 (ЦТП №0212)	1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,2 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции).	снижение потерь и повышение надежности	2023	5	
67	Котельная № 2 (ЦТП №0218)	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом:	снижение потерь и повышение надежности	2023	5	2 668,7
68	Котельная № 2 (ЦТП №0218)	1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,1 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)	снижение потерь и повышение надежности	2023	5	
69	Котельная № 2 (ЦТП №0219)	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом:	снижение потерь и повышение надежности	2023	5	6 137,7
70	Котельная № 2 (ЦТП №0219)	1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,27 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125мм, Т3 = 80мм, Т4 = 50мм в ППУ-изоляции)	снижение потерь и повышение надежности	2023	5	
71	Котельная № 2 (ЦТП №0220)	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом:	снижение потерь и повышение надежности	2023	5	6 819,6
72	Котельная № 2 (ЦТП №0220)	1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,3 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм, Т3 = 80мм, Т4 = 65мм в ППУ-изоляции)	снижение потерь и повышение надежности	2023	5	
73	Котельная № 2 (ЦТП №0221)	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом:	снижение потерь и повышение надежности	2023	4	2 273,2
74	Котельная № 2 (ЦТП №0221)	1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,1 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду65мм, Т3 = 65мм, Т4 = 50мм в ППУ-изоляции)	снижение потерь и повышение надежности	2023	4	
75	Котельная №2 (новое ЦТП-Зоркий)	Строительство участка магистральной тепловой сети для подключения ЦТП- Зоркий:	обеспечение новых потребителей	2023	3	816,0
76	Котельная №2 (новое ЦТП-Зоркий)	2d 108 – 0,02км;	снижение потерь и повышение надежности	2023	3	
77	Котельная №2 (новое ЦТП-Зоркий)	Строительство распределительных тепловых сетей: 2dо108 – 0.02км; dg 89, dц57 – 0,02км.	обеспечение новых потребителей	2023	3	
78	Котельная №7 (ЦТП 0701)	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом:	снижение потерь и повышение надежности	2022	6	10 674,6

№ п/п	Источник теплоснабжения	Наименование мероприятий	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
1	2	3	4	5	6	7
79	Котельная №7 (ЦТП 0701)	1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,4 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм, Т3 = 80мм, Т4 = 65мм в ППУ-изоляции)	снижение потерь и повышение надежности	2022	6	
80	Котельная №7 (ЦТП 0702)	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом:	снижение потерь и повышение надежности	2022	4	2 668,7
81	Котельная №7 (ЦТП 0702)	1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,1 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)	снижение потерь и повышение надежности	2022	6	
82	Котельная №7 (ЦТП 0705)	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом:	снижение потерь и повышение надежности	2022	6	12 542,7
83	Котельная №7 (ЦТП 0705)	1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,47 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)	снижение потерь и повышение надежности	2022	6	
84	Котельная №8	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом:	снижение потерь и повышение надежности	2022	4	1 220,1
85	Котельная №8	1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,05 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду65мм в ППУ-изоляции)	снижение потерь и повышение надежности	2022	4	
86	Котельная №9	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом:	снижение потерь и повышение надежности	2022	6	6 671,6
87	Котельная №9	1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,25 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)	снижение потерь и повышение надежности	2022	6	
88	Котельная №10	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом:	снижение потерь и повышение надежности	2022	5	26 686,6
89	Котельная №10	1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 1,0 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125мм, Т3 = 80мм, Т4 = 65мм в ППУ-изоляции)	снижение потерь и повышение надежности	2022	5	
90	Котельная №11	Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС, в связи с их износом:1. реконструкция тепловых сетей отопления общей протяженностью 0,07 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм в ППУ-изоляции)	снижение потерь и повышение надежности	2022	4	1 220,1

№ п/п	Источник теплоснабжения	Наименование мероприятий	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
1	2	3	4	5	6	7
91	Котельная №28	Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС, в связи с их износом:	снижение потерь и повышение надежности	2022	5	3 335,8
92	Котельная №28	1. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей протяженностью 0,15 км в 4-х трубном канальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм, Т3 = 80мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции);	снижение потерь и повышение надежности	2022	5	
93	Котельная №28	2. Реконструкция тепловых сетей отопления общей протяженностью 0,06 км в 2-х трубном канальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм в ППУ-изоляции)	снижение потерь и повышение надежности	2022	5	
94	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	Капитальный ремонт тепловой сети отопления котельной КМЗ ул. Пионерская, от ТК-10 до жилого дома №17 тепловые сети, проложенные бесканальным способом До-89 мм L=52м.	снижение потерь и повышение надежности	2021	6	1 312,8
95	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	Капитальный ремонт тепловой сети отопления котельной и ГВС КМЗ ул. Пионерская, от ТК-11 до жилого дома №15 тепловые сети, проложенные бесканальным способом До-125мм L=52м, ГВС Д-110мм L=26м, Д-63мм L=26м.	снижение потерь и повышение надежности	2021	5	4 282,8
96	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	Капитальный ремонт тепловой сети	снижение потерь и повышение надежности	2021	6	5 362,3
97	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	отопления котельной КМЗ с тепловой камерой ТК-11 от ТК-11 до ТК-12 тепловые сети, проложенные бесканальным способом	снижение потерь и повышение надежности	2021	6	
98	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	Капитальный ремонт тепловой сети горячего водоснабжения от УТ-9 до ж/д 7 по ул. Королева, котельной №16 тепловые сети ГВС, проложенные бесканальным способом. ГВС Д-160мм. L=150м, Д-110мм. L=150м.	снижение потерь и повышение надежности	2021	5	5 384,5
99	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	Капитальный ремонт тепловой сети горячего водоснабжения и отопления ул. Строительная,	обеспечение новых потребителей	2021	5	2 772,2
100	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская	ЦТП №26, от ТК-22 до ТК-23 тепловые сети, проложенные бесканальным способом До-159мм L=80м., До-90мм.L=72м.,ГВС Д-160мм. L=60м, Д-90мм.	снижение потерь и повышение надежности	2021	5	

№ п/п	Источник теплоснабжения	Наименование мероприятий	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
1	2	3	4	5	6	7
	теплосеть"	L=60м.				
101	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	Ремонт тепловой сети отопления ЦТП № 22 от ТК-11 до ж/д № 22 по ул. Вокзальная тепловые сети, проложенные бесканальным способом До-89мм L=20м., ГВС Д-75мм. L=10м, Д-63мм. L=10м.	снижение потерь и повышение надежности	2021	3	534,6
102	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	Ремонт тепловой сети отопления котельная	снижение потерь и повышение надежности	2021	6	2 299,3
103	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	№ 16 от т. врезки № 1 до ж/д № 5 по ул. Королева тепловые сети ГВС, проложенные бесканальным способом. ГВС Д- 160мм. L=40м, Д-110мм. L=40м.	снижение потерь и повышение надежности	2021	6	
104	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	Ремонт внутриквартальных тепловых сетей	снижение потерь и повышение надежности	2021	5	
105	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	г. Красногорск М.О. тепловые сети котельной №2.Теплосеть от ЦТП-19-2-1 до ТК 2.19.1 по ул. Ленина тепловые сети ГВС, проложенные бесканальным способом. ГВС Д- 160мм. L=40м, Д-110мм. L=40м.	снижение потерь и повышение надежности	2021	5	1 961,8
106	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	Ремонт внутриквартальных тепловых сетей г. Красногорск М.О. тепловые сети котельной №2.Теплосеть от ТК 2.19.1 до ТК 2.19.2 по ул. Ленина L=29 м канальная 2До- 133, Дгв-89, Дц-57	снижение потерь и повышение надежности	2021	5	1 211,1
107	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	Ремонт внутриквартальных тепловых сетей г. Красногорск М.О. тепловые сети котельной №2.Теплосеть от ТК 2.19.2 до	снижение потерь и повышение надежности	2021	6	1 838,5
108	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	ж/д № 15 по ул. Ленина L=31 м канальная 2До 159, Дгв-133, Дц-76	снижение потерь и повышение надежности	2021	6	
109	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	Ремонт тепловой сети отопления ЦТП № 22 от ТК-11 до ж/д № 22 по ул. Вокзальная тепловые сети, проложенные бесканальным способом До-89мм L=20м. ГВС Д- 75мм. L=10м, Д-63мм. L=10м.	снижение потерь и повышение надежности	2021	4	534,6
110	Котельная ООО	Техническое обследование , ПИР и СМР по устройству	снижение потерь и повышение	2024	6	6 164,1

№ п/п	Источник теплоснабжения	Наименование мероприятий	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
1	2	3	4	5	6	7
	"ТеплоВодоСнабжение" №1	водоотведения грунтовых вод из каналов тепловой сети от котельной №1 по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Красногорский бульвар	надежности			
111	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	Реконструкция переемычки между теплосетями котельной № 1 (ТК-208) и котельной № 2 (ТК-8), Ду500 , по адресу: М.О., г.о. Красногорск	снижение потерь и повышение надежности	2021	6	6 886,6
112	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	Реконструкция тепловой сети котельной №2 закольцовка от ТК-3.9 до ТК-3.10, Ду250 L=70м , по адресу: М.О., г.о. Красногорск ул Спасская, д.10	снижение потерь и повышение надежности	2022	6	9 517,4
113	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	Реконструкция тепловой сети котельной №2 от ТК-3.9 до дома 12 ул. Спасская, Ду100 L=60м , по адресу: М.О., г.о. Красногорск, ул Спасская.	снижение потерь и повышение надежности	2023	4	4 457,3
114	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	Техническое обследование, ПИР и СМР по устройству водоотведения грунтовых вод из каналов тепловой сети от котельной №2 по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Павшинский бульвар	снижение потерь и повышение надежности	2023	4	5 935,8
115	Котельная ПАО «КМЗ» (ЦТП 4702)	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом:1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,16 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм в ППУ-изоляции)	снижение потерь и повышение надежности	2022	5	2 788,8
116	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	Наладка тепловой сети от котельной №2 . Зимний режим. Летний режим с подключением потребителей котельной №1 по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Павшинский бульвар, д.4, стр.1	обеспечение новых потребителей	2021	4	1 492,3
117	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	Расчет гидравлических режимов работы тепловых сетей, балансировка перепадов давления на вводимых участках	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2021	3	80,0
118	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	обеспечение новых потребителей	2029	6	23 652,0
119	Котельная ООО «НИГО-М»	Строительство тепловых сетей подключения для новых потребителей	обеспечение новых потребителей	2029	6	21 657,0
120	Котельная ООО "ТЭСИС"	Строительство тепловых сетей подключения для новых потребителей	обеспечение новых потребителей	2029	6	23 895,0
121	Котельная ООО "Самолет Энерго"	Строительство тепловых сетей подключения для новых потребителей	обеспечение новых потребителей	2024	5	учтено в мероприятиях по котельной ООО "Самолет Энерго"

№ п/п	Источник теплоснабжения	Наименование мероприятий	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
1	2	3	4	5	6	7
122	Котельная ООО "Самолет Энерго"	Строительство тепловых сетей подключения для новых потребителей	обеспечение новых потребителей	2029	6	учтено в мероприятиях по котельной ООО "Самолет Энерго"
123	Котельная ЗАО «Новая Усадьба», д. Глухово	Строительство тепловых сетей подключения для новых потребителей	обеспечение новых потребителей	2024	6	16 549,0
124	КТС "Отрадное"	Реконструкция тепловой сети 2Ду 500 мм общей протяженностью 40 м в надземной прокладке для подключения гостиницы на 500 номеров с объектами обслуживания населения с подземной парковкой на 500 мест в г.о. Красногорск, п. Отрадное	обеспечение новых потребителей	2020	6	3 322,4
125	Котельная мкр. Красногорский	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	обеспечение новых потребителей	2024	5	12 568,0
126	Котельная мкр. Красногорский	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	обеспечение новых потребителей	2029	6	17 894,0
127	Котельная № 4	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	обеспечение новых потребителей	2024	5	12 645,0
128	Котельная №41	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	обеспечение новых потребителей	2024	5	10 294,0
129	Котельная №53	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	обеспечение новых потребителей	2021	6	29 467,0
130	Котельная №54	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	обеспечение новых потребителей	2021	6	21 564,0
131	Котельная №56	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	обеспечение новых потребителей	2024	5	27 845,0
138		Реконструкция ВЛ-0,4 к В от ТП-62 по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Почтовая, ул. Заречная, Волоколамский проезд, Волоколамский переулок, протяженность 5 км.	снижение потерь и повышение надежности	2022	5	2 265,3
139		Реконструкция ВЛ-0,4 к В от ТП-121 по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Лагерная, ул. Поселковая, ул. Дорожная, ул. Набережная, СНТ «Опытный», протяженность 3,3 км.	снижение потерь и повышение надежности	2022	5	8 822,8
140		Реконструкция ВЛ-0,4 к В от ТП-165 по адресу: Московская обл., Красногорский р-н п. Нахабино, ул. Володарского, ул. Труда, ул. Мира, ул. Заводская, ул.	снижение потерь и повышение надежности	2023	3	500,0

№ п/п	Источник теплоснабжения	Наименование мероприятий	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
1	2	3	4	5	6	7
		Свердлова, ул. 2-я Почтовая, ул. 40 лет Октября, ул. Дзержинского				
141		Перевод части нагрузок с 6 кВ на 10 кВ по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Лесная, протяженность 0,4 км., мощность 1,03 МВА	снижение потерь и повышение надежности	2022	3	11 241,8
142		Реконструкция КВЛ-6 кВ №147 РП-198-ТП-160 по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, п. Нахабино, протяженность 0,62 км.	снижение потерь и повышение надежности	2020	5	3 995,9
143		Строительство КТП в районе КТП-113 по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Речная, протяженность 0,3 км., мощность 0,25 МВА	обеспечение новых потребителей	2020	5	5 332,8
144		Внешняя схема электроснабжения Заявителя по адресу: Московская область, Красногорский р-н, пгт. Нахабино, ул. Советская	обеспечение новых потребителей	2023	5	30,0
145		Реконструкция ВЛ 110 кВ Красногорская – Рублево I, II цепь, протяженность 4,07 км.	снижение потерь и повышение надежности	2021	5	24 380,0
146		Реконструкция ТП-10/0.4 кВ (замена трансформатора 160 кВА на трансформатор 400 кВА), ПС №64 "Барвиха", в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, с. Ильинское (0,4 МВА)	снижение потерь и повышение надежности	2022	6	927,2
147		Техническое перевооружение ПС 220 кВ №830 «Красногорская» - замена МВ-110 кВ на элегазовые выключатели» -7 шт. (7 шт.(РУ); 5 831 кв.м.)	снижение потерь и повышение надежности	2026	6	840,0
148		Модернизация (переустройство) РП-10 кВ КЛ-10кВ, "ЗИВМА" в т.ч. ПИР, МО, Красногорский район, с. Дмитровское (СУД) (3,3 км; 18 шт.(РУ); 4 шт.(прочие))	снижение потерь и повышение надежности	2026	6	840,0
149		Установка и внедрение пунктов коммерческого учета с организацией удаленного сбора данных по уровню напряжения 6-10 кВ на ГБП с потребителями Филиала СЭС на территории Красногорского РЭС (МО) (2 т.у.)	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2020	6	771,1
150		Внешняя схема электроснабжения Заявителя по адресу: Московская область, Красногорский р-н, пгт. Нахабино, ул. Советская	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2020	0	0,0
151		Строительство РП и ЛЭП-10 кВ по адресу: Московская область, Красногорский район, г. Красногорск, мкр. Опалиха	обеспечение новых потребителей	2020	1	1,0
152		Установка системы учёта в ТП-346223 по адресу: Московская область, Красногорский район, г.	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2021	3	121,6

№ п/п	Источник теплоснабжения	Наименование мероприятий	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
1	2	3	4	5	6	7
		Красногорск. Установка системы учёта в ТП-346223 по адресу: Московская область, Красногорский район, г. Красногорск				
153		Реконструкция ТП-24 по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, пгт. Нахабино, ул. Институтская, д. № 11	снижение потерь и повышение надежности	2020	5	559,5
154		Реконструкция ТП-121, строительство ЛЭП-0,4кВ по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, с. Николо-Урюпино, ул. Гагарина, д. № 52 (1 этап)	обеспечение новых потребителей	2020	4	206,0
155		Реконструкция ТП-211195. Строительство КТП, КЛ-10 кВ и ЛЭП-0,4 кВ по адресу: 143420, Московская область, Красногорский район, д. Захарково (1этап)	обеспечение новых потребителей	2020	3	59,6
156		Реконструкция ТП-11450 по адресу: 143408, Московская обл., Красногорский р-н, г. Красногорск, ул. Крайняя	снижение потерь и повышение надежности	2020	1	0,3
157		Реконструкция ТП-219232 по адресу: Московская область, Красногорский район, д. Ивановское	снижение потерь и повышение надежности	2020	0	0,0
158		Реконструкция ТП-328212 для присоединения заявителя по адресу: Московская область, Красногорский р-н, Воронки д, участок № 60А	снижение потерь и повышение надежности	2020	5	562,0
159		Реконструкция ТП-201, строительство ЛЭП-0,4 кВ от ТП-201 для электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя по адресу: Московская обл, Красногорский р-н, Гольево д, Красная Слободка ул (1 этап)	обеспечение новых потребителей	2020	4	269,8
160		Реконструкция ТП-41060, строительство 2ЛЭП-0,4кВ по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, г. Красногорск, ул. 50 лет Октября (1 этап)	обеспечение новых потребителей	2020	3	126,2
161		Реконструкция ТП-73, строительство ЛЭП-0,4 кВ по адресу: 143444, Московская обл., Красногорский р-н, г. Красногорск, мкр. Опалиха, ул. Аникеевская (1 этап)	обеспечение новых потребителей	2020	5	491,3
162		Реконструкция ТП-23 для электроснабжения энергопринимающих устройств заявителей по адресу: Московская обл, Красногорский р-н, Отраденское с.п., Путилково д.	снижение потерь и повышение надежности	2020	0	0,0
163		Реконструкция КТП-219231, строительство ЛЭП-0,4кВ по адресу: 143406, Московская обл., Красногорский р-н,	обеспечение новых потребителей	2020	4	208,2



№ п/п	Источник теплоснабжения	Наименование мероприятий	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
1	2	3	4	5	6	7
		г. Красногорск, д. Ивановское, д. № 34Б (1 этап)				
164		Реконструкция РУ-0,4 кВ ТП-28 для электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя по адресу: Московская обл, Красногорский р-н, Красногорск, Светлая ул	снижение потерь и повышение надежности	2021	5	496,1
165		Реконструкция ТП-299. Строительство ЛЭП-0,4 кВ по адресу: Московская область, Красногорский район, рп. Нахабино (1 этап)	обеспечение новых потребителей	2021	5	534,1
166		Реконструкция КВЛ-6 кВ КРУН-74 - ТП-114 по адресу: Московская область, г.о. Красногорск, участок от д.Аникеевка до с/т "Пищевик"	снижение потерь и повышение надежности	2024	6	854,5
167		Реконструкция 2КЛ-6кВ Ф.12, Ф.25 направлением ПС-82 « Павшино» – ТП-124 по адресу: Московская область, г. Красногорск	снижение потерь и повышение надежности	2026	1	10,0
168		Реконструкция ВЛ-0,4 к В от ТП-66 по адресу: Московская область, Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Гражданская, ул. Вокзальная, ул. Красноармейская, ул. Советская	снижение потерь и повышение надежности	2026	1	10,0
169		Реконструкция ВЛ-0,4 к В от ТП-80 по адресу: Московская область, Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Станционная, Вокзальный переулок, Торфяной переулок, ул. Советская	снижение потерь и повышение надежности	2026	1	10,0
170		Реконструкция ВЛ-0,4 к В от ТП-81 по адресу: Московская область, Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Железнодорожная	снижение потерь и повышение надежности	2026	1	10,0
171		Реконструкция ВЛ-0,4 к В от ТП-121 по адресу: Московская область, Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Лагерная, ул. Поселковая, ул. Дорожная, ул. Набережная, СНТ «Опытный	снижение потерь и повышение надежности	2026	1	10,0
172		Реконструкция ВЛ-0,4кВ по адресу: 143430, Московская обл., Красногорский р-н., рп. Нахабино, ул. Советская, д № 38	снижение потерь и повышение надежности	2021	5	591,5
173		Реконструкция КЛ-0,4кВ по адресу: Московская обл., Красногорский р-н., п. Архангельское, в/г 79/1а	снижение потерь и повышение надежности	2020	5	558,0
174		Реконструкция ЛЭП-0,4 кВ от ТП-80 для электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя по адресу: Московская обл, Красногорский р-н, Нахабино рп, Железнодорожная ул.	снижение потерь и повышение надежности	2021	6	756,8

№ п/п	Источник теплоснабжения	Наименование мероприятий	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
1	2	3	4	5	6	7
175		Реконструкция ЛЭП-0,4 кВ по адресу: Московская область, Красногорский район, пгт. Нахабино, ул. Советская (1 этап)	снижение потерь и повышение надежности	2021	4	210,6
176		Строительство ТП и КЛ-6 кВ по адресу: Московская область, Красногорский район, д. Михалково	обеспечение новых потребителей	2020	3	109,4
177		Строительство КЛ-6 кВ, КТП по адресу: Московская обл, Красногорский р-н, г.п. Нахабино, ул. Панфилова	обеспечение новых потребителей	2020	3	129,2
178		Строительство ЛЭП-0,4 кВ по адресу: 143421, Московская обл, Красногорский р-н, Ильинское с/п, Архангельское п	обеспечение новых потребителей	2020	4	273,0
179		Выполнение работ по созданию комплекса автоматизированной системы диспетчерского управления (АСДУ) в Красногорском филиале АО "Мособлэнерго" (1 диспетчерский пункт Красногорского филиала)	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2020	0	0,0
180		Приобретение сетевого хранилища NAS для хранения документов филиала (Сетевое хранилище QNAP) Красногорского филиала	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2020	0	0,0
181		Закупка ноутбуков для организации удаленной работы сотрудников Красногорского филиала (COVID-19) 10 штук, HP 255 , филиал	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2020	0	0,0
182		Закупка моноблоков для организации удаленной работы сотрудников Красногорского филиала (COVID-19), 7 штук, ASUS	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2020	0	0,0
183		Выполнение работ по оснащению диспетчерских пунктов Мытищинского филиала и Истринского ПО Красногорского филиала АО "Мособлэнерго" системами гарантированного электропитания (ДГУ в Истринское ПО 1 шт. и Мытищинский филиал 1 шт.)	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2021	0	0,0
184		Выполнение работ по модернизации комплекса АСДУ в Красногорском и Домодедовском филиалах АО "Мособлэнерго" (диспетчерский щит Красногорское ПО 1 шт., Истринское ПО 1 шт., Чеховское ПО 1 шт.)	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2021	0	0,0
185		Выполнение работ по модернизации комплекса телемеханики Красногорского ПО Красногорского филиала АО "Мособлэнерго" (7 РП)	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2021	0	0,0
186		Выполнение работ по модернизации комплекса телемеханики Красногорского филиала АО	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2023	0	0,0

№ п/п	Источник теплоснабжения	Наименование мероприятий	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
1	2	3	4	5	6	7
		"Мособлэнерго" (4 РП)				
187		Выполнение проектных работ по модернизации комплекса телемеханики Красногорского филиала, Балашихинском ПО Щелковского филиала, Краснознаменского филиала АО "Мособлэнерго"	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2023	0	0,0
		<b>ИТОГО</b>				<b>923 875,8</b>

Таблица 14.9.3. - Проекты с длительным сроком окупаемости (со сроками окупаемости от 7 до 15 лет за счет получаемых эффектов при принятой средней стоимости инвестиций).

№ п/п	Источник теплоснабжения	Наименование мероприятий	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости и проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
1	2	3	4	5	6	7
1	Котельная № 5	Реконструкция котельной с выводом из эксплуатации существующих котлов, с установкой 2-х парогенераторов производительностью 0,5 т/ч каждый и двух котлов общей мощностью 5,5 МВт для обеспечения нужд ГВС в летний период, в том числе потребителей котельной №17.	снижение потерь и повышение надежности	2024	7	35 000,0
2	Котельная №7	1. Реконструкция котельной со 100% заменой оборудования с увеличением мощности до 210 МВт (181,03 Гкал/ч) для возможности переключения потребителей котельных №37, ЦТП №18-21 котельной №2, ЦТП №4 котельной КМЗ.	обеспечение новых потребителей	2025	15	1 474 870,3
3	Котельная №7	2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).	обеспечение новых потребителей	2025	15	
4	Котельная №7	3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	обеспечение новых потребителей	2025	15	
5	Котельная №14	Реконструкция котельной с увеличением установленной мощности до 15 МВт (12,931 Гкал/ч) для переключения существующих потребителей котельной №11,28.	обеспечение новых потребителей	2024	7	45 000,0
6	Котельная №20	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования с дополнительной установкой 2-х парогенераторов единичной мощностью 1 т/ч;	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2024	8	40 000,0
7	Котельная №20	2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2024	8	
8	Котельная №20	3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2024	8	
9	Котельная №21	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2024	9	35 000,0
10	Котельная №21	2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2024	9	
11	Котельная №21	3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2024	9	

№ п/п	Источник теплоснабжения	Наименование мероприятий	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости и проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
1	2	3	4	5	6	7
12	Котельная №23	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2024	9	36 000,0
13	Котельная №23	2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2024	9	
14	Котельная №23	3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2024	9	
15	Котельная №24	1. Строительство новой автоматизированной котельной 18 МВт (15,517 Гкал/ч) на площадке в непосредственной близости к существующему источнику.	обеспечение новых потребителей	2023	11	134 257,8
16	Котельная №26	Реконструкция котельной с доведением располагаемой мощности до установленной для ликвидации дефицита тепловой мощности котельной.	снижение потерь и повышение надежности	2024	11	50 000,0
17	Котельная №27	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования.	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2024	12	45 000,0
18	Котельная №27	2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2024	12	
19	Котельная №27	3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2024	12	
20	Котельная №29	1. реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования;	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2024	11	30 000,0
21	Котельная №29	2. установка оборудования ХВП;	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2024	11	
22	Котельная №29	3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2024	11	
23	Котельная №29	4. установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии;	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2024	11	
24	Котельная №29	5. монтаж циркуляционного трубопровода ГВС.	выполнение требований законодательства об	2024	11	

№ п/п	Источник теплоснабжения	Наименование мероприятий	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости и проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
1	2	3	4	5	6	7
			энергосбережении			
25	Котельная №31	Реконструкция электрической котельной с переводом на природный газ.	снижение потерь и повышение надежности	2029	8	35 000,0
26	Котельная №32	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2029	8	45 200,0
27	Котельная №32	2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2029	8	
28	Котельная №32	3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2029	8	
29	Котельная №33	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2029	8	35 000,0
30	Котельная №33	2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2029	8	
31	Котельная №33	3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2029	8	
32	Котельная №34	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2029	8	36 000,0
33	Котельная №34	2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2029	8	
34	Котельная №34	3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2029	8	
35	Котельная №35	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2029	8	45 000,0
36	Котельная №35	2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2029	8	
37	Котельная №35	3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	выполнение требований законодательства об	2029	8	

№ п/п	Источник теплоснабжения	Наименование мероприятий	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости и проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
1	2	3	4	5	6	7
			энергосбережении			
38	Котельная №38	1. Реконструкция котельной с увеличением установленной мощности до 50 МВт для возможности переключения части потребителей с котельной №16, части потребителей с ЦТП №4802.	обеспечение новых потребителей	2024	14	310 000,0
39	Котельная №38	2. Строительство двух ЦТП - ЦТП №3801 (подключенная мощность 0,97 Гкал/ч), ЦТП №3802 (подключенная мощность 9,067 Гкал/ч)	обеспечение новых потребителей	2024	14	
40	Котельная №40	Реконструкция котельной с увеличением мощности до 60 МВт и переводом в автоматический режим	снижение потерь и повышение надежности	2024	14	413 849,2
41	Котельная №43	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2025	7	35 000,0
42	Котельная №43	2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2025	7	
43	Котельная №43	3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2025	7	
44	Котельная №43/1	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2025	7	28 000,0
45	Котельная №43/1	2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2025	7	
46	Котельная №43/1	3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2025	7	
47	Новая котельная №53-54	1. Строительство новой котельной 120 Мвт (103,45 Гкал/ч) с переключением нагрузки с котельных №53 и №54.	обеспечение новых потребителей	2029	15	844 825,7
48	Новая котельная №53-54	2. Строительство резервного топливного хозяйства на легком жидком топливе.	обеспечение новых потребителей	2029	15	
49	Новая котельная №53-54	3. Подогрев резервного топлива с использованием перегретой воды.	обеспечение новых потребителей	2029	15	
50	Котельная №55	Реконструкция газовой автоматизированной котельной мощностью 1,56 МВт	снижение потерь и повышение надежности	2020	9	23 491,3
51	Котельная №56	1 Вариант: 1. Строительство новой котельной на площадке рядом с действующим источником теплопроизводительностью 27 МВт (23,276 Гкал/ч); 2. Вывод из эксплуатации действующего источника.	обеспечение новых потребителей	2023	14	236 531,4

№ п/п	Источник теплоснабжения	Наименование мероприятий	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости и проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
1	2	3	4	5	6	7
		2 Вариант: (с учетом переключения потребителей котельной ОАО "РЖД" и строящегося дома) 1. Строительство новой котельной 30 МВт (25,862 Гкал/ч) на площадке рядом с действующим источником с возможностью расширения для подключения перспективных потребителей; 2. Строительство ЦТП мощностью 6,0 Гкал/ч; 3. Вывод из эксплуатации действующего источника.				
52	Котельная №51	Реконструкция котельной с увеличением мощности до 15 МВт.	снижение потерь и повышение надежности	2023	13	180 000,0
53	Котельная №57	1. реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования (кроме котла ЗиоСаб 3000) и увеличением мощности до 10МВт;	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2024	7	30 000,0
54	Котельная №57	2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2024	7	
55	Котельная №57	3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2024	7	
56	Котельная №58	1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2024	9	25 000,0
57	Котельная №58	2. Установка оборудования ХВО производительностью ХВП 2 куб. м/ч для подпитки тепловых сетей;	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2024	9	
58	Котельная №58	3. Сокращение площади котельного зала, с установкой ограждающих конструкций;	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2024	9	
59	Котельная №58	4. Капитальный ремонт здания котельной.	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2024	9	
60	Котельная ЭЖК «Эдем»	1. Реконструкция котельной мощностью 2,386 Гкал/ч со 100% заменой оборудования;	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2024	7	15 000,0
61	Котельная ЭЖК «Эдем»	2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2024	7	
62	Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-	Увеличение теплопроизводительности основного оборудования котельной для ликвидации дефицита тепловой мощности	выполнение требований законодательства об	2024	9	50 145,0



№ п/п	Источник теплоснабжения	Наименование мероприятий	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости и проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
1	2	3	4	5	6	7
	Энерго"		энергосбережении			
63	Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго"	Увеличение теплопроизводительности основного оборудования котельной для ликвидации дефицита тепловой мощности	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2024	9	50 145,0
64	Котельная ООО "ТЭСИС"	Реконструкция автоматизированной газовой котельной до 62,4 МВт	снижение потерь и повышение надежности	2021	15	120 235,0
65	Котельная ООО "Самолет Энерго"	Строительство перспективной котельной для теплоснабжения комплексной жилой застройки с объектами инфраструктуры с поэтапным вводом тепловых мощностей. Итоговая теплопроизводительность котельной составит 147 Гкал/ч. Строительство тепловых сетей для новых абонентов.	обеспечение новых потребителей	2020	8	2 200 000,0
66	КТС "Отрадное"	Реконструкция КТС "Отрадное" с заменой 3-х существующих паровых котельных агрегатов на 3 водогрейных котла Термотехник типа ТТ100 13000	обеспечение новых потребителей	2020	12	27 900,8
67	Котельная ЖК Ангелово-резиденц 15 Гкал/ч	Строительство новой котельной мощностью 15 Гкал/ч	обеспечение новых потребителей	2024	15	150 234,0
68	Котельная ЖК Ильинские луга 35 Гкал/ч	Строительство новой котельной мощностью 35 Гкал/ч	обеспечение новых потребителей	2024	12	250 467,0
69	Котельная ЖК Лесобережный 25 Гкал/ч	Строительство новой котельной мощностью 25 Гкал/ч	обеспечение новых потребителей	2029	15	215 478,0
70	Котельная ЖК Красногорск Парк 12 Гкал/ч	Строительство новой котельной мощностью 12 Гкал/ч	обеспечение новых потребителей	2024	12	145 267,0
71	Перспективная котельная ЖК Новая Рига 15 Гкал/ч	Строительство новой котельной мощностью 15 Гкал/ч	обеспечение новых потребителей	2024	7	54 987,0
72	Перспективная котельная ООО "СамолётЭнерго" № 2	Строительство новой котельной мощностью 25 Гкал/ч	обеспечение новых потребителей	2034	12	90 457,0
73	Котельная 11,2 Гкал/ч ЖК Миниполис Серебрица	Строительство новой котельной мощностью 11,2 Гкал/ч	обеспечение новых потребителей	2024	11	32 549,0
74	БМК Ильинское-Усово мощностью 15 Гкал/ч	Строительство новой котельной мощностью 15 Гкал/ч	обеспечение новых потребителей	2039	11	54 987,0

№ п/п	Источник теплоснабжения	Наименование мероприятий	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости и проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
1	2	3	4	5	6	7
75	БМК 66 км МКАД (мощностью 16 Гкал/ч)	Строительство новой котельной мощностью 16 Гкал/ч	обеспечение новых потребителей	2024	11	56 487,0
76	Новая котельная вблизи ЦТП 4801	Строительство нового источника тепловой энергии мощностью 40МВт для переключения потребителей котельной №10 (после выработки срока службы котельной №10), потребителей ЦТП 4801, учетом потребителей по ул. Вокзальная, 19; ул. Вокзальная, 19а; ул. Вокзальная, 19б; ул. Вокзальная, 19в, а так же перспективных подключений.	обеспечение новых потребителей	2026	15	237 177,2
77	Котельная АО «Никольское»	Строительство новой котельной мощностью 10 Гкал/ч взамен физически изношенной с переводом всех потребителей на новую котельную.	обеспечение новых потребителей	2024	7	30 158,5
78	БМК №1 ООО "Фокса"	Строительство котельной мощностью 6 Гкал/ч	обеспечение новых потребителей	2029	7	27 849,0
79	БМК №2 ООО "Фокса"	Строительство котельной мощностью 8 Гкал/ч	обеспечение новых потребителей	2034	9	32 654,0
80	БМК №3 ООО "Фокса"	Строительство котельной , мощностью 14 Гкал/ч	обеспечение новых потребителей	2029	8	50 467,0
81	АИТ	Строительство 95 автономных источника тепла	обеспечение новых потребителей	2024	7	19 000,0
82	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	Реконструкция котельной с доведением установленной мощности до 210,14 Гкал/ч (установка дополнительного котла на 7,74 Гкал/ч)	обеспечение новых потребителей	2027	10	48 000,0
83	<b>2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения</b>		снижение потерь и повышение надежности		7	
84	Котельная № 2	Закрытие котельной с переключением потребителей на реконструируемые котельные №1 и №7.	обеспечение новых потребителей	2025	7	учтено в мероприятиях котельной №1 и в перспективе котельной № 7
85	Котельная №10	1. После выработки котельной №10 срока службы основного оборудования - закрытие котельной с переключением потребителей на строящуюся котельную вблизи ЦТП 4801 котельной Бецема;	обеспечение новых потребителей	2029	7	учтено в мероприятиях по новой котельной вблизи ЦТП 4801
86	Котельная №10	2. переключение нагрузки ЦТП 4801 (с учетом потребителей по ул. Вокзальная, 19; ул. Вокзальная, 19а; ул. Вокзальная, 19б; ул. Вокзальная, 19в) на строящуюся котельную вблизи ЦТП №4801.	обеспечение новых потребителей	2029	7	
87	Котельная №11	Закрытие котельной с переключением потребителей на реконструируемую котельную №14.	обеспечение новых потребителей	2024	7	учтено в мероприятиях

№ п/п	Источник теплоснабжения	Наименование мероприятий	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости и проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
1	2	3	4	5	6	7
						котельной №14
88	Котельная №12	Увеличение подключенной нагрузки за счет переключения отопления ж/д №№1,2 по ул. Королева. Мероприятия по реконструкции котельной не предусмотрены.	обеспечение новых потребителей	2024	7	
89	Котельная 12	Закрытие котельной с переключением потребителей на ЦТП №4802 котельной «Бецема».	обеспечение новых потребителей	2029	7	учтено в мероприятиях по ЦТП №4802 котельной ЗАО «Бецема»
90	Котельная №19	Закрытие котельной с переключением потребителей котельной №19 на реконструированную котельную №1	обеспечение новых потребителей	2025	7	учтено в в мероприятиях котельной №1
91	Котельная №28	Закрытие котельной с переключением потребителей на реконструируемую котельную №14.	обеспечение новых потребителей	2024	7	учтено в мероприятиях по котельной №14
92	Котельная №30	Котельная планируется под закрытие в связи с расселением и сносом жилого дома.	снижение потерь и повышение надежности	2024	7	-
93	Котельная №37	Закрытие котельной с переключением существующих потребителей на реконструируемую котельную №7.	обеспечение новых потребителей	2029	7	учтено в мероприятиях по котельной №7
94	Котельная №53	Закрытие котельной и перевод потребителей котельной №53 на новую котельную №53-54	обеспечение новых потребителей	2029	7	учтено в в мероприятиях котельной №53-54
95	Котельная №54	Закрытие котельной и перевод потребителей котельной №54 на новую котельную №53-54	обеспечение новых потребителей	2029	7	учтено в в мероприятиях котельной №53-54
96	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	Модернизация горелочных устройств котельной №1 (10 горелок) по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Красногорский бульвар, д.4., соор.1	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2023	7	48 250,0
97	Котельная ООО «ТеплоВодоСнабжение» №1	Техническое перевооружение котельной №1 с увеличением установленной мощности (СМР и ПНР) для обеспечения присоединенных договорных нагрузок, по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Красногорский бульвар, д.4., соор.1	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2024	10	107 066,5
98	Котельная ООО	Технологические испытания теплоэнергетического комплекса	выполнение требований	2022	11	15 000,0

№ п/п	Источник теплоснабжения	Наименование мероприятий	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости и проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
1	2	3	4	5	6	7
	«ТеплоВодоСнабжение» №1	котельной № 1 с доработкой технологических схем с выводом котельной на проектную мощность по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Красногорский бульвар, д.4.соор.1	законодательства об энергосбережении			
99	Котельная ООО «ТеплоВодоСнабжение» №2	Техническое перевооружение узлов учета энергоресурсов в котельной №2 по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Павшинский бульвар, д.4, стр.1	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2022	8	10 151,3
100	КТС «Отрадное»	Установка УУТЭ в кам.503	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2020	8	6 648,9
101	Котельная № 1 (ЦТП №0101)	1. Вывод из эксплуатации существующего оборудования ЦТП со строительством нового автоматизированного на площадке в непосредственной близости (на территории офиса ПАО «Красногорская теплосеть»); 2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую, с использованием теплообменного оборудования; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП)	обеспечение новых потребителей	2023	8	35 760,0
102	Котельная № 1 (ЦТП №0102)	1. реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2023	8	32 589,5
103		2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);	выполнение требований законодательства об энергосбережении		8	
104	Котельная № 1(ЦТП №0103)	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2023	8	36 510,0
105	Котельная № 1(ЦТП №0103)	2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую;	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2023	8	
106	Котельная № 1(ЦТП №0103)	3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2023	8	
107	Котельная № 1 (ЦТП №0104)	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2023	8	34 880,0
108	Котельная № 1 (ЦТП №0104)	2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую;	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2023	8	

№ п/п	Источник теплоснабжения	Наименование мероприятий	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости и проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
1	2	3	4	5	6	7
109	Котельная № 1 (ЦТП №0104)	3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2023	8	
110	Котельная № 1(ЦТП №0105)	1.Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2023	8	30 547,5
111	Котельная № 1(ЦТП №0105)	2.установка частотного регулирования на насосном оборудовании;	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2023	8	
112	Котельная № 1(ЦТП №0105)	3.установка системы погодозависимого регулирования с использованием 3-х ходовых клапанов с эл. приводом (или 2-х ходовых с с линией смещения)	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2023	8	
113	Котельная № 2 (ЦТП №0205)	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2023	7	30 270,0
114	Котельная № 2 (ЦТП №0205)	2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую;	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2023	7	
115	Котельная № 2 (ЦТП №0205)	3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2023	7	
116	Котельная № 2 (ЦТП №0205)	4. Перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее реконструкции.	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2023	7	
117	Котельная № 2 (ЦТП №0206)	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2023	8	33 410,0
118	Котельная № 2 (ЦТП №0206)	2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую;	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2023	8	
119	Котельная № 2 (ЦТП №0206)	3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2023	8	
120	Котельная № 2 (ЦТП №0206)	4. Перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее реконструкции.	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2023	8	
121	Котельная № 2 (ЦТП №0207)	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;	выполнение требований законодательства об	2023	7	31 250,0

№ п/п	Источник теплоснабжения	Наименование мероприятий	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости и проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
1	2	3	4	5	6	7
			энергосбережении			
122	Котельная № 2 (ЦТП №0207)	2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую;	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2023	7	
123	Котельная № 2 (ЦТП №0207)	3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2023	7	
124	Котельная № 2 (ЦТП №0207)	4. Перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее реконструкции.	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2023	7	
125	Котельная № 2 (ЦТП №0208)	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2023	8	
126	Котельная № 2 (ЦТП №0208)	2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую;	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2023	8	34 500,0
127	Котельная № 2 (ЦТП №0208)	3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2023	8	
128	Котельная № 2 (ЦТП №0208)	4. Перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее реконструкции.	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2023	8	
129	Котельная № 2 (ЦТП №0209)	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2023	8	
130	Котельная № 2 (ЦТП №0209)	2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую;	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2023	8	37 700,0
131	Котельная № 2 (ЦТП №0209)	3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2023	8	
132	Котельная № 2 (ЦТП №0209)	4. Перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее реконструкции.	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2023	8	
133	Котельная № 2 (ЦТП №0210)	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2023	8	
134	Котельная № 2 (ЦТП)	2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой	выполнение требований	2023	8	31 690,0

№ п/п	Источник теплоснабжения	Наименование мероприятий	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости и проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
1	2	3	4	5	6	7
	№0210)	на независимую;	законодательства об энергосбережении			
135	Котельная № 2 (ЦТП №0210)	3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2023	8	
136	Котельная № 2 (ЦТП №0210)	4. Перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее реконструкции.	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2023	8	
137	Котельная № 2 (ЦТП №0211)	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2023	7	28 600,0
138	Котельная № 2 (ЦТП №0211)	2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую;	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2023	7	
139	Котельная № 2 (ЦТП №0211)	3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2023	7	
140	Котельная № 2 (ЦТП №0211)	4. Перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее реконструкции.	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2023	7	
141	Котельная № 2 (ЦТП №0212)	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2023	8	32 100,0
142	Котельная № 2 (ЦТП №0212)	2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую;	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2023	8	
143	Котельная № 2 (ЦТП №0212)	3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2023	8	
144	Котельная № 2 (ЦТП №0212)	4. Перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее реконструкции.	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2023	8	
145	Котельная № 2 (ЦТП №0218)	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2023	8	32 100,0
146	Котельная № 2 (ЦТП №0218)	2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2023	8	

№ п/п	Источник теплоснабжения	Наименование мероприятий	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости и проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
1	2	3	4	5	6	7
		данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);				
147	Котельная № 2 (ЦТП №0218)	4. Перевод ЦТП на работу от котельной №7 после ее реконструкции.	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2023	8	
148	Котельная № 2(ЦТП №0219)	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2023	8	32 100,0
149	Котельная № 2(ЦТП №0219)	2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую;	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2023	8	
150	Котельная № 2(ЦТП №0219)	3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2023	8	
151	Котельная № 2(ЦТП №0219)	4. Перевод ЦТП на работу от котельной №7 после ее реконструкции.	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2023	8	
152	Котельная № 2(ЦТП №0220)	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2023	7	35 900,0
153	Котельная № 2(ЦТП №0220)	2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую;	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2023	7	
154	Котельная № 2(ЦТП №0220)	3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2023	7	
155	Котельная № 2(ЦТП №0220)	4. Перевод ЦТП на работу от котельной №7 после ее реконструкции.	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2023	7	
156	Котельная № 2 (ЦТП №0221)	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2023	7	49 400,0
157	Котельная № 2 (ЦТП №0221)	2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую;	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2023	7	
158	Котельная № 2 (ЦТП №0221)	3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2023	7	
159	Котельная № 2 (ЦТП)	4. Перевод ЦТП на работу от котельной №7 после ее реконструкции.	снижение потерь и	2023	7	



№ п/п	Источник теплоснабжения	Наименование мероприятий	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости и проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
1	2	3	4	5	6	7
	№0221)		повышение надежности			
160	Котельная № 2	Переключение потребителей ЦТП №0205-0212 котельной №2, на реконструированную котельную №1. Переключение потребителей ЖК «Брусчатый посёлок» 1 и 2 очереди с котельной №2 на котельную №7	обеспечение новых потребителей	2025	7	учтено в мероприятиях по котельной №7
161	Котельная №2 (новое ЦТП-Зоркий)	Строительство нового ЦТП –Зоркий мощностью 1МВт от существующей котельной №2 (в перспективе от реконструированной котельной №7) для переключения потребителей, запитанных от магистральной тепловой сети АО «КМЗ»: Пионерская, 31 (Спортзал); Советская, 11, ВЗУ; Советская, б/н,1, трибуна Восточная; Советская, б/н,2, трибуна Западная; Маяковская, б/н, х/клуб; Советская, б/н, гараж; Советская, б/н, хозблок (туалет); Советская, б/н, холод-к.	обеспечение новых потребителей	2023	9	41 550,5
162	Котельная № 5 (ЦТП №0501)	1. реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2024	8	29 120,0
163		2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2024	8	
164	Котельная №7 (ЦТП №0701)	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2024	9	29 120,0
165	Котельная №7 (ЦТП №0701)	2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую;	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2024	9	
166	Котельная №7 (ЦТП №0701)	3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2024	9	
167	Котельная №7 (ЦТП №0702)	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2024	7	35 840,0
168	Котельная №7 (ЦТП №0702)	2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую;	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2024	7	
169	Котельная №7 (ЦТП №0702)	3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2024	7	
170	Котельная №7 (ЦТП №0703)	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;	выполнение требований законодательства об	2024	8	42 590,0

№ п/п	Источник теплоснабжения	Наименование мероприятий	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости и проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
1	2	3	4	5	6	7
			энергосбережении			
171	Котельная №7 (ЦТП №0703)	2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую;	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2024	8	
172	Котельная №7 (ЦТП №0703)	3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2024	8	
173	Котельная №7 (ЦТП №0704)	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2024	9	30 270,0
174	Котельная №7 (ЦТП №0704)	2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую;	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2024	9	
175	Котельная №7 (ЦТП №0704)	3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2024	9	
176	Котельная №7 (ЦТП №0705)	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2024	8	42 190,0
177	Котельная №7 (ЦТП №0705)	2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую;	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2024	8	
178	Котельная №7 (ЦТП №0705)	3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2024	8	
179	Котельная №7 (ЦТП №0706)	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2024	7	43 400,0
180	Котельная №7 (ЦТП №0706)	2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую;	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2024	7	
181	Котельная №7 (ЦТП №0706)	3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2024	7	
182	Котельная №7 (ЦТП №0707)	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2024	8	46 500,0
183	Котельная №7 (ЦТП	2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой	выполнение требований	2024	8	

№ п/п	Источник теплоснабжения	Наименование мероприятий	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости и проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
1	2	3	4	5	6	7
	№0707)	на независимую;	законодательства об энергосбережении			
184	Котельная №7 (ЦТП №0707)	3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2024	8	
185	Котельная №7 (ЦТП №0709)	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2024	9	50 740,0
186	Котельная №7 (ЦТП №0709)	2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую;	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2024	9	
187	Котельная №7 (ЦТП №0709)	3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2024	9	
188	Котельная №7 (ЦТП №0711)	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2024	8	42 500,0
189	Котельная №7 (ЦТП №0711)	2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую;	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2024	8	
190	Котельная №7 (ЦТП №0711)	3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2024	8	
191	Котельная ЗАО «Бецема»	1.Реконструкция и перенос здания ЦТП на земельный участок вблизи территории ЗАО «Бецема», чтобы освободить занимаемый земельный участок для размещения «Пристройки к МБОУ № 9 на 425 мест по ул. Вокзальная» (согласно генплану), так же сократить участок аварийного паропровода, проходящего вдоль жилой застройки по ул. Вокзальная.	снижение потерь и повышение надежности	2023	9	45 872,6
192	Котельная №17 (ЦТП №1701)	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2024	9	40 980,7
193	Котельная №17 (ЦТП №1701)	2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2024	9	
194	Котельная №18 (ЦТП 1801)	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2025	8	35 475,9
195	Котельная №18 (ЦТП	2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и	выполнение требований	2025	8	

№ п/п	Источник теплоснабжения	Наименование мероприятий	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости и проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
1	2	3	4	5	6	7
	1801)	безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).	законодательства об энергосбережении			
196	Котельная №18 (ЦТП 1802)	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2025	8	45 280,5
197	Котельная №18 (ЦТП 1802)	2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2025	8	
198	Котельная №18 (новое ЦТП 1803)	Строительство блочного ЦТП мощностью 1,3 МВт для обеспечения нужд горячего водоснабжения потребителей п. Мечниково по адресу: п. Мечниково, д. 2; п. Мечниково, д.20, п. Мечниково, д.21, ул. Колхозная, д.33А; ул. Новый поселок, д.5А; МБДОУ д/с №18.	обеспечение новых потребителей	2025	8	43 169,0
199	Котельная №20 (ЦТП 2001)	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2024	8	45 250,6
200	Котельная №20 (ЦТП 2001)	2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2024	8	
201	Котельная №27 (ЦТП 2701)	1 вариант:	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2029	8	44 257,8
202	Котельная №27 (ЦТП 2701)	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2029	8	
203	Котельная №27 (ЦТП 2701)	2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2029	8	
204	Котельная №38 (новое ЦТП №3802)	Строительство ЦТП №3802 для переключения части потребителей котельной №16, ЦТП №4802 котельной АО «Бецема»: ул. Королева, д. 5,7,9; ул. Промышленная, д.42; Южный б-р, д. 2,4,6.	обеспечение новых потребителей	2024	12	67 526,7
205	Котельная №40 (ЦТП 4001)	Закрытие ЦТП с переключением нагрузки на строящее ЦТП-новое-4002 и последующим демонтажем здания.	снижение потерь и повышение надежности	2025	9	43 580,7
206	Котельная №40 (ЦТП 4002)	Закрытие ЦТП с переключением нагрузки на строящее ЦТП-новое-4002 и последующим демонтажем здания.	снижение потерь и повышение надежности	2025	8	41 368,3
207	Котельная №40 (ЦТП –новое-4002)	Строительство нового ЦТП мощностью 9,75 МВт(8,38 Гкал/ч) в непосредственной близости от существующего ЦТП 4002 для переключения нагрузок потребителей с ЦТП 4001 и ЦТП 4002.	обеспечение новых потребителей	2025	9	42 980,0
208	Котельная №53	Строительство нового ЦТП мощностью 1,4 МВт от котельной №53 (в	обеспечение новых	2022	7	14 879,0

№ п/п	Источник теплоснабжения	Наименование мероприятий	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости и проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
1	2	3	4	5	6	7
	(новое ЦТП по ул. 11 Саперов)	перспективе от реконструируемой котельной №53-54) по адресу: МО, г.о. Красногорск, р.п. Нахабино, ул. 11 Саперов для переключения части потребителей ЦТП № 5307: ул. 11 Саперов, д. 6, 6А,8,10,12; ул. Карбышева, 1 (спортзал),	потребителей			
209	Котельная №53 (ЦТП №5301)	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2029	9	45 948,3
210	Котельная №53 (ЦТП №5301)	2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2029	9	
211	Котельная №53 (ЦТП №5301)	3. Создание отдельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС;	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2029	9	
212	Котельная №53 (ЦТП №5301)	4. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2029	9	
213	Котельная №53 (ЦТП №5302)	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2029	9	46 755,3
214	Котельная №53 (ЦТП №5302)	2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2029	9	
215	Котельная №53 (ЦТП №5302)	3. Создание отдельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС;	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2029	9	
216	Котельная №53 (ЦТП №5302)	4. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2029	9	
217	Котельная №53 (ЦТП №5303)	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2029	9	40 950,7
218	Котельная №53 (ЦТП №5303)	2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2029	9	
219	Котельная №53 (ЦТП №5303)	3. Создание отдельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС;	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2029	9	
220	Котельная №53 (ЦТП №5303)	4. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2029	9	

№ п/п	Источник теплоснабжения	Наименование мероприятий	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости и проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
1	2	3	4	5	6	7
	№5303)		законодательства об энергосбережении			
221	Котельная №53 (ЦТП №5303А)	Закрытие ЦТП с переключением потребителей на ЦТП №5303.	снижение потерь и повышение надежности	2029	9	48 765,5
222	Котельная №53 (ЦТП №5304)	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2029	9	43 650,5
223	Котельная №53 (ЦТП №5304)	2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2029	9	
224	Котельная №53 (ЦТП №5304)	3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2029	9	
225	Котельная №53 (ЦТП №5305)	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2029	9	42 560,7
226	Котельная №53 (ЦТП №5305)	2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2029	9	
227	Котельная №53 (ЦТП №5305)	3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2029	9	
228	Котельная №53 (ЦТП №5306)	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2029	9	45 160,5
229	Котельная №53 (ЦТП №5306)	2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2029	9	
230	Котельная №53 (ЦТП №5306)	3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии;	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2029	9	
231	Котельная №53 (ЦТП №5306)	4. капитальный ремонт здания ЦТП.	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2029	9	
232	Котельная №53 (ЦТП №5307)	1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2029	9	45 250,9
233	Котельная №53 (ЦТП	2.Создание отдельного учета затраченных энергоресурсов на подачу	выполнение требований	2029	9	

№ п/п	Источник теплоснабжения	Наименование мероприятий	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости и проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
1	2	3	4	5	6	7
	№5307)	воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС;	законодательства об энергосбережении			
234	Котельная №53 (ЦТП №5307)	3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2029	9	
235	Котельная №53 (ЦТП №5308)	1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2029	9	42 687,9
236	Котельная №53 (ЦТП №5308)	2. Организация автоматической подпитки квартальных сетей из обратного трубопровода магистральной тепловой сети;	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2029	9	
237	Котельная №53 (ЦТП №5308)	3.Создание отдельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС;	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2029	9	
238	Котельная №53 (ЦТП №5308)	4. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2029	9	
239	Котельная №53 (ЦТП №5309)	1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2029	9	45 630,2
240	Котельная №53 (ЦТП №5309)	2.Создание отдельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС;	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2029	9	
241	Котельная №53 (ЦТП №5309)	3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2029	9	
242	Котельная №53 (ЦТП №5319)	1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2029	9	42 625,3
243	Котельная №53 (ЦТП №5319)	2.Создание отдельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС;	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2029	9	
244	Котельная №53 (ЦТП №5319)	3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2029	9	
245	Котельная №54 (ЦТП №5410)	1. реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования с увеличением мощности для переключения нагрузки потребителей ЦТП №5417;	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2029	9	41 645,5

№ п/п	Источник теплоснабжения	Наименование мероприятий	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости и проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
1	2	3	4	5	6	7
246	Котельная №54 (ЦТП №5410)	2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2029	9	41 645,5
247	Котельная №54 (ЦТП №5410)	3. установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2029	9	
248	Котельная №54 (ЦТП №5412)	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2029	9	
249	Котельная №54 (ЦТП №5412)	2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2029	9	
250	Котельная №54 (ЦТП №5412)	3. Создание отдельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС;	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2029	9	
251	Котельная №54 (ЦТП №5412)	4. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2029	9	41 645,5
252	Котельная №54 (ЦТП №5413)	1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2029	9	
253	Котельная №54 (ЦТП №5413)	2.Создание отдельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС;	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2029	9	
254	Котельная №54 (ЦТП №5413)	3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2029	9	
255	Котельная №54 (ЦТП №5414)	1. реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2029	9	41 645,5
256	Котельная №54 (ЦТП №5414)	2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2029	9	
257	Котельная №54 (ЦТП №5414)	3. создание отдельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС;	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2029	9	
258	Котельная №54 (ЦТП №5414)	4. установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	выполнение требований законодательства об	2029	9	



№ п/п	Источник теплоснабжения	Наименование мероприятий	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости и проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
1	2	3	4	5	6	7
			энергосбережении			
259	Котельная №54 (ЦТП №5415)	1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2029	9	41 645,5
260	Котельная №54 (ЦТП №5415)	2.Создание отдельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС;	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2029	9	
261	Котельная №54 (ЦТП №5415)	3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2029	9	
262	Котельная №54 (ЦТП №5416)	1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2029	9	41 645,5
263	Котельная №54 (ЦТП №5416)	2.Создание отдельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС;	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2029	9	
264	Котельная №54 (ЦТП №5416)	3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии;	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2029	9	
265	Котельная №54 (ЦТП №5416)	4. Увеличение мощности теплообменного оборудования.	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2029	9	
266	Котельная №54 (ЦТП №5417)	Закрытие ЦТП с переключением потребителей на ЦТП №5410	снижение потерь и повышение надежности	2029	9	41 645,5
267	Котельная №54 (ЦТП №5418)	1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2029	9	41 645,5
268	Котельная №54 (ЦТП №5418)	2.Создание отдельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС;	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2029	9	
269	Котельная №54 (ЦТП №5418)	3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2029	9	
270	Котельная №54 (ЦТП №5420)	1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2029	9	41 645,5
271	Котельная №54 (ЦТП №5420)	2.Создание отдельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС;	выполнение требований законодательства об	2029	9	

№ п/п	Источник теплоснабжения	Наименование мероприятий	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости и проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
1	2	3	4	5	6	7
			энергосбережении			
272	Котельная №54 (ЦТП №5420)	3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2029	9	
273	Котельная №56 (новое ЦТП №5602)	Строительство нового ЦТП от котельной №56 мощностью 7,0МВт для подключения потребителей АО «РЖД».	обеспечение новых потребителей	2023	7	28 791,7
274	Котельная №56 ( ЦТП №5601)	1. Диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2029	9	40 528,5
275	Котельная №56 ( ЦТП №5601)	2. Организация автоматической подпитки квартальных сетей из обратного трубопровода магистральной тепловой сети;	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2029	9	
276	Котельная №56 ( ЦТП №5601)	3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2029	9	
277	Котельная №57 (ЦТП 5701)	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2024	11	42 560,6
278	Котельная №57 (ЦТП 5701)	2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2024	11	
279	Котельная №57 (ЦТП 5701)	3. Создание отдельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС;	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2024	11	
280	Котельная №57 (ЦТП 5701)	4. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2024	11	
281	Котельная ПАО «КМЗ» (ЦТП 4701)	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2029	9	41 570,5
282	Котельная ПАО «КМЗ» (ЦТП 4701)	2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую, с использованием теплообменного оборудования	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2029	9	
283	Котельная ПАО «КМЗ» (ЦТП 4701)	3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2029	9	
284	Котельная ПАО «КМЗ» (ЦТП 4701)	4. Перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее реконструкции	выполнение требований законодательства об	2029	9	

№ п/п	Источник теплоснабжения	Наименование мероприятий	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости и проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
1	2	3	4	5	6	7
			энергосбережении			
285	Котельная ПАО «КМЗ» (ЦТП 4702)	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2029	9	40 582,5
286	Котельная ПАО «КМЗ» (ЦТП 4701)	2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую, с использованием теплообменного оборудования	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2029	9	
287	Котельная ПАО «КМЗ» (ЦТП 4701)	3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2029	9	
288	Котельная ПАО «КМЗ» (ЦТП 4701)	4. Перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее реконструкции	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2029	9	
289	Котельная ПАО «КМЗ» (ЦТП 4703)	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования с увеличением установленной мощности для переключения потребителей котельной №19 и части потребителей с КМЗ	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2029	9	40 582,5
290	Котельная ПАО «КМЗ» (ЦТП 4703)	2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую, с использованием теплообменного оборудования	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2029	9	
291	Котельная ПАО «КМЗ» (ЦТП 4703)	3. Установка блока ГВС	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2029	9	
292	Котельная ПАО «КМЗ» (ЦТП 4703)	4. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2029	9	
293	Котельная ПАО «КМЗ» (ЦТП 4703)	5. Перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее реконструкции	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2029	9	
294	Котельная ПАО «КМЗ» (ЦТП 4704)	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2029	9	40 582,5
295	Котельная ПАО «КМЗ» (ЦТП 4704)	2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую, с использованием теплообменного оборудования	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2029	9	
296	Котельная ПАО «КМЗ» (ЦТП 4704)	3. Установка блока ГВС	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2029	9	
297	Котельная ПАО	4. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и	выполнение требований	2029	9	

№ п/п	Источник теплоснабжения	Наименование мероприятий	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости и проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
1	2	3	4	5	6	7
	«КМЗ» (ЦТП 4704)	безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП)	законодательства об энергосбережении			
298	Котельная ПАО «КМЗ» (ЦТП 4704)	5. Перевод ЦТП на работу от котельной №7 после ее реконструкции.	снижение потерь и повышение надежности	2029	9	
299	Котельная № 1	Реконструкция магистральных тепловых сетей в связи с их износом общей протяженностью 0,38 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250мм в ППУ-изоляции)	снижение потерь и повышение надежности	2022	7	11 642,4
300	Строительство магистральной кольцевой тепловой сети (от котельных № 1 и № 7)	Разработка проектно-сметной документации на строительство магистральной кольцевой тепловой сети (от котельных №1 и №7):	обеспечение новых потребителей	2021	10	19 820,2
301	1 Этап	I этап dy 150..800, L=2136 м;	снижение потерь и повышение надежности	2021	10	
302	Строительство магистральной кольцевой тепловой сети (от котельных № 1 и № 7)	Разработка проектно-сметной документации на строительство магистральной кольцевой тепловой сети (от котельных №1 и №7):	обеспечение новых потребителей	2021	11	65 538,9
303	2 Этап	II этап: dy 150..600, L=7151,9 м.	снижение потерь и повышение надежности	2021	11	
304	Строительство магистральной кольцевой тепловой сети (от котельных № 1 и № 7)	I этап: от ТК1 до ТК-новая2 - строительство магистральной тепловой сети от котельной №1; отТК-2 до т.16, от т.11 до ТК-1-7 - строительство магистральной тепловой сети от котельной №7; 2 dy 600, L=1307 м; 2 dy 500, L=772,7 м; dy 200, L=270 м	обеспечение новых потребителей	2023	14	371 887,7
305	Котельная № 1 (ЦТП 0103)	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом:	снижение потерь и повышение надежности	2022	8	14 677,6
306	Котельная № 1 (ЦТП 0103)	1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,55 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100, Т3 = 80мм, Т4 = 65мм в ППУ-изоляции)	снижение потерь и повышение надежности	2022	8	
307	Котельная № 1 (ЦТП 0104)	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом:	снижение потерь и повышение надежности	2022	8	17 049,1
308	Котельная № 1 (ЦТП 0104)	1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,75 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100, Т3 = 65мм, Т4 = 50мм в ППУ-изоляции)	снижение потерь и повышение надежности	2022	8	
309	Строительство магистральной	II этап: от ТК-3 до ТК-2-8 - реконструкция магистральной тепловой сети от котельной №2; dy 500, L=446,7 м; 2 dy 400, L=844,5 м	снижение потерь и повышение надежности	2023	14	208 423,2

№ п/п	Источник теплоснабжения	Наименование мероприятий	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости и проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
1	2	3	4	5	6	7
	кольцевой тепловой сети (от котельной № 2)					
310	Котельная № 5	Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС, в связи с их износом:	снижение потерь и повышение надежности	2022	7	13 343,3
311		1. Реконструкция тепловых сетей отопления общей протяженностью 0,25 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм в ППУ-изоляции);	снижение потерь и повышение надежности	2022	7	
312		2. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей протяженностью 0,1 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм, Т3 = Ду50мм, Т4 = Ду50мм в ППУ-изоляции);	снижение потерь и повышение надежности	2022	7	
313		3. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей протяженностью 0,2 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду200мм, Т3 = Ду100мм, Т4 = Ду80мм в ППУ-изоляции)	снижение потерь и повышение надежности	2022	7	
314	Котельная №6	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом:	снижение потерь и повышение надежности	2022	9	21 082,4
315		1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 1,58 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм в ППУ-изоляции)	снижение потерь и повышение надежности	2022	9	
316	Реконструкция тепловой сети (от котельной № 7)	Реконструкция магистральной сети от ТК-1 до ТК-2 ул. Карбышева Реконструкция магистральной сети: в соответствии с ПСД	снижение потерь и повышение надежности	2022	7	12 000,0
317	Строительство магистральной кольцевой тепловой сети (от котельных № 7 и № 2)	III этап:от котельной №7 до ТК-2 - реконструкция магистральной тепловой сети котельной №7;от ТК1-7 до У-14-А - реконструкция тепловой сети от котельной №2; 2dy 800, L=42 м; 2 dy 700, L=560 м; 2dy 600, L=265 м; 2 dy 500, L=380 м	снижение потерь и повышение надежности	2022	14	114 950,5
318	Строительство магистральной кольцевой тепловой сети (от котельной № 7)	VI этап:от ТК-нов.кольцо до ТК-новая 2 - строительство магистральной тепловой сети от котельной №7 в сторону котельной №1; 2dy 500, L=3715 м; 2 dy 250, L=580 м; 2dy 200, L=65 м; 2 dy 150, L=40 м	обеспечение новых потребителей	2022	13	364 514,1
319	Котельная №7 (ЦТП 0703)	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом:	снижение потерь и повышение надежности	2022	7	17 880,0
320	Котельная №7 (ЦТП 0703)	1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,67 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)	снижение потерь и повышение надежности	2022	7	
321	Котельная №7(ЦТП	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом:	снижение потерь и	2022	7	17 346,3

№ п/п	Источник теплоснабжения	Наименование мероприятий	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости и проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
1	2	3	4	5	6	7
	0704)		повышение надежности			
322	Котельная №7(ЦТП 0704)	1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,65 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)	снижение потерь и повышение надежности	2022	7	
323	Котельная №7 (ЦТП 0706)	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом:	снижение потерь и повышение надежности	2022	10	60 044,8
324	Котельная №7 (ЦТП 0706)	1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 4,0 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100 в ППУ-изоляции);	снижение потерь и повышение надежности	2022	10	
325	Котельная №7 (ЦТП 0706)	2. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,35 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125, Т3 = 65мм, Т4 = 65мм в ППУ-изоляции)	снижение потерь и повышение надежности	2022	10	
326	Котельная №7 (ЦТП 0707)	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом:	снижение потерь и повышение надежности	2022	7	18 680,6
327	Котельная №7 (ЦТП 0707)	1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,16 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду50мм в ППУ-изоляции);	снижение потерь и повышение надежности	2022	7	
328	Котельная №7 (ЦТП 0707)	2. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,54 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду200мм, Т3 = 150мм, Т4 = 125мм в ППУ-изоляции)	снижение потерь и повышение надежности	2022	7	
329	Котельная №7 (ЦТП 0708)	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом:	снижение потерь и повышение надежности	2022	7	7 472,2
330	Котельная №7 (ЦТП 0708)	1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,28 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм, Т3 = 100мм, Т4 = 100мм в ППУ-изоляции)	снижение потерь и повышение надежности	2022	7	
331	Котельная №7 ((ЦТП 0709)	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом:	снижение потерь и повышение надежности	2022	8	17 880,0
332	Котельная №7 ((ЦТП 0709)	1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,67 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)	снижение потерь и повышение надежности	2022	8	
333	Котельная №7 (ЦТП 0710)	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом:1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,34 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)	снижение потерь и повышение надежности	2022	8	9 073,4
334	Котельная №12	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом:	снижение потерь и повышение надежности	2022	9	7 369,0
335	Котельная №12	1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,24 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125мм, Т3 = 125мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)	снижение потерь и повышение надежности	2022	9	

№ п/п	Источник теплоснабжения	Наименование мероприятий	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости и проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
1	2	3	4	5	6	7
336	Котельная 12, ЦТП 4802 котельной «Бецема»	Строительство участка тепловой сети для переключения потребителей котельной №12 на ЦТП №4802: 2до159 – 0.09 км; 2до108 – 0.025 км; 2д89 - 0.09 км; 2д50 – 0.025 км	обеспечение новых потребителей	2029	8	11 416,2
337	Котельная №14	Строительство тепловых сетей отопления и ГВС от ТК-1 (котельной №28) до вновь строящейся ТК между домами по ул. Мира,14 и ул. Мира,16 общей протяженностью 0,17 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм, Т3, Т4 = Ду80мм в ППУ-изоляции);	обеспечение новых потребителей	2022	15	70 167,6
338	Котельная №14	2. Строительство тепловых сетей ГВС от вновь строящейся ТК между домами по ул. Мира,14 и ул. Мира,1 до т.15 (котельной №14) общей протяженностью 0,1 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т3, Т4 = Ду80мм в ППУ-изоляции);	обеспечение новых потребителей	2022	15	
339	Котельная №14	3. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС от т.15 (котельной №14) до ТК-7 (котельной №14) общей протяженностью 0,35км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250мм, Т3 = Ду125мм, Т4 = Ду80мм в ППУ-изоляции);	снижение потерь и повышение надежности	2022	15	
340	Котельная №14	4. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС от ТК-7 (котельной №14) до т.10 (котельной №14) общей протяженностью 0,12 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250мм, Т3 = Ду150мм, Т4 = Ду100мм в ППУ-изоляции);	снижение потерь и повышение надежности	2022	15	
341	Котельная №14	5. Реконструкция тепловых сетей отопления от т.10 (котельной №14) до котельной №14 общей протяженностью 0,065 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250мм в ППУ-изоляции).	снижение потерь и повышение надежности	2022	15	
342	Котельная №14	ИТОГО: общая протяженность сетей отопления - 0,71 км; сетей ГВС - 0,74 км.	снижение потерь и повышение надежности	2022	15	
343	Котельная №14	Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС, в связи с их износом:	снижение потерь и повышение надежности	2022	15	
344	Котельная №14	1. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей протяженностью 0,4 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм, Т3 = 100мм, Т4 = 65мм в ППУ-изоляции);	снижение потерь и повышение надежности	2022	15	
345	Котельная №14	Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС, в связи с их износом:	снижение потерь и повышение надежности	2022	15	
346	Котельная №14	2. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей протяженностью 0,3 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм, Т3 = 65мм, Т4 = 50мм в ППУ-изоляции);	снижение потерь и повышение надежности	2022	15	
347	Котельная №14	3. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей протяженностью 0,2 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции);	снижение потерь и повышение надежности	2022	15	
348	Котельная №19	Реконструкция квартальных тепловых сетей, в связи с их износом:	снижение потерь и	2022	8	8 714,9

№ п/п	Источник теплоснабжения	Наименование мероприятий	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости и проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
1	2	3	4	5	6	7
			повышение надежности			
349	Котельная №19	1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,25 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)	снижение потерь и повышение надежности	2022	8	
350	Котельная №20	Перекладка наружных тепловых сетей от ТК-2А до ТК-3 протяженностью 460 п.м. бесканальная 2До-273 ППУ-ПЭ	снижение потерь и повышение надежности	2021	9	15 360,4
351	Котельная №20	Перекладка наружных тепловых сетей от ТК-3 до ЦТП 1-20-5 протяженностью 304 п.м. бесканальная 2До-273 ППУ-ПЭ	снижение потерь и повышение надежности	2021	10	12 121,8
352	Котельная №24	Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС, в связи с их износом:	снижение потерь и повышение надежности	2022	7	8 673,1
353	Котельная №24	1. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей протяженностью 0,37 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду200мм, Т3 = Ду125мм, Т4 = Ду100мм в ППУ-изоляции);	снижение потерь и повышение надежности	2022	7	
354	Котельная №24	2. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей протяженностью 0,03 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм, Т3 = Ду100мм, Т4 = Ду80мм в ППУ-изоляции);	снижение потерь и повышение надежности	2022	7	
355	Котельная №24	3. Реконструкция тепловых сетей отопления общей протяженностью 0,02 км в 2-х трубном канальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм в ППУ-изоляции);	снижение потерь и повышение надежности	2022	7	
356	Котельная №24	4. Реконструкция тепловых сетей отопления общей протяженностью 0,03 км в 2-х трубном канальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм в ППУ-изоляции);	снижение потерь и повышение надежности	2022	7	
357	Котельная №24	5. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей протяженностью 0,08 км в 4-х трубном канальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм, Т3 = Ду65мм, Т4 = Ду50мм в ППУ-изоляции);	снижение потерь и повышение надежности	2022	7	
358	Котельная №24	6. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей протяженностью 0,12 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду200мм, Т3 = Ду150мм, Т4 = Ду100мм в ППУ-изоляции)	снижение потерь и повышение надежности	2022	7	
359	Котельная №38	Строительство магистральной тепловой сети: 2d 300 – 0,24 км;	обеспечение новых потребителей	2024	15	83 620,8
360	Котельная №38	Реконструкция квартальных тепловых сетей отопления и горячего водоснабжения стальными трубопроводами в ППУ изоляции.	снижение потерь и повышение надежности	2024	15	
361	Котельная №38	Трубопроводы отопления: 2d250 – 0,2004 км, 2d200 – 0,072км; 2d150 – 0,3816 км; 2d125 – 0,084 км; 2d80 – 0,06 км;	снижение потерь и повышение надежности	2024	15	
362	Котельная №38	Трубопроводы горячего водоснабжения:	снижение потерь и повышение надежности	2024	15	
363	Котельная №38	2d125 – 0,2004 км; 2d100 – 0,0072 км; 2d80 – 0,0516 км; 2d65 – 0,414 км; 2d40 – 0,06 км.	снижение потерь и повышение надежности	2024	15	



№ п/п	Источник теплоснабжения	Наименование мероприятий	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости и проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
1	2	3	4	5	6	7
364	Котельная №40	Реконструкция тепловых сетей поселка .	снижение потерь и повышение надежности	2022	12	299 156,6
365	Котельная №40	Прокладка стальных трубопроводов в ППМИ изоляции:	снижение потерь и повышение надежности	2022	12	
366	Котельная №40	Ду 529, Лобщ.= 16 м, Ду 426, Лобщ.= 1084 м, Ду 377, Лобщ.= 580 м, Ду 325, Лобщ.= 434 м, Ду 273, Лобщ.= 54 м, Ду 219, Лобщ.= 150 м, Ду 159, Лобщ.= 1274 м, Ду 133, Лобщ.= 694 м, Ду 108, Лобщ.= 2904 м, Ду 89, Лобщ.= 1144 м, Ду 76, Лобщ.= 1996 м, Ду 57, Лобщ.= 1453 м, Ду 45, Лобщ.= 241 м, Ду 38, Лобщ.= 120 м, Ду 32, Лобщ.= 110 м.	снижение потерь и повышение надежности	2022	12	
367	Котельная №40	Прокладка трубопроводов Изопрофлекс в изоляции ППУ:	снижение потерь и повышение надежности	2022	12	
368	Котельная №40	Ду 160, Лобщ.= 2289 м, Ду 140, Лобщ.= 146 м, Ду 110, Лобщ.= 1347 м, Ду 90, Лобщ.= 181 м, Ду 75, Лобщ.= 768 м, Ду 63, Лобщ.= 1518 м, Ду 50, Лобщ.= 935 м, Ду 40, Лобщ.= 102 м.Итого – реконструкция тепловых сетей котельной №40 – 12,254 км (в однострубнои исчислении).	снижение потерь и повышение надежности	2022	12	
369	Котельная №40 (ЦТП 4002)	Реконструкция тепловых сетей отопления стальными трубопроводами в ППУ изоляции, бесканально: Ду 200 – 0,385 км; Ду 150 – 0,690 км; Ду 70 – 0,780 км; ду 50 – 0,380 км.Итого: реконструкция тепловых сетей отопления – 2,235 км (в однострубнои исчислении).Реконструкция тепловых сетей ГВС бесканально:Трубопроводы Изопрофлекс-А - Ду 125 – 0,170 км; Ду 110 – 0,595 км; Ду 90 – 0,535 км; Ду 75 – 1,325 км; Ду 63 – 1,06 км; Ду 50 – 0,970 км; Ду 40 – 2,590 км. Стальные трубопроводы – Ду 150 – 0,015 км; Ду 100 – 0,015 км; Ду 80 – 0,010 км; Ду 50 – 0,025 км; Ду 40 – 0,060 км; Ду 25 – 0,015 км.Итого: реконструкция тепловых сетей ГВС – 7,385 км (в однострубнои исчислении).	снижение потерь и повышение надежности	2022	12	98 540,2
370	Котельная №43 (ЦТП-4301)	Мероприятия по перекладке тепловых сетей ЦТП №4301 запланированы в рамках реконструкции тепловых сетей котельной №40, т.к. планируется переподключение данного ЦТП к магистральным тепловым сетям котельной №40. Мероприятия по строительству магистральной тепловой сети от котельной №40 до ЦТП 4301 учтены в мероприятиях по тепловым сетям Котельной №40(поселок).	обеспечение новых потребителей	2022	14	77 257,7
371	Котельная №43 (ЦТП-4301)	Реконструкция тепловых сетей отопления стальными трубопроводами в ППУ изоляции, бесканально:	снижение потерь и повышение надежности	2022	14	
372	Котельная №43 (ЦТП-4301)	Ду 200 – 0,03 км; Ду 150 – 0,830 км; Ду 125 – 0,41; Ду 100 – 0,610 км; Ду 80 – 0,565 км; Ду 70 – 0,485 км; Ду 50 – 0,520 км; Ду 32 – 0,060 км; Ду 25 – 0,125 км.	снижение потерь и повышение надежности	2022	14	

№ п/п	Источник теплоснабжения	Наименование мероприятий	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости и проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
1	2	3	4	5	6	7
373	Котельная №43 (ЦТП-4301)	Итого: реконструкция тепловых сетей отопления - 3,635 км (в однострубно́м исчислении).	снижение потерь и повышение надежности	2022	14	
374	Котельная №43 (ЦТП-4301)	Реконструкция тепловых сетей ГВС бесканально:	снижение потерь и повышение надежности	2022	14	
375	Котельная №43 (ЦТП-4301)	Трубопроводы Изопрофлекс-А - Ду 125 – 0,015 км; Ду 110 – 0,525 км; Ду 90 – 0,070 км; Ду 75 – 0,625 км; Ду 63 – 0,745 км; Ду 50 – 1,160 км; Ду 40 – 2,5 км;	снижение потерь и повышение надежности	2022	14	
376	Котельная №43 (ЦТП-4301)	Стальные трубопроводы – Ду 100 – 0,015 км; Ду 80 – 0,015 км; Ду 50 – 0,060 км; Ду 40 – 0,060 км.	снижение потерь и повышение надежности	2022	14	
377	Котельная №43 (ЦТП-4301)	Итого: реконструкция тепловых сетей ГВС - 5,79 км (в однострубно́м исчислении).	снижение потерь и повышение надежности	2022	14	
378	Котельная №53 (Новая котельная №53-54)	Реконструкция участка магистральной тепловой сети от ТК-12 ул. Парковая до Новой тепловой камеры по ул. Карбышева: 2d325 – 0.492км	снижение потерь и повышение надежности	2023	8	39 747,3
379	Новая котельная 53-54	1. Строительство тепловых сетей от новой котельной до ТК-1 у котельной №53, ул. Парковая, в/г 4а общей протяженностью 0,1 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду700 мм в ППУ-изоляции);	обеспечение новых потребителей	2024	14	339 566,5
380	Новая котельная 53-54	2. Реконструкция тепловых сетей от ТК-5 до котельной №53, ул. Парковая, в/г 4а общей протяженностью 2,4 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду500 мм в ППУ-изоляции)	снижение потерь и повышение надежности	2024	14	
381	Новая котельная 53-54	3. Реконструкция тепловых сетей от ТК-8 до ЦТП "РКР", ул. Полевая общей протяженностью 0,3 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250 мм в ППУ-изоляции)	снижение потерь и повышение надежности	2024	14	
382	Новая котельная 53-54	4. Реконструкция тепловых сетей от ТК-8 до ЦТП №4, ул. Старая, в/г 1 общей протяженностью 0,42 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду300 мм в ППУ-изоляции);	снижение потерь и повышение надежности	2024	14	
383	Новая котельная 53-54	5. Реконструкция тепловых сетей от ТК-1 до ТК-9 общей протяженностью 0,6 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду500 мм в ППУ-изоляции);	снижение потерь и повышение надежности	2024	14	
384	Новая котельная 53-54	6. Реконструкция тепловых сетей от ТК-9 до ТК-15 общей протяженностью 0,35 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду500 мм в ППУ-изоляции);	снижение потерь и повышение надежности	2024	14	
385	Новая котельная 53-54	7. Реконструкция тепловых сетей от ТК-19 до ТК-15 общей протяженностью 0,2 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду400 мм в ППУ-изоляции);	снижение потерь и повышение надежности	2024	14	
386	Новая котельная 53-54	8. Реконструкция тепловых сетей от ТК-19 до ТК-20 общей протяженностью 0,06 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1,	снижение потерь и повышение надежности	2024	14	

№ п/п	Источник теплоснабжения	Наименование мероприятий	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости и проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
1	2	3	4	5	6	7
		T2 = Ду400 мм в ППУ-изоляции);				
387	Новая котельная 53-54	ИТОГО: общая протяженность реконструируемых сетей - 4,43 км	снижение потерь и повышение надежности	2024	14	
388	Котельная №56	Первый этап:1. Реконструкция тепловых сетей от котельной до ТК-3 общей протяженностью 0,03 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду400 мм в ППУ-изоляции);	снижение потерь и повышение надежности	2023	8	32 494,6
389	Котельная №56	2. Реконструкция тепловых сетей от ТК-22 до ТК-220 общей протяженностью 0,4 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250 мм в ППУ-изоляции);	снижение потерь и повышение надежности	2023	8	
390	Котельная №56	3. Реконструкция тепловых сетей от ТК-213 до здания (Универмаг) по ул. Советская,32 общей протяженностью 0,06 км в 2-х трубном канальном исполнении (Т1, Т2 = Ду50 мм в ППУ-изоляции);	снижение потерь и повышение надежности	2023	8	
391	Котельная №56	4. Реконструкция тепловых сетей от ТК-220 до котельной общей протяженностью 0,38 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду350 мм в ППУ-изоляции);	снижение потерь и повышение надежности	2023	8	
392	Котельная №56	ИТОГО: общая протяженность реконструируемых сетей - 0,87 км	снижение потерь и повышение надежности	2023	8	
393	Котельная №56	Второй этап :1. Реконструкция тепловых сетей от ТК-21 до т.2 общей протяженностью 0,15 км в 2-х трубном канальном исполнении (Т1, Т2 = Ду200 мм в ППУ-изоляции);	снижение потерь и повышение надежности	2027	8	7 659,4
394	Котельная №56	2. Реконструкция тепловых сетей от т.2 до ТК-220 общей протяженностью 0,1 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250 мм в ППУ-изоляции);	снижение потерь и повышение надежности	2027	8	
395	Котельная №56	ИТОГО: общая протяженность реконструируемых сетей - 0,25 км	снижение потерь и повышение надежности	2027	8	
396	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	Капитальный ремонт тепловой сети отопления котельной КМЗ с тепловой камерой ТК-9 от ЦТП-1 до ТК-9: тепловые сети, проложенные бесканальным способом До-219 мм., L=120м	снижение потерь и повышение надежности	2021	8	4 462,6
397	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	Капитальный ремонт тепловой сети отопления котельной КМЗ с тепловой камерой ТК-10, от ТК-10 до ТК-11 тепловые сети, проложенные бесканальным способом До-219мм L=294м.	снижение потерь и повышение надежности	2021	9	9 217,8
398	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	Капитальный ремонт тепловой сети отопления котельной КМЗ с тепловой камерой ТК-12, ТК-15. от ТК-12 до ТК-16	снижение потерь и повышение надежности	2021	8	7 600,0
399	Капитальный ремонт	через ТК-15 проложенные бесканальным способом До-159мм L=280м.	снижение потерь и	2021	8	

№ п/п	Источник теплоснабжения	Наименование мероприятий	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости и проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
1	2	3	4	5	6	7
	тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"		повышение надежности			
400	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	Капитальный ремонт тепловой сети горячего водоснабжения и отопления ул. Вокзальная, ЦТП №22, от ТК-8 через Т-3 до ж/д 8 тепловые сети, проложенные бесканальным способом До-159мм L=360м., До-89мм L=20м. ГВС Д-110мм. L=180м, Д-90мм. L=180м., Д-63мм. L=10м	снижение потерь и повышение надежности	2021	11	13 561,8
401	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	Капитальный ремонт тепловой сети отопления котельной КМЗ с тепловой камерой ТК-11 от ТК-11 до ТК-12 тепловые сети, проложенные бесканальным способом До-219мм L=158м.	снижение потерь и повышение надежности	2021	8	5 362,3
402	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	ремонт тепловой сети горячего водоснабжения и отопления ул. Вокзальная,	снижение потерь и повышение надежности	2021	12	116 585,9
403	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	ЦТП №22, от ТК-10 через ТК-11 до ж/д 23 тепловые сети, проложенные бесканальным способом До-159мм L=100м., До-108мм L=70м. ГВС Д-110мм. L=50м., Д-90мм. L=50м., Д-75мм. L=35м., Д-63мм, L=35м.	снижение потерь и повышение надежности	2021	12	
404	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	ремонт тепловой сети горячего водоснабжения и отопления ул. Строительная,	обеспечение новых потребителей	2021	8	2 772,2
405	Капитальный ремонт тепловых сетей АО "Красногорская теплосеть"	ЦТП №26, от ТК-22 до ТК-23 тепловые сети, проложенные бесканальным способом До-159мм L=80м., До-90мм. L=72м, ГВС Д-160мм L=60м, Д-90мм. L=60м.	снижение потерь и повышение надежности	2021	8	
406	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	Реконструкция тепловой сети котельной №1 от т.103 до корпуса 26, Ду108 L=30м, по адресу: М.О., г.о. Красногорск, Павшинский б-р, д.26.	снижение потерь и повышение надежности	2022	8	3 764,6
407	Котельная ПАО «КМЗ» (ЦТП 4701)	Реконструкция квартальных тепловых сетей, в связи с их износом:	снижение потерь и повышение надежности	2022	8	19 094,9
408	Котельная ПАО «КМЗ» (ЦТП 4701)	1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,42 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм, Т3 = 50мм, Т4 = 50мм в ППУ-изоляции)	снижение потерь и повышение надежности	2022	8	
409	Котельная ПАО «КМЗ» (ЦТП 4701)	2. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 1,1 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм в ППУ-	снижение потерь и повышение надежности	2022	8	

№ п/п	Источник теплоснабжения	Наименование мероприятий	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости и проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
1	2	3	4	5	6	7
		изоляции)				
410	Котельная ПАО «КМЗ» (ЦТП 4703)	1. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС от ЦТП №3-КМЗ-7 до ТК-8 общей протяженностью 0,9км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду200мм, Т3 = Ду125мм, Т4 = Ду80мм в ППУ-изоляции).	снижение потерь и повышение надежности	2022	9	21 787,2
411	Котельная ПАО «КМЗ» (ЦТП 4703)	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом:	снижение потерь и повышение надежности	2022	9	
412	Котельная ПАО «КМЗ» (ЦТП 4703)	1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,35 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм в ППУ-изоляции).	снижение потерь и повышение надежности	2022	9	
413	Котельная ПАО «КМЗ» (ЦТП 4704)	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом:	снижение потерь и повышение надежности	2022	9	18 013,4
414	Котельная ПАО «КМЗ» (ЦТП 4704)	1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,95 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)	снижение потерь и повышение надежности	2022	9	
415	Котельная ПАО «КМЗ» (ЦТП 4704)	2. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,37 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм в ППУ-изоляции)	снижение потерь и повышение надежности	2022	9	
416	Котельная ООО "Самолет Энерго"	Реконструкция тепловых сетей существующих потребителей, в связи с их износом:	снижение потерь и повышение надежности	2022	8	41 932,0
417	Котельная ООО "Самолет Энерго"	1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 1,3 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм в ППУ-изоляции)	снижение потерь и повышение надежности	2022	8	
418	Котельная ООО "Самолет Энерго"	2. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,78 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм, Т3 = 80мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)	снижение потерь и повышение надежности	2022	8	
419	Котельная ООО «Даном»	Реконструкция тепловых сетей , в связи с их износом:	снижение потерь и повышение надежности	2022	8	20 157,1
420	Котельная ООО «Даном»	1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,7 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм, Т3 = 80мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)	снижение потерь и повышение надежности	2022	8	
421	Котельная АО «Никольское»	Ремонт теплотрасс :1.СО и ГВС От ТК-1а до ТК-4 и до ввода в тепловой узл мкд №24 ул. Ткацкой фабрики, протяжённость 276 м. по акту обследования тепловых сетей от 05.07.2019 г. подписанный представителями АО « Красногорская теплосеть» АО «Никольское» со стороны администрации г.о. Красногорск Агарковым А.П.	снижение потерь и повышение надежности	2022	7	уточняется на стадии СМР
422	Котельная АО «Никольское»	2.Транзитный участок между мкд №1а и мкд №3а по ул. Ткацкой фабрики, протяжённость 16 метров.3. Тепловые сети отопления от ТК-	снижение потерь и повышение надежности	2022	7	

№ п/п	Источник теплоснабжения	Наименование мероприятий	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости и проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
1	2	3	4	5	6	7
		7 до ТК-7а, протяжённость 166 м.				
423	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №1	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	обеспечение новых потребителей	2024	7	24 893,0
424	Котельная ООО "ТеплоВодоСнабжение" №2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	обеспечение новых потребителей	2024	8	29 847,0
425	Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	Строительство тепловых сетей для новых потребителей (БЦ "Два капитана")	обеспечение новых потребителей	2024	8	17 849,0
426	ООО "ЭнергоИнвест"	Строительство тепловых сетей подключения для новых потребителей	обеспечение новых потребителей	2024	7	13 488,0
427	Котельная ООО «НИГО-М»	Строительство тепловых сетей подключения для новых потребителей	обеспечение новых потребителей	2024	7	15 467,0
428	Котельная ООО "ТЭСИС"	Строительство тепловых сетей подключения для новых потребителей	обеспечение новых потребителей	2024	8	24 581,0
429	Котельная ООО "ТермоТрон"	Строительство тепловых сетей подключения для новых потребителей	обеспечение новых потребителей	2024	11	125 467,0
430	КТС "Отрадное"	Строительство тепловой сети 2Ду 400 мм общей протяженностью 450 м в подземной прокладке для подключения гостиницы на 500 номеров с объектами обслуживания населения с подземной парковкой на 500 мест в г.о. Красногорск, п. Отрадное	обеспечение новых потребителей	2020	15	38 993,6
431	Котельная "Пятницкие кварталы"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	обеспечение новых потребителей	2024	7	26 544,0
432	Котельная ЖК Ангелово-резиденц 15 Гкал/ч	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	обеспечение новых потребителей	2024	11	19 874,0
433	Котельная ЖК Ильинские луга 35 Гкал/ч	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	обеспечение новых потребителей	2024	13	23 568,0
434	Котельная ЖК Красногорск Парк 12 Гкал/ч	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	обеспечение новых потребителей	2024	14	18 954,0
435	Котельная ЖК Лесобережный 25 Гкал/ч	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	обеспечение новых потребителей	2029	7	25 468,0
436	Котельная ЖК	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	обеспечение новых	2024	14	45 987,0

№ п/п	Источник теплоснабжения	Наименование мероприятий	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости и проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
1	2	3	4	5	6	7
	Малина 13,76 Гкал/ч		потребителей			
437	Перспективная котельная ЖК Новая Рига 15 Гкал/ч	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	обеспечение новых потребителей	2024	13	35 649,0
438	Перспективная котельная ЖК Новая Рига 15 Гкал/ч	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	обеспечение новых потребителей	2029	7	24 957,0
439	Перспективная котельная ООО "СамолётЭнерго" №2	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	обеспечение новых потребителей	2034	8	32 657,0
440	Система теплоснабжения РТС "Пенягино" Филиал №9 ПАО "МОЭК"	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	обеспечение новых потребителей	2024	15	56 942,0
441	Котельная 11,2 Гкал/ч ЖК Миниполис Серебрица	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	обеспечение новых потребителей	2024	14	23 461,0
442	БМК Ильинское-Усово мощностью 15 Гкал/ч	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	обеспечение новых потребителей	2039	7	19 465,0
443	БМК 66 км МКАД (мощностью 16 Гкал/ч)	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	обеспечение новых потребителей	2024	12	25 973,0
444	Котельная №7	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	обеспечение новых потребителей	2024	8	11 567,0
445	Котельная №7	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	обеспечение новых потребителей	2029	7	23 947,0
446	Котельная №10	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	обеспечение новых потребителей	2022	11	46 952,0
447	Котельная №14	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	обеспечение новых потребителей	2024	7	23 468,0
448	Котельная №20	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	обеспечение новых потребителей	2024	13	21 648,0
449	Котельная №24	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	обеспечение новых потребителей	2024	14	19 843,0
450	Котельная №40	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	обеспечение новых потребителей	2024	15	35 468,0
451	Котельная №60	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	обеспечение новых	2024	15	16 954,0

№ п/п	Источник теплоснабжения	Наименование мероприятий	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости и проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
1	2	3	4	5	6	7
			потребителей			
452	Котельная №63	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей	обеспечение новых потребителей	2024	12	13 455,0
453	Котельная ЗАО «Бецема»	Строительство тепловых сетей для подключения новых потребителей (СОШ на 121 место и ДОУ на 59 мест) на ул. Вокзальная	обеспечение новых потребителей	2024	11	9 200,0
454	От котельной №1 до котельной №2 (микрорайон Райцентр)	1. Магистраль до Ред Хиллс (новое строительство) – 0,309 км, в том числе: 1.1 2Ду 300 – 0,03 км; 1.2 2Ду 250 – 0,118 км; 1.3 2Ду 200–0,142 км; 1.4 2Ду 150–0,019 км. 2. Магистраль к ТЕТРИСу (от ТК-1- новое строительство) – 2,448 км в том числе:	обеспечение новых потребителей	2022	10	200 035,2
455	От котельной №6 до котельной №7 (вдоль ул. Речная)	2.1 2Ду 600–1,363 км; 2.2 2Ду 300–0,106 км; 2.3 2Ду 250–0,091 км; 2.4 2Ду 200–0,563 км; 2.5 2Ду 150–0,22 км; 2.6 2Ду 125–0,105 км. 3. Магистраль в сторону ЦТП КМЗ (от ТК-новая-2 - новое строительство+реконструкция) – 1,380 км 3.1 2Ду 350–0,62 км; 3.2 2Ду 300 –0,54 км; 3.3 2Ду 250–0,025 км; 3.4 2Ду 200–0,16 км; 3.5 2Ду 150–0,035 км. 4. Магистраль от котельной №1 до котельной №2 (реконструкция)– 1,475 км в том числе: 4.1 2Ду 800 –0,065 км; 4.2 2Ду 600–0,098 км; 4.3 2Ду 500 –0,634 км; 4.4 2Ду 300 –0,546 км; 4.5 2Ду 100 –0,042 км; 4.6 2Ду 70–0,09 км. 5. Магистраль к д/с и обр. центру «Созвездие» ул. Б.Комсомольская (новое строительство) – 0,279 км, в том числе: 5.1 2Ду 125 – 0,279 км. Итого – реконструкция/строительство новых магистральных сетей котельной №1 – 5,891 км, в том числе: 2Ду 800–0,065 км; 2Ду 600–1,461 км; 2Ду 500–0,634 км; 2Ду 350–0,62 км; 2Ду 300–1,222 км; 2Ду 250–0,234 км; 2Ду 200–0,865 км; 2Ду 150–0,274 км; 2Ду 125–0,384 км; 2Ду 100–0,042 км; 2Ду 70 – 0,09 км. Реконструкция магистральных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция магистральных тепловых сетей общей протяженностью 0,38 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250мм в ППУ-изоляции)	обеспечение новых потребителей	2022	10	926 746,6
530		I этап: проектирование интеллектуальной системы учета электроэнергии	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2020	7	94 108,9
531		II этап: монтаж серверного оборудования, установка и настройка ПО	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2021	7	8 806,5



№ п/п	Источник теплоснабжения	Наименование мероприятий	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости и проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
1	2	3	4	5	6	7
532		III этап: замена индивидуальных приборов учета (счетчиков электроэнергии)	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2022	7	906 286,1
533		IV этап: организация каналов связи "прибор учета - центр сбора и обработки данных (далее - ЦСОД) гарантирующего поставщика"	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2022	7	395 670,6
534		Реконструкция 2КЛ-6кВ Ф.11 направлением ПС-82 «Павшино» – ТП-20 по адресу: Московская область, г. Красногорск, Волоколамское шоссе – ул. Речная, протяженность 4 км.	снижение потерь и повышение надежности	2021	8	33 309,3
535		Реконструкция 2КЛ-6кВ Ф.4, Ф.17 направлением ПС-82 «Павшино» – ТП-2 по адресу: Московская область, г. Красногорск, ул. Ленина, протяженность 10 км.	снижение потерь и повышение надежности	2021	10	71 339,8
536		Реконструкция 2КЛ-6кВ Ф.12, Ф.25 направлением ПС-82 «Павшино» – ТП-124 по адресу: Московская область, г. Красногорск, протяженность 10 км.	снижение потерь и повышение надежности	2021	10	71 339,8
537		Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-66 по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Гражданская, ул. Вокзальная, ул. Красноармейская, ул. Советская, протяженность 3 км.	снижение потерь и повышение надежности	2022	9	8 374,6
538		Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-80 по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Станционная, Вокзальный переулок, Торфяной переулок, ул. Советская, протяженность 3,5 км.	снижение потерь и повышение надежности	2022	9	9 742,7
539		Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-81 по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Железнодорожная, протяженность 3,5 км.	снижение потерь и повышение надежности	2022	9	8 731,1
540		Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-113 по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Речная, ул. Северная, протяженность 2,9 км.	снижение потерь и повышение надежности	2022	7	7 268,5
541		Реконструкция ПС 500/220/20 кВ №517 Западная, мощность 125 МВА	снижение потерь и повышение надежности	2021	12	1 230 780,0
542		Реконструкция ПС 110/35/10/6 кВ №145 Нахабино, мощность 63 МВА	снижение потерь и повышение надежности	2021	12	480 000,0
543		Строительство 2 ТП-10/0,4 кВ, 6 КЛ-10 кВ, 2 СП-10 кВ, ПС №830 "Красногорская", в т. ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, п. Архангельское (6,4 МВА; 6,976 км; 832 п.м.)	обеспечение новых потребителей	2022	14	28 771,2
544		Строительство СП-10 кВ, 2КЛ-10 кВ от РУ-10 кВ РП-10 кВ (сооруж. по дог. 9813-409 от 08.09.2008 КОО «МИЛЛГРИН ЛИМИТЕД») до 2СП-10 кВ, установка 2 яч., ПС № 145 Нахабино, в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н установка ячеек в РУ-10 кВ РП-10 кВ (0,248 км; 4	обеспечение новых потребителей	2022	7	1 924,6

№ п/п	Источник теплоснабжения	Наименование мероприятий	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости и проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
1	2	3	4	5	6	7
		шт.(РУ))				
545		Строительство 2-х ячеек в РП (сооруж. по дог. №6453-409 от 02.08.2006), ПС 220/110/10 №830 "Красногорская", в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, п. Архангельское, вл,146 (2 шт.(РУ))	обеспечение новых потребителей	2022	8	3 707,5
546		Строительство ТП-10/0,4 кВ, 2хКЛ-10 кВ от яч. 1-ой с.ш. и 2-ой с.ш. РУ-10кВ РП-10 кВ №16182 до 1-ой и 2-ой с.ш. РУ-10кВ вновь сооружаемой ТП-10/0,4кВ, в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, п. Светлые Горы, влад.1 (2 МВА; 0,546 км)	обеспечение новых потребителей	2022	11	11 984,6
547		Строительство 2СП-10 кВ, 2КЛ-10кВ от вновь сооружаемых яч. на 2-й и 3-й с.ш. РУ-10кВ РТП-10/04кВ №81 до РУ-10кВ вновь сооружаемых 2СП-10кВ, в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, Отрадное (0,6 км; 2 шт.(реклоузер); 150 п.м.)	обеспечение новых потребителей	2021	10	11 317,9
548		Строительство РП-10 кВ, 2хКЛ-10кВ от вновь сооружаемых яч. на 1-й и 2-й с.ш. РУ-10кВ ПС №145 110/35/10/6 Нахабино до РУ-10кВ до 1-й и 2-й с.ш. РУ-10кВ вновь сооружаемого РП-10кВ, в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, с.п. Ильинское, с. Николо- (5,4 км; 220 п.м.; 2 шт.(прочие))	обеспечение новых потребителей	2022	14	81 883,2
549		Строительство двух ячеек на разных с.ш. РУ-10кВ РП-10кВ, в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, п. Светлые Горы, влад.1 (2 шт.(реклоузер))	обеспечение новых потребителей	2022	8	3 014,4
550		Строительство 2СП-10 кВ, 2КЛ-10кВ от вновь сооружаемых яч. на 3-й и 4-й с.ш. РУ-10кВ ПС Нахабино до РУ-10кВ вновь сооружаемых 2СП-10кВ, в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, ост. пункт Нахабино (5 км; 2 шт.(реклоузер); 150 п.м.)	обеспечение новых потребителей	2022	14	32 546,8
551		Строительство КТП-10/0.4 кВ, 2-КЛ-10 кВ от врезки в КЛ-10кВ напр. 'ПС 67- СП №28591' ПС №67 "Усово", в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, с. Ильинское (0,4 МВА; 0,32 км; 65 п.м.)	обеспечение новых потребителей	2022	9	6 148,6
552		Реконструкция ПС 220/110/10/6 кВ №836 Слобода, установка ячейки в РУ-10 кВ РП 10 кВ, в т.ч. ПИР, МО, Красногорский район, с. Петрово-Дальнее, «Биомед» им. Мечникова (1 шт.(РУ))	снижение потерь и повышение надежности	2022	7	1 363,5
553		Реконструкция РУ-10кВ ПС №145 110/35/10/6кВ Нахабино с установкой ячейки на 3-й с.ш., в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, вблизи р.п. Нахабино (1 шт.(РУ))	снижение потерь и повышение надежности	2021	8	2 075,0
554		Реконструкция РУ-10кВ РТП-10/0,4кВ №81 с установкой по 1 яч. на 2 и 3 с.ш., в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, МО, Красногорский р-н, п. Отрадное (2 шт.(РУ))	снижение потерь и повышение надежности	2021	7	1 940,7
555		Реконструкция 1-й и 2-й с.ш. РУ-10 кВ ПС №145 110/35/10/6 Нахабино с установкой по 1 яч. на каждой с.ш., замена ДГР и ТДГР на 1-й и 2-й с.ш. РУ-10 кВ ПС №145 110/35/10/6 Нахабино в т.ч. ПИР, МО,	снижение потерь и повышение надежности	2022	8	5 886,5

№ п/п	Источник теплоснабжения	Наименование мероприятий	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости и проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
1	2	3	4	5	6	7
		Красногорский р-н, с. Николо-Урюпино (2 шт.(РУ))				
556		Реконструкция РУ-10кВ ПС Нахабино с установкой по 1 яч. на 3 и 4 с.ш., в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, ост. пункт Нахабино (2 шт.(РУ))	снижение потерь и повышение надежности	2021	8	3 747,8
557		Реконструкция ТП-10/0.4 кВ-6623 (замена трансформатора 250 кВа на трансформатор 400 кВА), ПС №64 "Барвиха", в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, с. Ильинское, ул. Ленина, д.30 (0,4 МВА)	снижение потерь и повышение надежности	2022	7	1 275,2
558		Реконструкция строительной части БКТП-28106 10/0,4 кВ с установкой системы пожаротушения (выполнение дополнительных противопожарных мероприятий по требованию заявителя), в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н (0,63 МВА)	снижение потерь и повышение надежности	2022	7	1 038,6
559		Модернизация устройств РЗА. Замена ДФЗ-201 на защиту на микропроцессорной базе ВЛ-110 кВ Красногорская-Нахабино 1-я цепь. (4 шт.(прочие))	снижение потерь и повышение надежности	2025	8	4 972,0
560		Модернизация устройств РЗА. Замена ДФЗ-201 на защиту на микропроцессорной базе ВЛ-110 кВ Красногорская-Нахабино 2-я цепь. (4 шт.(прочие))	снижение потерь и повышение надежности	2025	8	4 982,6
561		Модернизация устройств РЗА. Замена ДФЗ-201 на защиту на микропроцессорной базе ВЛ-110 кВ Красногорская-Рублево 1-я цепь. (4 шт.(прочие))	снижение потерь и повышение надежности	2025	8	4 982,6
562		Модернизация ПС 220/110/10 кВ №830 Красногорская, замена АЧР на микропроцессорные устройства (2 шт.(прочие))	снижение потерь и повышение надежности	2026	8	2 946,2
563		Модернизация ПС 220 кВ "Красногорская" №830(замена электромеханических дифференциальных защит автотр-ров на микропроцессорные защиты) (4 шт.(прочие))	снижение потерь и повышение надежности	2025	11	12 308,4
564		Модернизация ПС 220 кВ № 830 «Красногорская»: оборудование комплексом по обеспечению информационной безопасности, в т.ч. ПИР (1 шт.(прочие))	снижение потерь и повышение надежности	2021	8	3 583,2
565		Реконструкция КЛ-10 кВ (вынос линии) ф. яч. СН ПС-837 на ТСН №3 на ЦРП-31 и ф. 837204, в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н (0,68 км; 125 п.м.)	снижение потерь и повышение надежности	2022	8	5 875,3
566		Реконструкция ВЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-6745 фид. "ул. Центральная", "ул. Колхозная", "ул. Луговая". ПС 67 "Усово" в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, с.Дмитровское(2) (8 т.у.)	снижение потерь и повышение надежности	2022	10	10 423,8
567		Реконструкция ВЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-6784 фид. «ул. Дачная». ПС 67 "Усово" в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, с.Дмитровское (4) (1,1 км; 22 т.у.)	снижение потерь и повышение надежности	2025	8	3 719,6
568		Реконструкция ВЛЗ-6 кВ (вынос линии) ф. ТП-1004-КТП-101-ТП-1009,	снижение потерь и	2022	8	4 702,5

№ п/п	Источник теплоснабжения	Наименование мероприятий	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости и проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
1	2	3	4	5	6	7
		в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, д. Марьино (0,392 км; 80 п.м.)	повышение надежности			
569		Реконструкция КЛ-10 кВ (вынос КЛ-10 кВ), в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, д. Путилково (5 МВА; 1,4 км; 8 шт.(РУ); 6 шт.(прочие))	снижение потерь и повышение надежности	2022	14	44 861,3
570		Модернизация ВЛ 6-кВ от КРН 40 до ТП-718 (замена неизолированного провода на СИП-3 и расширение просек) в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, д. Козино (0,333 км)	снижение потерь и повышение надежности	2022	8	3 697,2
571		Модернизация ВЛ 6-кВ ф. Мцыри ПС оп. 82-оп.45 (замена неизолированного провода на СИП-3 и расширение просек) в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, п. Нахабино (4 шт.(прочие))	снижение потерь и повышение надежности	2024	9	6 351,9
572		Модернизация ВЛ 6-кВ ф. Турово (замена неизолированного провода на СИП-3 и расширение просек) в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н, д. Нефедьево (6 шт.(прочие))	снижение потерь и повышение надежности	2024	10	9 312,4
573		Модернизация ВЛ-6 кВ КТП 5982 ф.КТП 5964+КТП 5952+КТП 6979 (замена неизолированного провода на СИП-3 и расширением просеки) в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н (1,6 км)	снижение потерь и повышение надежности	2024	8	5 865,1
574		Модернизация ВЛ 10кВ ЦТП 18 1с-ТП 27010 оп.1-17 (замена неизолированного провода на СИП-3 и расширением просеки) в т.ч. ПИР, МО, Красногорский р-н (0,7 км)	снижение потерь и повышение надежности	2024	8	2 553,3
575		Проектные работы по автоматизации кольцевания Красногорского района (реализация алгоритмов телеуправления коммутационными аппаратами, оснащение контрольных и узловых точек сети интеллектуальными устройствами обнаружения мест повреждения) (1 шт.(прочие))	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2026	10	11 448,7
576		Строительство базы Красногорского РЭС на ПС 220/20/10 кВ №860 "Ильинская" (1 шт.(прочие))	обеспечение новых потребителей	2025	11	12 398,5
577		Проектные работы по модернизации ПС 110-220 кВ для организации дистанционного управления оборудованием из ЦУС ПАО «Россети Московский регион» и ДЦ Московского РДУ (ПС 220 кВ Красногорская) (1 шт.(прочие))	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2022	8	5 970,9
578		Строительство 2КЛ-10 кВ от РТП-АОЦ до ТП-1 (Заявителя) по адресу: Московская область, Красногорский р-н, Мякининская пойма, 65-66км МКАД, строение 4	обеспечение новых потребителей	2021	8	5 827,3
579		Строительство КРУН и ЛЭП-6 кВ по адресу: Московская область, Красногорский район, рп. Нахабино	обеспечение новых потребителей	2021	8	4 690,0
580		Строительство КЛ-20 кВ по адресу: Московская область, Красногорский район, г. Красногорск, мкр. Опалиха	обеспечение новых потребителей	2020	14	31 839,1
581		Реконструкция ТП-41060, строительство 2ЛЭП-0,4кВ по адресу:	обеспечение новых	2020	8	3 884,9

№ п/п	Источник теплоснабжения	Наименование мероприятий	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости и проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
1	2	3	4	5	6	7
		Московская обл., Красногорский р-н, г. Красногорск, ул. 50 лет Октября (2 этап)	потребителей			
582		Строительство ЛЭП-10 кВ по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, г. Красногорск, о.п. Пойма	обеспечение новых потребителей	2020	10	8 027,1
583		Реконструкция ТП-211195, строительство ЛЭП-0,4 кВ для электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя по адресу: 143420, Московская обл., Красногорский р-н, северо-западнее д. Захарково (2 этап)	обеспечение новых потребителей	2021	8	2 490,1
584		Реконструкция ТП-3775, строительство ЛЭП-0,4 кВ для электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя по адресу: Московская обл, Красногорский р-н, рп Нахабино, ул. Молодежная (2 этап)	обеспечение новых потребителей	2020	8	2 509,6
585		Реконструкция ТП-32879, ЛЭП-0,4 кВ от ТП-32879, ЛЭП-0,4 кВ от ТП-32896, ЛЭП-0,4 кВ от ТП-32893 для электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя по адресу: 143420, Московская обл, Красногорский р-н, Архангельское п.	снижение потерь и повышение надежности	2020	7	1 051,9
586		Реконструкция РУ-20кВ РТП-АОЦ по адресу: Московская область, г. Красногорск	снижение потерь и повышение надежности	2021	14	85 129,1
587		Реконструкция ТП-139 по адресу: Московская обл., Красногорский р-н., с/п Отраденское, д. Путилково	снижение потерь и повышение надежности	2020	7	1 448,8
588		Реконструкция ТП-3775, строительство ЛЭП-0,4 кВ для электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя по адресу: Московская обл, Красногорский р-н, рп Нахабино, ул. Молодежная (1 этап)	обеспечение новых потребителей	2020	8	5 343,6
589		Реконструкция ТП-211195, строительство ЛЭП-0,4 кВ для электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя по адресу: 143420, Московская обл., Красногорский р-н, северо-западнее д. Захарково (1 этап)	обеспечение новых потребителей	2021	7	1 647,1
590		Реконструкция ТП-41 для электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, рп Нахабино, ул. Советская, дом № 20-А	снижение потерь и повышение надежности	2021	8	5 285,7
591		Реконструкция ТП-135182, строительство ЛЭП-0,4 кВ для электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, г. Красногорск, мкр. Опалиха, ул. Белинского, дом № 18 (1 этап)	обеспечение новых потребителей	2021	8	3 518,4
592		Реконструкция РТП-20 по адресу: Московская обл, г. Красногорск, ул. Кирова	снижение потерь и повышение надежности	2020	9	7 684,9
593		Реконструкция ЛЭП-6 кВ направлением ТП-124 – КРУН-58 по адресу:	снижение потерь и	2024	14	44 840,0

№ п/п	Источник теплоснабжения	Наименование мероприятий	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости и проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
1	2	3	4	5	6	7
		Московская область, Красногорский район	повышение надежности			
594		Реконструкция КВЛ-6 кВ ТП-147-ТП-189 по адресу: Московская область, г.о. Красногорск, от ул. Лесопарковая до с/т «Лесная поляна	снижение потерь и повышение надежности	2023	7	1 516,1
595		Реконструкция КВЛ-6 кВ ТП-119 - ТП-120 (участок ТП-119 оп.3 в ст. ТП-58) по адресу: Московская область, г.о. Красногорск, в районе с.Никола-Урюпино	снижение потерь и повышение надежности	2024	7	1 653,9
596		Реконструкция двух КЛ-10 кВ направлением ПС-145 «Нахабино» – РП-525 по адресу: Московская область, Красногорский район, рп. Нахабино	снижение потерь и повышение надежности	2023	14	37 692,9
597		Реконструкция 2КЛ-6кВ Ф.11 направлением ПС-82 «Павшино» – ТП-20 по адресу: Московская область, г. Красногорск, Волоколамское шоссе – ул. Речная	снижение потерь и повышение надежности	2024	14	33 309,3
598		Реконструкция 2КЛ-6кВ Ф.4, Ф.17 направлением ПС-82 «Павшино» – ТП-2 по адресу: Московская область, г. Красногорск, ул. Ленина	снижение потерь и повышение надежности	2024	14	71 339,8
599		Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-62 по адресу: Московская область, Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Почтовая, ул. Заречная, Волоколамский проезд, Волоколамский переулок	снижение потерь и повышение надежности	2025	8	2 665,3
600		Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-165 по адресу: Московская область, Красногорский р-н п. Нахабино, ул. Володарского, ул. Труда, ул. Мира, ул. Заводская, ул. Свердлова, ул. 2-я Почтовая, ул. 40 лет Октября, ул. Дзержинского	снижение потерь и повышение надежности	2025	8	3 803,3
601		Перевод части нагрузок с 6 кВ на 10 кВ по адресу: Московская область, Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Лесная	снижение потерь и повышение надежности	2023	10	11 241,8
602		Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-113 по адресу: Московская область, Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Речная, ул. Северная	снижение потерь и повышение надежности	2023	9	7 268,5
603		Реконструкция КЛ-6 кВ направлением РП-198 – ТП-41 по адресу: Московская область, г.о. Красногорск, Нахабино, ул. Горем-28	снижение потерь и повышение надежности	2021	11	11 875,5
604		Реконструкция ВЛ-6кВТП97-ТП31,143,11,Красногорский р-он,п.Нахабиноул. Мичурина,вдольВолок.шоссе,Истринский р-он,г.Дедовскул. Лесная,Гражданская,Пригородная,111 Пролетарские по адресу:Московская обл.,вдоль Волоколамского шоссе между п.Нахабино и г.Дедовск	снижение потерь и повышение надежности	2024	9	7 309,2
605		Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-211101 с переводом на РТП-12 для электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, д. Гольево, ул. Центральная, д. № 76	снижение потерь и повышение надежности	2021	7	1 405,2
606		Реконструкция ВЛ-6 кВ направлением ТП-52 – ТП-183 по адресу: Московская область, Красногорский р-н, дер. Путилково	снижение потерь и повышение надежности	2021	7	1 888,3

№ п/п	Источник теплоснабжения	Наименование мероприятий	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости и проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
1	2	3	4	5	6	7
607		Строительство РП, ТП, ЛЭП-6 кВ и ЛЭП-0,4 кВ по адресу: Московская область, г.о. Красногорск, вблизи р.п. Нахабино	обеспечение новых потребителей	2022	11	18 522,4
608		Строительство КТП в районе КТП-113 по адресу: Московская область, Красногорский р-н, п. Нахабино, ул. Речная	обеспечение новых потребителей	2023	8	5 332,8
609		Строительство КЛ-0,4 кВ от ТП-53 до ВРУ МКД по адресу: Московская обл, г. Красногорск, ул. Октябрьская, дом №5	обеспечение новых потребителей	2020	7	1 338,8
610		Установка реклоузеров по адресу: Московская область, г.о. Красногорск	выполнение требований законодательства об энергосбережении	2024	11	25 770,6
611		Строительство МТП, ЛЭП-6 кВ по адресу: Московская обл, Красногорский район, Нахабино рп, ул. Совпартшкола	обеспечение новых потребителей	2021	7	1 355,6
612		Строительство КТП, ЛЭП-0,4 кВ по адресу: Московская обл, Красногорский район, г.о. Красногорск, Опалиха мкр, Ново-Никольская ул. (1 этап)	обеспечение новых потребителей	2020	8	3 583,8
613		Строительство ТП-проект., КЛ-10 кВ для электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя по адресу: Московская обл, Красногорский р-н, Красногорск г, Опалиха мкр, Горького ул, дом №4	обеспечение новых потребителей	2020	10	8 941,4
614		Строительство КТП, 2КЛ-6 кВ по адресу+ р ул	обеспечение новых потребителей	2020	7	1 135,3
615		Строительство КТП, КЛ-10кВ по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, д. Путилково, Путилковское ш., д. № 112	обеспечение новых потребителей	2021	11	11 455,1
616		Строительство КЛ-10 кВ по адресу: Московская область, Красногорский район, рп. Нахабино	обеспечение новых потребителей	2020	8	4 280,8
617		Строительство 2 КЛ 10 кВ ТП10202 – ТП10206, протяженность 1 300 м	обеспечение новых потребителей	2026	10	10 825,5
618		Строительство 2 КЛ 10 кВ ТП10207 – проектируемое КРУ, протяженность 750 м	обеспечение новых потребителей	2026	9	6 245,5
619		Строительство 2 КЛ 10 кВ ТП10102 – ТП 10104, протяженность 1 100 м	обеспечение новых потребителей	2026	10	9 160,1
		<b>ИТОГО</b>				<b>34 149 256,2</b>

Таблица 14.9.3. - Проекты со сроками окупаемости более 15 лет.

№ п/п	Источник теплоснабжения	Наименование мероприятий	Ожидаемые эффекты	Срок получения эффекта	Срок окупаемости проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс.руб. с НДС
1	2	4	5	6	7	8
1	Котельная № 1	1. Реконструкция существующей котельной с увеличением мощности до 150 МВт (129,31 Гкал/ч) для возможности переключения потребителей котельных №6, 9, 19, ЦТП №5-12 котельной №2, ЦТП №1-3, 5 котельной КМЗ, обеспечения подключения новых потребителей	обеспечение новых потребителей	2023	17	993 048,2
2	Котельная № 1	2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП)	обеспечение новых потребителей	2023	17	
3	Котельная № 1	3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.	обеспечение новых потребителей	2023	17	
4	Котельная ЖК Малина 13,76 Гкал/ч	Строительство новой котельной мощностью 13,76 Гкал/ч	обеспечение новых потребителей	2020	17	147 892,0
5	Строительство тепловой сети I категории для подключения здания ГБУЗ МО «Московская областная детская больница» по адресу: МО, г.о. Красногорск, кадастровый номер ЗУ : 50:11:0010104:1 от магистральной тепловой сети ПАО «МОЭК»	Строительство магистральной тепловой сети от точки врезки в тепловые сети ПАО «МОЭК до границы здания подключаемого Объекта:	обеспечение новых потребителей	2021	16	110 000,0
6		2d 250 – 0,275км.	снижение потерь и повышение надежности	2021	16	
		<b>ИТОГО</b>				<b>1 250 940,2</b>



#### **14.10. Тариф по каждому коммунальному ресурсу и размер платы за подключение (технологическое присоединение) к системам коммунальной инфраструктуры.**

Инвестиционные проекты по строительству объектов инфраструктуры будут финансироваться за счет платы за подключение (технологическое присоединение к сетям). В случае реконструкции объектов системы теплоснабжения может также использоваться плата за поддержание резервной тепловой мощности.

Прогнозирование тарифов на коммунальные услуги было произведено в соответствии с темпами их изменения, установленными в долгосрочном прогнозе социально-экономического развития Министерства экономического развития на период до 2033 г. В случае их отсутствия использовались индексы цен на платные услуги.

Плата за подключение (технологическое присоединение) к сетям водоснабжения и водоотведения была рассчитана в соответствии с требованиями раздела X Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 г. № 1746-э.

Плата за подключение (технологическое присоединение) к электрическим сетям рассчитана в соответствии с требованиями Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2012 г. № 209-э/1.

Прогнозируемые значения тарифов представлены в таблицах ниже.

Таблица 14.7.1. Прогнозируемые значения тарифов в сфере теплоснабжения.

№	Наименование теплоснабжающей организации	Тариф, руб./Гкал																				
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
1,1	АО "Красногорская теплосеть" (кот. 1-39,41,55-58)	1871,50	1921,70	1972,70	2057,53	2146,01	2238,29	2334,53	2381,22	2428,85	2477,42	2526,97	2577,51	2629,06	2681,64	2735,28	2789,98	2845,77	2902,69	2960,75	3019,96	3080,36
		1921,70	1972,70																			
1,2	АО "Красногорская теплосеть" (кот. 40,50)	1708,72	1807,40	1857,04	1936,90	2020,19	2107,06	2197,65	2241,61	2286,44	2332,16	2378,81	2426,39	2474,91	2524,42	2574,91	2626,40	2678,93	2732,50	2787,16	2842,90	2899,76
		1807,40	1857,04																			
1,3	АО "Красногорская теплосеть" (кот. 53,54)	1723,30	1807,40	1857,04	1936,90	2020,19	2107,06	2197,65	2241,61	2286,44	2332,16	2378,81	2426,39	2474,91	2524,42	2574,91	2626,40	2678,93	2732,50	2787,16	2842,90	2899,76
		1807,40	1857,04																			
1,4	АО "Красногорская теплосеть" (кот. 51)	1333,70	1333,70	1381,23	1440,63	1502,57	1567,19	1634,57	1667,27	1700,61	1734,62	1769,32	1804,70	1840,79	1877,61	1915,16	1953,47	1992,53	2032,38	2073,03	2114,49	2156,78
			1381,23																			
2	АО "Никольское"	2054,20	2118,10	2123,09	2214,39	2309,61	2408,92	2512,50	2562,76	2614,01	2666,28	2719,62	2774,01	2829,48	2886,08	2943,80	3002,67	3062,72	3123,98	3186,46	3250,19	3315,19
		2118,10	2123,09																			
3	ЗАО "Бецема"	1539,50	1572,00	1616,30	1685,81	1758,30	1833,90	1912,76	1951,02	1990,04	2029,83	2070,43	2111,84	2154,07	2197,16	2241,10	2285,92	2331,64	2378,27	2425,84	2474,36	2523,84
		1572,00	1616,30																			
4,1	ООО «ТеплоВодоСнабжение», котельная №1	-	1833,28	1924,94	2007,72	2094,05	2184,09	2278,01	2323,57	2370,04	2417,43	2465,79	2515,11	2565,40	2616,72	2669,05	2722,43	2776,87	2832,41	2889,06	2946,84	3005,78
4,2	ООО «ТеплоВодоСнабжение», котельная №2	-	1958,61	2056,53	2144,97	2237,21	2333,41	2433,74	2482,42	2532,07	2582,70	2634,36	2687,05	2740,78	2795,61	2851,52	2908,54	2966,71	3026,05	3086,57	3148,30	3211,27
5	ПАО «КМЗ»	1573,20	1622,90	1668,00	1739,73	1814,54	1892,57	1973,94	2013,42	2053,69	2094,76	2136,66	2179,39	2222,98	2267,44	2312,79	2359,04	2406,22	2454,35	2503,43	2553,50	2604,57
		1622,90	1668,00																			
6	АО "НАТЭК Инвест-Энерго"	1765,20	1878,20	2070,20	2159,23	2252,07	2348,91	2449,91	2498,91	2548,89	2599,86	2651,87	2704,90	2759,00	2814,18	2870,47	2927,87	2986,43	3046,15	3107,08	3169,22	3232,60
		1878,20	2070,20																			
7	ООО "Проектстройальянс", (собственник ООО "Блиц-Транс")	2025,48	2072,40	2082,47	2172,02	2265,42	2362,84	2464,43	2513,73	2564,00	2615,27	2667,58	2720,94	2775,35	2830,86	2887,48	2945,23	3004,13	3064,21	3125,49	3188,00	3251,76
		2072,40	2082,47																			
8	ЗАО "Лагуна Грин"	1852,20	1940,50	1981,70	2066,92	2155,80	2248,50	2345,18	2392,09	2439,93	2488,72	2538,50	2589,27	2641,05	2693,88	2747,75	2802,71	2858,76	2915,93	2974,25	3033,74	3094,41
		1940,50	1981,70																			
9	ООО "ЭнергоИнвест"	1939,60	1952,30	1991,10	2076,72	2166,02	2259,16	2356,30	2403,43	2451,50	2500,52	2550,54	2601,55	2653,58	2706,66	2760,79	2816,00	2872,32	2929,76	2988,36	3048,13	3109,09
		1952,30	1991,10																			
10	ОАО "РЖД"	1457,80	1562,80	1590,20	1658,58	1729,90	1804,29	1881,87	1919,51	1957,90	1997,05	2037,00	2077,74	2119,29	2161,68	2204,91	2249,01	2293,99	2339,87	2386,67	2434,40	2483,09
		1562,80	1590,20																			
11	ООО "НИГО-М"	2227,30	2270,55	2384,07	2486,59	2593,52	2705,04	2821,35	2877,78	2935,34	2994,04	3053,92	3115,00	3177,30	3240,85	3305,67	3371,78	3439,21	3507,99	3578,15	3649,72	3722,71
12	ООО "ТЭСИС"	1699,30	1744,90	1780,40	1856,96	1936,81	2020,10	2106,96	2149,10	2192,08	2235,92	2280,64	2326,25	2372,77	2420,24	2468,64	2518,01	2568,37	2619,73	2672,13	2725,57	2780,08
		1744,90	1780,40																			
13	ООО "ТермоТрон"	2245,80	2299,20	2368,02	2469,85	2576,06	2686,83	2802,36	2858,41	2915,58	2973,88	3033,36	3094,03	3155,91	3219,03	3283,41	3349,08	3416,05	3484,38	3554,07	3625,15	3697,65
		2299,20	2368,02																			
14	ООО "Маркет Трейд Центр"	1344,20	1385,80	1412,26	1472,99	1536,33	1602,39	1671,29	1704,72	1738,82	1773,59	1809,06	1845,25	1882,15	1919,79	1958,19	1997,35	2037,30	2078,04	2119,60	2162,00	2205,24
		1385,80	1412,26																			
15	ООО "Самолет Энерго"	1462,40	1462,40	1535,52	1601,55	1670,41	1742,24	1817,16	1853,50	1890,57	1928,38	1966,95	2006,29	2046,41	2087,34	2129,09	2171,67	2215,10	2259,40	2304,59	2350,68	2397,70
16	ФГАУ «Оздоровительный комплекс «Рублёво-Успенский»	1447,08	1479,50	1508,23	1573,09	1640,73	1711,28	1784,87	1820,57	1856,98	1894,11	1932,00	1970,64	2010,05	2050,25	2091,26	2133,08	2175,74	2219,25	2263,64	2308,91	2355,09
		1479,50	1508,23																			
17	ООО "Даном"	1926,50	1969,66	2007,90	2094,25	2184,30	2278,23	2376,18	2423,71	2472,19	2521,62	2572,06	2623,50	2675,97	2729,49	2784,08	2839,76	2896,55	2954,48	3013,58	3073,85	3135,32
		1969,66	2007,90																			
18	ОАО «Энерго-коммунальный	1829,40	1926,10	1978,10	2063,16	2151,88	2244,41	2340,92	2387,74	2435,50	2484,20	2533,89	2584,57	2636,25	2688,98	2742,76	2797,62	2853,56	2910,64	2968,85	3028,23	3088,79
		1926,10	1978,10																			

№	Наименование теплоснабжающей организации комплекс»	Тариф, руб./Гкал																				
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
19	ООО "Теплосервис-М"	1798,40	1841,10	1877,40	1958,13	2042,33	2130,16	2221,75	2266,19	2311,51	2357,73	2404,89	2452,99	2502,05	2552,10	2603,14	2655,20	2708,30	2762,46	2817,71	2874,07	2931,55
		1841,10	1877,40																			
20	ГКУ «Соцэнерго»**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	ЗАО «Новая Усадьба»	1852,20	1940,50	1981,70	2066,92	2155,80	2248,50	2345,18	2392,09	2439,93	2488,72	2538,50	2589,27	2641,05	2693,88	2747,75	2802,71	2858,76	2915,93	2974,25	3033,74	3094,41
		1940,50	1981,70																			
22	ОАО «РЭУ» «Западный» ЭРТ «Красногорский»**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23	ООО "ТСК Мосэнерго", филиал Подмосковский	1390,90	1435,70	1464,20	1527,17	1592,83	1661,33	1732,76	1767,42	1802,77	1838,82	1875,60	1913,11	1951,37	1990,40	2030,21	2070,81	2112,22	2154,47	2197,56	2241,51	2286,34
		1435,70	1464,20																			
24	ООО "ЭТС"	1871,30	1917,30	1965,20	2049,71	2137,85	2229,78	2325,65	2372,17	2419,61	2468,00	2517,36	2567,71	2619,06	2671,45	2724,88	2779,37	2834,95	2891,65	2949,49	3008,48	3068,65
		1901,30	1965,20																			
25	АО " 175 ДОК"	1549,83	1600,60	1637,36	1707,77	1781,21	1857,80	1937,68	1976,44	2015,97	2056,28	2097,41	2139,36	2182,14	2225,79	2270,30	2315,71	2362,02	2409,26	2457,45	2506,60	2556,73
		1600,60	1637,36																			
26	ЗАО «САБ-УРБАН»**	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27	ООО «РЭП Красногорье»	1924,80	1998,70	2075,80	2165,07	2258,16	2355,27	2456,54	2505,67	2555,79	2606,89	2659,04	2712,22	2766,46	2821,80	2878,23	2935,79	2994,50	3054,39	3115,48	3177,79	3241,35
		1998,70	2075,80																			

Таблица 14.7.2. – Расчет тарифных последствий внедрения мероприятий для МП «ЖКХ Красногорского района».

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033
Амортизационные отчисления по объектам инвестирования, без НДС	4,65	4,78	4,91	5,04	5,17	5,35	5,54	5,74	5,94	6,14	6,36
Эксплуатационные расходы и прибыль на выполнение производственной программы, без НДС	21,17	21,78	22,35	22,95	23,57	24,39	25,25	26,13	27,04	27,99	28,97
Стоимость услуг водоснабжения, без НДС	25,82	26,56	27,26	27,99	28,74	29,75	30,79	31,86	32,98	34,13	35,33

Таблица 14.7.3.– Расчет тарифных последствий МП «ЖКХ Красногорского района» внедрения мероприятий.

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Амортизационные отчисления по объектам инвестирования, без НДС	4,42	5,15	5,78	6,56	7,19	8,02	8,85	9,86	10,58	11,69	13,13
Эксплуатационные расходы и прибыль на выполнение производственной программы, без НДС	15,70	16,32	18,29	20,76	22,75	25,39	28,01	31,23	33,49	37,01	41,56
Стоимость услуг водоотведения, без НДС	20,12	21,47	24,07	27,32	29,94	33,41	36,86	41,09	44,07	48,70	54,69

Таблица 14.10.4. - Тарифы на электроэнергию для населения, проживающего в городских населенных пунктах Московской области в домах, оборудованных газовыми плитами.

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	
			Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 2 и 3 (тарифы указываются с учетом НДС):																							
	Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; Юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.2																							
1.1.	Одноставочный тариф	руб./кВтч	5,56	5,73	5,93	6,11	6,29	6,48	6,67	6,87	7,08	7,29	7,51	7,74	7,97	8,21	8,46	8,71	8,97	9,24	9,52	9,81	10,10	
1.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <sup>1</sup>																							
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	6,39	6,59	6,82	7,02	7,23	7,45	7,67	7,90	8,14	8,38	8,63	8,89	9,16	9,43	9,71	10,00	10,30	10,61	10,93	11,26	11,60	
	Ночная зона	руб./кВтч	2,41	2,52	2,65	2,73	2,81	2,89	2,98	3,07	3,16	3,25	3,35	3,45	3,55	3,66	3,77	3,88	4,00	4,12	4,24	4,37	4,50	
1.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <sup>1</sup>																							
	Пиковая зона	руб./кВтч	7,23	7,45	7,71	7,94	8,18	8,43	8,68	8,94	9,21	9,49	9,77	10,06	10,36	10,67	10,99	11,32	11,66	12,01	12,37	12,74	13,12	
	Полупиковая зона	руб./кВтч	5,56	5,73	5,93	6,11	6,29	6,48	6,67	6,87	7,08	7,29	7,51	7,74	7,97	8,21	8,46	8,71	8,97	9,24	9,52	9,81	10,10	
	Ночная зона	руб./кВтч	2,41	2,52	2,65	2,73	2,81	2,89	2,98	3,07	3,16	3,25	3,35	3,45	3,55	3,66	3,77	3,88	4,00	4,12	4,24	4,37	4,50	

Таблица 14.10.5. - Тарифы на электроэнергию для населения, проживающего в городских населенных пунктах Московской области в домах, оборудованных в установленном порядке электрическими плитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к нему .

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	
			Цена (тариф)	Цена (тар иф)	Цена (тар иф)	Цена (тар иф)	Цена (тар иф)	Цена (тар иф)	Цена (тар иф)	Цена (тар иф)	Цена (тар иф)	Цена (тар иф)	Цена (тар иф)	Цена (тар иф)	Цена (тар иф)	Цена (тар иф)	Цена (тар иф)	Цена (тар иф)	Цена (тар иф)	Цена (тар иф)	Цена (тар иф)	Цена (тар иф)	Цена (тар иф)	Цена (тар иф)
2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к нему (тарифы указываются с учетом НДС): Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; Юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.2																							
2.1.	Одноставочный тариф	руб./кВтч	3,89	4,01	4,29	4,42	4,55	4,69	4,83	4,97	5,12	5,27	5,43	5,59	5,76	5,93	6,11	6,29	6,48	6,67	6,87	7,08	7,29	
2.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <sup>1</sup>																							
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	4,47	4,61	4,93	5,08	5,23	5,39	5,55	5,72	5,89	6,07	6,25	6,44	6,63	6,83	7,03	7,24	7,46	7,68	7,91	8,15	8,39	
	Ночная зона	руб./кВтч	1,68	1,76	1,91	1,97	2,03	2,09	2,15	2,21	2,28	2,35	2,42	2,49	2,56	2,64	2,72	2,80	2,88	2,97	3,06	3,15	3,24	
2.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <sup>1</sup>																							
	Пиковая зона	руб./кВтч	5,06	5,21	5,58	5,75	5,92	6,10	6,28	6,47	6,66	6,86	7,07	7,28	7,50	7,73	7,96	8,20	8,45	8,70	8,96	9,23	9,51	
	Полупиковая зона	руб./кВтч	3,89	4,01	4,29	4,42	4,55	4,69	4,83	4,97	5,12	5,27	5,43	5,59	5,76	5,93	6,11	6,29	6,48	6,67	6,87	7,08	7,29	
	Ночная зона	руб./кВтч	1,68	1,76	1,91	1,97	2,03	2,09	2,15	2,21	2,28	2,35	2,42	2,49	2,56	2,64	2,72	2,80	2,88	2,97	3,06	3,15	3,24	

Таблица 14.10.6. - Тарифы на электроэнергию для населения Московской области, проживающего в сельских населенных пунктах и приравненные к нему.

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039		
			Цена (тариф)	Цена (тар иф)	Цена (тар иф)	Цена (тар иф)	Цена (тар иф)	Цена (тар иф)	Цена (тар иф)	Цена (тар иф)	Цена (тар иф)	Цена (тар иф)	Цена (тар иф)	Цена (тар иф)	Цена (тар иф)	Цена (тар иф)	Цена (тар иф)	Цена (тар иф)	Цена (тар иф)	Цена (тар иф)	Цена (тар иф)	Цена (тар иф)	Цена (тар иф)	Цена (тар иф)	Цена (тар иф)
3	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к нему (тарифы указываются с учетом НДС):  Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  Юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.  Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.2</p>																								
3.1.	Одноставочный тариф	руб./кВтч	3,89	4,01	4,29	4,42	4,55	4,69	4,83	4,97	5,12	5,27	5,43	5,59	5,76	5,93	6,11	6,29	6,48	6,67	6,87	7,08	7,29		
3.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <sup>1</sup>																								
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	4,47	4,61	4,93	5,08	5,23	5,39	5,55	5,72	5,89	6,07	6,25	6,44	6,63	6,83	7,03	7,24	7,46	7,68	7,91	8,15	8,39		
	Ночная зона	руб./кВтч	1,68	1,76	1,91	1,97	2,03	2,09	2,15	2,21	2,28	2,35	2,42	2,49	2,56	2,64	2,72	2,80	2,88	2,97	3,06	3,15	3,24		
3.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <sup>1</sup>																								
	Пиковая зона	руб./кВтч	5,06	5,21	5,58	5,75	5,92	6,10	6,28	6,47	6,66	6,86	7,07	7,28	7,50	7,73	7,96	8,20	8,45	8,70	8,96	9,23	9,51		
	Полупиковая зона	руб./кВтч	3,89	4,01	4,29	4,42	4,55	4,69	4,83	4,97	5,12	5,27	5,43	5,59	5,76	5,93	6,11	6,29	6,48	6,67	6,87	7,08	7,29		
	Ночная зона	руб./кВтч	1,68	1,76	1,91	1,97	2,03	2,09	2,15	2,21	2,28	2,35	2,42	2,49	2,56	2,64	2,72	2,80	2,88	2,97	3,06	3,15	3,24		

Таблица 14.10.7. - Тарифы на электроэнергию для потребителей, приравненных к населению Московской области.

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	
			Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)
4.	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан – некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства, за исключением указанных в пункте 3. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.2																							
4.1.	Одноставочный тариф	руб./кВтч	5,56	5,73	5,93	6,11	6,29	6,48	6,67	6,87	7,08	7,29	7,51	7,74	7,97	8,21	8,46	8,71	8,97	9,24	9,52	9,81	10,10	
4.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <sup>1</sup>																							
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	6,39	6,59	6,82	7,02	7,23	7,45	7,67	7,90	8,14	8,38	8,63	8,89	9,16	9,43	9,71	10,00	10,30	10,61	10,93	11,26	11,60	
	Ночная зона	руб./кВтч	2,41	2,52	2,65	2,73	2,81	2,89	2,98	3,07	3,16	3,25	3,35	3,45	3,55	3,66	3,77	3,88	4,00	4,12	4,24	4,37	4,50	
4.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <sup>1</sup>																							
	Пиковая зона	руб./кВтч	7,23	7,45	7,71	7,94	8,18	8,43	8,68	8,94	9,21	9,49	9,77	10,06	10,36	10,67	10,99	11,32	11,66	12,01	12,37	12,74	13,12	
	Полупиковая зона	руб./кВтч	5,56	5,73	5,93	6,11	6,29	6,48	6,67	6,87	7,08	7,29	7,51	7,74	7,97	8,21	8,46	8,71	8,97	9,24	9,52	9,81	10,10	
	Ночная зона	руб./кВтч	2,41	2,52	2,65	2,73	2,81	2,89	2,98	3,07	3,16	3,25	3,35	3,45	3,55	3,66	3,77	3,88	4,00	4,12	4,24	4,37	4,50	

Таблица 14.10.8. - Тарифы на электроэнергию для юридических лиц, приобретающих электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	
			Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)
5	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте. <sup>2</sup>																							
5.1.	Одноставочный тариф	руб./кВтч	5,56	5,73	5,93	6,11	6,29	6,48	6,67	6,87	7,08	7,29	7,51	7,74	7,97	8,21	8,46	8,71	8,97	9,24	9,52	9,81	10,10	
5.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <sup>1</sup>																							
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	6,39	6,59	6,82	7,02	7,23	7,45	7,67	7,90	8,14	8,38	8,63	8,89	9,16	9,43	9,71	10,00	10,30	10,61	10,93	11,26	11,60	
	Ночная зона	руб./кВтч	2,41	2,52	2,65	2,73	2,81	2,89	2,98	3,07	3,16	3,25	3,35	3,45	3,55	3,66	3,77	3,88	4,00	4,12	4,24	4,37	4,50	
5.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <sup>1</sup>																							
	Пиковая зона	руб./кВтч	7,23	7,45	7,71	7,94	8,18	8,43	8,68	8,94	9,21	9,49	9,77	10,06	10,36	10,67	10,99	11,32	11,66	12,01	12,37	12,74	13,12	
	Полупиковая зона	руб./кВтч	5,56	5,73	5,93	6,11	6,29	6,48	6,67	6,87	7,08	7,29	7,51	7,74	7,97	8,21	8,46	8,71	8,97	9,24	9,52	9,81	10,10	
	Ночная зона	руб./кВтч	2,41	2,52	2,65	2,73	2,81	2,89	2,98	3,07	3,16	3,25	3,35	3,45	3,55	3,66	3,77	3,88	4,00	4,12	4,24	4,37	4,50	



Таблица 14.10.9 – Тарифы на электроэнергию для содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
			Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)
6.	Содержащиеся за сет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте. <sup>2</sup>																						
6.1.	Одноставочный тариф	руб./кВтч	5,56	5,73	5,93	6,11	6,29	6,48	6,67	6,87	7,08	7,29	7,51	7,74	7,97	8,21	8,46	8,71	8,97	9,24	9,52	9,81	10,10
6.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <sup>1</sup>																						
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	6,39	6,59	6,82	7,02	7,23	7,45	7,67	7,90	8,14	8,38	8,63	8,89	9,16	9,43	9,71	10,00	10,30	10,61	10,93	11,26	11,60
	Ночная зона	руб./кВтч	2,41	2,52	2,65	2,73	2,81	2,89	2,98	3,07	3,16	3,25	3,35	3,45	3,55	3,66	3,77	3,88	4,00	4,12	4,24	4,37	4,50
6.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <sup>1</sup>																						
	Пиковая зона	руб./кВтч	7,23	7,45	7,71	7,94	8,18	8,43	8,68	8,94	9,21	9,49	9,77	10,06	10,36	10,67	10,99	11,32	11,66	12,01	12,37	12,74	13,12
	Полупиковая зона	руб./кВтч	5,56	5,73	5,93	6,11	6,29	6,48	6,67	6,87	7,08	7,29	7,51	7,74	7,97	8,21	8,46	8,71	8,97	9,24	9,52	9,81	10,10
	Ночная зона	руб./кВтч	2,41	2,52	2,65	2,73	2,81	2,89	2,98	3,07	3,16	3,25	3,35	3,45	3,55	3,66	3,77	3,88	4,00	4,12	4,24	4,37	4,50

Таблица 14.10.10. – Тарифы на электроэнергию для объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи).

№ п/п	Показатель группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	
			Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)	Цена (тариф)
7.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте. <sup>2</sup>																							
7.1.	Одноставочный тариф	руб./кВтч	5,56	5,73	5,93	6,11	6,29	6,48	6,67	6,87	7,08	7,29	7,51	7,74	7,97	8,21	8,46	8,71	8,97	9,24	9,52	9,81	10,10	
7.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <sup>1</sup>																							
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	6,39	6,59	6,82	7,02	7,23	7,45	7,67	7,90	8,14	8,38	8,63	8,89	9,16	9,43	9,71	10,00	10,30	10,61	10,93	11,26	11,60	
	Ночная зона	руб./кВтч	2,41	2,52	2,65	2,73	2,81	2,89	2,98	3,07	3,16	3,25	3,35	3,45	3,55	3,66	3,77	3,88	4,00	4,12	4,24	4,37	4,50	
7.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <sup>1</sup>																							
	Пиковая зона	руб./кВтч	7,23	7,45	7,71	7,94	8,18	8,43	8,68	8,94	9,21	9,49	9,77	10,06	10,36	10,67	10,99	11,32	11,66	12,01	12,37	12,74	13,12	
	Полупиковая зона	руб./кВтч	5,56	5,73	5,93	6,11	6,29	6,48	6,67	6,87	7,08	7,29	7,51	7,74	7,97	8,21	8,46	8,71	8,97	9,24	9,52	9,81	10,10	
	Ночная зона	руб./кВтч	2,41	2,52	2,65	2,73	2,81	2,89	2,98	3,07	3,16	3,25	3,35	3,45	3,55	3,66	3,77	3,88	4,00	4,12	4,24	4,37	4,50	

<sup>1</sup> Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

<sup>2</sup> При наличии соответствующих категорий потребителей, относящихся к населению или приравненным к нему категориям потребителей, у гарантирующего поставщика, энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающих электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продаже населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.

## **Тарифы на электроэнергию для прочих групп потребителей электроэнергии.**

Тарифы на электроэнергию для других, помимо населения и приравненных к нему категорий потребителей, устанавливаются по итогам рыночных торгов.

Для иных, кроме населения, категорий потребителей тарифы на электроэнергию могут дифференцироваться в зависимости от уровня напряжения, времени суток, учета потребляемой мощности, тарифы на электроэнергию в зависимости от уровня напряжения делятся на тариф для потребителей:

- высокого напряжения (ВН) — 110 кВ и выше.
- среднего первого напряжения (СН-I) — 35 кВ.
- среднего второго напряжения (СН II) — 20-1 кВ.
- низкого напряжения (НН) — 0,4 кВ и ниже.

Плата за электроэнергию может так рассчитываться исходя из:

- ставки тарифа на электроэнергию.
- ставки тарифа на мощность.

Кроме того, тариф на электроэнергию может различаться в зависимости от того, насколько полно потребитель использует выделенную ему мощность (так называемого числа часов использования заявленной мощности).

Таблица 14.10.11. - Цены на природный газ, реализуемый населению, а также жилищно-эксплуатационным организациям, организациям, управляющим многоквартирными домами, жилищно-строительным кооперативам и товариществам собственников жилья для бытовых нужд населения (кроме газа для арендаторов нежилых помещений в жилых домах), с НДС.

Направления использования газа населением	Единица измерения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа)	Руб./куб. м.	6,56	6,76	6,96	7,17	7,39	7,61	7,84	8,08	8,32	8,57	8,83	9,09	9,36	9,64	9,93	10,23	10,54	10,86	11,19	11,53	11,88	12,24
Приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты и нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа)	Руб./куб. м.	5,79	5,96	6,14	6,32	6,51	6,71	6,91	7,12	7,33	7,55	7,78	8,01	8,25	8,5	8,76	9,02	9,29	9,57	9,86	10,16	10,46	10,77
Отопление с одновременным использованием газа по направлениям, указанным в пунктах 1, 2 настоящего Прейскуранта	Руб./1000 куб. м.	5706,87	5923,73	6101,44	6284,48	6473,01	6667,2	6867,22	7073,24	7285,44	7504	7729,12	7960,99	8199,82	8445,81	8699,18	8960,16	9228,96	9505,83	9791	10084,73	10387,27	10698,89
Индивидуальное (поквартирное) отопление жилых помещений (жилых домов, квартир, комнат) сверх стандарта нормативной площади жилого помещения при отсутствии приборов учета газа	Руб./1000 куб. м.	6850,22	7055,74	7267,41	7485,43	7709,99	7941,29	8179,53	8424,92	8677,67	8938	9206,14	9482,32	9766,79	10059,79	10361,58	10672,43	10992,6	11322,38	11662,05	12011,91	12372,27	12743,44
Отопление нежилых помещений при отсутствии приборов учета газа	Руб./1000 куб. м.	6859,02	7064,8	7276,74	7495,04	7719,89	7951,49	8190,03	8435,73	8688,8	8949,46	9217,94	9494,48	9779,31	10072,69	10374,87	10686,12	11006,7	11336,9	11677,01	12027,32	12388,14	12759,78
Отопление и (или) выработка электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах	Руб./1000 куб. м.	5540,25	5706,46	5877,65	6053,98	6235,6	6422,67	6615,35	6813,81	7018,22	7228,77	7445,63	7669	7899,07	8136,04	8380,12	8631,52	8890,47	9157,18	9431,9	9714,86	10006,31	10306,5

Таблица 14.10.12. - Динамика прогнозируемых значений тарифов на услуги регионального оператора ООО «Рузский РО» по обращению с твердыми коммунальными отходами на территории городского округа Красногорск.

Зона деятельности регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами	Предельные единые тарифы на услуги региональных операторов по обращению с твердыми коммунальными отходами, руб./куб.м. с НДС																			
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039
ООО «Рузский РО»	949,56	969,5	989,86	1010,65	1031,87	1053,54	1075,66	1098,25	1121,31	1144,86	1168,9	1193,45	1218,51	1244,1	1270,23	1296,9	1324,13	1351,94	1380,33	1409,32

### **Плата за подключение системе теплоснабжения**

Плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения объектов г.о. Красногорск для потребителей установлены Комитетом по ценам и тарифам Московской области в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 г. № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», Регламентом открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 07.06.2013 №163, Положением о Комитете по ценам и тарифам Московской области, утвержденным постановлением Правительства Московской области от 01.11.2011 №1321/46.

В таблице 14.10.13. представлена плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения объектов г.о. Красногорск для потребителей:

- ООО «ТЭСИС»;
- АО «БЕЦЕМА»;
- ООО «Маркет Трейд Центр»;
- ООО «ЭТС»;
- АО «НАТЭК Инвест-Энерго»;
- ОАО «175 ДОК»;
- ООО «Котельная-Павшино».

Таблица 14.10.13. Плата за подключение (технологическое присоединение) в 2019 году к системе теплоснабжения объектов г.о. Красногорск для потребителей в соответствии с распоряжением Комитета по ценам и тарифам Московской области от 20.12.2019 №401-р «Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения объектов заявителей, подключаемая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч или превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения, в расчете на единицу

мощности подключаемой тепловой нагрузки для теплоснабжающих и теплосетевых организаций на территории Московской области в 2020 году».

Таблица 14.10.13. представлена плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения объектов г.о. Красногорск

Наименование	Значение (без НДС)		
<b>- АО «БЕЦЕМА» на территории городского округа Красногорск Московской области на 2020г.</b> <b>- ООО «Маркет Трейд Центр» на территории городского округа Красногорск Московской области на 2020г.</b> <b>- ООО «ЭТС» на территории городского округа Красногорск Московской области на 2020г.</b> <b>- АО «НАТЭК Инвест-Энерго» на территории городского округа Красногорск Московской области на 2020г.</b> <b>- ОАО «175 ДОК» на территории городского округа Красногорск Московской области на 2020г.</b> <b>- ООО «Котельная-Павшино» на территории городского округа Красногорск Московской области на 2020г.</b> <b>- ООО «ТЭСИС» на территории городского округа Красногорск Московской области на 2020г.</b>			
Плата за подключение объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч или превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения, в том числе:			
Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (П1), тыс. руб. / Гкал/ч	33,10		
Расходы на создание тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч или превышает 1,5 Гкал/ч, при наличии технической возможности подключения (П2.1), (тыс. руб./м) / Гкал/ч, в том числе:			
Подземная прокладка, в том числе:	Категория протяженности		
	до 50 м включительно	от 50 м до 200 м включительно	более 200 м
канальная прокладка (П2.1 к )			
50 мм	244,90	224,18	213,81
65 мм	148,77	136,15	129,84
80 мм	87,38	80,37	76,86
100 мм	68,45	60,93	57,16
125 мм	35,59	31,69	29,75
150 мм	24,36	21,69	20,36
200 мм	15,69	13,56	12,49
250 мм	10,23	8,96	8,32
бесканальная прокладка (П2.1 б/к )			
50 мм	92,47	71,74	61,38
65 мм	58,19	45,57	39,26
80 мм	33,99	26,98	23,47
100 мм	30,79	23,27	19,50
125 мм	17,23	13,34	11,39
150 мм	12,56	9,89	8,56
200 мм	9,16	7,03	5,97
250 мм	6,60	5,33	4,69



Плата за подключение к системе водоснабжения.

Комитетом по ценам и тарифам Московской области установлен тариф на подключение (технологическое присоединение) объектов заявителей к централизованной системе холодного водоснабжения.

Таблица 14.10.14. - Ставки тарифов для расчета платы за подключение к централизованной системе холодного водоснабжения МП «ЖКХ Красногорского района» с использованием создаваемых сетей с площадью поперечного сечения трубопровода, не превышающей 300 кв. сантиметров, и размера подключаемой нагрузки, не превышающей 10 м<sup>3</sup>/час.

Наименование показателя	Единица измерения	Ставка тарифа (без учёта НДС) на 2015 год	Ставка тарифа (без учёта НДС) на 2016 год	Ставка тарифа (без учёта НДС) на 2017 год	Ставка тарифа (без учёта НДС) на 2018 год	Ставка тарифа (без учёта НДС) на 2019 год
Ставка тарифа за подключаемую нагрузку водопроводной сети на покрытие расходов на подключение объектов капитального строительства к централизованной системе водоснабжения МП «ЖКХ Красногорского района», за исключением расходов на прокладку сетей водоснабжения	тыс. руб./м <sup>3</sup> /час	1 388,63	980,95	1 050,42	1 296,09	1 275,95
Ставку тарифа на покрытие расходов на прокладку сетей водоснабжения от точки подключения объектов заявителя до точки подключения водопроводных сетей к централизованной системе холодного водоснабжения МП «ЖКХ Красногорского района»	тыс. руб./м	17,60	18,80	19,10	19,80	23,50
Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети, с учетом налога на прибыль	тыс.руб./м	19,30	21,75	22,48	23,36	25,66

Плата за подключение к системе водоотведения.

Комитетом по ценам и тарифам Московской области установлен тариф на подключение (технологическое присоединение) объектов заявителей к централизованной системе холодного водоснабжения.

Таблица 14.10.15. Тарифы на подключение (технологическое присоединение) объектов заявителей к централизованной системе водоотведения для организаций водопроводно-канализационного хозяйства на территории Московской области.

Наименование показателя	Единица измерения	Ставка тарифа (без учёта НДС) на 2015 год	Ставка тарифа (без учёта НДС) на 2016 год	Ставка тарифа (без учёта НДС) на 2017 год	Ставка тарифа (без учёта НДС) на 2018 год	Ставка тарифа (без учёта НДС) на 2019 год
Ставка тарифа за подключаемую нагрузку канализационной сети	тыс. руб./м <sup>3</sup> /час	1 388,63	980,95	1 050,42	1 296,09	1 275,95
Ставку тарифа на покрытие расходов на прокладку канализационной сети от точки подключения объектов заявителя до точки подключения канализационной сети к централизованной системе водоотведения	тыс. руб./м	17,60	18,80	19,10	19,80	23,50
Ставка тарифа за протяженность канализационной сети, с учетом налога на прибыль	тыс.руб./м	19,30	21,75	22,48	23,36	25,66

Плата за технологическое присоединение в системе электроснабжения.

В соответствии с Распоряжением комитета по ценам и тарифам Московской области от 18.12.2020 № 277-Р «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Московской области на 2021 год» установлены следующие тарифы.

Таблица 14.10.16 - Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний, к электрическим сетям сетевых организаций на территории Московской области (на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов) для постоянной и временной схемы электроснабжения (без НДС в ценах периода регулирования).

Наименование стандартизированной тарифной ставки		Стандартизированная тарифная ставка, руб. за одно присоединение
1		2
C1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	10 033,26
C1.1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	5 684,80
C1.2	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	4 348,46

Примечание: расходы на технологическое присоединение, не включающие расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства, рассчитываются исходя из стандартизированных тарифных ставок C1 и C8 согласно формулам, указанным в приложении 5 к настоящему распоряжению.

Таблица 14.10.17. – Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов по строительству объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам («последняя миля»), а также расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций на территории Московской области (на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов) для постоянной схемы электроснабжения (без НДС в ценах периода регулирования).

Наименование стандартизированной тарифной ставки		Стандартизованная тарифная ставка
1		2
С2, 0,4 кВ и ниже - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже в расчете на 1 км линий (руб./км)		
С 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	1 492 897,29
С 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 947 620,27
С 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 078 551,98
С 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	1 598 362,16
С 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 903 555,36
С 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 288 203,68
С2, 1-20 кВ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 1-20 кВ в расчете на 1 км линий (руб./км)		
С 1-20 кВ 2.3.1.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	2 819 825,63
С 1-20 кВ 2.3.1.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	2 842 830,83

Наименование стандартизированной тарифной ставки		Стандартизированная тарифная ставка
1		2
С 1-20 кВ 2.3.1.3.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 872 291,75
С 1-20 кВ 2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	2 759 877,97
С 1-20 кВ 2.3.1.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	2 839 545,82
С 1-20 кВ 2.3.1.4.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 840 846,12
С3, 0,4 кВ и ниже - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже в расчете на 1 км линий (руб./км)		
С 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	1 669 911,80
С 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 854 702,23
С 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 018 223,49
С 0,4 кВ и ниже 3.1.1.2.2	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 854 702,23
С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	1 650 299,68
С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 930 990,06
С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 130 962,78
С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	2 711 893,97
С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 854 702,23
С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	1 879 351,61
С3, 1-20 кВ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 1-20 кВ в расчете на 1 км линий (руб./км)		

Наименование стандартизированной тарифной ставки		Стандартизованная тарифная ставка
1		2
С 1-20 кВ 3.1.1.1.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	1 645 545,00
С 1-20 кВ 3.1.1.1.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	3 806 815,17
С 1-20 кВ 3.1.1.1.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	4 246 008,86
С 1-20 кВ 3.1.1.1.4	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	6 678 093,61
С 1-20 кВ 3.1.1.1.5	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно	7 856 330,63
С 1-20 кВ 3.1.1.2.2	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	2 585 978,41
С 1-20 кВ 3.1.1.2.3	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	3 523 269,45
С 1-20 кВ 3.1.1.2.4	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	4 426 727,46
С 1-20 кВ 3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	3 094 565,11
С 1-20 кВ 3.1.2.1.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	4 029 993,89
С 1-20 кВ 3.1.2.1.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	5 193 547,94
С 1-20 кВ 3.1.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	2 289 639,43
С 1-20 кВ 3.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	2 944 602,63
С 1-20 кВ 3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	3 549 547,03
С 1-20 кВ 3.1.2.2.4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	5 054 215,62
С <sub>3</sub> 0,4 кВ и ниже - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже методом горизонтального наклонного бурения (руб./км)		



Наименование стандартизированной тарифной ставки		Стандартизованная тарифная ставка
1		2
С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	18 649 193,33
С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	19 469 486,32
С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	24 401 655,27
С <sub>3</sub> , 1-20 кВ - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 1-20 кВ методом горизонтального наклонного бурения (руб./км)		
С 1-20 кВ 3.6.1.1.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	13 158 680,48
С 1-20 кВ 3.6.1.1.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	16 180 599,35
С 1-20 кВ 3.6.1.1.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	17 576 502,96
С 1-20 кВ 3.6.1.1.5	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно	19 282 911,50
С 1-20 кВ 3.6.2.2.1	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	14 652 540,24
С 1-20 кВ 3.6.2.2.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	17 298 039,18
С 1-20 кВ 3.6.2.2.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	17 954 730,13
С 1-20 кВ 3.6.2.2.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	20 106 765,85
С <sub>4</sub> i - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения (руб./шт.)		
С 1-20 кВ * 4.1.3	реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно	1 531 157,43
С 1-20 кВ * 4.1.4	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	1 810 291,66

Наименование стандартизированной тарифной ставки		Стандартизованная тарифная ставка
1		2
* - также применяются при расчете затрат на КРН(КРУН)		
С 1-20 кВ 4.2.4	распределительные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно	18 579 794,08
С 1-20 кВ 4.2.5	распределительные пункты номинальным током свыше 1000 А	19 247 556,48
С 0,4 кВ и ниже 4.3.1	переключательные пункты номинальным током до 100 А включительно	77 957,12
С 0,4 кВ и ниже 4.3.3	переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно	46 656,90
С 0,4 кВ и ниже 4.3.4	переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно	71 799,61
С 1-20 кВ 4.3.1	переключательные пункты номинальным током до 100 А включительно	84 395,03
С 1-20 кВ 4.3.3	переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно	43 480,69
С 1-20 кВ 4.3.4	переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно	71 799,61
С5, 6(10)/0,4 кВ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт)		
С 6(10)/0,4 кВ 5.1.1	одно трансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	19 928,29
С 6(10)/0,4 кВ 5.1.2	одно трансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	8 374,28
С 6(10)/0,4 кВ 5.1.3	одно трансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	4 785,91
С 6(10)/0,4 кВ 5.1.4	одно трансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	3 309,22
С 6(10)/0,4 кВ 5.1.5	одно трансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	2 869,86
С 6(10)/0,4 кВ 5.2.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	16 083,92
С 6(10)/0,4 кВ 5.2.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	8 007,09
С 6(10)/0,4 кВ 5.2.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	5 063,21
С 6(10)/0,4 кВ 5.2.5	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	4 183,98
С 6(10)/0,4 кВ 5.2.6	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	2 906,18
С6, 6(10)/0,4 кВ - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт)		
С 6(10)/0,4 кВ 6.2.4	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно	29 100,73
С 6(10)/0,4 кВ 6.2.5	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	15 687,16
С 6(10)/0,4 кВ 6.2.6	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью свыше 1000 кВА	5 629,28

Наименование стандартизированной тарифной ставки		Стандартизированная тарифная ставка
1		2
С8 i - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета)		
С 0,4 кВ и ниже без ТТ 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	17 787,59
С 0,4 кВ и ниже без ТТ 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	25 168,96
С 0,4 кВ и ниже без ТТ 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	34 076,77
С 1-20 кВ 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	359 127,39

Примечание: для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки Сг, Сз, С4, С5, Сб равны 0 (нулю).

Таблица 14.10.18. – Ставки за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее и максимальной мощности менее 670 кВт на покрытие расходов по мероприятиям, указанным в пункте 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний (для постоянной и временной схемы электроснабжения), по строительству объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам («последняя миля»), а также расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций на территории Московской области (на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов), для постоянной схемы электроснабжения (без НДС в ценах периода регулирования).

<b>Наименование ставок за единицу максимальной мощности</b>		<b>Ставка за единицу максимальной мощности, руб./кВт</b>
<b>1</b>		<b>2</b>
CmaxN1	ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	368,11
CmaxN1.1	ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	209,21
CmaxN1.2	ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	158,90
C2, maxN 0,4 кВ и ниже - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже		
C 0,4 кВ и ниже maxN 2.3.1.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	2 519,33
C 0,4 кВ и ниже maxN 2.3.1.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	3 286,69
C 0,4 кВ и ниже maxN 2.3.1.3.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	3 507,64
C 0,4 кВ и ниже maxN 2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	2 571,03
C 0,4 кВ и ниже maxN 2.3.1.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	3 061,95
C 0,4 кВ и ниже maxN 2.3.1.4.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	3 680,67
C2, maxN 1-20 кВ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 1-20 кВ		
C 1-20 кВ maxN 2.3.1.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	958,13
C 1-20 кВ maxN 2.3.1.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	965,94
C 1-20 кВ maxN 2.3.1.3.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	975,95
C 1-20 кВ maxN 2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	948,28
C 1-20 кВ maxN 2.3.1.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	975,65

Наименование ставок за единицу максимальной мощности		Ставка за единицу максимальной мощности, руб./кВт
1		2
С 1-20 кВ maxN 2.3.1.4.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	976,10
С3, maxN 0,4 кВ и ниже - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже		
С 0,4 кВ и ниже maxN 3.1.1.1.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	3 809,02
С 0,4 кВ и ниже maxN 3.1.1.1.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	4 230,52
С 0,4 кВ и ниже maxN 3.1.1.1.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	4 603,51
С 0,4 кВ и ниже maxN 3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	3 302,38
С 0,4 кВ и ниже maxN 3.1.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	3 864,07
С 0,4 кВ и ниже maxN 3.1.2.1.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	4 264,23
С 0,4 кВ и ниже maxN 3.1.2.1.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	5 426,72
С 0,4 кВ и ниже maxN 3.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм	4 186,53
С 0,4 кВ и ниже maxN 3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	4 242,17
С3, maxN 1-20 кВ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 1 - 20 кВ		
С 1-20 кВ maxN 3.1.1.1.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	860,19
С 1-20 кВ maxN 3.1.1.1.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 989,97
С 1-20 кВ maxN 3.1.1.1.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 219,55
С 1-20 кВ maxN 3.1.1.1.4	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	3 490,90
С 1-20 кВ maxN 3.1.1.2.3	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 915,85
С 1-20 кВ maxN 3.1.1.2.4	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	3 663,55

Наименование ставок за единицу максимальной мощности		Ставка за единицу максимальной мощности, руб./кВт
1		2
С 1-20 кВ maxN 3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	1 612,95
С 1-20 кВ maxN 3.1.2.1.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 100,52
С 1-20 кВ maxN 3.1.2.1.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	2 706,99
С 1-20 кВ maxN 3.1.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	1 416,44
С 1-20 кВ maxN 3.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 821,62
С 1-20 кВ maxN 3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 195,86
С 1-20 кВ maxN 3.1.2.2.4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	3 126,69
С3, maxN 0,4 кВ и ниже - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации по строительству кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже методом горизонтального наклонного бурения		
С 0,4 кВ и ниже maxN 3.6.2.1.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 988,44
С 0,4 кВ и ниже maxN 3.6.2.1.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 075,91
С 0,4 кВ и ниже maxN 3.6.2.1.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	2 601,79
С3, maxN 1-20 кВ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации по строительству кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 1 - 20 кВ методом горизонтального наклонного бурения		
С 1-20 кВ maxN 3.6.1.1.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 902,65
С 1-20 кВ maxN 3.6.1.1.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	2 541,44
С 1-20 кВ maxN 3.6.2.2.1	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	1 860,17
С 1-20 кВ maxN 3.6.2.2.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	2 196,02

Наименование ставок за единицу максимальной мощности		Ставка за единицу максимальной мощности, руб./кВт
1		2
С 1-20 кВ maxN 3.6.2.2.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 279,39
С 1-20 кВ maxN 3.6.2.2.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	2 552,60
С4, maxN i - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения		
С 1-20 кВ maxN 4.1.4 *	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	638,48
С 0,4 кВ и ниже maxN 4.3.1 *	переключательные пункты номинальным током до 100 А включительно	552,63
С 0,4 кВ и ниже maxN 4.3.3 *	переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно	544,81
С 1-20 кВ maxN 4.3.1 *	переключательные пункты номинальным током до 100 А включительно	552,63
С 1-20 кВ maxN 4.3.3 *	переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно	544,81
* - также применяется при расчете затрат на КРН(КРУН)		
С5, maxN (10)/0,4 кВ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ		
С 6(10)/0,4 кВ maxN 5.1.1	одно трансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	19 928,29
С 6(10)/0,4 кВ maxN 5.1.2	одно трансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	8 374,28
С 6(10)/0,4 кВ maxN 5.1.3	одно трансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	4 785,91
С 6(10)/0,4 кВ maxN 5.1.4	одно трансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	3 309,22
С 6(10)/0,4 кВ maxN 5.1.5	одно трансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	2 869,86
С 6(10)/0,4 кВ maxN 5.2.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	16 083,92
С 6(10)/0,4 кВ maxN 5.2.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	8 007,09
С 6(10)/0,4 кВ maxN 5.2.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	5 063,21
С 6(10)/0,4 кВ maxN 5.2.5	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	4 183,98
С6, maxN (10)/0,4 кВ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ		
С 6(10)/0,4 кВ maxN 6.2.4	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно	29 100,73
С 6(10)/0,4 кВ maxN 6.2.5	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	15 687,16
С8, , maxN i - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)		

Наименование ставок за единицу максимальной мощности		Ставка за единицу максимальной мощности, руб./кВт
1		2
С 0,4 кВ и ниже без ТТ maxN 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	1 332,04
С 0,4 кВ и ниже без ТТ maxN 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	814,14
С 0,4 кВ и ниже без ТТ maxN 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	148,75
С 1-20 кВ maxN 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	660,55

**Примечание:** Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям «последней мили» на планируемый период  $C2^{\max}$ ,  $C3^{\max}$ ,  $C4^{\max}$ ,  $C5^{\max}$ ,  $C6^{\max}$  равны 0 (нулю).

Ставки  $C2^{\max}$ ,  $C3^{\max}$ ,  $C4^{\max}$ ,  $C5^{\max}$ ,  $C6^{\max}$  рассчитаны для технологического присоединения заявителя к одному источнику энергоснабжения по третьей категории надежности. В случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категории надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам электроснабжения), то размер платы за технологическое присоединение определяется согласно пункту 45 Методических указаний.

### Плата за технологическое присоединение к сетям газораспределения

Технологическое присоединение — комплексная услуга для физических и юридических лиц, состоящая из организационных и технических действий и предусматривающая врезку и пуск газа, позволяющая подключенному объекту капитального строительства использовать газ, поступающий из сети газораспределения.

Плата за технологическое присоединение к сетям газораспределения на 2018 год утверждена распоряжением Комитета по ценам и тарифам Московской области от 08.12.2017 №2830-Р с 01.01.2018 г. :

- Установить плату за технологическое присоединение к сетям газораспределения Государственного унитарного предприятия газового хозяйства Московской области (далее МО «Мособлгаз») газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения МО «Мособлгаз» с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами



мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа) в соответствии со схемой газоснабжения территории поселения (если имеется), в размере 62 210,56 рублей (с учетом НДС).

- Установить плату за технологическое присоединение к сетям газораспределения МО «Мособлгаз» газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для прочих заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения МО «Мособлгаз» с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа) в соответствии со схемой газоснабжения территории поселения (если имеется), в размере 62 210,56 рублей (с учетом НДС).

Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения АО «Мособлгаз» на 2020 год утверждена распоряжением Комитета по ценам и тарифам Московской области от 20.12.2019 г. № 451-Р.

Таблица 14.10.19. - Стандартизированные тарифные ставки (С1) на покрытие расходов АО «Мособлгаз», связанных с разработкой проектной документации сети газораспределения.

№ п/п	Технические параметры диаметра и протяженности проектируемого газопровода	Стандартизированные тарифные ставки, руб. (без НДС)
1.1	Диаметр газопровода менее 100 мм:	
1.1.1	Протяженностью до 100 метров	15 853,83
1.1.2	Протяженностью 101-500 метров	108 919,84
1.1.3	Протяженностью 501-1000 метров	706 267,60
1.2	Диаметр газопровода 100 мм и более:	
1.2.1	Протяженностью до 100 метров	116 866,39
1.2.2	Протяженностью 101-500 метров	156 269,06
1.2.3	Протяженностью 501-1000 метров	653 212,26
1.2.4	Протяженностью 1001-2000 метров	973 440,39

Таблица 14.10.20. - Стандартизированные тарифные ставки (С2іk) на покрытие расходов АО «Мособлгаз», связанных со строительством стальных газопроводов открытым способом.

№ п/п	Технические параметры стальных газопроводов	Стандартизированные тарифные ставки, руб./км (без НДС)
1.1	Подземные газопроводы, диаметром:	
1.1.1	50 мм и менее	3 695 802,65
1.1.2	51-100 мм	3 866 796,62
1.1.3	101-158 мм	4 999 009,80

Таблица 14.10.21. - Стандартизированные тарифные ставки (С3j) на покрытие расходов АО «Мособлгаз», связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов открытым способом.

№ п/п	Технические параметры полиэтиленовых газопроводов	Стандартизированные тарифные ставки, руб./км (без НДС)
1.1	Подземные газопроводы, диаметром:	
1.1.1	109 мм и менее	2 871 046,01
1.1.2	110-159 мм	3 429 891,95
1.1.3	160-224 мм	6 268 658,53
1.1.4	225-314 мм	7 023 127,39

Таблица 14.10.22. - Стандартизированные тарифные ставка (С4і(j)n) на покрытие расходов АО «Мособлгаз», связанных со строительством стальных (полиэтиленовых) газопроводов диаметром 158 мм и менее и (или) протяженностью 30 метров и менее бестраншейным способом.

№ п/п	Технические параметры стальных (полиэтиленовых) газопроводов	Стандартизированные тарифные ставки, руб./куб. метр, (без НДС)
1.	Стальные газопроводы, диаметром:	
1.1	101-158 мм и менее	15 194,00
2.	Полиэтиленовые газопроводы, диаметром:	
2.1	109 мм и менее	8 506,50
2.2	225-314 мм	14 937,20

Таблица 14.10.23 - Стандартизированные тарифные ставки (С5m) на покрытие расходов АО «Мособлгаз», связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа.

№ п/п	Диапазоны максимального часового расхода газа	Стандартизированные тарифные ставки, руб./куб. метр, (без НДС)
1.	До 40 куб. метров в час	13 802,80
2.	40-99 куб. метров в час	2 322,02
3.	100-399 куб. метров в час	2 390,50

Таблица 14.10.24. - Стандартизированные тарифные ставки (С7.2.) на покрытие расходов АО «Мособлгаз», связанных с осуществлением фактических присоединений объектов капитального строительства заявителя к газораспределительной сети АО «Мособлгаз», бесхозяйной газораспределительной сети АО «Мособлгаз», бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления заявителя и существующего или. вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода АО «Мособлгаз» (основного абонента), и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование заявителя.

№ п/п	Технические параметры осуществления фактического присоединения и проведения пуска газа	Стандартизированные тарифные ставки, руб./шт., (без НДС)
1.	Стальные газопроводы, подземного типа прокладки:	
1.1	При давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка до 0,005 МПа (включительно), диапазона диаметров:	
1.1.1	До 100 мм	6 431,27
1.1.2	101-158 мм	6 896,24
1.2	При давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка свыше 0,005 МПа до 1,2 МПа, диапазона диаметров:	
1.2.1	До 100 мм	46 189,42
1.2.2	101-158 мм	50 507,23
2.	Полиэтиленовые газопроводы:	
2.1	При давлении в газопроводе, в который осуществляется врезка, до 0,6 МПа (включительно), диапазона диаметров:	
2.1.1	109 мм и менее	16 985,93
2.1.2	110-159 мм	23 097,49
2.1.3	160-224 мм	24 690,21

## **Раздел 15. Прогноз расходов населения на коммунальные ресурсы, расходов бюджета на социальную поддержку и субсидии, проверка доступности тарифов на коммунальные услуги.**

### **15.1. Прогноз расходов населения на коммунальные услуги.**

Возможности комплексного развития инженерных систем городского округа во многом определяются расходами населения на коммунальные ресурсы, объемы потребления которых, в свою очередь, ограничены параметрами экономической доступности.

Расходы населения на коммунальные услуги увеличиваются с учетом изменения тарифов и объемов потребления.

### **15.2. Прогноз расходов бюджета на социальную поддержку и субсидии.**

Система предоставления субсидий населению на оплату жилищно-коммунальных услуг характеризуется следующими показателями:

- число семей, получающих субсидии на оплату жилищно-коммунальных услуг;
- изменение доли семей, получающих субсидии;
- стандарт максимально допустимой доли собственных расходов граждан на оплату жилищно-коммунальных услуг;
- объем и среднемесячный размер начисленных субсидий в текущих ценах, а также доля субсидий в платежах за жилищно-коммунальные услуги.

Социальная поддержка населения при оплате жилищно-коммунальных услуг характеризуется следующими показателями:

- численность и доля граждан, пользующихся социальной поддержкой;
- объем средств, выделяемых на социальную поддержку населению;
- доля средств, предусмотренных на социальную поддержку, в платежах населения за жилищно-коммунальные услуги;
- среднемесячный размер социальной поддержки, начисленный на одного носителя.

Расходы бюджета муниципального образования на субсидии зависят от следующих факторов:

- доля семей с низкими доходами;
- социальная норма площади;
- региональный стандарт стоимости оплаты жилищно коммунальных услуг;
- значения установленного прожиточного минимума для разных категорий населения (трудоспособные, пожилые, дети);
- стандарт максимально допустимой доли собственных расходов граждан на оплату жилищно-коммунальных услуг.

Расходы бюджета муниципального образования на социальную поддержку зависят от следующих факторов:

- количество лиц, пользующихся социальной поддержкой;
- перечень категорий лиц (ветераны войны, многодетные матери и т.п.), имеющих право на социальную поддержку;
- социальная норма площади;
- региональный стандарт стоимости оплаты жилищно- коммунальных услуг.

При прогнозировании объемов расходов бюджета на субсидии и социальную поддержку были приняты следующие допущения:

1. Фундаментальных причин для изменения социальной нормы площади, стандарта максимально допустимой доли собственных расходов граждан и категорий лиц, пользующихся социальной поддержкой, в перспективе до 2033 года нет.
2. Региональный стандарт стоимости оплаты жилищно-коммунальных услуг повышается теми же темпами, что и расходы граждан на них.
3. Доля семей, получающих субсидии, находится в обратной зависимости от изменения соотношения между размером величины прожиточного минимума и среднедушевым доходом.
4. Стоимость прожиточного минимума увеличивается темпами меньшими по сравнению с доходами населения на величину реального роста располагаемых доходов.
5. Размер средней субсидии рассчитывался как сумма субсидий по восьми доходным группам с учетом роста последних, величины прожиточного

минимума и регионального стандарта оплаты жилья и коммунальных услуг.

6. Доля носителей права на пользование социальной поддержкой по оплате жилищно-коммунальных услуг будет уменьшаться в силу естественных причин по ряду категорий (например, участники Великой отечественной войны) теми же темпами, что и раньше.

Общее количество граждан, пользующихся социальной поддержкой, будет определяться динамикой изменения численности носителей и среднего состава семьи.

7. Коэффициент обращаемости граждан за получением субсидий на оплату жилищно-коммунальных услуг остается стабильным на протяжении всего срока реализации программы.

Число семей, получающих субсидии, будет оставаться на том же уровне, а количество лиц, пользующихся социальной поддержкой, снизится в абсолютных показателях; доли их в общем количестве семей и численности населения, соответственно, будут снижаться. Изменение среднего размера начисленной субсидии будет иметь волнообразный характер.

### **15.3. Проверка доступности тарифов на коммунальные услуги.**

Проверка позволяет определить доступность коммунальных ресурсов для основных потребителей - населения и бюджета муниципального образования.

В качестве критериев экономической доступности настоящей Программы в контексте расходов населения могут выступать следующие показатели:

- доля расходов на жилищно-коммунальные услуги в среднедушевом доходе не превышает 7%;

- доля расходов на жилищно-коммунальные коммунальные услуги относительно величины прожиточного минимума не превышает 22%;

- уровень собираемости по коммунальным услугам не ниже 95%.

Проводившиеся исследования выявили наличие двух порогов экономической доступности жилищно-коммунальных услуг для населения.

Первый - доля отношения «средний платеж за ЖКУ/среднедушевой доход»-



## Раздел 16. Модели для расчета программы.

Модель для расчета настоящей Программы составлена в форме электронных книг формата EXCEL, что позволяет автоматизировать расчеты и эффективно обрабатывать большие массивы исходных данных. Выбор построения модели в форме электронных книг формата EXCEL основан на критериях удобства ввода-вывода информации в графическом и табличном виде, ее редактирования, формирования отчетных документов и широкого использования данного программного продукта.

Модель состоит из следующих листов:

- «население»;
- «платежи населения»;
- «бюджет»;
- жилищный фонд;
- прочий фонд;
- «всего»;
- «ТС» (теплоснабжение);
- «ВС» (водоснабжение);
- «ВО» (водоотведение);
- «ГС» (газоснабжение);
- «ЭС» (электроснабжение);
- «ТКО» (твердые коммунальные отходы).

В листе «население» содержатся отчетные и прогнозные данные по численности, возрастной структуре, рождаемости, смертности и миграционному приросту. Прогноз учитывал особенности развития территории городского округа.

В листе «платежи населения» содержатся отчетные и прогнозные данные по фонду заработной платы, средней заработной плате, среднему доходу, величине прожиточного минимума, структуре доходов и расходов населения, индексу потребительских цен и ряду других показателей. Прогноз показателей на перспективу был сформирован на основе ряда показателей - индексов долгосрочного прогноза Министерства экономического развития.



В листе «бюджет» содержатся отчетные и прогнозные данные по структуре доходов и расходов бюджета муниципального образования, расходам бюджета на жилищно-коммунальные услуги бюджетных организаций, капитальный ремонт, социальную поддержку населения, субсидии и ряду других показателей.

В листе «жилищный фонд» содержатся отчетные и прогнозные данные по численности проживающих, площади жилого фонда, в т.ч. многоквартирных и индивидуальных зданий, обеспеченности жильем, ценам на первичном и вторичном рынках и ряду других показателей.

Прогноз ввода в эксплуатацию жилых зданий был сделан на основании оценок расходов населения на покупку квартир на первичном и вторичном рынках, в том числе резидентами муниципального образования и нерезидентами, распределении источников финансирования и ряду других показателей.

В листе «прочий фонд» содержатся прогнозные данные по площади бюджетных и общественно-деловых зданий. Прогноз ввода был сделан на базе динамики жилого фонда.

В листе «теплоснабжение» представлены показатели Программы комплексного развития по системе теплоснабжения в разбивке по годам, среди которых доходы от реализации услуг по потребителям и расходы на их производство и транспортировку, тарифы, а также ряд других технико-экономических показателей.

В листе «водоснабжение» представлены показатели Программы комплексного развития по системе водоснабжения в разбивке по годам, среди которых доходы от реализации услуг по потребителям и расходы на их производство и транспортировку, тарифы, а также ряд других технико-экономических показателей.

В листе «водоотведение» представлены показатели Программы комплексного развития по системе водоотведения в разбивке по годам, среди которых доходы от реализации услуг по потребителям и расходы на их производство и транспортировку, тарифы, а также ряд других технико-экономических показателей.

В листе «газоснабжение» представлены показатели Программы комплексного развития по системе газоснабжения в разбивке по годам, среди которых доходы от реализации услуг по потребителям и расходы на их производство и

транспортировку, тарифы, а также ряд других технико-экономических показателей

В листе «электроснабжение» представлены показатели Программы комплексного развития по системе электроснабжения в разбивке по годам, среди которых доходы от реализации услуг по потребителям и расходы на их производство и транспортировку, тарифы, а также ряд других технико-экономических показателей.

В листе «твердые коммунальные отходы» представлены показатели Программы комплексного развития по системе утилизации (захоронения) твердых коммунальных отходов в разбивке по годам, среди которых доходы от реализации услуг и расходы на их оказание, тарифы, выбросы парниковых газов, а также ряд других технико-экономических показателей.

Модель в сфере теплоснабжения содержит данные по техническим показателям системы теплоснабжения и объемам предлагаемых к реализации мероприятий, выраженных в натуральном и стоимостном выражении. В модели также представлен график реализации мероприятий по годам, выраженная в стоимостном и/или натуральном выражении.

Модель в сфере водоснабжения содержит данные по техническим показателям системы водоснабжения и объемам предлагаемых к реализации мероприятий, выраженных в натуральном и стоимостном выражении. В модели также представлен график реализации мероприятий по годам, выраженная в стоимостном и/или натуральном выражении.

Модель в сфере водоотведения содержит данные по техническим показателям системы водоотведения и объемам предлагаемых к реализации мероприятий, выраженных в натуральном и стоимостном выражении. В модели также представлен график реализации мероприятий по годам, выраженная в стоимостном и/или натуральном выражении.

Модель в сфере электроснабжения содержит данные по техническим показателям системы электроснабжения и объемам предлагаемых к реализации мероприятий, выраженных в натуральном и стоимостном выражении. В модели также представлен график реализации мероприятий по годам, выраженная в стоимостном и/или натуральном выражении.

Модель в сфере газоснабжения содержит данные по техническим показателям системы газоснабжения и объемам предлагаемых к реализации мероприятий, выраженных в натуральном и стоимостном выражении. В модели также представлен график реализации мероприятий по годам, выраженная в стоимостном и/или натуральном выражении.

Модель в сфере обращения с твердыми коммунальными отходами содержит данные по техническим показателям системы обращения твердых коммунальных отходов и объемам предлагаемых к реализации мероприятий, выраженных в натуральном и стоимостном выражении.