

**Актуализированная схема теплоснабжения
муниципального образования город Владимир на 2023 год**

г. Владимир 2022 год

СОСТАВ РАБОТ

Схема теплоснабжения муниципального образования «город Владимир». Утверждаемая часть

Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения муниципального образования «город Владимир»:

Глава 1 Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения

Глава 2 Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения

Глава 3 Электронная модель системы теплоснабжения муниципального образования «город Владимир»

Глава 4 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей

Глава 5 Мастер-план развития систем теплоснабжения муниципального образования «город Владимир»

Глава 6 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах

Глава 7 Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии

Глава 8 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей

Глава 9 Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения

Глава 10 Перспективные топливные балансы

Глава 11 Оценка надежности теплоснабжения

Глава 12 Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию

Глава 13 Индикаторы развития систем теплоснабжения муниципального образования «город Владимир»

Глава 14 Ценовые (тарифные) последствия

Глава 15 Реестр единых теплоснабжающих организаций

Глава 16 Реестр мероприятий схемы теплоснабжения

Глава 17 Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения

Глава 18 Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения

Глава 19 Оценка экологической безопасности теплоснабжения

СОДЕРЖАНИЕ

СОСТАВ РАБОТ	2
СОДЕРЖАНИЕ	3
ОБОЗНАЧЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ	12
ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ	14
Географическое описание города	14
Административное деление.....	14
Расчетные элементы территориального деления	14
Климат	15
Динамика изменения численности населения	16
Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения, городского округа, города федерального значения	17
1.1 Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и прироста отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды (далее - этапы).....	17
1.1.1 Ретроспектива ввода площади строительных фондов.....	19
1.1.2 Прогнозы приростов площади строительных фондов.....	21
1.1.2.1. Точечная застройка.....	21
1.1.2.2. Площадки перспективной застройки	23
1.1.2.3. Снос (вывод из эксплуатации) жилых зданий	32
1.1.2.4. Прогнозы приростов площади строительных фондов, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления	33
1.1.2.5. Прогнозы приростов площади строительных фондов, сгруппированные по зонам действия источников тепловой энергии	37
1.1.2.6. Общий прирост строительных фондов с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания, производственные здания промышленных предприятий, на каждом этапе.....	39
1.2 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе	41
1.3 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе.....	53
1.4 Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, каждой системе теплоснабжения и по городскому округу	53
Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей	56
2.1 Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии	56
2.1.1 Система теплоснабжения №1 Владимирская ТЭЦ-2 и котельные: Юго-западного района, 301 квартал, Коммунальная зона, Микрорайон 9-В, 125 квартал, Парижской Коммуны, АО «Владимирская газовая компания»	61

2.1.2 Система теплоснабжения №2 722 квартал	62
2.1.3 Система теплоснабжения №3 ВЗКИ	63
2.1.4 Система теплоснабжения №4 УВД	64
2.1.5 Система теплоснабжения №5 ПМК-18	65
2.1.6 Система теплоснабжения №6 РТС	66
2.1.7 Система теплоснабжения №7 Энергетик, АО «ВКС»	67
2.1.8 Система теплоснабжения №8 мкр. Заглязьменский.....	68
2.1.9 Система теплоснабжения № 9 мкр. Коммунар	69
2.1.10 Система теплоснабжения №10 Оргтруд 1	70
2.1.11 Система теплоснабжения №11 Оргтруд 2	71
2.1.12 Система теплоснабжения №12 мкр. Юрьевец, АО «ВКС».....	72
2.1.13 Система теплоснабжения №13 Элеваторная	73
2.1.14 Система теплоснабжения №14 мкр. Лесной.....	74
2.1.15 Система теплоснабжения №15 ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	75
2.1.16 Система теплоснабжения № 16 АО ВХКП «Мукомол».....	76
2.1.17 Система теплоснабжения № 17 п. Пиганово	77
2.1.18 Система теплоснабжения № 18 Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	78
2.1.19 Система теплоснабжения № 19 турбаза «Ладога».....	79
2.1.20 Система теплоснабжения № 20 «Спецавтохозяйство»	80
2.1.21 Система теплоснабжения № 21 ФГУП «ГНПП «Крона».....	81
2.1.22 Система теплоснабжения № 22 ООО УК «Дельта».....	82
2.1.23 Система теплоснабжения № 26 ТСЖ «На 3-ей Кольцевой».....	83
2.1.24 Система теплоснабжения № 28 ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	84
2.1.25 Система теплоснабжения № 29 Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир».....	85
2.1.26 Система теплоснабжения № 30 Загородная зона.....	86
2.1.27 Система теплоснабжения № 31 ООО «Техника – коммунальные системы»	87
2.1.28 Система теплоснабжения № 32 Семашко, 4.....	88
2.1.29 Система теплоснабжения № 33 Белокопской, 16.....	89
2.1.30 Система теплоснабжения № 34 БМК-360.....	90
2.1.31 Система теплоснабжения № 35 Тихонравова, 8а.....	91
2.1.32 Система теплоснабжения № 37 Н. Садовая, 6-2	92
2.1.33 Система теплоснабжения № 38 Н. Садовая, 9-2	92
2.1.34 Система теплоснабжения № 39 ДБСП	93
2.1.35 Система теплоснабжения № 40 МУЗ КБ «Автоприбор»	93
2.1.36 Система теплоснабжения № 41 АО НПО «Магнетон»	94
2.2 Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии.....	95
2.3 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе	102
2.4 Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города	

федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, города федерального значения.....	105
2.5 Радиус эффективного теплоснабжения, позволяющий определить условия, при которых подключение (технологическое присоединение) теплотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно	106
2.5.1 Методика определения радиуса эффективного теплоснабжения	106
2.5.2 Результаты расчета эффективного радиуса	109
Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя	110
3.1 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплотребляющими установками потребителей.....	110
3.2 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения	110
Раздел 4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.....	111
4.1 Описание сценариев развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения	111
4.1.1 Статус выполнения вариантов развития систем теплоснабжения в утвержденной в установленном порядке схеме теплоснабжения МО г. Владимир	111
4.1.2 Актуализация вариантов развития систем теплоснабжения.....	112
4.2 Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения	114
4.3 Описание надежности теплоснабжения и потенциальных угроз в нарушениях работ систем теплоснабжения	115
4.3.1 Информация о мероприятиях по повышению надежности систем теплоснабжения и бесперебойной работы теплоснабжения.....	115
4.3.2 Сведения о потенциальных угрозах в нарушениях работы систем теплоснабжения .	115
4.3.3 Информация о потребности в инвестициях, необходимых для устранения потенциальных угроз	115
4.3.4 Сценарии развития аварий с моделированием гидравлических режимов работы систем теплоснабжения.....	116
Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии.....	120
5.1 Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, города федерального значения, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения.....	120
5.1.1 Мероприятия, необходимые для осуществления технологического присоединения теплотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения	120
5.1.2 Мероприятия, необходимые для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения	120

5.1.2.1. Вывод из эксплуатации котельной мкр. Заклязьменский, строительство новой БМК	120
5.2 Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии	120
5.2.1 Мероприятия, необходимые для осуществления технологического присоединения теплотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения	120
5.2.2 Мероприятия, необходимые для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения	121
5.3 Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения	121
5.3.1 Мероприятия, необходимые для осуществления технологического присоединения теплотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения	121
5.3.2 Мероприятия, необходимые для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения	121
5.4 Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно	124
5.4.1 Резервирование котельной микрорайон 9-В	124
5.4.2 Демонтаж оборудования на семи муниципальных котельных, находящихся в концессии АО «ВКС»	124
5.4.3 Вывод из эксплуатации котельной ФГУП «ГНПП «Крона», передача тепловой нагрузки на котельную Юго-западного района	125
5.4.4 Вывод из эксплуатации котельной мкр. Коммунар, передача тепловой нагрузки на квартальную котельную № 2, ООО «Инженерные системы»	125
5.4.5 Вывод из эксплуатации котельной п. Пиганово, передача тепловой нагрузки на построенную БМК п. Пиганово	125
5.5 Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.....	125
5.6 Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации.....	125
5.7 Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения	125
5.8 Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей	126
5.9 Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива	128
Раздел 6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей	129

6.1 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов).....	129
6.2 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах городского округа под жилищную, комплексную или производственную застройку.....	129
6.2.1 Мероприятия, необходимые для осуществления технологического присоединения теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения	129
6.2.2 Мероприятия, необходимые для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения	132
6.3 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения.....	132
6.4 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных	132
6.4.1 Мероприятия, необходимые для осуществления технологического присоединения теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения	132
6.4.2 Мероприятия, необходимые для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения	132
6.4.2.1. Резервирование тепловой нагрузки с котельной «Микрорайон 9-В» на Владимирскую ТЭЦ-2	132
6.4.2.2. Перевод части тепловой нагрузки котельной «ООО «Техника – коммунальные системы» на Владимирскую ТЭЦ-2.....	136
6.5 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей.....	138
6.5.1 Мероприятия, необходимые для осуществления технологического присоединения теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения	138
6.5.2 Мероприятия, необходимые для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения	138

Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения139

7.1 Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения	139
7.2 Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения.....	139

Раздел 8. Перспективные топливные балансы	140
8.1 Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе	140
8.1.1 Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива	143
8.1.1.1. Владимирская ТЭЦ-2	143
8.1.1.2. Котельная Загородная зона ООО «ТеплогазВладимир».....	143
8.2 Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии.....	145
8.3 Описание видов топлива, их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения	145
8.4 Описание преобладающего в поселении, городском округе вида топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе.....	150
8.5 Описание приоритетного направления развития топливного баланса поселения, городского округа.....	150
Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию	151
9.1 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе.....	151
9.2 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе.....	151
9.3 Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе	153
9.4 Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе.....	153
9.5 Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям	153
9.6 Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации	153
Раздел 10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)	155
10.1 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)	155
10.1.1 Утвержденные ЕТО в системах теплоснабжения	155
10.1.2 Актуализация сведений по зонам деятельности ЕТО	159
10.2 Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)	171
10.4 Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации	178
10.5 Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации	186
10.6 Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения	187

Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии	189
Раздел 12. Решения по бесхозяйным тепловым сетям.....	190
Раздел 13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения, городского округа, города федерального значения.....	193
13.1 Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии.....	193
13.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии	193
13.3 Предложения по корректировке, утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения	193
13.4 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения	194
13.5 Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии	195
13.6 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, утвержденной единой схемы водоснабжения и водоотведения) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения	195
13.7 Предложения по корректировке, утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, единой схемы водоснабжения и водоотведения для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения	195
Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.....	196
14.1 Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) муниципального образования «город Владимир»	196
14.1.1 Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) муниципального образования «город Владимир».....	196
14.1.2 Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии муниципального образования «город Владимир»	198

14.1.3 Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии, теплоносителя от источника тепловой энергии к потребителям муниципального образования «город Владимир».....	200
14.1.4 Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития изолированных систем теплоснабжения муниципального образования «город Владимир»	202
14.2 Индикаторы развития систем теплоснабжения в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации № 154	203
14.2.1 Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	203
14.2.2 Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	205
14.2.3 Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	207
14.2.4 Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения).....	209
14.2.5 Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии.....	209
14.2.6 Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	209
14.2.7 Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	210
14.2.8 Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	212
14.2.9 Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения)	214
14.2.10 Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа, города федерального значения)	216
14.3 Целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии.....	218
14.3.1 Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения, необходимых для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения в соответствии с перечнем и сроками, которые указаны в схеме теплоснабжения.....	218
14.3.2 Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	219

14.3.3 Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения	220
14.3.4 Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	221
14.3.5 Доля бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения.....	222
14.3.6 Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения.....	223
14.3.7 Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	224
14.3.8 Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	225
14.4 Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения	226
14.4.1 Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	226
14.4.2 Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	227
Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия.....	228
СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ	230
Приложение 1. Плотность тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления.....	232
Приложение 2. Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки систем теплоснабжения МО г. Владимир.....	241
Приложение 3. Результаты расчета перспективных расходов топлива по каждой системе теплоснабжения МО г. Владимир.....	278
Приложение 4. Реестр мероприятий актуализированной схемы теплоснабжения	283
Приложение 5. Статус выполнения мероприятий, утвержденных в схеме теплоснабжения МО г. Владимир 2021 г.....	313
Приложение 6. Организация теплоснабжения районов с массовой застройкой индивидуальными жилыми домами	319

ОБОЗНАЧЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ

АО – акционерное общество.
БРОУ – быстродействующая редуционно-охладительная установка.
ВВП – водо-водяной подогреватель.
ВВТО – водо-водяной теплообменник
ГВС – горячее водоснабжение.
ГРП – газораспределительный пункт.
ДРГ – дымосос рециркуляции дымовых газов.
ЖД – индивидуальный жилой дом.
ИБК – инженерно-бытовой корпус.
ИТП – индивидуальный тепловой пункт.
КИПиА – контрольно-измерительные приборы и автоматика.
КПД – коэффициент полезного действия.
КТЦ – котлотурбинный цех.
КУ – котел-утилизатор.
МБУ – муниципальное бюджетное учреждение.
МКД – многоквартирный жилой дом.
МО г. Владимир – муниципальное образование «город Владимир».
нд – нет данных.
НПО – научно-производственное объединение.
НС – насосная станция.
О – отопление.
ОАО – открытое акционерное общество.
ОБ – основной бойлер.
ОВ – отопление и вентиляция.
ОГКП – областное государственное казенное предприятие.
ОЗ – общественные здания.
ОЗП – осенне-зимний период.
ООО – общество с ограниченной ответственностью.
ПАО «Т Плюс» – Публичное акционерное общество «Т Плюс»
ПБ – пиковый бойлер.
ПГУ – парогазовая установка
ПЗ – производственные здания.
ППУ – пенополиуретан.
ПСГ – подогреватель сетевой горизонтальный.
РВД – ротор высокого давления.
РТС – районная тепловая станция.
СВ – система вентиляции.
С.Н. – собственные нужды
СО – система отопления.
ТГ – турбогенератор.
ТО – теплоснабжающая организация.

ТП – тепловой пункт.
ТС – тепловые сети.
ТУ – технические условия.
ТЭР – топливно-энергетические ресурсы.
УРУТ – удельный расход условного топлива.
ХВО – химическая водоочистка.
ФНПЦ – федеральный научно-производственный центр.
ХВП – химическая водоподготовка.
ХОВ – химически очищенная вода.
ЦВД – цилиндр высокого давления.
ЦТП – центральный тепловой пункт.

ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Базовый год актуализированной версии схемы теплоснабжения – 2020 год.
Данные о существующем положении приведены по состоянию на 01.01.2021 г.
Горизонт планирования актуализированной версии схемы теплоснабжения – 2037 г.

Географическое описание города

Муниципальное образование город Владимир расположено преимущественно на левом берегу реки Клязьмы, в 176 км к востоку от Москвы. Общая площадь территории городского округа Владимир составляет 32967 га – 1,1% территории Владимирской области (29,1 тыс. км²), 0,05% территории Центрального федерального округа РФ (650,3 тыс. км²).

Административное деление

Границы территории муниципального образования город Владимир установлены Законом Владимирской области от 26.11.2004 № 189-ОЗ «О наделении статусом городского округа муниципального образования город Владимир Владимирской области» (в ред. Закона Владимирской области от 12.12.2017 № 116-ОЗ). В состав муниципального образования входит город Владимир и 17 сельских населенных пунктов (деревни: Аббакумово, Бухолово, Вилки, Злобино, Немцово, Никулино, Оборино, Уварово, Шепелево; села: Кусуново, Мосино, Спасское, Ущер; посёлки: Долгая Лужа, Заклязьменский, Рахманов Перевоз; турбаза «Ладога»).

Территория города Владимира разделена на административно-территориальные единицы – районы: Ленинский, Октябрьский и Фрунзенский.

Административно-территориальное устройство муниципального образования закреплено Уставом муниципального образования город Владимир (Утверждён решением Совета народных депутатов от 25.05.2017 г. № 65).

Расчетные элементы территориального деления

В качестве сетки расчетных элементов территориального деления, используемых в качестве территориальной единицы представления информации, принята сетка кадастрового деления территории МО г. Владимира.

При проведении кадастрового зонирования территории города выделяются структурно-территориальные единицы – кадастровые зоны и кадастровые кварталы.

Кадастровые зоны выделяются, как правило, в границах административных районов и включенных в городскую черту дополнительных территорий.

Кадастровые кварталы выделяются в границах кварталов существующей городской застройки, красных линий, а также территорий, ограниченных дорогами, просеками, реками и другими естественными границами.

Кадастровый номер квартала представляет собой уникальный идентификатор, присваиваемый объекту учета и который сохраняется за объектом учета до тех пор, пока он существует как единый объект.

Кадастровые зоны и кварталы покрывают территорию города без разрывов и перекрытий.

Схема кадастрового деления кадастрового района город Владимир на территории кадастрового округа Владимирский утверждена Приказом Комитета по земельным ресурсам и землеустройству по Владимирской области от 26.12.2001 № 121. Территория городского округа Владимир включает в себя 777 кадастровых кварталов и 37 395 участков, поставленных на кадастровый учёт, в том числе с границами – 28 552 (по данным публичной кадастровой карты).

Сетка кадастрового деления города загружена отдельным слоем в Электронную модель системы теплоснабжения МО г. Владимир.

Укрупненный фрагмент сетки кадастрового деления территории города Владимира представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 – Сетка кадастрового деления территории МО г. Владимир

Климат

Муниципальное образование город Владимир расположено в пределах западной подобласти лесной атлантико-континентальной климатической области умеренного пояса.

В годовой циркуляции воздушных масс циклоны преобладают над антициклонами (58% и 42% соответственно). В среднем за год наибольшую повторяемость имеют западные циклоны (27% дней), приносящие с собой влажный воздух Атлантики, летом – прохладный, зимой – тёплый. Достаточно чётко выделяются все четыре времени года.

Весна (конец марта – конец мая) прохладная с неустойчивой погодой. Характерны периодические похолодания, связанные с вторжениями холодного арктического воздуха в тылу циклонов, во время которых температура воздуха ночью, даже в мае может опускаться до 0°C и ниже. Особенно значительные похолодания бывают при ультраполярных вторжениях холодных воздушных масс с Карского моря и севера Западной Сибири.

Осадки выпадают преимущественно в виде морозящих дождей, в первой половине апреля возможны снегопады. Снежный покров сходит к середине апреля.

Лето (конец мая – конец августа) умеренно тёплое; более половины дней за сезон – ясных и безоблачных, что связано с уменьшением циклонической активности западных направлений и увеличением количества черноморских и каспийских циклонов и стационарных антициклонов. Температура воздуха днём 16-20 °С (в июле иногда повышается до 28-30 °С), ночью – 10-15°C. В летний период выпадает наибольшее в году количество осадков, ежемесячно бывает 13-15 дней с осадками. Характерны кратковременные ливни, иногда с грозами (3-8 дней в месяц с грозой).

Осень (конец августа – середина ноября) до конца сентября сравнительно тёплая, с преобладанием малооблачной погоды, вызванная сибирским и стационарными антициклонами. В октябре погода становится пасмурной, прохладной, по ночам возможны заморозки. В ноябре наступает резкое похолодание. Основной вид осадков в сентябре и октябре – дождь, в ноябре дожди со снегом. Туман 5-6 дней в месяц.

Зима (середина ноября-конец марта) умеренно холодная, с преобладанием облачной погоды. Характер: устойчивые морозы от –5 до –13 °С; в январе и феврале морозы могут достигать –25, -30 °С. Ежемесячно от 3 до 6 раз бывают кратковременные оттепели. От 12 до 18 дней в месяц выпадают осадки в виде снега. Усиливается влияние сибирского антициклона. Устойчивый снежный покров образуется в конце ноября, и к концу зимы достигает 0,4-0,6 м. От 4 до 7 дней в месяц бывает с метелью. Грунт к концу зимы промерзает на глубину до 0,6-0,8 м.

Динамика изменения численности населения

На 1 января 2020 года численность постоянного населения МО г. Владимир составила 359 380 чел., в т.ч. 356 937 чел. – городское население (Ленинский район – 126 018 чел., Октябрьский район – 114 295 чел., Фрунзенский район – 116 624 чел.), 2 443 чел. – сельское население.

Т а б л и ц а 1 – Динамика численности населения МО г. Владимир

Наименование показателя	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Численность населения (на 1 января), чел.	350 529	352 690	355 264	357 386	358 700	359 535	360 384	359 380
Общий прирост (убыль) населения, чел.	2 161	2 574	2 122	1 314	835	849	-1 004	

Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения, городского округа, города федерального значения

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

Данные базового уровня приведены на 01.01.2022 г.

Общая отопливаемая площадь строительных фондов на территории МО г. Владимир составляет:

- Общая отопливаемая площадь жилых зданий, 9 715 тыс. м²;
- По общей отопливаемой площади общественно-деловых и производственных зданий данные отсутствуют

Прогноз приростов и ретроспективы площади строительных фондов осуществлялся на основании данных, полученных из следующих источников:

- Решение Совета народных депутатов города Владимира № 123 от 25.09.2019 «О внесении изменений в Генеральный план муниципального образования (городской округ) город Владимир Владимирской области» (далее Генплан)

- Данные АО «Владимирские коммунальные системы» о выданных технических условиях на присоединение к тепловым сетям отдельных зданий на период до 2022 г. (далее ТУ)

При анализе документов и сведениях их в единую базу данных были исключены повторяющиеся объекты строительства.

Т а б л и ц а 2 – Показатели градостроительной деятельности муниципального образования «город Владимир»

Наименование показателей	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Численность постоянного населения, тыс. чел.;	358,7	360,2	361,7	363,3	364,8	366,3	367,8	369,3	370,9	372,4	373,9	375,4	376,8	378,3	379,8	381,3	382,7	384,2	385,7	387,1	388,6
Площадь территории поселения, га;	32 967	32 967	32 967	32 967	32 967	32 967	32 967	32 967	32 967	32 967	32 967	32 967	32 967	32 967	32 967	32 967	32 967	32 967	32 967	32 967	32 967
Застроенные территории, га, в том числе:	14 835	14 971	15 097	15 230	15 359	15 489	15 619	15 749	15 879	16 010	16 140	16 262	16 385	16 507	16 629	16 752	16 874	16 997	17 119	17 242	17 364
Общая отапливаемая площадь жилых зданий, тыс. м ² ;	8 983	9 173	9 350	9 536	9 716	9 899	10 081	10 263	10 445	10 627	10 809	10 981	11 152	11 324	11 495	11 666	11 838	12 009	12 181	12 352	12 524
Общая отапливаемая площадь общественно-деловых и производственных зданий, тыс. м ²	нд																				
Обеспеченность населения жильем, м ² /чел	25,0	25,5	25,8	26,3	26,6	27,0	27,4	27,8	28,2	28,5	28,9	29,3	29,6	29,9	30,3	30,6	30,9	31,3	31,6	31,9	32,2

1.1.1 Ретроспектива ввода площади строительных фондов

Для прогнозирования ввода площади строительных фондов до 2037 г. был произведен анализ фактического строительства зданий. В результате данного анализа сформирован прирост площади существующих строительных фондов, представленный в таблице 3.

Т а б л и ц а 3 – Сведения о движении строительных фондов, тыс. м²

Годы	2017	2018	2019	2020	2021
Общая отапливаемая площадь строительных фондов на начало года	8 810	8 983	9 173	9 350	9 536
Прибыло общей отапливаемой площади, в том числе:	183	200	187	196	191
индивидуальная жилищная застройка	16	22	30	21	22
многоквартирные жилые здания	167	178	157	175	169
общественно-деловая застройка	нд	нд	нд	нд	нд
производственные здания	нд	нд	нд	нд	нд
Выбыло общей отапливаемой площади	10	10	10	10	10
Общая отапливаемая площадь на конец года	8 983	9 173	9 350	9 536	9 716

На основании этих данных были построены графики площадей введенных зданий с 2017 по 2021 гг. для многоквартирных (МКД) и индивидуальных (ЖД) жилых домов. При помощи линии тренда прогнозировался уровень прироста строительных фондов к 2037 г. На рисунках ниже представлены полученные результаты.

Полученный на основе экстраполяции фактических ретроспективных данных уровень прироста строительных фондов был принят в качестве целевого показателя, к которому придет застройка жилых домов с 2022 по 2037 гг.

Т а б л и ц а 4 – Прирост площади строительных фондов нарастающим итогом, тыс. м²

Тип застройки	Прирост площади зданий нарастающим итогом, тыс. м ²						Средний расчетный прирост в год с 2022 по 2037
	2017	2018	2019	2020	2021	к 2037	
ЖД	16	38	68	89	111	490	24
МКД	167	345	502	677	846	3 545	169

Вывод: Исходя из приведенных величин будет осуществляться распределение приростов жилых строительных фондов до 2037 г. без изменений площадей известной перспективной точечной застройки (ТУ) и с корректировкой площади зданий на предлагаемых строительных площадках генерального плана.

По причине отсутствия ретроспективных данных фактического ввода площадей общественно-делового (ОЗ) и производственного (ПЗ) фондов для данного типа зданий площадь прогнозировалась исходя из гектаров земельного участка площадок Генплана. Используя коэффициент застройки (Кз) (отношение территории земельного участка, которая может быть занята зданиями, ко всей площади участка (в процентах)):

- 80% для общественно-делового фонда (принято согласно Своду правил СП 42.13330.2011 Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений. Актуализированная редакция СНиП 2.07.01-89);

- 60% для производственного фонда (принято согласно Генплана) территория застройки в гектарах переводилась в м² зданий.

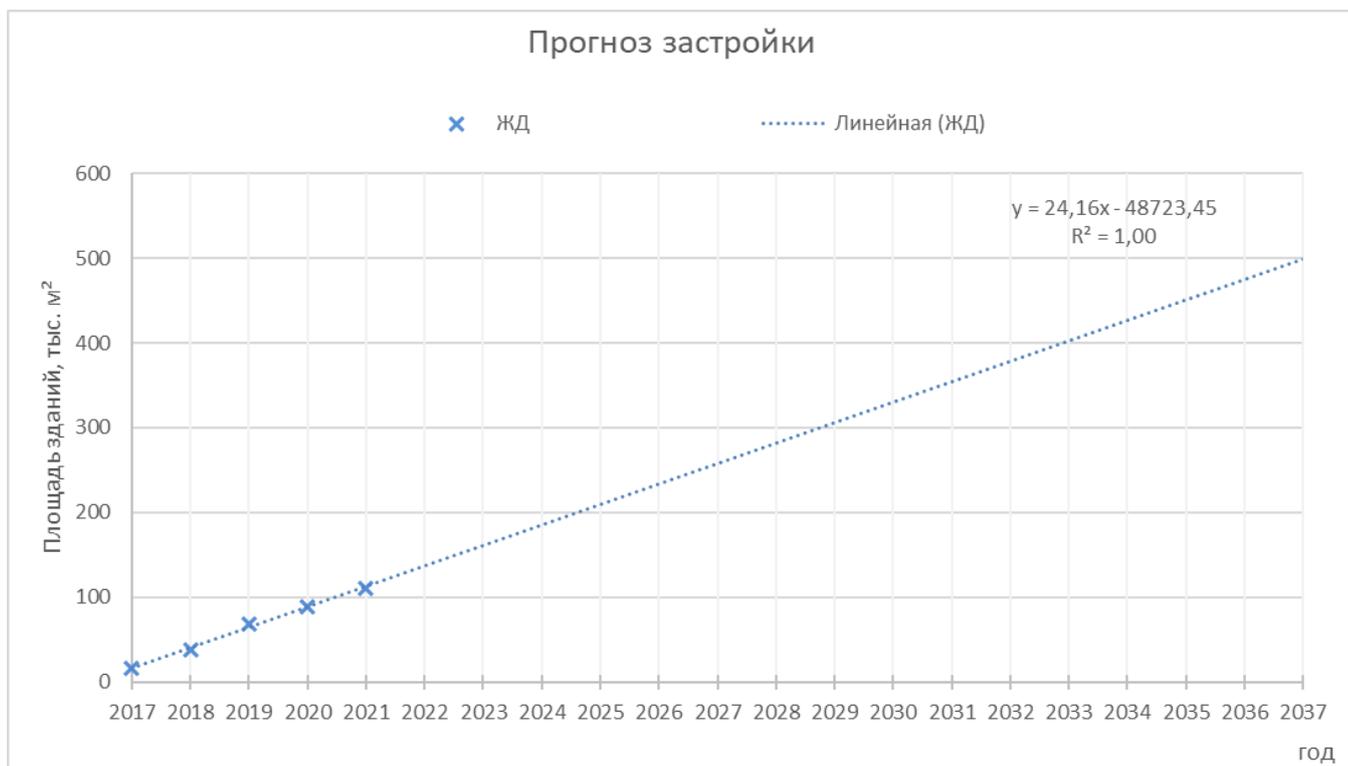


Рисунок 2 – Прогноз площади строительных фондов к 2037 г. на основании данных фактической застройки с 2016 по 2020 гг. по типу зданий ЖД

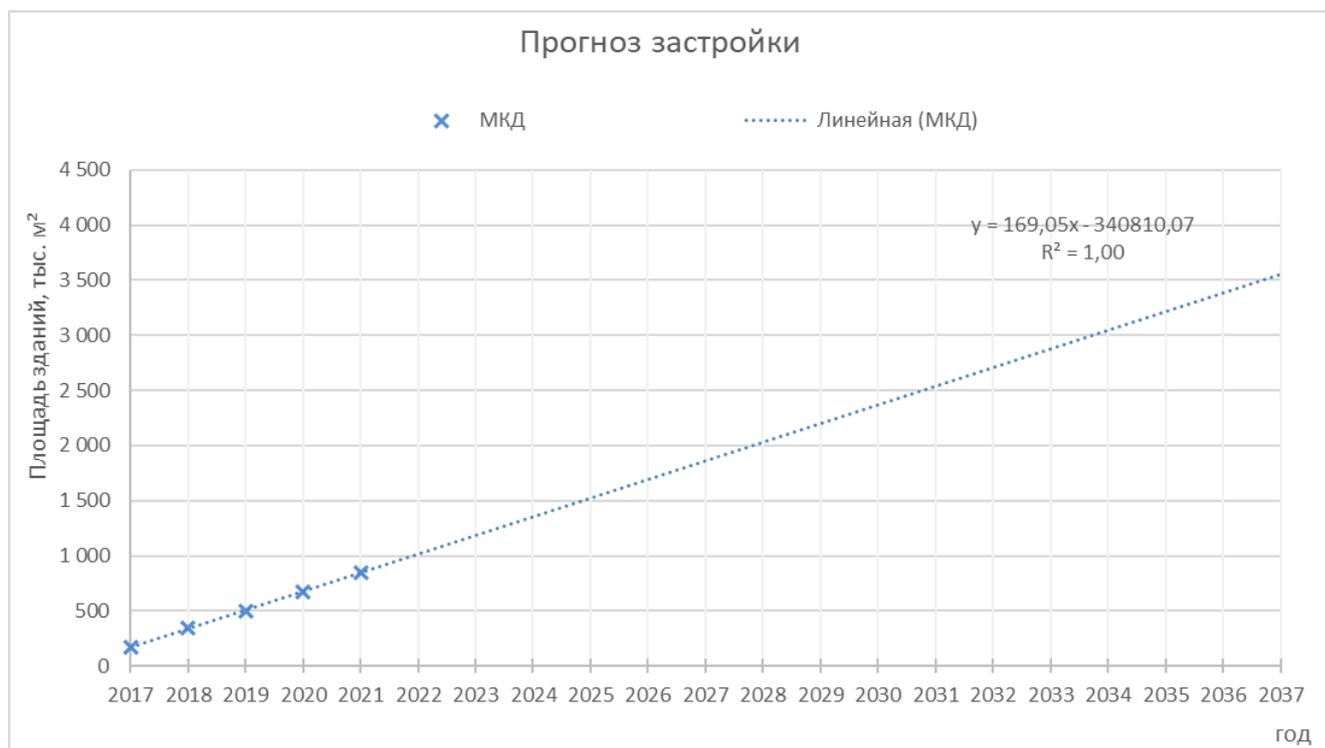


Рисунок 3 – Прогноз площади строительных фондов к 2037 г. на основании данных фактической застройки с 2016 по 2020 гг. по типу зданий МКД

1.1.2 Прогнозы приростов площади строительных фондов

1.1.2.1. Точечная застройка

Точечная перспективная застройка прогнозировалась на основании данных АО «Владимирские коммунальные системы» о выданных технических условиях на присоединение к тепловым сетям отдельных зданий на период до 2022 г.

Годом ввода в эксплуатацию зданий считался год присоединения здания по техническому условию.

Расположение точечной застройки на карте приведено на рисунке ниже.

Подробная информация по каждому объекту приведена в Приложении 1 Главы 2 обосновывающих материалов.

Т а б л и ц а 5 – Введение площади точечной застройкой по годам, м²

Тип застройки	2022
МКД	6 667
ОЗ	9 830
ПЗ	4 911

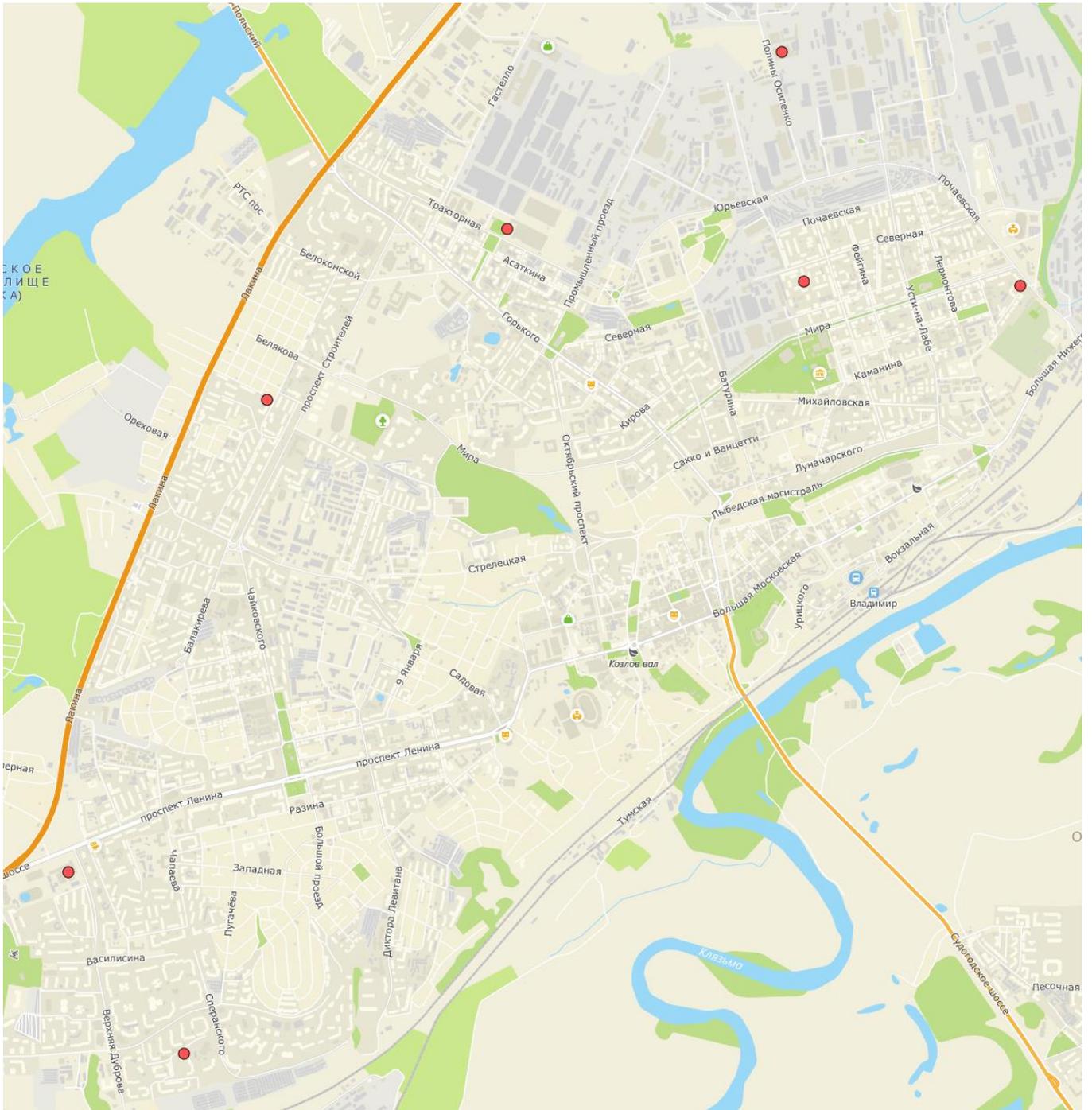


Рисунок 4 – Расположение перспективной точечной застройки

1.1.2.2. Площадки перспективной застройки

В качестве площадок перспективного развития до 2037 года рассматриваются территории застройки, предлагаемые Генеральным планом в расчетный срок его реализации:

- расчётный срок, на который рассчитаны основные проектные решения генерального плана – 2037 год;
- первая очередь, на которую определены первоочередные мероприятия генерального плана – 2027 год.

Площадки первой очереди при актуализации были уточнены совместно со специалистами администрации г. Владимир. Уточнение касается следующих площадок:

- Микрорайон Содышка;
- Квартал ВЛГУ;
- Территория танкового полка (Октябрьский военный городок);
- Территория таксопарка;
- ЖК Содышка;
- Микрорайон Энергетик;
- Микрорайон Юрьевец 7 квартал;
- Микрорайон Погребки;
- Микрорайон Коммунар;
- Пос. Заклязьменский;
- Западная часть жилого района Сновицы-Веризино (микрорайон № 1);
- Западная часть жилого района Сновицы-Веризино (микрорайон № 2);
- Район Вышка;
- Квартал, ограниченный ул. Университетской, проспектом Строителей, ул. Мира;
- Квартал, ограниченный ул. Никитина, 1-м Коллективным проездом, Промышленным проездом, ул. Горького;
- Квартал № 33 достопримечательного места регионального значения «Исторический центр города Владимира»;
- Территория танкодрома (западнее Пиганово);
- Манежный тупик;
- Территория в районе ул.40 лет Октября;
- Территория в районе СНТ «Текстильщик»;
- Квартал 6, 9, 10 Юрьевец;
- Квартал 17 Юрьевец;
- Квартал ограниченный Красносельским пр., ул. Погодина, Рпенским пр., ул. Жуковского;
- Квартал ограничен ул. Северная, Полины Осипенко, Фейгина, 1-я Пионерская;
- Квартал ограничен ул. Тракторная, Асаткина, Гастелло;
- Квартал ограничен ул. Мира, Грибоедова, Каманина, Фейгина, Труда.

Площадки представлены в таблице и на рисунках ниже.

В Генеральном плане не указывается планируемая площадь ввода зданий по каждой площадке, поэтому она вычислялась:

- Для жилой застройки на основании прогноза согласно ретроспективы ввода, пропорционально площади земельного участка;

– Для общественно-делового и производственного фондов исходя из коэффициента застройки площади земельного участка.

Подробная информация по каждой площадке приведена в Приложении 2 Главы 2 Обосновывающих материалов.

Очередность ввода площадок определялась согласно данным Генплана. В первую очередь (год ввода по 2027 г.) вводились площадки в существующей зоне застройки и площадки первоочередного освоения в соответствии с Государственной программой Владимирской области «Обеспечение доступным и комфортным жильём населения Владимирской области». Все остальные площадки вводились по 2037 год.

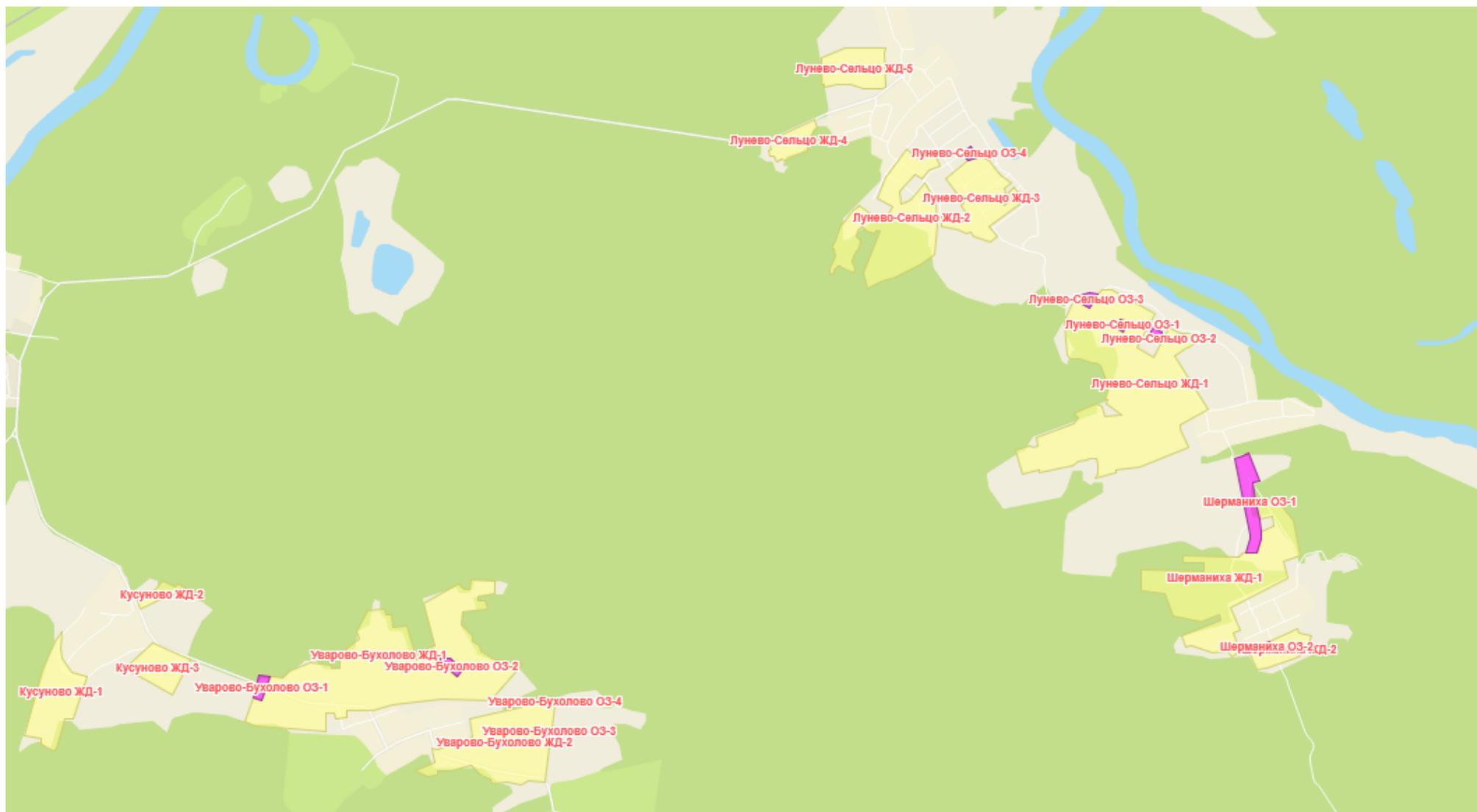


Рисунок 5 – Площадки перспективного строительства по Генплану (восток)

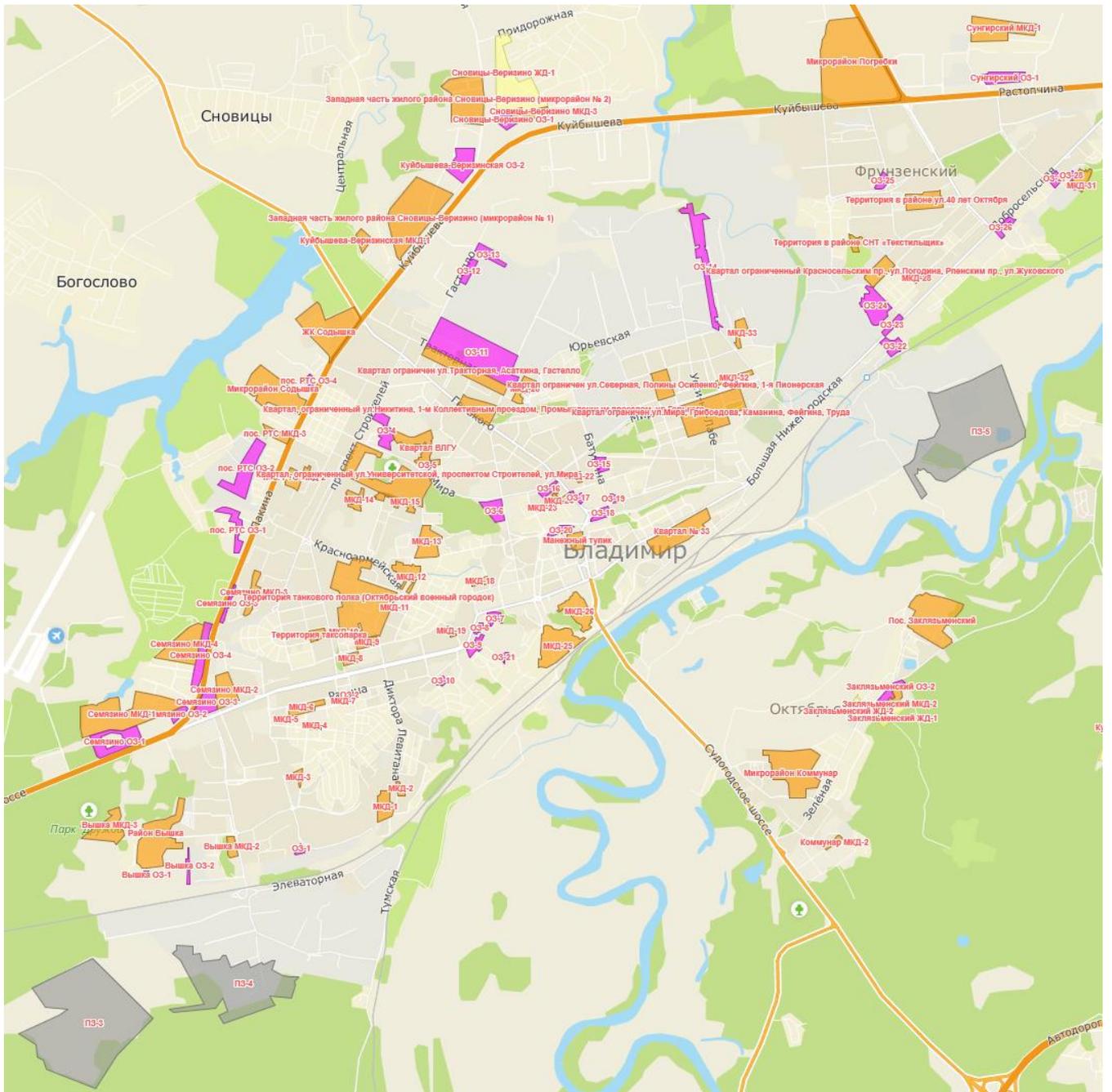


Рисунок 6 – Площадки перспективного строительства по Генплану (центр)

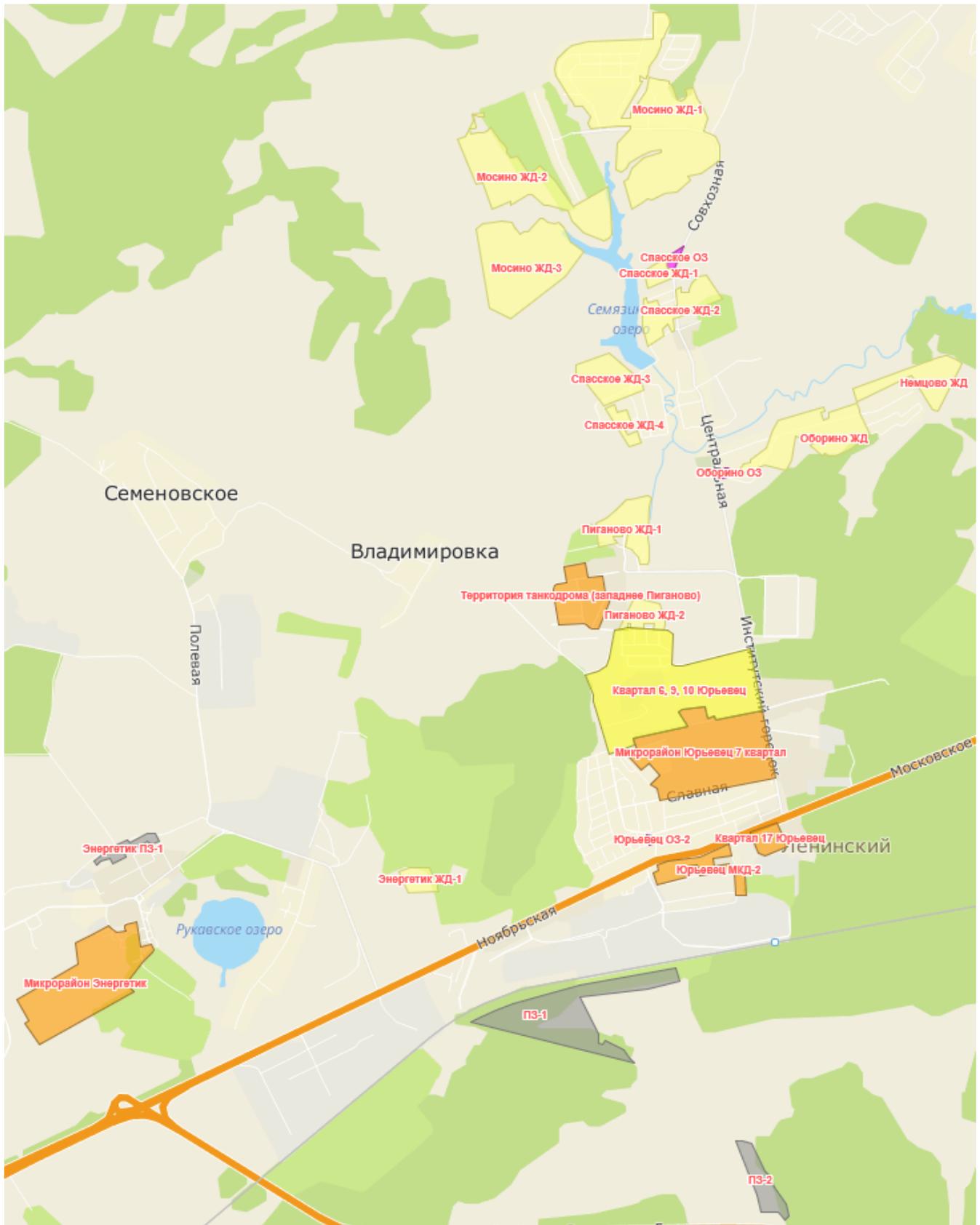


Рисунок 7 – Площадки перспективного строительства по Генплану (запад)

Т а б л и ц а 6 – Распределение площади строительных фондов по площадкам Генерального плана, м²

Наименование	Площадь земельного участка, м ²	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	ИТОГО
Вышка МКД-2	19 128							2 010	2 010	2 010	2 010	2 010	2 010	2 010	2 010	2 010	2 010	20 100
Вышка МКД-3	76 805							8 072	8 072	8 072	8 072	8 072	8 072	8 072	8 072	8 072	8 072	80 720
Вышка ОЗ-1	3 857	386	386	386	386	386	386											2 316
Вышка ОЗ-2	8 957	896	896	896	896	896	896											5 376
Заклязьменский ЖД-1	37 707	262	262	262	262	262	262											1 572
Заклязьменский ЖД-2	9 821	68	68	68	68	68	68											408
Заклязьменский МКД-2	23 091							2 427	2 427	2 427	2 427	2 427	2 427	2 427	2 427	2 427	2 427	24 270
Заклязьменский ОЗ-2	36 022	3 602	3 602	3 602	3 602	3 602	3 602											21 612
Коммунар МКД-2	8 550							899	899	899	899	899	899	899	899	899	899	8 990
Куйбышева-Веризинская МКД-1	21 511							2 261	2 261	2 261	2 261	2 261	2 261	2 261	2 261	2 261	2 261	22 610
Куйбышева-Веризинская ОЗ-2	67 549							5 404	5 404	5 404	5 404	5 404	5 404	5 404	5 404	5 404	5 404	54 040
Кусуново ЖД-1	199 252							918	918	918	918	918	918	918	918	918	918	9 180
Кусуново ЖД-2	34 271							158	158	158	158	158	158	158	158	158	158	1 580
Кусуново ЖД-3	103 602							477	477	477	477	477	477	477	477	477	477	4 770
Луново-Сельцо ЖД-1	1 031 705	7 162	7 162	7 162	7 162	7 162	7 162											42 972
Луново-Сельцо ЖД-2	426 480	2 961	2 961	2 961	2 961	2 961	2 961											17 766
Луново-Сельцо ЖД-3	210 687	1 463	1 463	1 463	1 463	1 463	1 463											8 778
Луново-Сельцо ЖД-4	62 000	430	430	430	430	430	430											2 580
Луново-Сельцо ЖД-5	134 050	931	931	931	931	931	931											5 586
Луново-Сельцо ОЗ-1	4 843	484	484	484	484	484	484											2 904
Луново-Сельцо ОЗ-2	5 661	566	566	566	566	566	566											3 396
Луново-Сельцо ОЗ-3	11 083	1 108	1 108	1 108	1 108	1 108	1 108											6 648
Луново-Сельцо ОЗ-4	6 602	660	660	660	660	660	660											3 960
МКД-1	43 620							4 584	4 584	4 584	4 584	4 584	4 584	4 584	4 584	4 584	4 584	45 840
МКД-10	6 372							670	670	670	670	670	670	670	670	670	670	6 700
МКД-11	2 273							239	239	239	239	239	239	239	239	239	239	2 390
МКД-12	42 343							4 450	4 450	4 450	4 450	4 450	4 450	4 450	4 450	4 450	4 450	44 500
МКД-13	60 853							6 396	6 396	6 396	6 396	6 396	6 396	6 396	6 396	6 396	6 396	63 960
МКД-14	22 701							2 386	2 386	2 386	2 386	2 386	2 386	2 386	2 386	2 386	2 386	23 860
МКД-15	25 775							2 709	2 709	2 709	2 709	2 709	2 709	2 709	2 709	2 709	2 709	27 090
МКД-18	11 726							1 232	1 232	1 232	1 232	1 232	1 232	1 232	1 232	1 232	1 232	12 320
МКД-19	6 219							654	654	654	654	654	654	654	654	654	654	6 540
МКД-2	9 782							1 028	1 028	1 028	1 028	1 028	1 028	1 028	1 028	1 028	1 028	10 280
МКД-20	33 427							3 513	3 513	3 513	3 513	3 513	3 513	3 513	3 513	3 513	3 513	35 130
МКД-22	4 450							468	468	468	468	468	468	468	468	468	468	4 680
МКД-23	4 244							446	446	446	446	446	446	446	446	446	446	4 460
МКД-24	11 689							1 228	1 228	1 228	1 228	1 228	1 228	1 228	1 228	1 228	1 228	12 280

Наименование	Площадь земельного участка, м ²	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	ИТОГО
МКД-25	120 341							12 648	12 648	12 648	12 648	12 648	12 648	12 648	12 648	12 648	12 648	126 480
МКД-26	71 392							7 503	7 503	7 503	7 503	7 503	7 503	7 503	7 503	7 503	7 503	75 030
МКД-28	6 512							684	684	684	684	684	684	684	684	684	684	6 840
МКД-3	10 449							1 098	1 098	1 098	1 098	1 098	1 098	1 098	1 098	1 098	1 098	10 980
МКД-31	31 618							3 323	3 323	3 323	3 323	3 323	3 323	3 323	3 323	3 323	3 323	33 230
МКД-32	16 570							1 741	1 741	1 741	1 741	1 741	1 741	1 741	1 741	1 741	1 741	17 410
МКД-33	26 702							2 806	2 806	2 806	2 806	2 806	2 806	2 806	2 806	2 806	2 806	28 060
МКД-4	7 988							840	840	840	840	840	840	840	840	840	840	8 400
МКД-5	2 938							309	309	309	309	309	309	309	309	309	309	3 090
МКД-6	30 649							3 221	3 221	3 221	3 221	3 221	3 221	3 221	3 221	3 221	3 221	32 210
МКД-7	2 607							274	274	274	274	274	274	274	274	274	274	2 740
МКД-8	17 732							1 864	1 864	1 864	1 864	1 864	1 864	1 864	1 864	1 864	1 864	18 640
МКД-9	22 645							2 380	2 380	2 380	2 380	2 380	2 380	2 380	2 380	2 380	2 380	23 800
Мосино ЖД-1	958 311							4 414	4 414	4 414	4 414	4 414	4 414	4 414	4 414	4 414	4 414	44 140
Мосино ЖД-2	379 735							1 749	1 749	1 749	1 749	1 749	1 749	1 749	1 749	1 749	1 749	17 490
Мосино ЖД-3	441 340							2 033	2 033	2 033	2 033	2 033	2 033	2 033	2 033	2 033	2 033	20 330
Немцово ЖД	148 769							685	685	685	685	685	685	685	685	685	685	6 850
Оборино ЖД	263 750							1 215	1 215	1 215	1 215	1 215	1 215	1 215	1 215	1 215	1 215	12 150
Оборино ОЗ	6 577							526	526	526	526	526	526	526	526	526	526	5 260
ОЗ-1	7 220	722	722	722	722	722	722											4 332
ОЗ-10	7 320	732	732	732	732	732	732											4 392
ОЗ-11	313 090	21 479	31 309	31 309	31 309	31 309	31 309											178 024
ОЗ-12	20 339	2 034	2 034	2 034	2 034	2 034	2 034											12 204
ОЗ-13	28 886	2 889	2 889	2 889	2 889	2 889	2 889											17 334
ОЗ-14	111 379	11 138	11 138	11 138	11 138	11 138	11 138											66 828
ОЗ-15	14 276	1 428	1 428	1 428	1 428	1 428	1 428											8 568
ОЗ-16	12 855	1 286	1 286	1 286	1 286	1 286	1 286											7 716
ОЗ-17	8 595	860	860	860	860	860	860											5 160
ОЗ-18	17 584	1 758	1 758	1 758	1 758	1 758	1 758											10 548
ОЗ-19	4 499	450	450	450	450	450	450											2 700
ОЗ-2	7 852	785	785	785	785	785	785											4 710
ОЗ-20	17 383	1 738	1 738	1 738	1 738	1 738	1 738											10 428
ОЗ-21	6 648	665	665	665	665	665	665											3 990
ОЗ-22	28 259	2 826	2 826	2 826	2 826	2 826	2 826											16 956
ОЗ-23	14 201	1 420	1 420	1 420	1 420	1 420	1 420											8 520
ОЗ-24	76 096	7 610	7 610	7 610	7 610	7 610	7 610											45 660
ОЗ-25	15 271	1 527	1 527	1 527	1 527	1 527	1 527											9 162
ОЗ-26	15 045	1 505	1 505	1 505	1 505	1 505	1 505											9 030
ОЗ-27	15 144	1 514	1 514	1 514	1 514	1 514	1 514											9 084
ОЗ-28	5 146	515	515	515	515	515	515											3 090
ОЗ-4	44 139	4 414	4 414	4 414	4 414	4 414	4 414											26 484

Наименование	Площадь земельного участка, м ²	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	ИТОГО
ОЗ-5	4 173	417	417	417	417	417	417											2 502
ОЗ-6	37 402	3 740	3 740	3 740	3 740	3 740	3 740											22 440
ОЗ-7	13 953	1 395	1 395	1 395	1 395	1 395	1 395											8 370
ОЗ-8	4 540	454	454	454	454	454	454											2 724
ОЗ-9	17 877	1 788	1 788	1 788	1 788	1 788	1 788											10 728
ПЗ-1	398 000	12 601	13 267	13 267	13 267	13 267	13 267	13 267	13 267	13 267	13 267	13 267	13 267	13 267	13 267	13 267	13 267	211 606
ПЗ-2	93 606	2 964	3 120	3 120	3 120	3 120	3 120	3 120	3 120	3 120	3 120	3 120	3 120	3 120	3 120	3 120	3 120	49 764
ПЗ-3	1 026 880	32 512	34 229	34 229	34 229	34 229	34 229	34 229	34 229	34 229	34 229	34 229	34 229	34 229	34 229	34 229	34 229	545 947
ПЗ-4	530 848	16 807	17 695	17 695	17 695	17 695	17 695	17 695	17 695	17 695	17 695	17 695	17 695	17 695	17 695	17 695	17 695	282 232
ПЗ-5	846 083	26 787	28 203	28 203	28 203	28 203	28 203	28 203	28 203	28 203	28 203	28 203	28 203	28 203	28 203	28 203	28 203	449 832
Пиганово ЖД-1	139 564	969	969	969	969	969	969											5 814
Пиганово ЖД-2	65 718	456	456	456	456	456	456											2 736
пос. РТС МКД-2	33 713							3 543	3 543	3 543	3 543	3 543	3 543	3 543	3 543	3 543	3 543	35 430
пос. РТС МКД-3	20 562							2 161	2 161	2 161	2 161	2 161	2 161	2 161	2 161	2 161	2 161	21 610
пос. РТС ОЗ-1	37 880							3 030	3 030	3 030	3 030	3 030	3 030	3 030	3 030	3 030	3 030	30 300
пос. РТС ОЗ-2	96 642							7 731	7 731	7 731	7 731	7 731	7 731	7 731	7 731	7 731	7 731	77 310
пос. РТС ОЗ-4	9 521							762	762	762	762	762	762	762	762	762	762	7 620
Семязино МКД-1	271 104							28 493	28 493	28 493	28 493	28 493	28 493	28 493	28 493	28 493	28 493	284 930
Семязино МКД-2	64 875							6 818	6 818	6 818	6 818	6 818	6 818	6 818	6 818	6 818	6 818	68 180
Семязино МКД-3	35 444							3 725	3 725	3 725	3 725	3 725	3 725	3 725	3 725	3 725	3 725	37 250
Семязино МКД-4	115 333							12 121	12 121	12 121	12 121	12 121	12 121	12 121	12 121	12 121	12 121	121 210
Семязино ОЗ-1	78 547	7 855	7 855	7 855	7 855	7 855	7 855											47 130
Семязино ОЗ-2	16 463	1 646	1 646	1 646	1 646	1 646	1 646											9 876
Семязино ОЗ-3	47 863							3 829	3 829	3 829	3 829	3 829	3 829	3 829	3 829	3 829	3 829	38 290
Семязино ОЗ-4	58 004							4 640	4 640	4 640	4 640	4 640	4 640	4 640	4 640	4 640	4 640	46 400
Семязино ОЗ-5	16 279	1 628	1 628	1 628	1 628	1 628	1 628											9 768
Сновицы-Веризино ЖД-1	211 185							973	973	973	973	973	973	973	973	973	973	9 730
Сновицы-Веризино МКД-3	39 064							4 106	4 106	4 106	4 106	4 106	4 106	4 106	4 106	4 106	4 106	41 060
Сновицы-Веризино ОЗ-1	26 541							2 123	2 123	2 123	2 123	2 123	2 123	2 123	2 123	2 123	2 123	21 230
Спасское ЖД-1	32 644							150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	1 500
Спасское ЖД-2	136 015							627	627	627	627	627	627	627	627	627	627	6 270
Спасское ЖД-3	129 225							595	595	595	595	595	595	595	595	595	595	5 950
Спасское ЖД-4	37 121							171	171	171	171	171	171	171	171	171	171	1 710
Спасское ОЗ	12 158							973	973	973	973	973	973	973	973	973	973	9 730
Сунгирский МКД-1	121 323							12 751	12 751	12 751	12 751	12 751	12 751	12 751	12 751	12 751	12 751	127 510
Сунгирский ОЗ-1	48 890							3 911	3 911	3 911	3 911	3 911	3 911	3 911	3 911	3 911	3 911	39 110
Уварово-Бухолово ЖД-1	1 026 920							4 730	4 730	4 730	4 730	4 730	4 730	4 730	4 730	4 730	4 730	47 300
Уварово-Бухолово ЖД-2	385 427							1 775	1 775	1 775	1 775	1 775	1 775	1 775	1 775	1 775	1 775	17 750
Уварово-Бухолово ОЗ-1	14 130							1 130	1 130	1 130	1 130	1 130	1 130	1 130	1 130	1 130	1 130	11 300
Уварово-Бухолово ОЗ-2	12 454							996	996	996	996	996	996	996	996	996	996	9 960
Уварово-Бухолово ОЗ-3	2 068							165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	1 650

Наименование	Площадь земельного участка, м ²	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	ИТОГО
Уварово-Бухолово ОЗ-4	1 000							80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	800
Шерманиха ЖД-1	536 558							2 472	2 472	2 472	2 472	2 472	2 472	2 472	2 472	2 472	2 472	24 720
Шерманиха ЖД-2	75 625							348	348	348	348	348	348	348	348	348	348	3 480
Шерманиха ОЗ-1	78 297							6 264	6 264	6 264	6 264	6 264	6 264	6 264	6 264	6 264	6 264	62 640
Шерманиха ОЗ-2	4 703							376	376	376	376	376	376	376	376	376	376	3 760
Энергетик ЖД-1	49 179							227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	2 270
Энергетик ПЗ-1	40 394	1 279	1 346	1 346	1 346	1 346	1 346	1 346	1 346	1 346	1 346	1 346	1 346	1 346	1 346	1 346	1 346	21 469
Юрьевец МКД-2	100 657							10 579	10 579	10 579	10 579	10 579	10 579	10 579	10 579	10 579	10 579	105 790
Юрьевец ОЗ-2	4 079	408	408	408	408	408	408											2 448
Микрорайон Содышка	794 900	9 928	10 336	10 336	10 336	10 336	10 336											61 608
Квартал ВЛГУ	633 400	7 911	8 236	8 236	8 236	8 236	8 236											49 091
Территория танкового полка (Октябрьский военный городок)	288 000	3 597	3 745	3 745	3 745	3 745	3 745											22 322
Территория таксопарка	17 000	212	221	221	221	221	221											1 317
ЖК Содышка	242 000	3 022	3 147	3 147	3 147	3 147	3 147											18 757
Микрорайон Энергетик	720 000	8 992	9 362	9 362	9 362	9 362	9 362											55 802
Микрорайон Юрьевец 7 квартал	239 000	2 985	3 108	3 108	3 108	3 108	3 108											18 525
Микрорайон Погребки	1 375 000	17 173	17 880	17 880	17 880	17 880	17 880											106 573
Микрорайон Коммунар	748 000	9 342	9 726	9 726	9 726	9 726	9 726											57 972
Пос. Заклязьменский	1 009 000	12 602	13 120	13 120	13 120	13 120	13 120											78 202
Западная часть жилого района Сновицы-Веризино (микрорайон № 1)	510 000	6 370	6 632	6 632	6 632	6 632	6 632											39 530
Западная часть жилого района Сновицы-Веризино (микрорайон № 2)	510 000	6 370	6 632	6 632	6 632	6 632	6 632											39 530
Район Вышка	1 510 000	18 859	19 635	19 635	19 635	19 635	19 635											117 034
Квартал, ограниченный ул. Университетской, проспектом Строителей, ул. Мира	286 900	3 583	3 731	3 731	3 731	3 731	3 731											22 238
Квартал, ограниченный ул. Никитина, 1-м Коллективным проездом, Промышленным проездом, ул. Горького	68 000	849	884	884	884	884	884											5 269
Квартал № 33 достопримечательного места регионального значения «Исторический центр города Владимира»	122 000	1 524	1 586	1 586	1 586	1 586	1 586											9 454

Наименование	Площадь земельного участка, м ²	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	ИТОГО
Территория танкодрома (западнее Пиганово)	3 240 000	40 465	42 131	42 131	42 131	42 131	42 131											251 120
Манежный тупик	19 300	241	251	251	251	251	251											1 496
Территория в районе ул.40 лет Октября	319 000	3 984	4 148	4 148	4 148	4 148	4 148											24 724
Территория в районе СНТ «Текстильщик»	15 000	187	195	195	195	195	195											1 162
Квартал 6, 9, 10 Юрьевец	1 298 700	9 016	9 016	9 016	9 016	9 016	9 016											54 096
Квартал 17 Юрьевец	90 000	1 124	1 170	1 170	1 170	1 170	1 170											6 974
Квартал ограниченный Красносельским пр., ул. Погодина, Рпенским пр., ул. Жуковского	40 000	500	520	520	520	520	520											3 100
Квартал ограничен ул. Северная, Полины Осипенко, Фейгина, 1-я Пионерская	40 000	500	520	520	520	520	520											3 100
Квартал ограничен ул. Тракторная, Асаткина, Гастелло	24 000	300	312	312	312	312	312											1 860
Квартал ограничен ул. Мира, Грибоедова, Каманина, Фейгина, Труда	110 000	1 374	1 430	1 430	1 430	1 430	1 430											8 524

1.1.2.3. Снос (вывод из эксплуатации) жилых зданий

Анализ снижения площади строительных фондов за счет сноса зданий выполнен на основании Генплана. По причине отсутствия данных о конкретных ликвидируемых зданиях весь снос планируется в зоне действия Владимирской ТЭЦ-2 для МКД. Данные по сносу приведены в таблице ниже.

Т а б л и ц а 7 – Площадь строительных фондов сноса зданий, тыс. м²

Наименование показателей	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Снос жилищного фонда	10,245	10,245	10,245	10,245	10,245	10,245	20,930	20,930	20,930	20,930	20,930	20,930	20,930	20,930	20,930	20,930
Всего накопительным итогом, в том числе:	20,491	30,736	40,982	51,227	61,473	71,718	92,648	113,578	134,508	155,438	176,368	197,298	218,228	239,158	260,088	281,018

1.1.2.4. Прогнозы приростов площади строительных фондов, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления

Т а б л и ц а 8 – Ввод в эксплуатацию жилых зданий с общей площадью жилищного фонда, тыс. м²

Наименование показателей	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Прирост жилищного фонда, в том числе:	192,379	192,376	192,376	192,376	192,376	192,376	192,377	192,377	192,377	192,377	192,377	192,377	192,377	192,377	192,377	192,377
многоэтажный жилищный фонд	168,661	168,658	168,658	168,658	168,658	168,658	168,660	168,660	168,660	168,660	168,660	168,660	168,660	168,660	168,660	168,660
малозэтажный жилищный фонд	23,718	23,718	23,718	23,718	23,718	23,718	23,717	23,717	23,717	23,717	23,717	23,717	23,717	23,717	23,717	23,717
Прирост жилищного фонда накопительным итогом:	192,379	384,755	577,131	769,507	961,883	1 154,259	1 346,636	1 539,013	1 731,390	1 923,767	2 116,144	2 308,521	2 500,898	2 693,275	2 885,652	3 078,029
Всего по поселению, в том числе, по кадастровым кварталам:	192,379	384,755	577,131	769,507	961,883	1 154,259	1 346,636	1 539,013	1 731,390	1 923,767	2 116,144	2 308,521	2 500,898	2 693,275	2 885,652	3 078,029
33:22:024088	6,667															
33:05:174106	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	6,663	6,663	6,663	6,663	6,663	6,663	6,663	6,663	6,663	6,663
33:05:174108	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068										
33:05:174109							1,395	1,395	1,395	1,395	1,395	1,395	1,395	1,395	1,395	1,395
33:22:114104	7,162	7,162	7,162	7,162	7,162	7,162										
33:22:035069	3,391	3,391	3,391	3,391	3,391	3,391										
33:22:035015	1,463	1,463	1,463	1,463	1,463	1,463										
33:22:035001	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931	0,931										
33:05:174102							10,783	10,783	10,783	10,783	10,783	10,783	10,783	10,783	10,783	10,783
33:22:013103							0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685	0,685
33:22:014084	0,969	0,969	0,969	0,969	0,969	0,969										
33:22:014031	40,921	42,587	42,587	42,587	42,587	42,587										
33:22:023254							5,079	5,079	5,079	5,079	5,079	5,079	5,079	5,079	5,079	5,079
33:05:170401							0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171
33:22:036018							2,820	2,820	2,820	2,820	2,820	2,820	2,820	2,820	2,820	2,820
33:22:014001							0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227
33:22:014041	9,016	9,016	9,016	9,016	9,016	9,016										
33:22:011281							2,010	2,010	2,010	2,010	2,010	2,010	2,010	2,010	2,010	2,010
33:22:011303	18,859	19,635	19,635	19,635	19,635	19,635	8,072	8,072	8,072	8,072	8,072	8,072	8,072	8,072	8,072	8,072
33:05:170701	12,602	13,120	13,120	13,120	13,120	13,120	2,427	2,427	2,427	2,427	2,427	2,427	2,427	2,427	2,427	2,427
33:22:034016							0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899
33:22:022032							2,261	2,261	2,261	2,261	2,261	2,261	2,261	2,261	2,261	2,261
33:22:011305							5,612	5,612	5,612	5,612	5,612	5,612	5,612	5,612	5,612	5,612
33:22:011214	3,597	3,745	3,745	3,745	3,745	3,745	3,050	3,050	3,050	3,050	3,050	3,050	3,050	3,050	3,050	3,050
33:22:011084							0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239
33:22:011417							10,846	10,846	10,846	10,846	10,846	10,846	10,846	10,846	10,846	10,846
33:22:011224							5,095	5,095	5,095	5,095	5,095	5,095	5,095	5,095	5,095	5,095
33:22:011023							1,232	1,232	1,232	1,232	1,232	1,232	1,232	1,232	1,232	1,232
33:22:011040							0,654	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654	0,654
33:22:024053							3,513	3,513	3,513	3,513	3,513	3,513	3,513	3,513	3,513	3,513
33:22:024037							0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468	0,468
33:22:024033							1,674	1,674	1,674	1,674	1,674	1,674	1,674	1,674	1,674	1,674

Наименование показателей	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
33:22:011007							12,648	12,648	12,648	12,648	12,648	12,648	12,648	12,648	12,648	12,648
33:22:032018							7,503	7,503	7,503	7,503	7,503	7,503	7,503	7,503	7,503	7,503
33:22:032145							0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684
33:22:011232							1,098	1,098	1,098	1,098	1,098	1,098	1,098	1,098	1,098	1,098
33:22:032196							3,323	3,323	3,323	3,323	3,323	3,323	3,323	3,323	3,323	3,323
33:22:032081							1,741	1,741	1,741	1,741	1,741	1,741	1,741	1,741	1,741	1,741
33:22:024211							2,806	2,806	2,806	2,806	2,806	2,806	2,806	2,806	2,806	2,806
33:22:011184							0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840
33:22:011235							0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309	0,309
33:22:011193							3,221	3,221	3,221	3,221	3,221	3,221	3,221	3,221	3,221	3,221
33:22:011191							0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274
33:22:011137							1,864	1,864	1,864	1,864	1,864	1,864	1,864	1,864	1,864	1,864
33:22:024106							3,543	3,543	3,543	3,543	3,543	3,543	3,543	3,543	3,543	3,543
33:22:021057							2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161	2,161
33:22:011300							28,493	28,493	28,493	28,493	28,493	28,493	28,493	28,493	28,493	28,493
33:22:011296							6,818	6,818	6,818	6,818	6,818	6,818	6,818	6,818	6,818	6,818
33:22:011290							3,725	3,725	3,725	3,725	3,725	3,725	3,725	3,725	3,725	3,725
33:22:013014							12,121	12,121	12,121	12,121	12,121	12,121	12,121	12,121	12,121	12,121
33:22:031002							12,751	12,751	12,751	12,751	12,751	12,751	12,751	12,751	12,751	12,751
33:22:014045							10,579	10,579	10,579	10,579	10,579	10,579	10,579	10,579	10,579	10,579
33:22:021042	9,928	10,336	10,336	10,336	10,336	10,336										
33:22:011100	7,911	8,236	8,236	8,236	8,236	8,236										
33:22:011364	0,212	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221										
33:22:021041	3,022	3,147	3,147	3,147	3,147	3,147										
33:22:015117	8,992	9,362	9,362	9,362	9,362	9,362										
33:22:014042	2,985	3,108	3,108	3,108	3,108	3,108										
33:22:033019	17,173	17,880	17,880	17,880	17,880	17,880										
33:05:170101	9,342	9,726	9,726	9,726	9,726	9,726										
33:22:022023	6,370	6,632	6,632	6,632	6,632	6,632										
33:22:022046	6,370	6,632	6,632	6,632	6,632	6,632										
33:22:011098	3,583	3,731	3,731	3,731	3,731	3,731										
33:22:024018	0,849	0,884	0,884	0,884	0,884	0,884										
33:22:032051	1,524	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586										
33:22:032011	0,241	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251										
33:22:032122	3,984	4,148	4,148	4,148	4,148	4,148										
33:22:032125	0,187	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195										
33:22:014036	1,124	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170										
33:22:032152	0,500	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520										
33:22:024090	0,500	0,520	0,520	0,520	0,520	0,520										
33:22:024025	0,300	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312										
33:22:024079	1,374	1,430	1,430	1,430	1,430	1,430										

Т а б л и ц а 9 – Ввод в эксплуатацию общественно-деловых и производственных зданий, тыс. м²

Наименование показателей	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Прирост общественно-делового и производственного фонда, в том числе:	204,019	204,018	204,018	204,018	204,018	204,018	139,800	139,800	139,800	139,800	139,800	139,800	139,800	139,800	139,800	139,800
общественно-деловые здания	106,158	106,158	106,158	106,158	106,158	106,158	41,940	41,940	41,940	41,940	41,940	41,940	41,940	41,940	41,940	41,940
производственных здания	97,861	97,860	97,860	97,860	97,860	97,860	97,860	97,860	97,860	97,860	97,860	97,860	97,860	97,860	97,860	97,860
Прирост общественно-делового и производственного фонда накопительным итогом:	204,019	408,037	612,055	816,073	1 020,091	1 224,109	1 363,909	1 503,709	1 643,509	1 783,309	1 923,109	2 062,909	2 202,709	2 342,509	2 482,309	2 622,109
Всего по поселению, в том числе, по кадастровым кварталам:	204,019	408,037	612,055	816,073	1 020,091	1 224,109	1 363,909	1 503,709	1 643,509	1 783,309	1 923,109	2 062,909	2 202,709	2 342,509	2 482,309	2 622,109
33:22:024118	1,239															
33:22:032080	2,412															
33:22:011228	2,587	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722										
33:22:011294	2,190															
33:22:024206	4,911															
33:22:024183	7,047	4,923	4,923	4,923	4,923	4,923										
33:05:174109							2,371	2,371	2,371	2,371	2,371	2,371	2,371	2,371	2,371	2,371
33:05:174102							1,499	1,499	1,499	1,499	1,499	1,499	1,499	1,499	1,499	1,499
33:22:023254							2,123	2,123	2,123	2,123	2,123	2,123	2,123	2,123	2,123	2,123
33:22:036018							6,640	6,640	6,640	6,640	6,640	6,640	6,640	6,640	6,640	6,640
33:22:011303	1,282	1,282	1,282	1,282	1,282	1,282										
33:05:170701	3,602	3,602	3,602	3,602	3,602	3,602										
33:22:024033	1,286	1,286	1,286	1,286	1,286	1,286										
33:22:011191	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785										
33:22:011300	1,646	1,646	1,646	1,646	1,646	1,646										
33:22:011296							3,829	3,829	3,829	3,829	3,829	3,829	3,829	3,829	3,829	3,829
33:22:011290	1,628	1,628	1,628	1,628	1,628	1,628										
33:22:013014							4,640	4,640	4,640	4,640	4,640	4,640	4,640	4,640	4,640	4,640
33:22:021042							0,762	0,762	0,762	0,762	0,762	0,762	0,762	0,762	0,762	0,762
33:22:011100	4,414	4,414	4,414	4,414	4,414	4,414										
33:22:022046							5,404	5,404	5,404	5,404	5,404	5,404	5,404	5,404	5,404	5,404
33:22:036017	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158	2,158										
33:22:035051	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660										
33:22:011034	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732										
33:22:024029	21,479	31,309	31,309	31,309	31,309	31,309										
33:22:032236	11,138	11,138	11,138	11,138	11,138	11,138										
33:22:024039	1,428	1,428	1,428	1,428	1,428	1,428										
33:22:024034	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860										
33:22:024032	1,758	1,758	1,758	1,758	1,758	1,758										
33:22:024036	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450										
33:22:032010	1,738	1,738	1,738	1,738	1,738	1,738										
33:22:011020	2,514	2,514	2,514	2,514	2,514	2,514										
33:22:034024	29,613	31,029	31,029	31,029	31,029	31,029	28,203	28,203	28,203	28,203	28,203	28,203	28,203	28,203	28,203	28,203

Наименование показателей	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
33:22:032091	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030										
33:22:032118	1,527	1,527	1,527	1,527	1,527	1,527										
33:22:032314	1,505	1,505	1,505	1,505	1,505	1,505										
33:22:032183	1,514	1,514	1,514	1,514	1,514	1,514										
33:22:032246	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515										
33:22:024003	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417										
33:22:011028	3,740	3,740	3,740	3,740	3,740	3,740										
33:22:011031	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788										
33:22:013003							3,030	3,030	3,030	3,030	3,030	3,030	3,030	3,030	3,030	3,030
33:22:021080							7,731	7,731	7,731	7,731	7,731	7,731	7,731	7,731	7,731	7,731
33:22:013072	7,855	7,855	7,855	7,855	7,855	7,855										
33:22:031001							3,911	3,911	3,911	3,911	3,911	3,911	3,911	3,911	3,911	3,911
33:22:014073	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408										
33:05:174119	15,565	16,387	16,387	16,387	16,387	16,387	16,387	16,387	16,387	16,387	16,387	16,387	16,387	16,387	16,387	16,387
33:22:016012	32,512	34,229	34,229	34,229	34,229	34,229	34,229	34,229	34,229	34,229	34,229	34,229	34,229	34,229	34,229	34,229
33:22:016007	16,807	17,695	17,695	17,695	17,695	17,695	17,695	17,695	17,695	17,695	17,695	17,695	17,695	17,695	17,695	17,695
33:22:015016	1,279	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346

Т а б л и ц а 10 – Снос (вывод из эксплуатации) жилых зданий, тыс. м²

Наименование показателей	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Снос жилищного фонда	10,245	10,245	10,245	10,245	10,245	10,245	20,930	20,930	20,930	20,930	20,930	20,930	20,930	20,930	20,930	20,930
Всего накопительным итогом, в том числе:	10,245	20,490	30,735	40,980	51,225	61,470	82,400	103,330	124,260	145,190	166,120	187,050	207,980	228,910	249,840	270,770
33:22:000000	10,245	20,490	30,735	40,980	51,225	61,470	82,400	103,330	124,260	145,190	166,120	187,050	207,980	228,910	249,840	270,770

1.1.2.5. Прогнозы приростов площади строительных фондов, сгруппированные по зонам действия источников тепловой энергии

Т а б л и ц а 11 – Прогнозы приростов площади строительных фондов, сгруппированные по источникам тепловой энергии, м².

Источник теплоснабжения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	ИТОГ
Владимирская ТЭЦ-2	150 845	146 625	47 800	1 361 970													
МКД	42 329	37 549	37 549	37 549	37 549	37 549	19 597	19 597	19 597	19 597	19 597	19 597	19 597	19 597	19 597	19 597	426 044
ОЗ	76 818	80 873	80 873	80 873	80 873	80 873											481 183
ПЗ	31 698	28 203	28 203	28 203	28 203	28 203	28 203	28 203	28 203	28 203	28 203	28 203	28 203	28 203	28 203	28 203	454 743
301 квартал							10 647	106 470									
МКД							6 818	6 818	6 818	6 818	6 818	6 818	6 818	6 818	6 818	6 818	68 180
ОЗ							3 829	3 829	3 829	3 829	3 829	3 829	3 829	3 829	3 829	3 829	38 290
индивидуальный	110 077	113 816	250 873	3 187 887													
ЖД	14 702	14 702	14 702	14 702	14 702	14 702	23 717	23 717	23 717	23 717	23 717	23 717	23 717	23 717	23 717	23 717	325 382
МКД	5 956	6 201	6 201	6 201	6 201	6 201	119 388	119 388	119 388	119 388	119 388	119 388	119 388	119 388	119 388	119 388	1 230 841
ОЗ	23 256	23 256	23 256	23 256	23 256	23 256	38 111	38 111	38 111	38 111	38 111	38 111	38 111	38 111	38 111	38 111	520 646
ПЗ	66 163	69 657	69 657	69 657	69 657	69 657	69 657	69 657	69 657	69 657	69 657	69 657	69 657	69 657	69 657	69 657	1 111 018
722 квартал							1 028	10 280									
МКД							1 028	1 028	1 028	1 028	1 028	1 028	1 028	1 028	1 028	1 028	10 280
ВЗКИ	2 029											12 174					
ОЗ	2 029	2 029	2 029	2 029	2 029	2 029											12 174
Коммунальная зона	20 724	19 635											118 899				
МКД	18 859	19 635	19 635	19 635	19 635	19 635											117 034
ОЗ	1 865																1 865
Загородная зона							899	8 990									
МКД							899	899	899	899	899	899	899	899	899	899	8 990
Новая котельная "Квартал 6, 9, 10 Юрьево"	9 016											54 096					
ЖД	9 016	9 016	9 016	9 016	9 016	9 016											54 096
РТС	3 022	3 147											18 757				
МКД	3 022	3 147	3 147	3 147	3 147	3 147											18 757
Новая котельная "Микро-район Энергетик"	8 992	9 362											55 802				
МКД	8 992	9 362	9 362	9 362	9 362	9 362											55 802
Новая котельная "Микро-район Юрьево 7 квартал"	2 985	3 108											18 525				
МКД	2 985	3 108	3 108	3 108	3 108	3 108											18 525
Новая котельная "Пос. За-клязьменский"	12 602	13 120											78 202				
МКД	12 602	13 120	13 120	13 120	13 120	13 120											78 202
Новая котельная "Сновицы-Веризино (микрорайон № 1)"	6 370	6 632											39 530				
МКД	6 370	6 632	6 632	6 632	6 632	6 632											39 530

Источник теплоснабжения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	ИТОГ
Новая котельная "Сновицы-Веризино (микрорайон № 2)"	6 370	6 632											39 530				
МКД	6 370	6 632	6 632	6 632	6 632	6 632											39 530
Новая котельная "Территория танкодрома"	40 465	42 131											251 120				
МКД	40 465	42 131	42 131	42 131	42 131	42 131											251 120
Новая котельная "Квартал 17 Юрьево"	1 124	1 170											6 974				
МКД	1 124	1 170	1 170	1 170	1 170	1 170											6 974
Юго-западного района	2 190																2 190
ОЗ	2 190																2 190
Квартальная котельная № 2, ООО «Инженерные системы»	9 342	9 726											57 972				
МКД	9 342	9 726	9 726	9 726	9 726	9 726											57 972
Общий итог	386 153	386 149	311 247	5 429 368													

1.1.2.6. Общий прирост строительных фондов с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания, производственные здания промышленных предприятий, на каждом этапе

Т а б л и ц а 12 – Прирост строительных фондов нарастающим итогом, тыс. м²

Типы застройки	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.
ЖД	23,7	47,4	71,2	94,9	118,6	142,3	166,0	189,7	213,5	237,2	260,9	284,6	308,3	332,0	355,8	379,5
МКД	158,4	316,8	475,2	633,7	792,1	950,5	1 098,2	1 245,9	1 393,7	1 541,4	1 689,1	1 836,9	1 984,6	2 132,3	2 280,1	2 427,8
ОЗ	106,2	212,3	318,5	424,6	530,8	636,9	678,9	720,8	762,8	804,7	846,6	888,6	930,5	972,5	1 014,4	1 056,3
ПЗ	97,9	195,7	293,6	391,4	489,3	587,2	685,0	782,9	880,7	978,6	1 076,5	1 174,3	1 272,2	1 370,0	1 467,9	1 565,8
Итого	386,2	772,3	1 158,5	1 544,6	1 930,7	2 316,9	2 628,1	2 939,4	3 250,6	3 561,9	3 873,1	4 184,4	4 495,6	4 806,9	5 118,1	5 429,4

Прирост строительных фондов нарастающим итогом с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания, производственные здания промышленных предприятий, на каждом этапе приведен в диаграмме ниже.

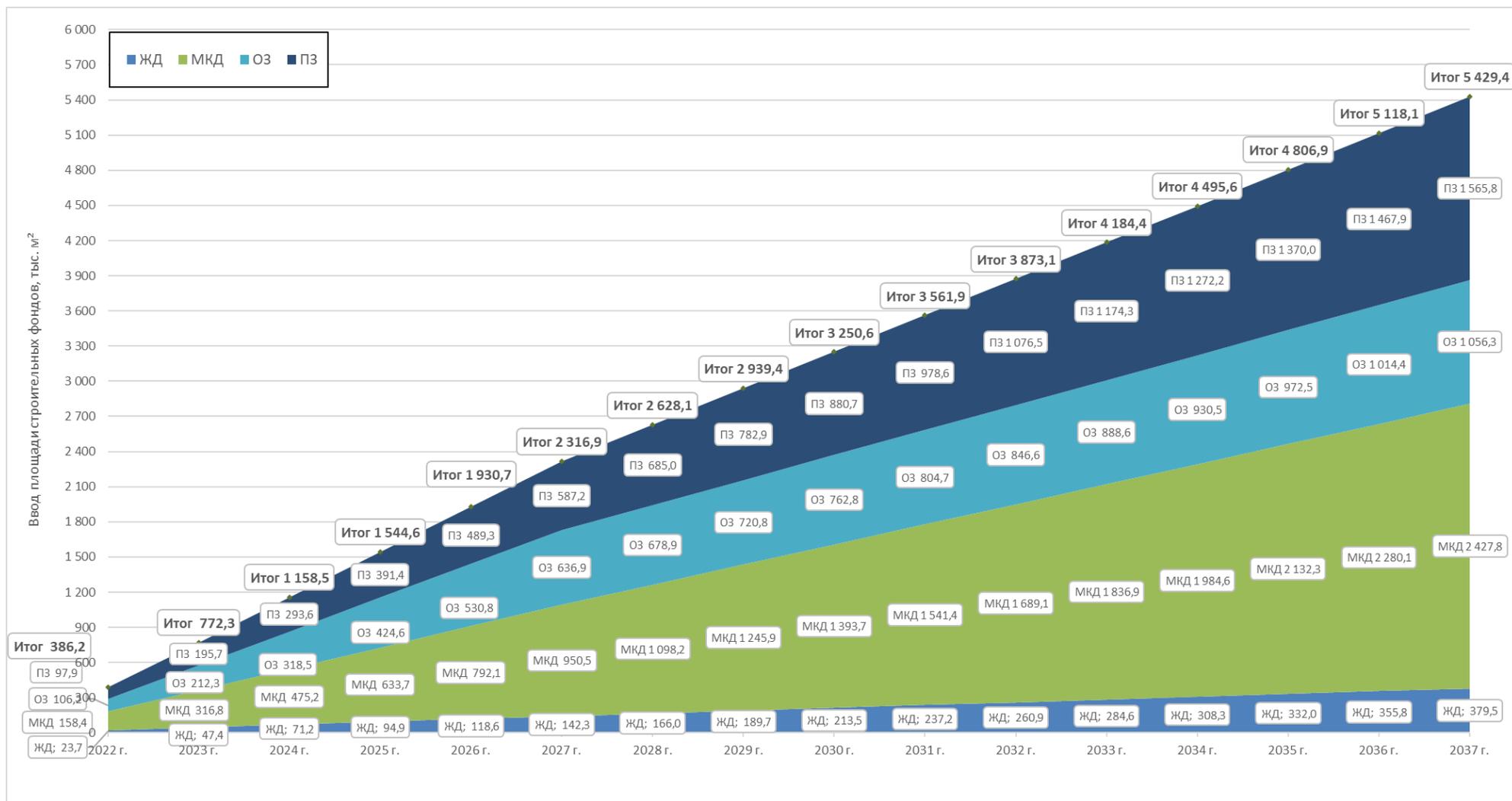


Рисунок 8 – Диаграмма прирост строительных фондов

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

Общая расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источников централизованного теплоснабжения по состоянию на 01.01.2022 г. составляет 925,49 Гкал/ч.

Расчетная тепловая нагрузка по состоянию на 01.01.2022 г. 826,669 Гкал/ч

Потребление тепловой энергии за 2021 год составляет 2 699 556 Гкал

Определение перспективной тепловой нагрузки за счет перспективной застройки производится суммированием:

- представленных тепловых нагрузок в данных по техническим условиям, сниженным на коэффициент фактической нагрузки;
- расчетных тепловых нагрузок для площадок генерального плана по методике в соответствии с МДК 4-05.2004, с учетом требований энергетической эффективности, описанных в части 3 Главы 2 Обосновывающих материалов.

Полученная база перспективной тепловой нагрузки от капитального строительства представлена в Приложениях 1 – 2 Главы 2 обосновывающих материалов.

Приросты тепловой нагрузки нарастающим итогом, полученные при своде базы данных, представлены в общем виде на диаграмме ниже,

Разделение ввода тепловой нагрузки по элементам территориального деления и по каждому источнику приведено в подпунктах данной части.

Вывод: Прирост тепловой нагрузки к 2037 году составит:

- Средненедельная нагрузка на горячее водоснабжение (далее ГВС ср.): 23,836 Гкал/ч;
- Нагрузка на отопление и вентиляцию (далее ОВ): 176,219 Гкал/ч.

Т а б л и ц а 13 – Данные базового уровня тепловой нагрузки и потребления тепловой энергии в каждой зоне действия ЕТО

Зона ЕТО	Наименование ЕТО	Расчетная присоединенная нагрузка, Гкал/ч					Тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	Отпуск с коллекторов, Гкал	
		ОВ	ГВС ср	ГВС max	Технология	Пар			ИТОГО (с ГВС ср)
1	АО «Владимирские коммунальные системы»	742,35	57,81	138,74		13,33	813,49	911,77	2 650 327
2	ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	11,32	0,63	1,52		0,50	12,45	12,96	47 808
7	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	0,24					0,24	0,24	978
8	АО НПО «Магнетон»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
9	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	0,46	0,03	0,07			0,49	0,52	444
ИТОГО		754,37	58,47	140,33		13,83	826,67	925,49	2 699 556

Т а б л и ц а 14 – Расчетные тепловые нагрузки за базовый 2021 год в каждой системе теплоснабжения

№	Система теплоснабжения	Наименование ЕТО	Расчетные тепловые нагрузки, Гкал/ч								Всего суммарная нагрузка
			население			прочие					
			ОВ	ГВС (ср.)	Итого	ОВ	ГВС (ср.)	Технология	Пар	Итого	
1	Владимирская ТЭЦ-2	АО «Владимирские коммунальные системы»	406,039	45,066	451,105	168,136	5,299		13,210	186,645	637,750
2	Юго-западного района	АО «Владимирские коммунальные системы»	17,035	0,848	17,883	2,459				2,459	20,342
3	301 квартал	АО «Владимирские коммунальные системы»	13,705	0,511	14,216	5,686				5,686	19,902
4	Коммунальная зона	АО «Владимирские коммунальные системы»	10,917	0,590	11,507	2,319				2,319	13,826
5	Микрорайон 9-В	АО «Владимирские коммунальные системы»	10,857	0,652	11,509	1,865				1,865	13,374
6	125 квартал	АО «Владимирские коммунальные системы»		0,022	0,022	1,109				1,109	1,131
7	Парижской Коммуны	АО «Владимирские коммунальные системы»	1,617	0,039	1,656						1,656
8	АО «Владимирская газовая компания»	АО «Владимирские коммунальные системы»	5,797	1,329	7,126	1,226	0,058			1,284	8,410
9	722 квартал	АО «Владимирские коммунальные системы»	4,112	0,151	4,263	0,327				0,327	4,590
10	ВЗКИ	АО «Владимирские коммунальные системы»	1,175	0,018	1,193	0,388				0,388	1,581
11	УВД	АО «Владимирские коммунальные системы»	0,847	0,087	0,934	1,443	0,011			1,454	2,388
12	ПМК-18	АО «Владимирские коммунальные системы»	1,368	0,034	1,402	0,012				0,012	1,414
13	РТС	АО «Владимирские коммунальные системы»	0,770	0,014	0,784	0,023				0,023	0,807
14	Энергетик, АО «ВКС»	АО «Владимирские коммунальные системы»	0,758		0,758	0,054				0,054	0,812
15	мкр. Заключьменский	АО «Владимирские коммунальные системы»	2,156		2,156	0,232				0,232	2,388
16	мкр. Коммунар	АО «Владимирские коммунальные системы»	0,453	0,008	0,461	0,284				0,284	0,745
17	Оргтруд 1	АО «Владимирские коммунальные системы»	3,487	0,160	3,647	0,752	0,011			0,763	4,410

№	Система теплоснабжения	Наименование ЕТО	Расчетные тепловые нагрузки, Гкал/ч							Всего суммарная нагрузка	
			население			прочие					
			ОВ	ГВС (ср.)	Итого	ОВ	ГВС (ср.)	Технология	Пар		Итого
18	Оргтруд 2	АО «Владимирские коммунальные системы»	1,407		1,407	0,792				0,792	2,199
19	мкр. Юрьевец, АО «ВКС»	АО «Владимирские коммунальные системы»	0,597	0,022	0,619						0,619
20	Элеваторная	АО «Владимирские коммунальные системы»	0,530		0,530						0,530
21	мкр. Лесной	АО «Владимирские коммунальные системы»	4,309	0,807	5,116	1,054	0,018			1,072	6,188
22	ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	1,258	0,112	1,370	10,062	0,520		0,501	11,083	12,453
23	АО ВХКП «Мукомол»	АО «Владимирские коммунальные системы»				3,330	0,050			3,380	3,380
24	п. Пиганово	АО «Владимирские коммунальные системы»				1,000	0,080			1,080	1,080
25	Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	АО «Владимирские коммунальные системы»				7,738	1,169			8,907	8,907
26	турбаза «Ладога»	АО «Владимирские коммунальные системы»				0,429				0,429	0,429
27	«Спецавтохозяйство»	АО «Владимирские коммунальные системы»				0,632	0,003			0,635	0,635
28	ФГУП «ГНПП «Крона»	АО «Владимирские коммунальные системы»				0,262				0,262	0,262
29	ООО УК «Дельта»	АО «Владимирские коммунальные системы»				3,620	0,680			4,300	4,300
33	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	0,240		0,240						0,240
35	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	0,064	0,030	0,094	0,396				0,396	0,490
36	Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир»	АО «Владимирские коммунальные системы»	14,240		14,240	4,110				4,110	18,350
37	Загородная зона	АО «Владимирские коммунальные системы»	12,342		12,342	11,620				11,620	23,962
38	ООО «Техника – коммунальные системы»	АО «Владимирские коммунальные системы»	0,578		0,578	5,532	0,042			5,574	6,152
39	Семашко, 4	АО «Владимирские коммунальные системы»	0,035		0,035						0,035

№	Система теплоснабжения	Наименование ЕТО	Расчетные тепловые нагрузки, Гкал/ч								Всего суммарная нагрузка
			население			прочие					
			ОВ	ГВС (ср.)	Итого	ОВ	ГВС (ср.)	Технология	Пар	Итого	
40	Белоконской, 16	АО «Владимирские коммунальные системы»	0,394	0,021	0,415						0,415
41	БМК-360	АО «Владимирские коммунальные системы»	0,091	0,006	0,097						0,097
42	Тихонравова, 8а	АО «Владимирские коммунальные системы»		0,001	0,001	0,292				0,292	0,293
44	Н. Садовая, 6-2	АО «Владимирские коммунальные системы»	0,003		0,003						0,003
45	Н. Садовая, 9-2	АО «Владимирские коммунальные системы»	0,004		0,004						0,004
46	ДБСП	АО «Владимирские коммунальные системы»							0,070	0,070	0,070
47	МУЗ КБ «Автоприбор»	АО «Владимирские коммунальные системы»							0,050	0,050	0,050
48	АО НПО «Магнетон»	АО НПО «Магнетон»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
	Итого		517,185	50,528	567,713	237,184	7,941		13,831	258,956	826,669

Т а б л и ц а 15 – Потребление тепловой энергии за 2021 год в каждой системе теплоснабжения

№	Система теплоснабжения	Наименование ЕТО	Потребление тепловой энергии, тыс. Гкал								Всего суммарное потребление
			население			прочие					
			ОВ	ГВС	Итого	ОВ	ГВС	Технология	Пар	Итого	
1	Владимирская ТЭЦ-2	АО «Владимирские коммунальные системы»	1 118,888	441,208	1 560,096	463,317	51,876		71,149	586,343	2 146,439
2	Юго-западного района	АО «Владимирские коммунальные системы»	48,911	8,650	57,560	7,062				7,062	64,622
3	301 квартал	АО «Владимирские коммунальные системы»	41,166	5,455	46,621	17,079				17,079	63,700
4	Коммунальная зона	АО «Владимирские коммунальные системы»	31,823	6,119	37,942	6,759				6,759	44,701
5	Микрорайон 9-В	АО «Владимирские коммунальные системы»	27,653	5,903	33,556	4,752				4,752	38,308
6	125 квартал	АО «Владимирские коммунальные системы»		0,043	0,043	0,612				0,612	0,656
7	Парижской Коммуны	АО «Владимирские коммунальные системы»	1,055	0,091	1,146						1,146
8	АО «Владимирская газовая компания»	АО «Владимирские коммунальные системы»	11,621	9,465	21,086	2,458	0,413			2,871	23,957
9	722 квартал	АО «Владимирские коммунальные системы»	10,891	1,419	12,310	0,865				0,865	13,175
10	ВЗКИ	АО «Владимирские коммунальные системы»	3,063	0,168	3,231	1,012				1,012	4,243
11	УВД	АО «Владимирские коммунальные системы»	2,462	0,894	3,355	4,191	0,117			4,308	7,663
12	ПМК-18	АО «Владимирские коммунальные системы»	3,622	0,317	3,939	0,031				0,031	3,971
13	РТС	АО «Владимирские коммунальные системы»	2,276	0,148	2,423	0,069				0,069	2,492
14	Энергетик, АО «ВКС»	АО «Владимирские коммунальные системы»	1,766		1,766	0,126				0,126	1,892
15	мкр. Заклязьменский	АО «Владимирские коммунальные системы»	4,709		4,709	0,506				0,506	5,215
16	мкр. Коммунар	АО «Владимирские коммунальные системы»	1,437	0,090	1,527	0,899				0,899	2,427
17	Оргтруд 1	АО «Владимирские коммунальные системы»	7,326	1,199	8,525	1,579	0,079			1,658	10,183

№	Система теплоснабжения	Наименование ЕТО	Потребление тепловой энергии, тыс. Гкал								Всего суммарное потребление
			население			прочие					
			ОВ	ГВС	Итого	ОВ	ГВС	Технология	Пар	Итого	
18	Оргтруд 2	АО «Владимирские коммунальные системы»	2,449		2,449	1,380				1,380	3,829
19	мкр. Юрьеvec, АО «ВКС»	АО «Владимирские коммунальные системы»	2,378	0,313	2,691						2,691
20	Элеваторная	АО «Владимирские коммунальные системы»	1,016		1,016						1,016
21	мкр. Лесной	АО «Владимирские коммунальные системы»	8,426	5,611	14,037	2,060	0,123			2,183	16,220
22	ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	4,433	1,402	5,836	35,461	6,511			41,972	47,808
23	АО ВХКП «Мукомол»	АО «Владимирские коммунальные системы»				10,313	0,550			10,863	10,863
24	п. Пиганово	АО «Владимирские коммунальные системы»				2,816	0,800			3,617	3,617
25	Энергетик, ООО «Владимир-теплогаз»	АО «Владимирские коммунальные системы»				19,613	10,527			30,140	30,140
26	турбаза «Ладога»	АО «Владимирские коммунальные системы»				1,455				1,455	1,455
27	«Спецавтохозяйство»	АО «Владимирские коммунальные системы»				0,988	0,017			1,004	1,004
28	ФГУП «ГНПП «Крона»	АО «Владимирские коммунальные системы»				1,341				1,341	1,341
29	ООО УК «Дельта»	АО «Владимирские коммунальные системы»				2,421	1,616			4,036	4,036
33	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	0,978		0,978						0,978
35	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	0,050	0,084	0,134	0,310				0,310	0,444
36	Юрьеvec, ООО «ТеплогазВладимир»	АО «Владимирские коммунальные системы»	48,438		48,438	13,980				13,980	62,418
37	Загородная зона	АО «Владимирские коммунальные системы»	33,072		33,072	31,138				31,138	64,210
38	ООО «Техника – коммунальные системы»	АО «Владимирские коммунальные системы»	0,966		0,966	9,243	0,249			9,493	10,458
39	Семашко, 4	АО «Владимирские коммунальные системы»	0,100		0,100						0,100

№	Система теплоснабжения	Наименование ЕТО	Потребление тепловой энергии, тыс. Гкал								Всего суммарное потребление
			население			прочие					
			ОВ	ГВС	Итого	ОВ	ГВС	Технология	Пар	Итого	
40	Белоконской, 16	АО «Владимирские коммунальные системы»	1,022	0,192	1,214						1,214
41	БМК-360	АО «Владимирские коммунальные системы»	0,341	0,078	0,418						0,418
42	Тихонравова, 8а	АО «Владимирские коммунальные системы»		0,005	0,005	0,338				0,338	0,343
44	Н. Садовая, 6-2	АО «Владимирские коммунальные системы»	0,019		0,019						0,019
45	Н. Садовая, 9-2	АО «Владимирские коммунальные системы»	0,014	0,002	0,016						0,016
46	ДБСП	АО «Владимирские коммунальные системы»							0,005	0,005	0,005
47	МУЗ КБ «Автоприбор»	АО «Владимирские коммунальные системы»							0,127	0,127	0,127
48	АО НПО «Магнетон»	АО НПО «Магнетон»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
		ИТОГО	1 422,369	488,856	1 911,225	644,172	72,878		71,281	788,331	2 699,556

Т а б л и ц а 16 – Прирост тепловой нагрузки по годам, Гкал/ч

Присоединение тепловой нагрузки, Гкал/ч	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	ИТОГ
ОВ	19,46	14,38	14,38	14,38	14,38	14,38	8,48	8,48	8,48	8,48	8,48	8,48	8,48	8,48	8,48	8,48	176,22
ГВС ср.	2,16	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	23,84
Общий итог	21,63	16,13	16,13	16,13	16,13	16,13	9,78	200,05									



Рисунок 9 – Диаграмма приростов тепловой нагрузки нарастающим итогом, Гкал/ч

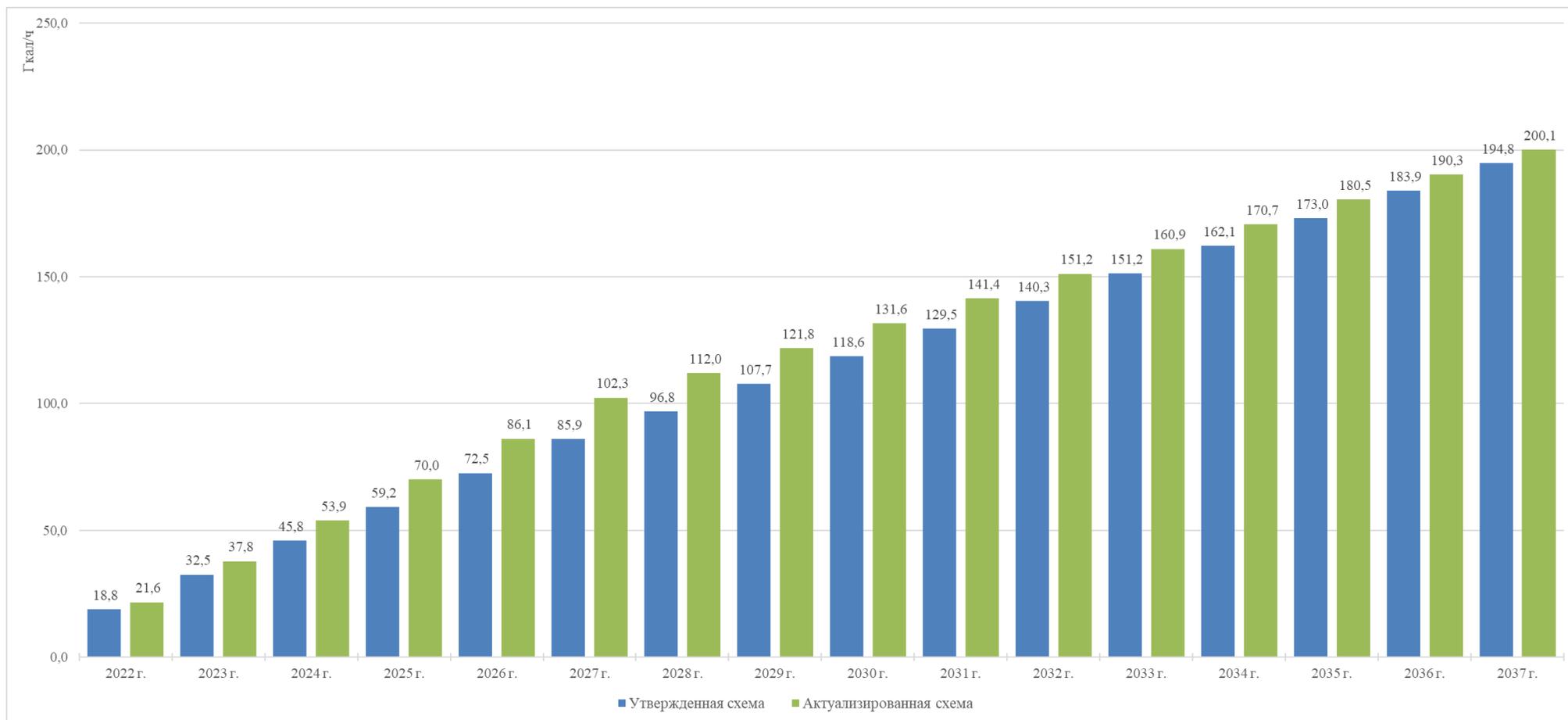


Рисунок 10 – Сравнение актуализированного прогноза перспективной застройки относительно указанного в утвержденной схеме теплоснабжения прогноза перспективной застройки

Т а б л и ц а 17 – Прогноз приростов присоединенной тепловой нагрузки с разделением по видам теплоснабжения в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе, Гкал/ч

Система теплоснабжения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	ИТОГ
Владимирская ТЭЦ-2	9,637	6,843	6,843	6,843	6,843	6,843	0,893	52,785									
ГВС ср.	0,929	0,608	0,608	0,608	0,608	0,608	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	5,075
ОВ	8,708	6,235	6,235	6,235	6,235	6,235	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	0,783	47,710
301 квартал							0,382	3,820									
ГВС ср.							0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,610
ОВ							0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	3,210
индивидуальный	6,345	4,949	4,949	4,949	4,949	4,949	8,450	115,591									
ГВС ср.	0,266	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	1,111	1,111	1,111	1,111	1,111	1,111	1,111	1,111	1,111	1,111	12,621
ОВ	6,079	4,701	4,701	4,701	4,701	4,701	7,339	7,339	7,339	7,339	7,339	7,339	7,339	7,339	7,339	7,339	102,970
Коммунальная зона	0,948	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650											4,196
ГВС ср.	0,185	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139											0,882
ОВ	0,762	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510											3,314
722 квартал							0,029	0,292									
ГВС ср.							0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,069
ОВ							0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,223
ВЗКИ	0,156	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119											0,751
ГВС ср.	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009											0,053
ОВ	0,147	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110											0,698
Загородная зона							0,025	0,255									
ГВС ср.							0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,060
ОВ							0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,195
Новая котельная "Квартал 6, 9, 10 Юрьеvec"	0,545	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421											2,650
ГВС ср.	0,069	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064											0,389
ОВ	0,476	0,357	0,357	0,357	0,357	0,357											2,261
РТС	0,128	0,104	0,104	0,104	0,104	0,104											0,649
ГВС ср.	0,023	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022											0,135
ОВ	0,105	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082											0,514
Новая котельная "Микро-район Энергетик"	0,381	0,310	0,310	0,310	0,310	0,310											1,930
ГВС ср.	0,069	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066											0,402
ОВ	0,312	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243											1,528
Новая котельная "Микро-район Юрьеvec 7 квартал"	0,126	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103											0,641
ГВС ср.	0,023	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022											0,133
ОВ	0,103	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081											0,507

Система теплоснабжения	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	ИТОГ
Новая котельная "Пос. За- клязьменский"	0,534	0,434	0,434	0,434	0,434	0,434											2,704
ГВС ср.	0,097	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093											0,563
ОВ	0,437	0,341	0,341	0,341	0,341	0,341											2,141
Новая котельная "Сновицы- Веризино (микрорайон № 1)"	0,270	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219											1,367
ГВС ср.	0,049	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047											0,284
ОВ	0,221	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172											1,082
Новая котельная "Сновицы- Веризино (микрорайон № 2)"	0,270	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219											1,367
ГВС ср.	0,049	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047											0,284
ОВ	0,221	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172											1,082
Новая котельная "Террито- рия танкодрома"	1,714	1,394	1,394	1,394	1,394	1,394											8,684
ГВС ср.	0,312	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299											1,807
ОВ	1,402	1,095	1,095	1,095	1,095	1,095											6,877
Новая котельная "Квартал 17 Юрьеvec"	0,048	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039											0,241
ГВС ср.	0,009	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008											0,050
ОВ	0,039	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030											0,191
Юго-западного района	0,128																0,128
ОВ	0,128																0,128
Квартальная котельная № 2, ООО «Инженерные системы»	0,396	0,322	0,322	0,322	0,322	0,322											2,005
ГВС ср.	0,072	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069											0,417
ОВ	0,324	0,253	0,253	0,253	0,253	0,253											1,587
Общий итог	21,625	16,126	16,126	16,126	16,126	16,126	9,780	200,054									

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

Прирост объемов потребления тепловой энергии объектами, расположенными в производственных зонах, осуществляется только за счет перспективной застройки (см. часть 4 Главы 2 Обосновывающих материалов, тип зданий ПЗ).

1.4 Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, каждой системе теплоснабжения и по городскому округу

Плотность тепловой нагрузки в МО г. Владимир за каждый год с 2021 по 2037 приведена в таблице и диаграмме ниже

Т а б л и ц а 18 – Плотность тепловой нагрузки в МО г. Владимир

Площадь, га	Плотность тепловой нагрузки, (Гкал/ч)/га																
	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
32 967	0,0251	0,0254	0,0257	0,0259	0,0262	0,0264	0,0266	0,0267	0,0267	0,0268	0,0268	0,0268	0,0269	0,0269	0,0270	0,0270	0,0270

Существующая и перспективная плотность тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления представлена в Приложении 1. Для каждой системы теплоснабжения значения плотности тепловой нагрузки приведены в таблице ниже.

Т а б л и ц а 19 – Плотность тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения, (Гкал/ч)/га

№ системы	Система теплоснабжения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
1	Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В (резервирование котельной от Владимирской ТЭЦ-2 с 2022 г.); - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	0,245	0,245	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,249	0,249	0,249
2	722 квартал	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,388	0,391	0,393	0,396	0,398	0,400	0,403	0,405	0,408	0,410
3	ВЗКИ	0,193	0,212	0,226	0,241	0,255	0,270	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284	0,284
4	УВД	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271
5	ПМК-18	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154
6	РТС	0,425	0,492	0,547	0,602	0,657	0,711	0,766	0,766	0,766	0,766	0,766	0,766	0,766	0,766	0,766	0,766	0,766
7	Энергетик, АО «ВКС»	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189
8	мкр. Заглязьменский (с 2024 г. БМК мкр. Заглязьменский)	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
9	мкр. Коммунар (переключение на квартальную котельную № 2, ООО «Инженерные системы» в 2022 г.)	0,053	0,081	0,104	0,127	0,150	0,173	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196
10	Оргтруд 1	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222
11	Оргтруд 2	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262
12	мкр. Юрьеvec, АО «ВКС»	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281
13	Элеваторная	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221
14	мкр. Лесной	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321
15	ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408
16	АО ВХКП «Мукомол»	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331
17	п. Пиганово (с 2022 г. БМК п. Пиганово)	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235
18	Энергетик, ООО «Владимир-теплогаз»	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343
19	турбаза «Ладога»	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041

№ системы	Система теплоснабжения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
20	«Спецавтохозяйство»	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454
21	ФГУП «ГНПП «Крона» (переключение на котельную Юго-западного района в 2023 г.)	0,077	0,077	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	ООО УК «Дельта»	1,433	1,433	1,433	1,433	1,433	1,433	1,433	1,433	1,433	1,433	1,433	1,433	1,433	1,433	1,433	1,433	1,433
26	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300
28	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980
29	Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир»	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297
30	Загородная зона	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,389	0,389	0,389	0,390	0,390	0,391	0,391	0,391	0,392
31	ООО «Техника-коммунальные системы» (переключение части нагрузки на Владимирскую ТЭЦ-2 в 2022 г.)	0,570	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
32	Семашко, 4	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350
33	Белоконской, 16	2,075	2,075	2,075	2,075	2,075	2,075	2,075	2,075	2,075	2,075	2,075	2,075	2,075	2,075	2,075	2,075	2,075
34	БМК-360	0,970	0,970	0,970	0,970	0,970	0,970	0,970	0,970	0,970	0,970	0,970	0,970	0,970	0,970	0,970	0,970	0,970
35	Тихонравова, 8а	1,465	1,465	1,465	1,465	1,465	1,465	1,465	1,465	1,465	1,465	1,465	1,465	1,465	1,465	1,465	1,465	1,465
37	Н. Садовая, 6-2	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
38	Н. Садовая, 9-2	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
39	ДБСП	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700
40	МУЗ КБ «Автоприбор»	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250
41	АО НПО «Магнетон»	нд																

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

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

В МО г. Владимир выявлено 43 зон действия источников тепловой энергии централизованного теплоснабжения, представленных в таблице 20.

Границы выявленных зон представлены на рисунках 11 - 47.

Зоны действия Владимирская ТЭЦ-2 и котельных Юго-западного района, 301 квартал, Коммунальная зона, Микрорайон 9-В, 125 квартал, Парижской Коммуны, АО «Владимирская газовая компания» составляют единую систему теплоснабжения.

По причине снабжения потребителей тепловой энергией на отопление и ГВС от разных источников пересекаются зоны действия:

- котельной 722 квартал и Владимирской ТЭЦ-2;
- котельных Оргтруд 1 и Оргтруд 2.

С целью увеличения доли комбинированной выработки в МО г. Владимир планируется увеличение зоны действия Владимирской ТЭЦ-2 с помощью:

- присоединения точечной перспективной нагрузки и площадок Генерального плана (См. Главу 2 Обосновывающих материалов);
- резервирование котельной микрорайон 9-В от Владимирской ТЭЦ-2;
- переключения части тепловой нагрузки с котельной ООО «Техника – коммунальные системы».

Помимо изменения зон действия источников комбинированной выработки изменятся зоны действия котельных за счет:

- присоединения точечной перспективной нагрузки и площадок Генерального плана (см. Главу 2 Обосновывающих материалов);
- переключение тепловой нагрузки котельной ФГУП «ГНПП «Крона» на котельную Юго-западного района.

Т а б л и ц а 20 – Зоны действия источников тепловой энергии

№	Источник тепловой энергии	Система теплоснабжения	Организация эксплуатирующая источник тепловой энергии	Организация эксплуатирующая тепловые сети в зоне действия источника тепловой энергии	Адрес источника
1	Владимирская ТЭЦ-2	Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	Магистральные - собственность ПАО "Т Плюс"; Распределительные - концессия АО «ВКС»; ПАО «Владимирский химический завод»; ГУП Комбинат «Тепличный»; АО «Полимерсинтез»; ООО ИСК «Строй Капитал»	г. Владимир, ул. Большая Нижегородская, 108
2	Юго-западного района		АО «ВКС»	АО «ВКС»	г. Владимир, ул. Верхняя Дуброва, 15б
3	301 квартал		АО «ВКС»	АО «ВКС»	г. Владимир, ул. Николая Островского, 64а
4	Коммунальная зона		АО «ВКС»	АО «ВКС»	г. Владимир, ул. Нижняя Дуброва, 41а
5	Микрорайон 9-В		АО «ВКС»	АО «ВКС»	г. Владимир, ул. Безыменского, 22б
6	125 квартал		АО «ВКС»	АО «ВКС»	г. Владимир, пр. Ленина, 5б
7	Парижской Коммуны		АО «ВКС»	АО «ВКС»	г. Владимир, ул. Парижской коммуны, 5ба
8	АО «Владимирская газовая компания»		АО «Владимирская газовая компания»	Магистральные - АО «Владимирская газовая компания»; распределительные - АО «ВКС»	г. Владимир, ул. Производственная, 14
9	722 квартал	722 квартал	АО «ВКС»	АО «ВКС»	г. Владимир, ул. Диктора Левитана, 47а
10	ВЗКИ	ВЗКИ	АО «ВКС»	АО «ВКС»	г. Владимир, ул. Добросельская, 194в
11	УВД	УВД	АО «ВКС»	АО «ВКС»	г. Владимир, ул. Московское шоссе, 3д
12	ПМК-18	ПМК-18	АО «ВКС»	АО «ВКС»	г. Владимир, мкрн. Юрье-вец, ул. Ноябрьская, 113г
13	РТС	РТС	АО «ВКС»	АО «ВКС»	г. Владимир, п. РТС, д. 5б
14	Энергетик, АО «ВКС»	Энергетик, АО «ВКС»	АО «ВКС»	АО «ВКС»	г. Владимир, мкрн. Энергетик, ул. Энергетиков, 10в

№	Источник тепловой энергии	Система теплоснабжения	Организация эксплуатирующая источник тепловой энергии	Организация эксплуатирующая тепловые сети в зоне действия источника тепловой энергии	Адрес источника
15	мкр. Заглязьменский	мкр. Заглязьменский	АО «ВКС»	АО «ВКС»	г. Владимир, мкр. Заглязьменский, ул. Восточная, 2у
16	мкр. Коммунар	мкр. Коммунар	АО «ВКС»	АО «ВКС»	г. Владимир, мкр. Коммунар, ул. Центральная, 19
17	Оргтруд 1	Оргтруд 1	АО «ВКС»	АО «ВКС»	г. Владимир, мкр. Оргтруд, ул. Октябрьская, 18а
18	Оргтруд 2	Оргтруд 2	АО «ВКС»	АО «ВКС»	г. Владимир, мкр. Оргтруд, ул. Молодежная, 21
19	мкр. Юрьевец, АО «ВКС»	мкр. Юрьевец, АО «ВКС»	АО «ВКС»	АО «ВКС»	г. Владимир, мкр. Юрьевец, Строительный проезд, 3а
20	Элеваторная	Элеваторная	АО «ВКС»	АО «ВКС»	г. Владимир, ул. Элеваторная, 18а
21	мкр. Лесной	мкр. Лесной	АО «ВКС»	АО «ВКС»	мкр. Лесной, ул. Лесная, 12д
22	ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор»	ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор»	г. Владимир, ул. Батурина, 28
23	АО ВХКП «Мукомол»	АО ВХКП «Мукомол»	АО Владимирский комбинат хлебопродуктов «Мукомол»	АО Владимирский комбинат хлебопродуктов «Мукомол»	г. Владимир, ул. Элеваторная, 26
24	п. Пиганово	п. Пиганово	ООО «ТеплогазВладимир»	АО «ВКС»	г. Владимир, мкр. Юрьевец, ул. Центральная, 11
25	Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	ООО «Владимиртеплогаз»	АО «ВКС»	г. Владимир, мкр. Энергетик, ул. Северная, 9А
26	турбаза «Ладога»	турбаза «Ладога»	ООО «Владимиртеплогаз»	АО «ВКС»	г. Владимир, мкр. Турбаза «Ладога» ул. Сосновая, 13
27	«Спецавтохозяйство»	«Спецавтохозяйство»	ООО «Владимиртеплогаз»	Бесхозные сети	г. Владимир, ул. Большая Московская, 62б
28	ФГУП «ГНПП «Крона»	ФГУП «ГНПП «Крона»	ФГУП «ГНПП «Крона»	ФГУП «ГНПП «Крона»	г. Владимир, пр-т Ленина, 73
29	ООО УК «Дельта»	ООО УК «Дельта»	ООО Управляющая компания «Дельта»	ООО Управляющая компания «Дельта»	г. Владимир, ул. Большая Московская, 19б
33	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	г. Владимир, ул. 2-я Кольцевая, 26а
35	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	г. Владимир, мкр. Юрьевец, ул. Всесвятская, 8а
36	Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир»	Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир»	ООО «ТеплогазВладимир»	АО «ВКС»	г. Владимир, ул. Институтский городок, 16б

№	Источник тепловой энергии	Система теплоснабжения	Организация эксплуатирующая источник тепловой энергии	Организация эксплуатирующая тепловые сети в зоне действия источника тепловой энергии	Адрес источника
37	Загородная зона	Загородная зона	ООО «ТеплогазВладимир»	АО «ВКС»	г. Владимир, Судогодское шоссе, 296
38	ООО «Техника – коммунальные системы»	ООО «Техника-коммунальные системы»	ООО «Техника-коммунальные системы»	ООО «Техника-коммунальные системы» АО «ВКС»	г. Владимир, ул. Студеная гора, 10г
39	Семашко, 4	Семашко, 4	АО «ВКС»	-	г. Владимир, Семашко, 4а
40	Белоконской, 16	Белоконской, 16	АО «ВКС»	-	г. Владимир, Белоконской, 16
41	БМК-360	БМК-360	АО «ВКС»	-	г. Владимир, мкр. Оргтруд, Октябрьская, 4
42	Тихонравова, 8а	Тихонравова, 8а	АО «ВКС»	-	г. Владимир, Тихонравова, 8а
44	Н. Садовая, 6-2	Н. Садовая, 6-2	АО «ВКС»	-	Оргтруд, Нижне-Садовая, 6-2
45	Н. Садовая, 9-2	Н. Садовая, 9-2	АО «ВКС»	-	Оргтруд, Нижне-Садовая, 9-2
46	ДБСП	ДБСП	АО «ВКС»	-	г. Владимир, Добросельская, 34а
47	МУЗ КБ «Автоприбор»	МУЗ КБ «Автоприбор»	АО «ВКС»	-	г. Владимир, Добросельская, 38а
48	АО НПО «Магнетон»	АО НПО «Магнетон»	АО НПО «Магнетон»	АО НПО «Магнетон»	г. Владимир, ул. Куйбышева, д.26

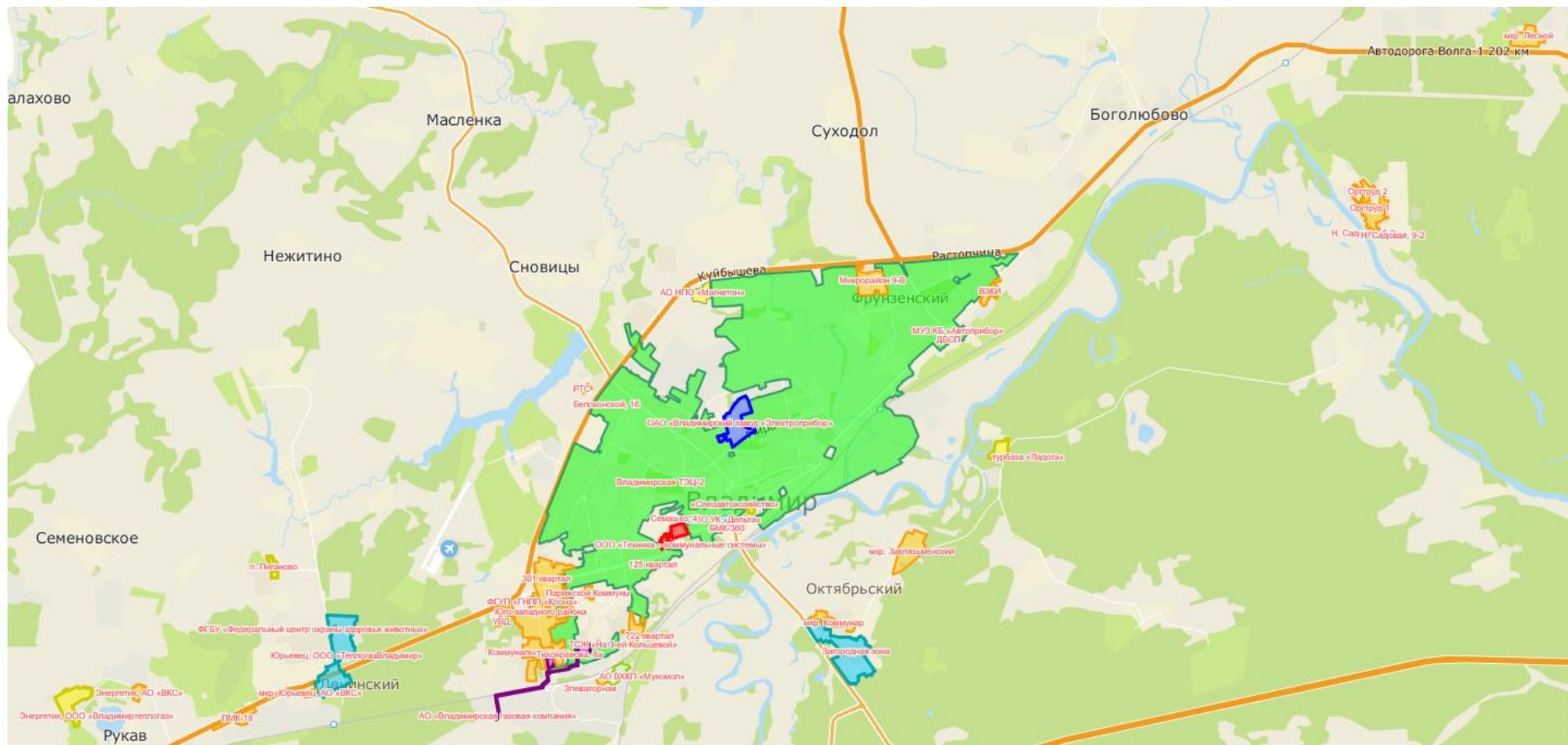


Рисунок 11 – Зоны действия источников. Общий вид

2.1.1 Система теплоснабжения №1 Владимирская ТЭЦ-2 и котельные: Юго-западного района, 301 квартал, Коммунальная зона, Микрорайон 9-В, 125 квартал, Парижской Коммуны, АО «Владимирская газовая компания»

Система теплоснабжения, образованная на базе источников тепловой энергии: Владимирская ТЭЦ-2 и котельные: Юго-западного района, 301 квартал, Коммунальная зона, Микрорайон 9-В, 125 квартал, Парижской Коммуны, АО «Владимирская газовая компания».

Теплоснабжающие организации в системе:

- Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
- АО «Владимирские Коммунальные системы»
- АО «Владимирская газовая компания»

Теплосетевые организации в системе:

- Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
- АО «Владимирские Коммунальные системы»
- АО «Владимирская газовая компания»
- ГУП Комбинат «Тепличный»
- АО «Полимерсинтез»
- ООО ИСК «Строй Капитал»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже

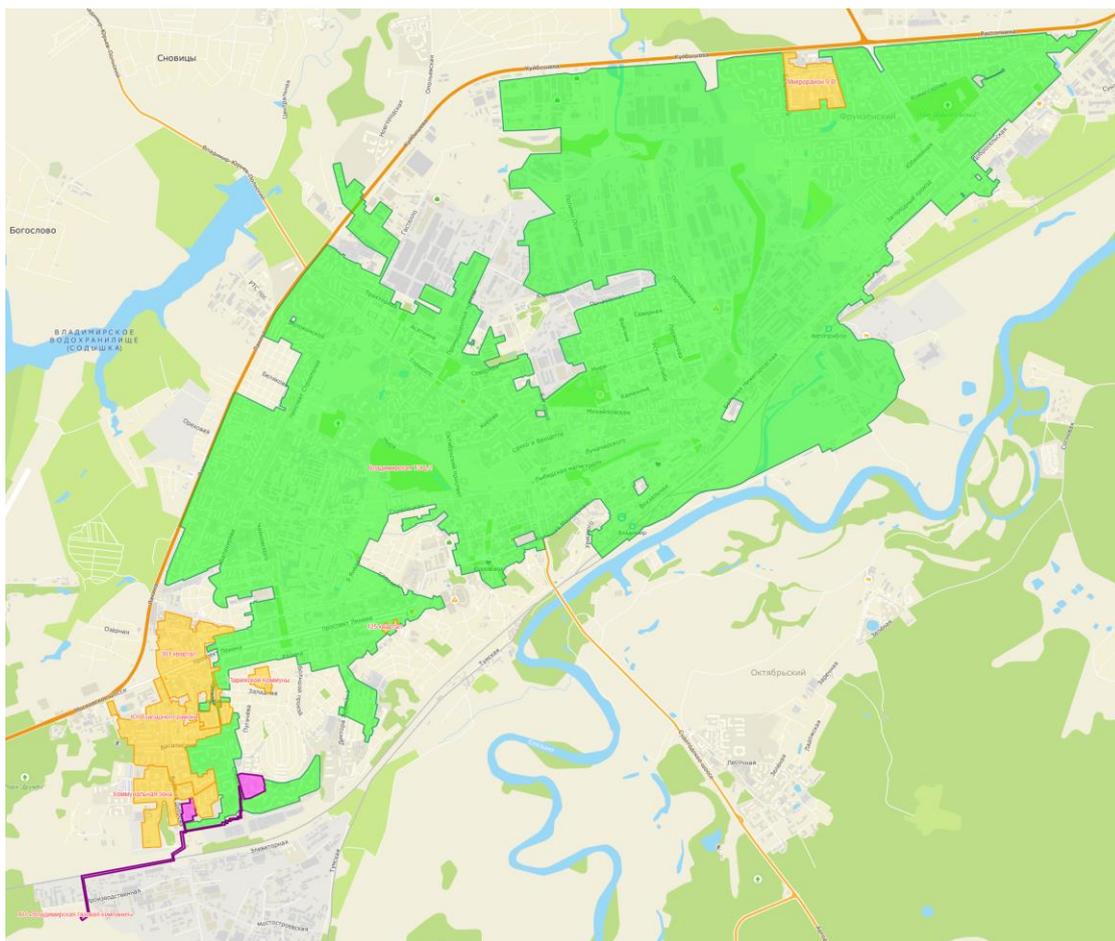


Рисунок 12 – Границы системы теплоснабжения Владимирская ТЭЦ-2 и котельные: Юго-западного района, 301 квартал, Коммунальная зона, Микрорайон 9-В, 125 квартал, Парижской Коммуны, АО «Владимирская газовая компания»

2.1.2 Система теплоснабжения №2 722 квартал

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии 722 квартал.

Теплоснабжающие организации в системе:

- АО «Владимирские Коммунальные системы»

Теплосетевые организации в системе:

- АО «Владимирские Коммунальные системы»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже

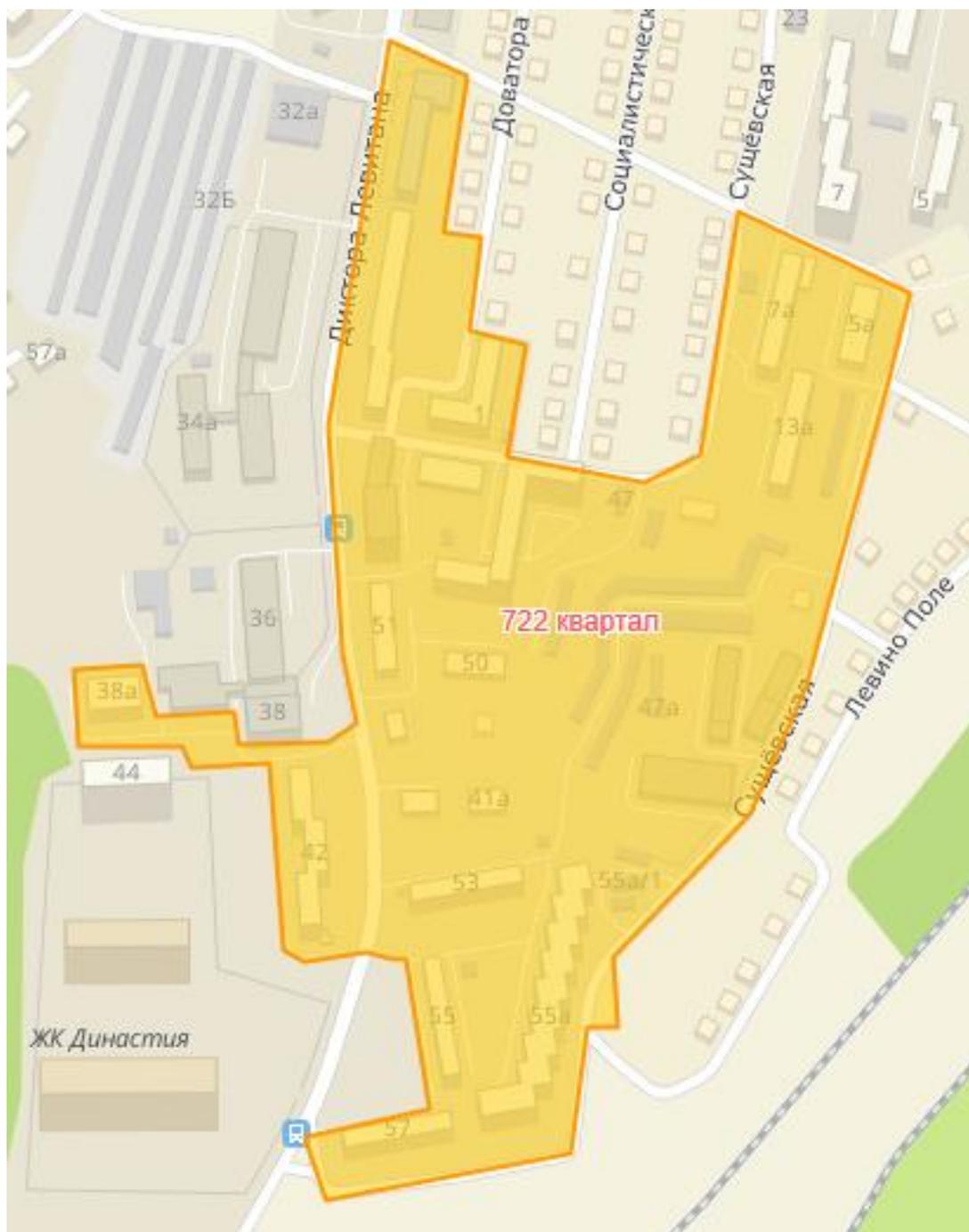


Рисунок 13 – Границы системы теплоснабжения 722 квартал

2.1.3 Система теплоснабжения №3 ВЗКИ

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии ВЗКИ.

Теплоснабжающие организации в системе:

- АО «Владимирские Коммунальные системы»

Теплосетевые организации в системе:

- АО «Владимирские Коммунальные системы»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже



Рисунок 14 – Границы системы теплоснабжения ВЗКИ

2.1.4 Система теплоснабжения №4 УВД

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии УВД.

Теплоснабжающие организации в системе:

- АО «Владимирские Коммунальные системы»

Теплосетевые организации в системе:

- АО «Владимирские Коммунальные системы»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже



Рисунок 15 – Границы системы теплоснабжения УВД

2.1.5 Система теплоснабжения №5 ПМК-18

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии ПМК-18.

Теплоснабжающие организации в системе:

- АО «Владимирские Коммунальные системы»

Теплосетевые организации в системе:

- АО «Владимирские Коммунальные системы»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже



Рисунок 16 – Границы системы теплоснабжения ПМК-18

2.1.6 Система теплоснабжения №6 РТС

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии РТС.

Теплоснабжающие организации в системе:

- АО «Владимирские Коммунальные системы»

Теплосетевые организации в системе:

- АО «Владимирские Коммунальные системы»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже



Рисунок 17 – Границы системы теплоснабжения РТС

2.1.7 Система теплоснабжения №7 Энергетик, АО «ВКС»

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии Энергетик, АО «ВКС».

Теплоснабжающие организации в системе:

- АО «Владимирские Коммунальные системы»

Теплосетевые организации в системе:

- АО «Владимирские Коммунальные системы»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже

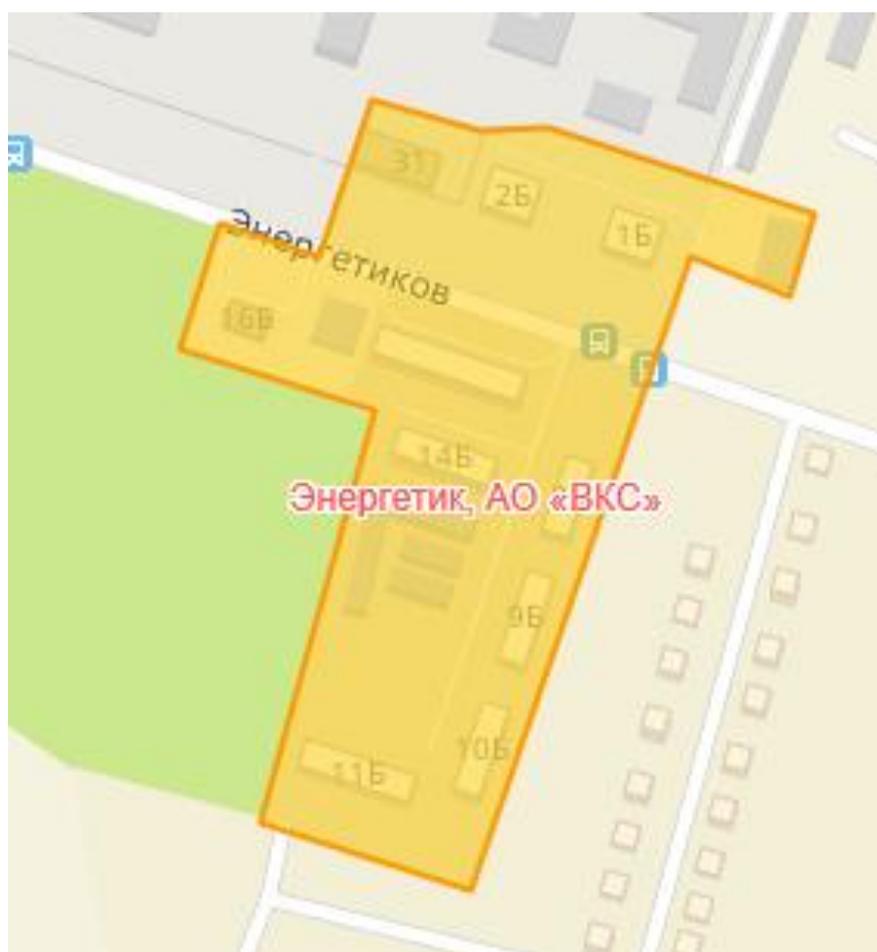


Рисунок 18 – Границы системы теплоснабжения Энергетик, АО «ВКС»

2.1.8 Система теплоснабжения №8 мкр. Заклязьменский

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии мкр. Заклязьменский.

Теплоснабжающие организации в системе:

- АО «Владимирские Коммунальные системы»

Теплосетевые организации в системе:

- АО «Владимирские Коммунальные системы»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже

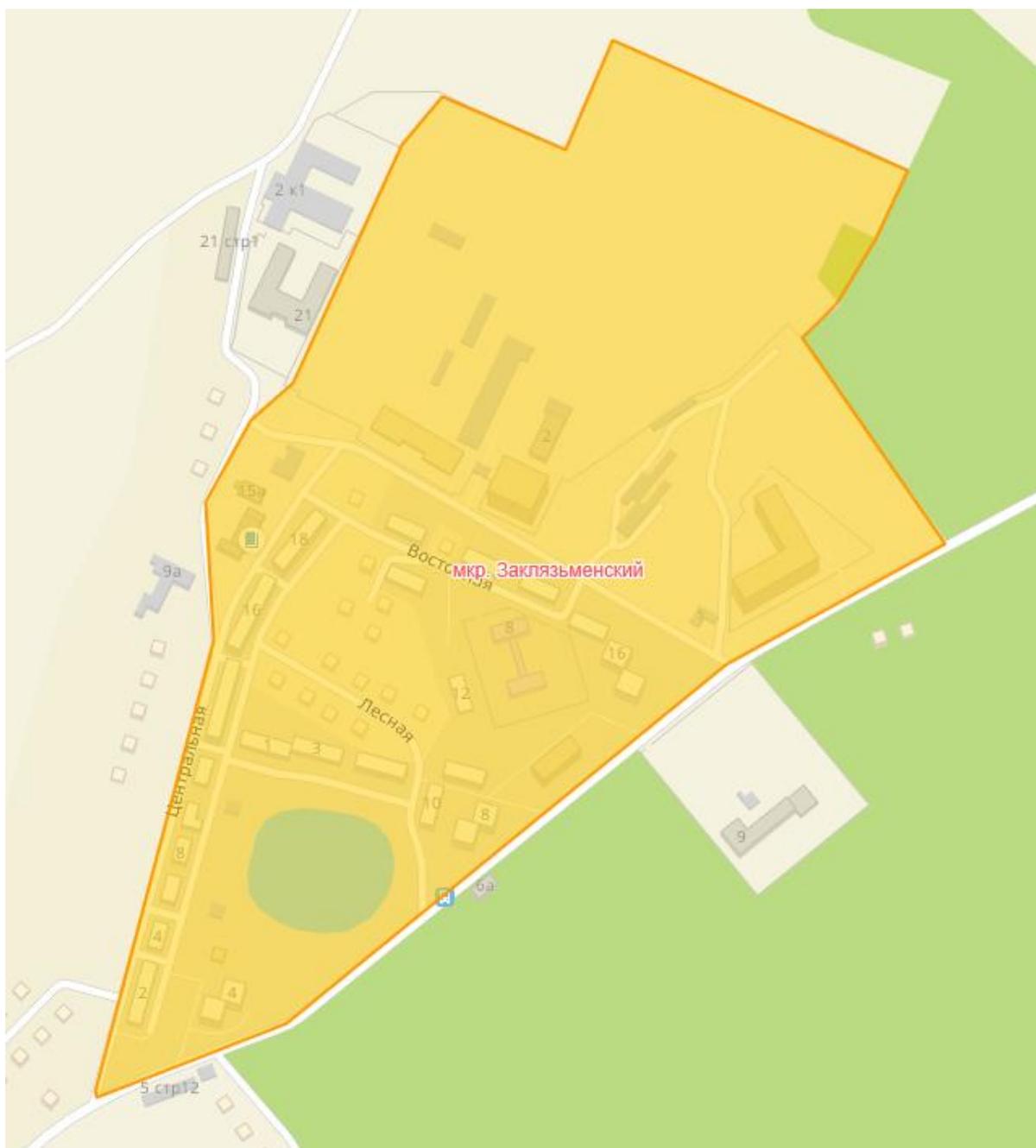


Рисунок 19 – Границы системы теплоснабжения мкр. Заклязьменский

2.1.9 Система теплоснабжения № 9 мкр. Коммунар

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии мкр. Коммунар.

Теплоснабжающие организации в системе:

- АО «Владимирские Коммунальные системы»

Теплосетевые организации в системе:

- АО «Владимирские Коммунальные системы»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже

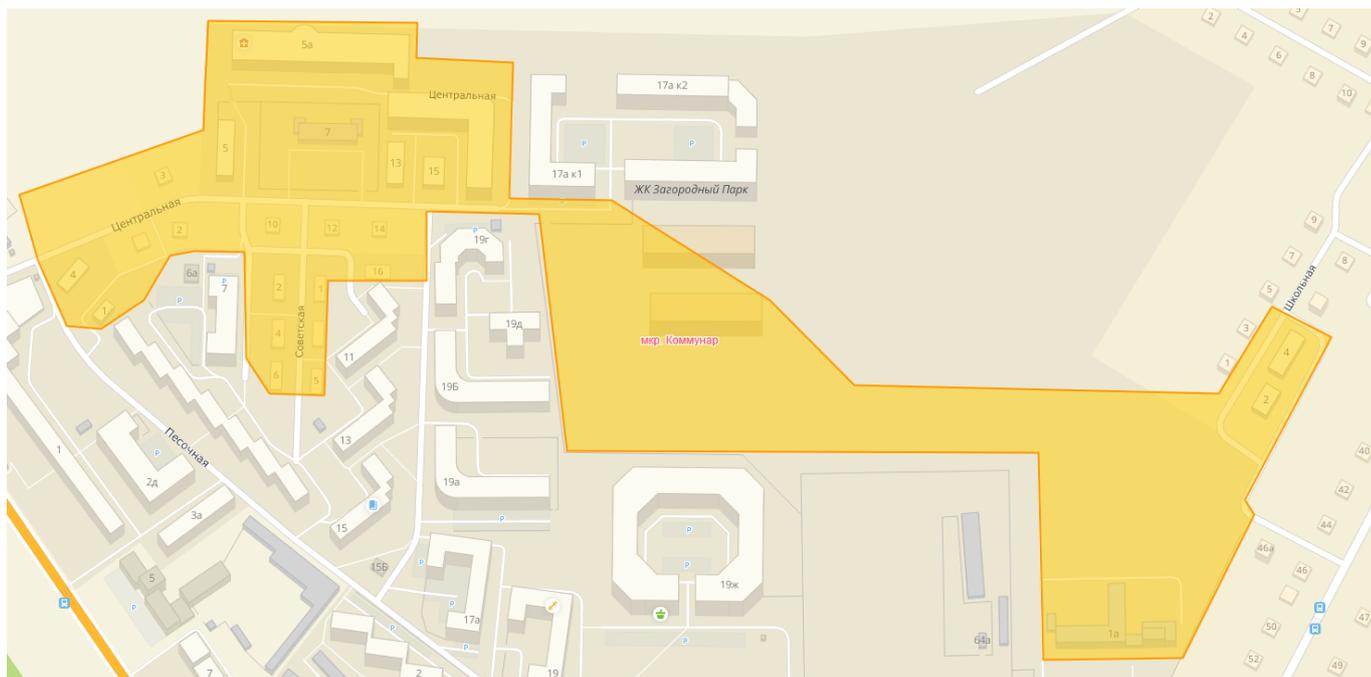


Рисунок 20 – Границы системы теплоснабжения мкр. Коммунар

2.1.10 Система теплоснабжения №10 Оргтруд 1

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии Оргтруд 1.

Теплоснабжающие организации в системе:

- АО «Владимирские Коммунальные системы»

Теплосетевые организации в системе:

- АО «Владимирские Коммунальные системы»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже

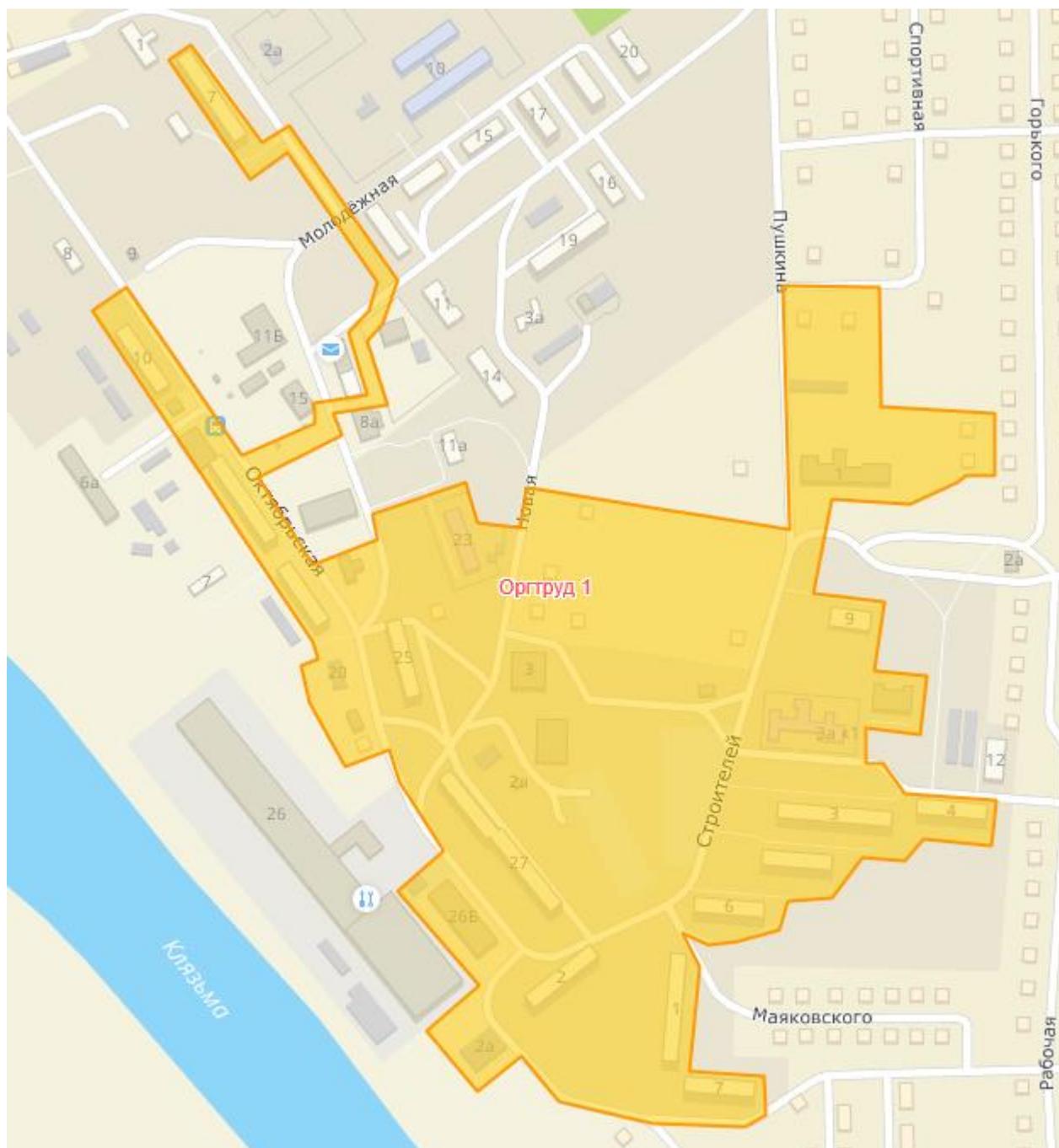


Рисунок 21 – Границы системы теплоснабжения Оргтруд 1

2.1.11 Система теплоснабжения №11 Оргтруд 2

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии Оргтруд 2.

Теплоснабжающие организации в системе:

- АО «Владимирские Коммунальные системы»

Теплосетевые организации в системе:

- АО «Владимирские Коммунальные системы»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже

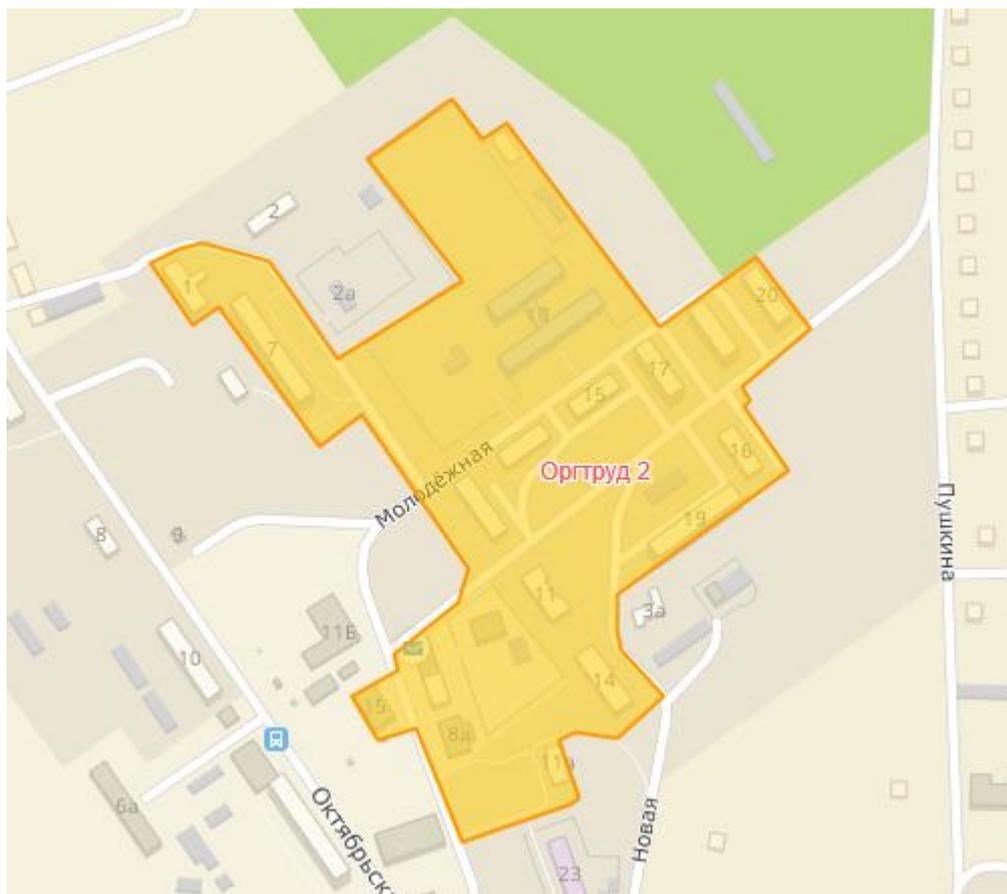


Рисунок 22 – Границы системы теплоснабжения Оргтруд 2

2.1.12 Система теплоснабжения №12 мкр. Юрьеvec, АО «ВКС»

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии мкр. Юрьеvec, АО «ВКС».

Теплоснабжающие организации в системе:

- АО «Владимирские Коммунальные системы»

Теплосетевые организации в системе:

- АО «Владимирские Коммунальные системы»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже



Рисунок 23 – Границы системы теплоснабжения мкр. Юрьеvec, АО «ВКС»

2.1.13 Система теплоснабжения №13 Элеваторная

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии Элеваторная.

Теплоснабжающие организации в системе:

- АО «Владимирские Коммунальные системы»

Теплосетевые организации в системе:

- АО «Владимирские Коммунальные системы»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже

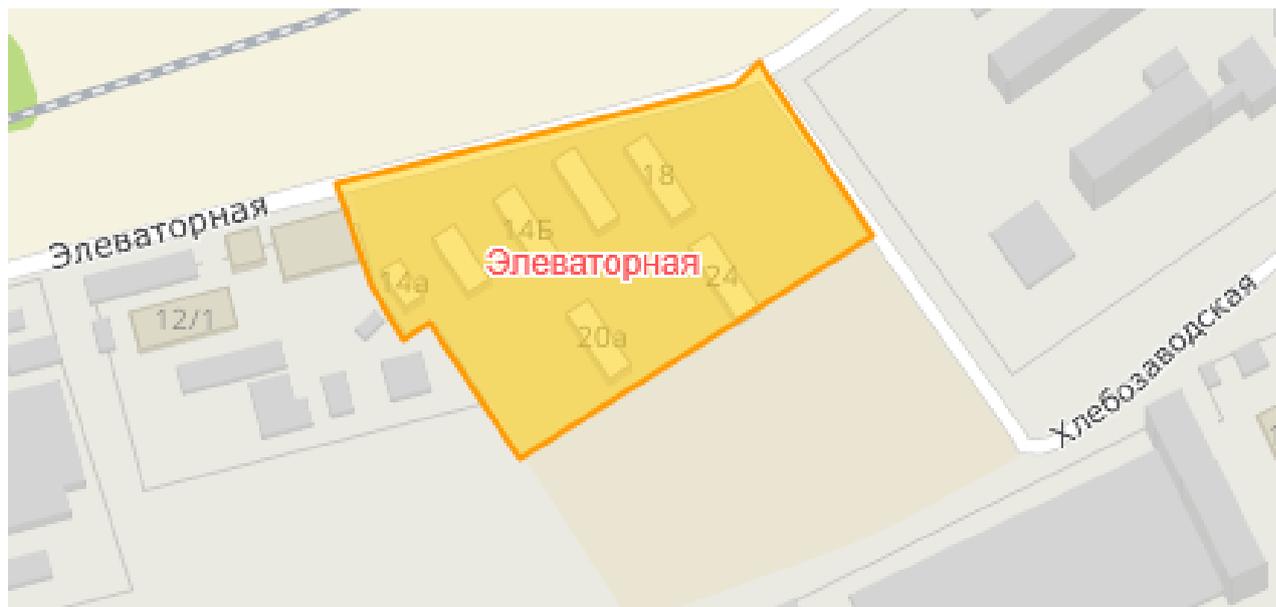


Рисунок 24 – Границы системы теплоснабжения Элеваторная

2.1.14 Система теплоснабжения №14 мкр. Лесной

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии мкр. Лесной.

Теплоснабжающие организации в системе:

- АО «Владимирские Коммунальные системы»

Теплосетевые организации в системе:

- АО «Владимирские Коммунальные системы»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже

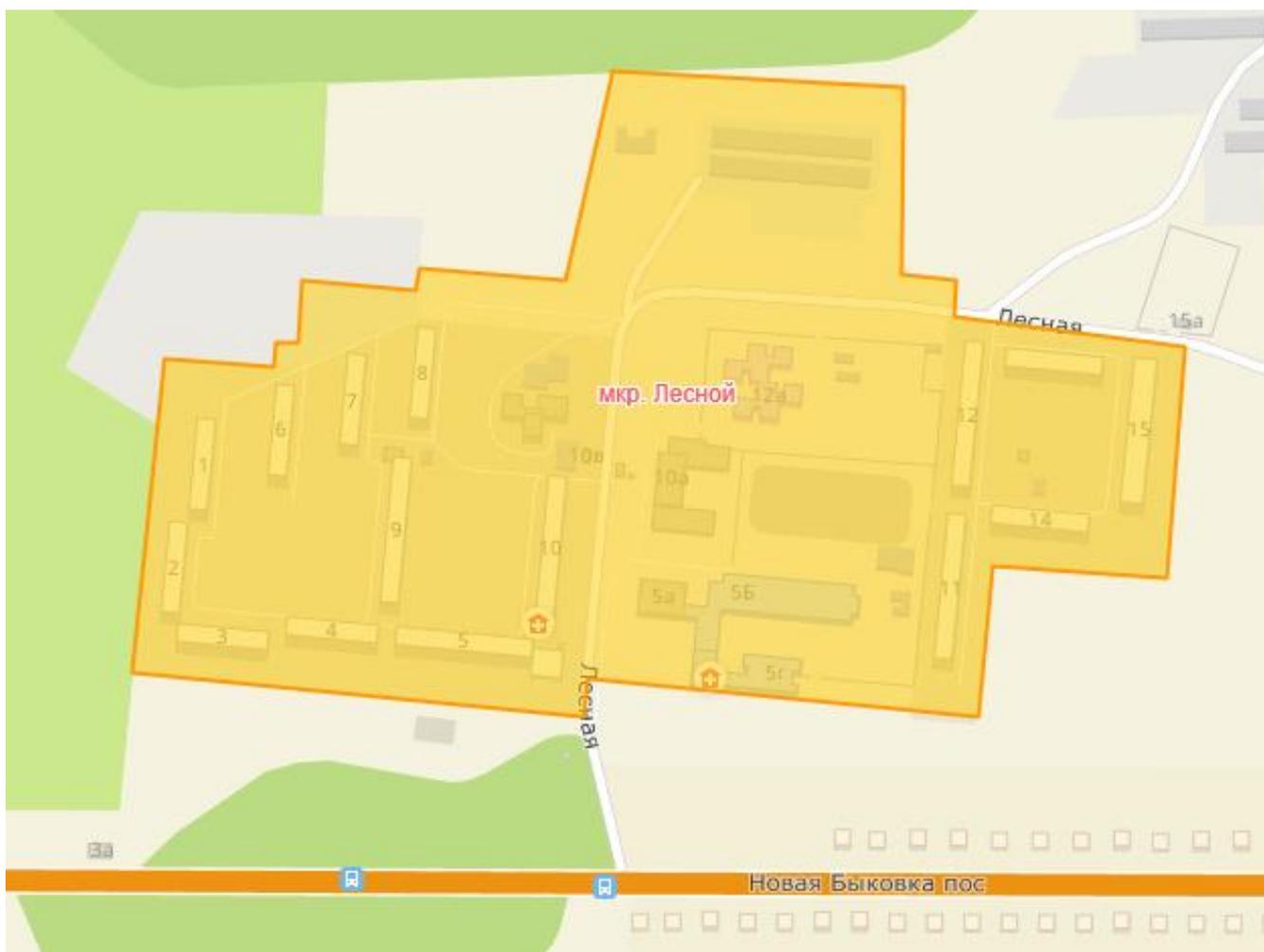


Рисунок 25 – Границы системы теплоснабжения мкр. Лесной

2.1.15 Система теплоснабжения №15 ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии ОАО «Владимирский завод «Электроприбор».

Теплоснабжающие организации в системе:

- ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»

Теплосетевые организации в системе:

- ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже



Рисунок 26 – Границы системы теплоснабжения ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»

2.1.16 Система теплоснабжения № 16 АО ВХКП «Мукомол»

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии АО ВХКП «Мукомол».

Теплоснабжающие организации в системе:

- АО Владимирский комбинат хлебопродуктов «Мукомол»

Теплосетевые организации в системе:

- АО Владимирский комбинат хлебопродуктов «Мукомол»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже



Рисунок 27 – Границы системы теплоснабжения АО ВХКП «Мукомол»

2.1.17 Система теплоснабжения № 17 п. Пиганово

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии п. Пиганово.

Теплоснабжающие организации в системе:

- ООО «ТеплогазВладимир»

Теплосетевые организации в системе:

- АО «Владимирские Коммунальные системы»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже

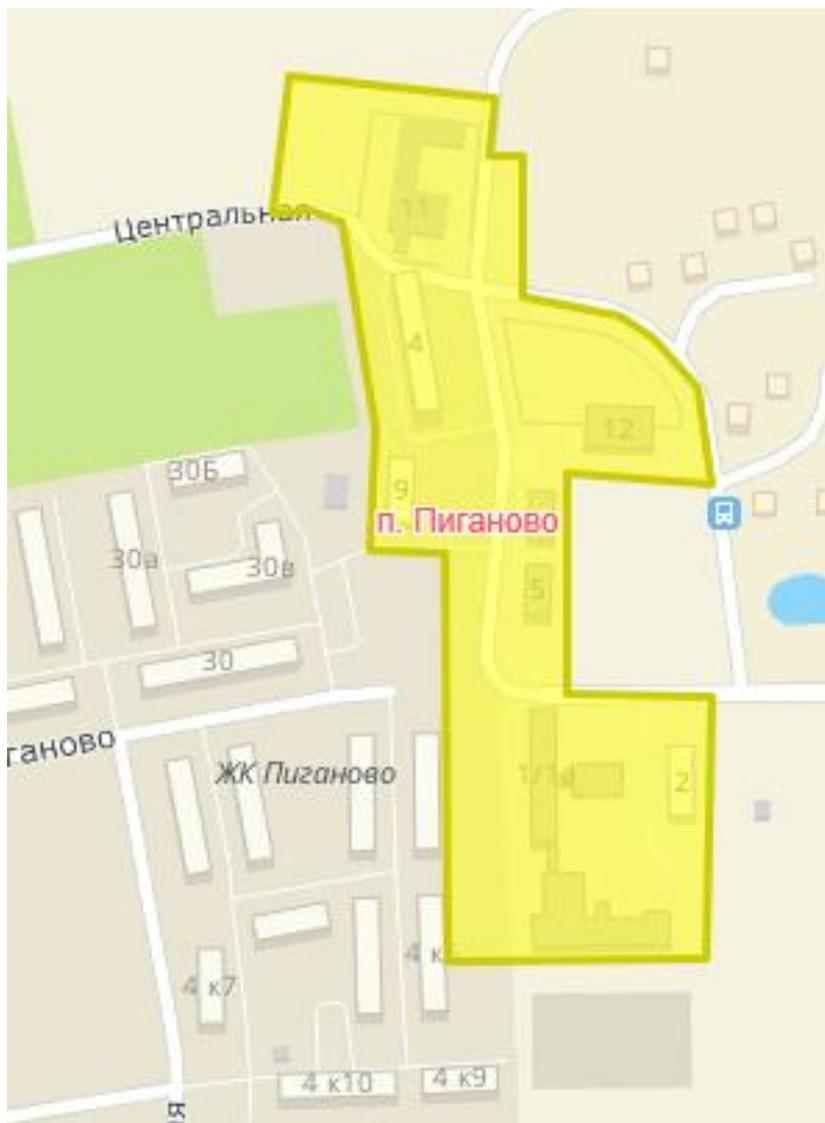


Рисунок 28 – Границы системы теплоснабжения п. Пиганово

2.1.18 Система теплоснабжения № 18 Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз».

Теплоснабжающие организации в системе:

- ООО «Владимиртеплогаз»

Теплосетевые организации в системе:

- АО «Владимирские Коммунальные системы»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже



Рисунок 29 – Границы системы теплоснабжения Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»

2.1.19 Система теплоснабжения № 19 турбаза «Ладога»

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии турбаза «Ладога».

Теплоснабжающие организации в системе:

- ООО «Владимиртеплогаз»

Теплосетевые организации в системе:

- АО «Владимирские Коммунальные системы»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже



Рисунок 30 – Границы системы теплоснабжения турбаза «Ладога»

2.1.20 Система теплоснабжения № 20 «Спецавтохозяйство»

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии «Спецавтохозяйство».

Теплоснабжающие организации в системе:

- ООО «Владимиртеплогаз»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже



Рисунок 31 – Границы системы теплоснабжения «Спецавтохозяйство»

2.1.21 Система теплоснабжения № 21 ФГУП «ГНПП «Крона»

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии ФГУП «ГНПП «Крона».

Теплоснабжающие организации в системе:

- ФГУП «ГНПП «Крона»

Теплосетевые организации в системе:

- ФГУП «ГНПП «Крона»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже

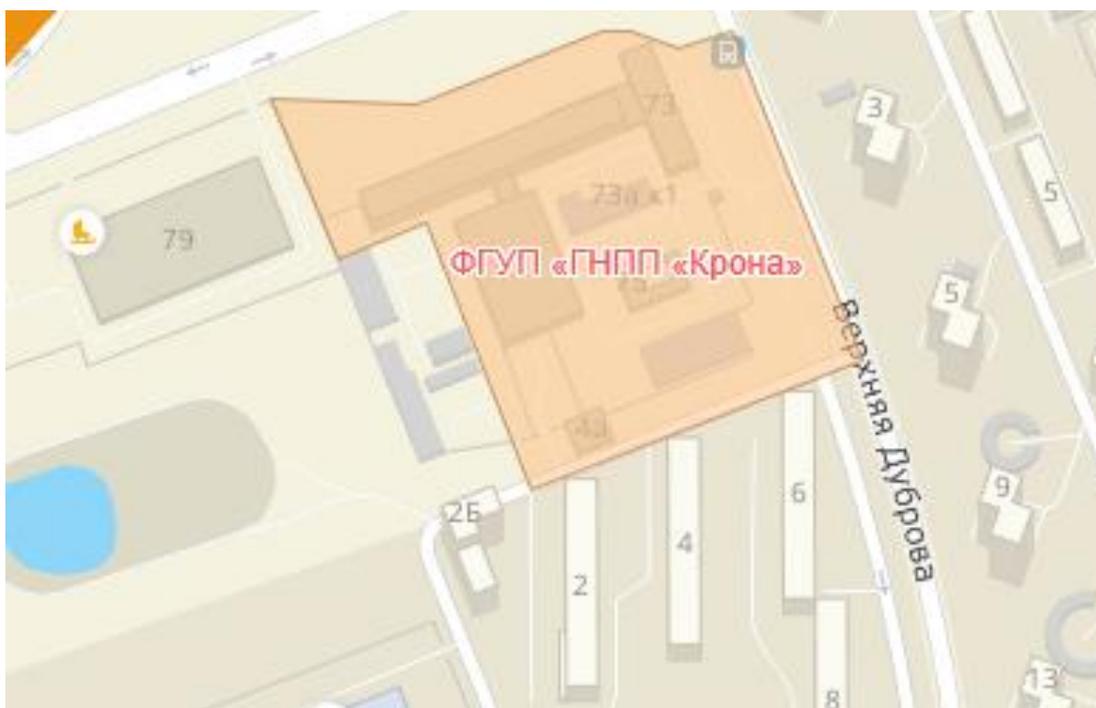


Рисунок 32 – Границы системы теплоснабжения ФГУП «ГНПП «Крона»

2.1.22 Система теплоснабжения № 22 ООО УК «Дельта»

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии ООО УК «Дельта».

Теплоснабжающие организации в системе:

- ООО Управляющая компания «Дельта»

Теплосетевые организации в системе:

- ООО Управляющая компания «Дельта»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже

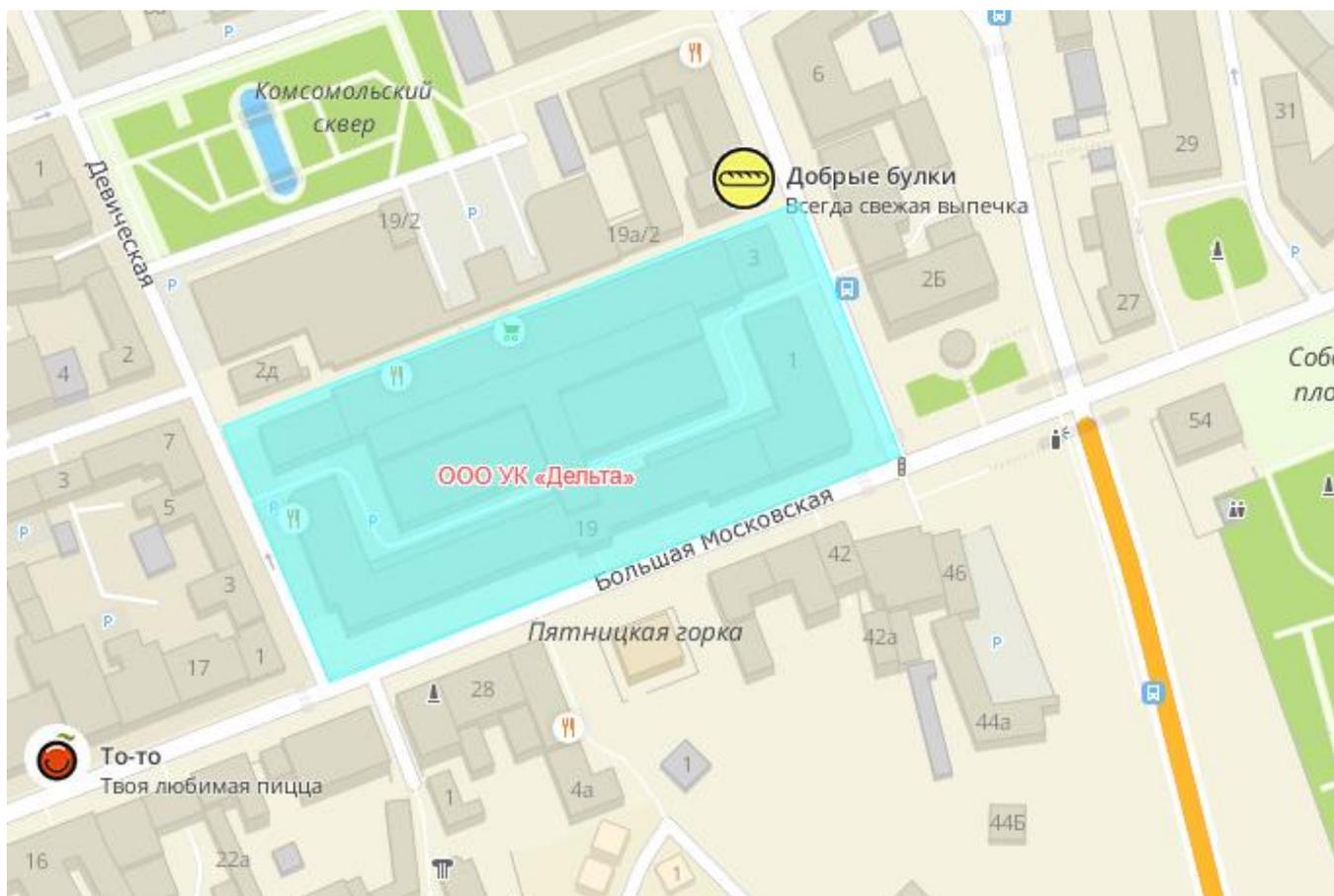


Рисунок 33 – Границы системы теплоснабжения ООО УК «Дельта»

2.1.23 Система теплоснабжения № 26 ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии ТСЖ «На 3-ей Кольцевой».

Теплоснабжающие организации в системе:

- ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»

Теплосетевые организации в системе:

- ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже

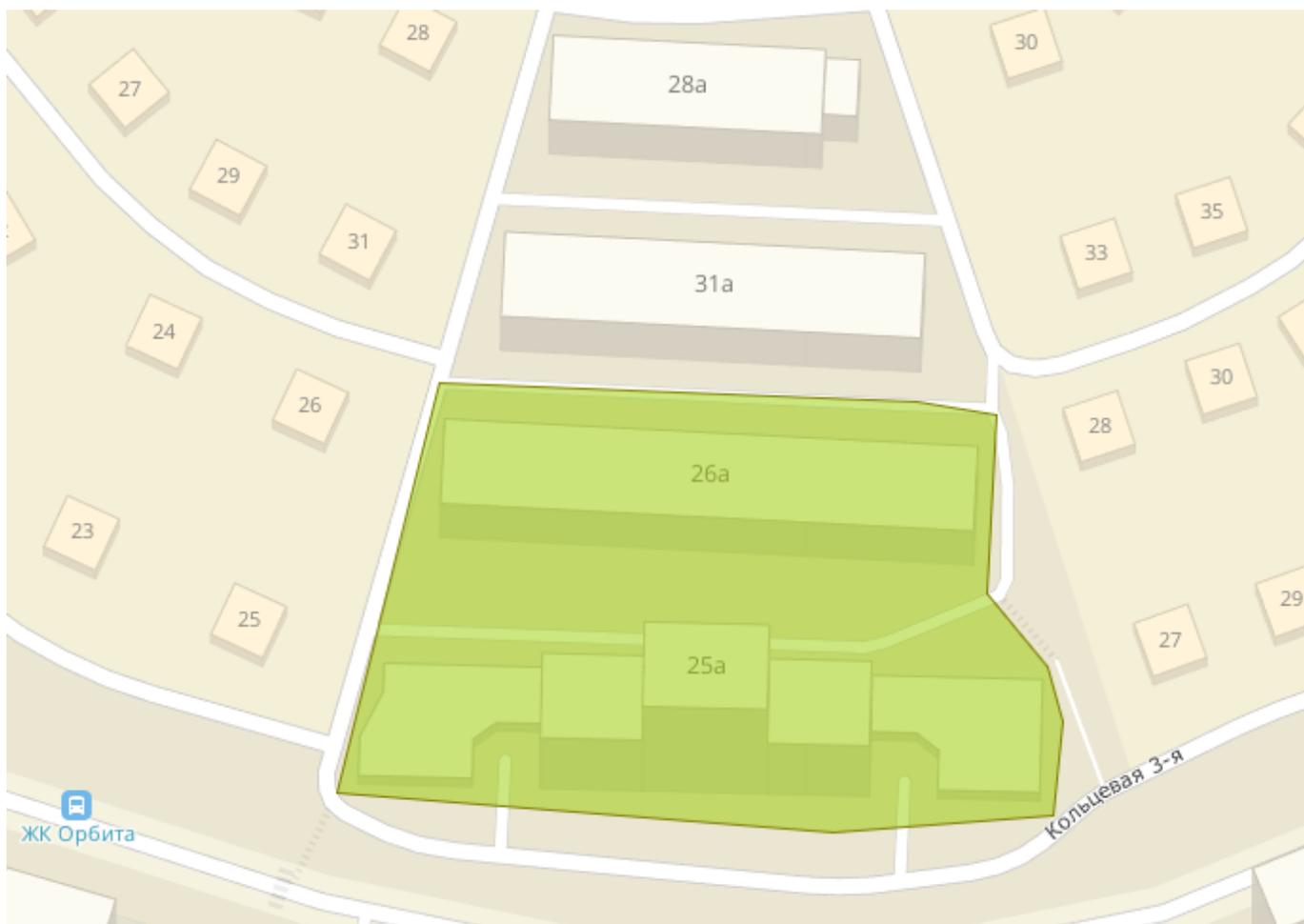


Рисунок 34 – Границы системы теплоснабжения ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»

2.1.24 Система теплоснабжения № 28 ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных».

Теплоснабжающие организации в системе:

- ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»

Теплосетевые организации в системе:

- ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже

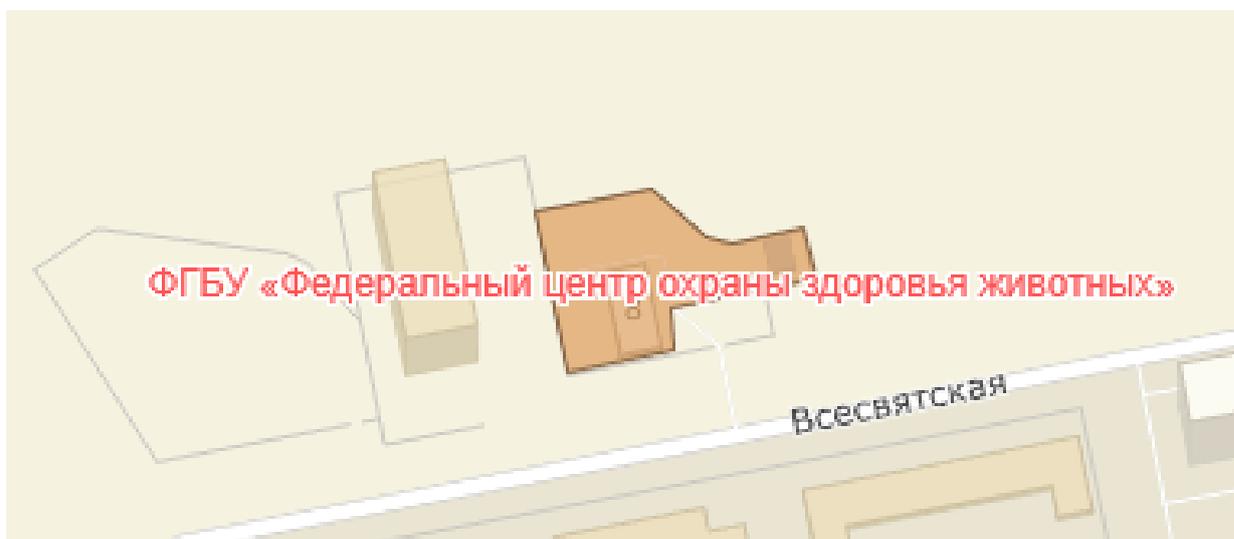


Рисунок 35 – Границы системы теплоснабжения ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»

2.1.25 Система теплоснабжения № 29 Юрьеvec, ООО «ТеплогазВладимир»

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии Юрьеvec, ООО «ТеплогазВладимир».

Теплоснабжающие организации в системе:

- ООО «ТеплогазВладимир»

Теплосетевые организации в системе:

- АО «Владимирские Коммунальные системы»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже



Рисунок 36 – Границы системы теплоснабжения Юрьеvec, ООО «ТеплогазВладимир»

2.1.26 Система теплоснабжения № 30 Загородная зона

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии Загородная зона.

Теплоснабжающие организации в системе:

- ООО «ТеплогазВладимир»

Теплосетевые организации в системе:

- АО «Владимирские Коммунальные системы»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже



Рисунок 37 – Границы системы теплоснабжения Загородная зона

2.1.27 Система теплоснабжения № 31 ООО «Техника – коммунальные системы»

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии ООО «Техника – коммунальные системы».

Теплоснабжающие организации в системе:

- ООО «Техника – коммунальные системы»

Теплосетевые организации в системе:

- ООО «Техника – коммунальные системы»
- АО «Владимирские Коммунальные системы»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже

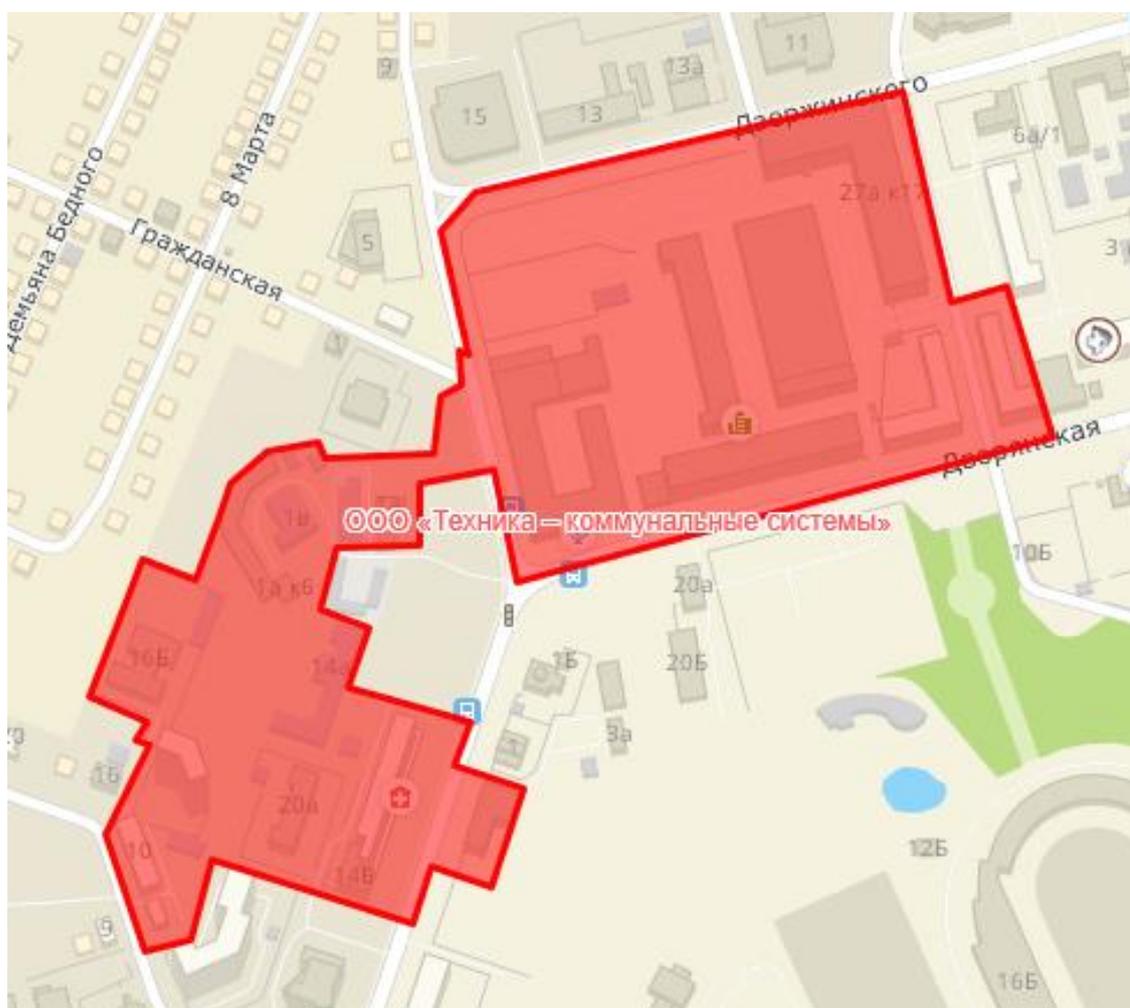


Рисунок 38 – Границы системы теплоснабжения ООО «Техника – коммунальные системы»

2.1.28 Система теплоснабжения № 32 Семашко, 4

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии Семашко, 4.

Теплоснабжающие организации в системе:

- АО «Владимирские Коммунальные системы»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже

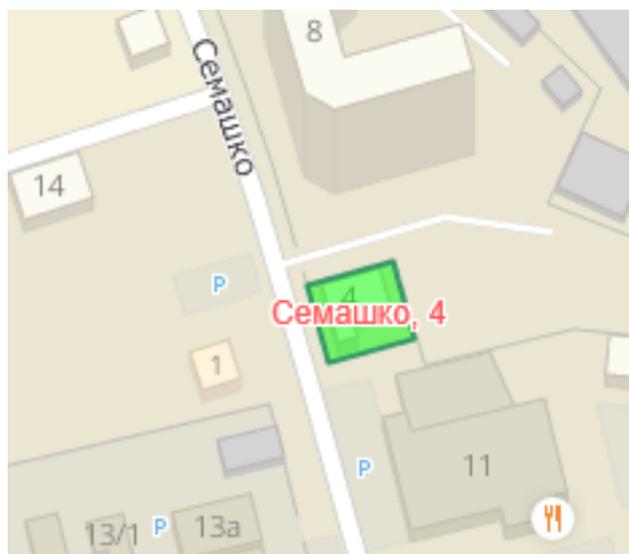


Рисунок 39 – Границы системы теплоснабжения Семашко, 4

2.1.29 Система теплоснабжения № 33 Белоконской, 16

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии Белоконской, 16.

Теплоснабжающие организации в системе:

- АО «Владимирские Коммунальные системы»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже



Рисунок 40 – Границы системы теплоснабжения Белоконской, 16

2.1.30 Система теплоснабжения № 34 БМК-360

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии БМК-360.

Теплоснабжающие организации в системе:

- АО «Владимирские Коммунальные системы»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже



Рисунок 41 – Границы системы теплоснабжения БМК-360

2.1.31 Система теплоснабжения № 35 Тихонравова, 8а

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии Тихонравова, 8а.

Теплоснабжающие организации в системе:

- АО «Владимирские Коммунальные системы»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже

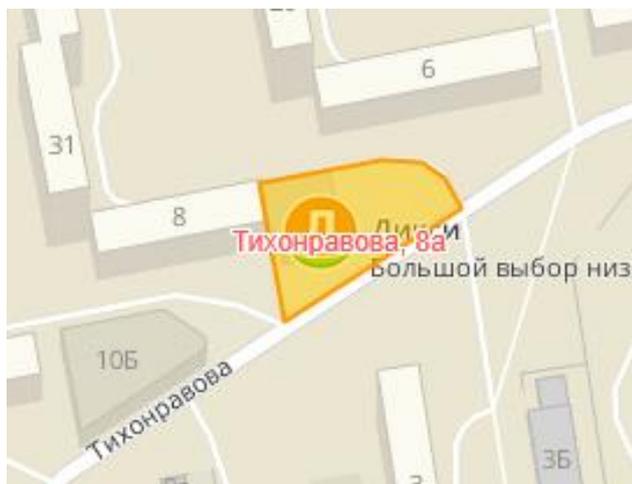


Рисунок 42 – Границы системы теплоснабжения Тихонравова, 8а

2.1.32 Система теплоснабжения № 37 Н. Садовая, 6-2

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии Н. Садовая, 6-

2.

Теплоснабжающие организации в системе:

- АО «Владимирские Коммунальные системы»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже

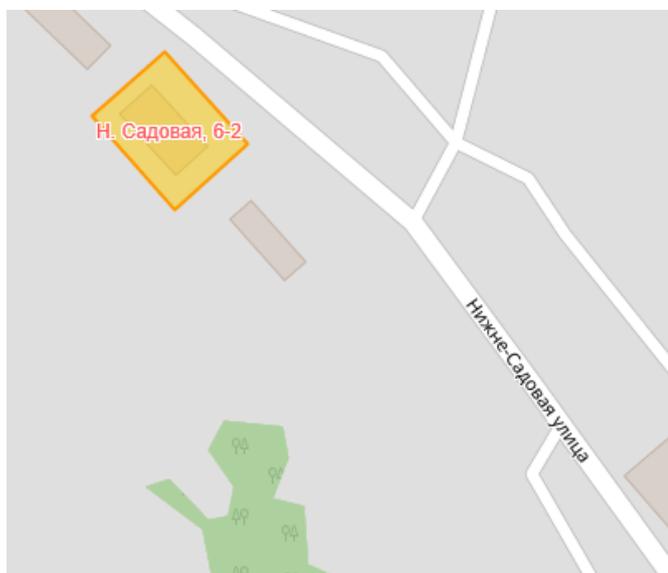


Рисунок 43 – Границы системы теплоснабжения Н. Садовая, 6-2

2.1.33 Система теплоснабжения № 38 Н. Садовая, 9-2

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии Н. Садовая, 9-

2.

Теплоснабжающие организации в системе:

- АО «Владимирские Коммунальные системы»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже

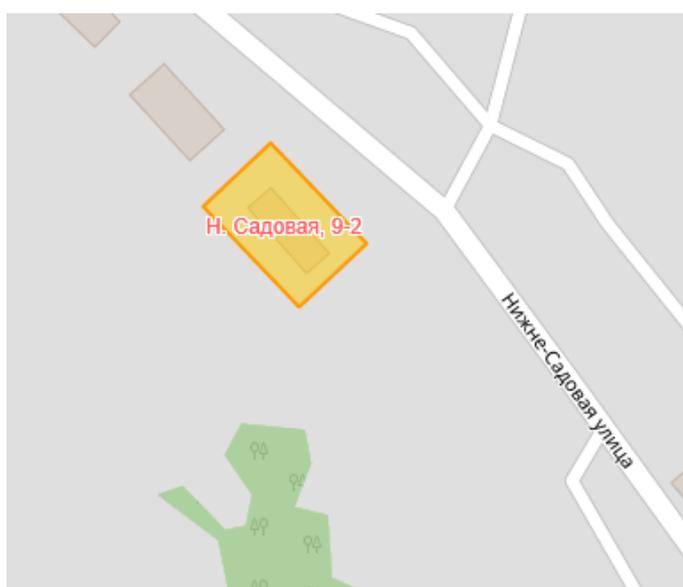


Рисунок 44 – Границы системы теплоснабжения Н. Садовая, 9-2

2.1.34 Система теплоснабжения № 39 ДБСП

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии ДБСП.

Теплоснабжающие организации в системе:

- АО «Владимирские Коммунальные системы»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже

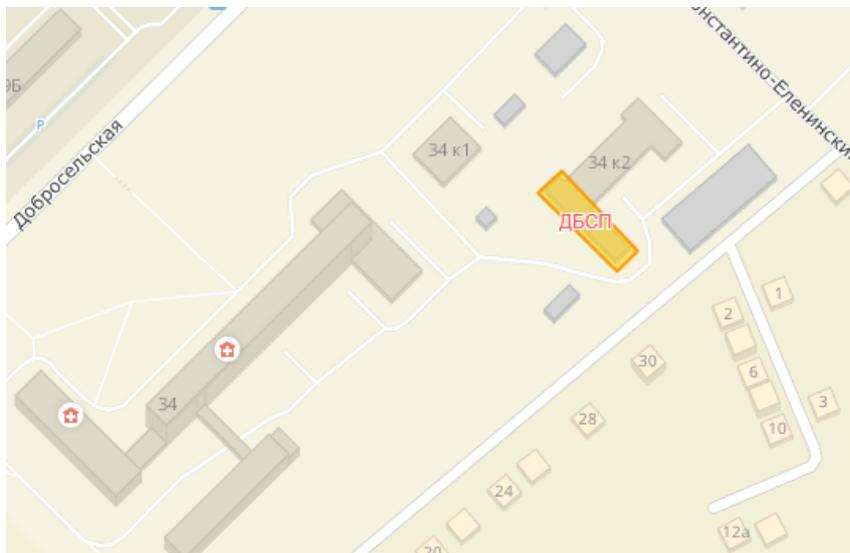


Рисунок 45 – Границы системы теплоснабжения ДБСП

2.1.35 Система теплоснабжения № 40 МУЗ КБ «Автоприбор»

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии МУЗ КБ «Автоприбор».

Теплоснабжающие организации в системе:

- АО «Владимирские Коммунальные системы»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже

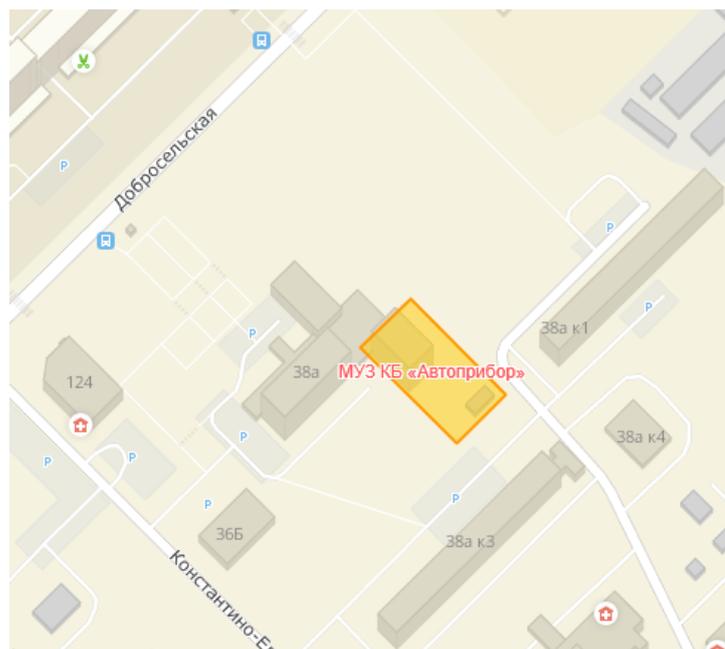


Рисунок 46 – Границы системы теплоснабжения МУЗ КБ «Автоприбор»

2.1.36 Система теплоснабжения № 41 АО НПО «Магнетон»

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии АО НПО «Магнетон».

Теплоснабжающие организации в системе:

- АО НПО «Магнетон»

Теплосетевые организации в системе:

- АО НПО «Магнетон»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже

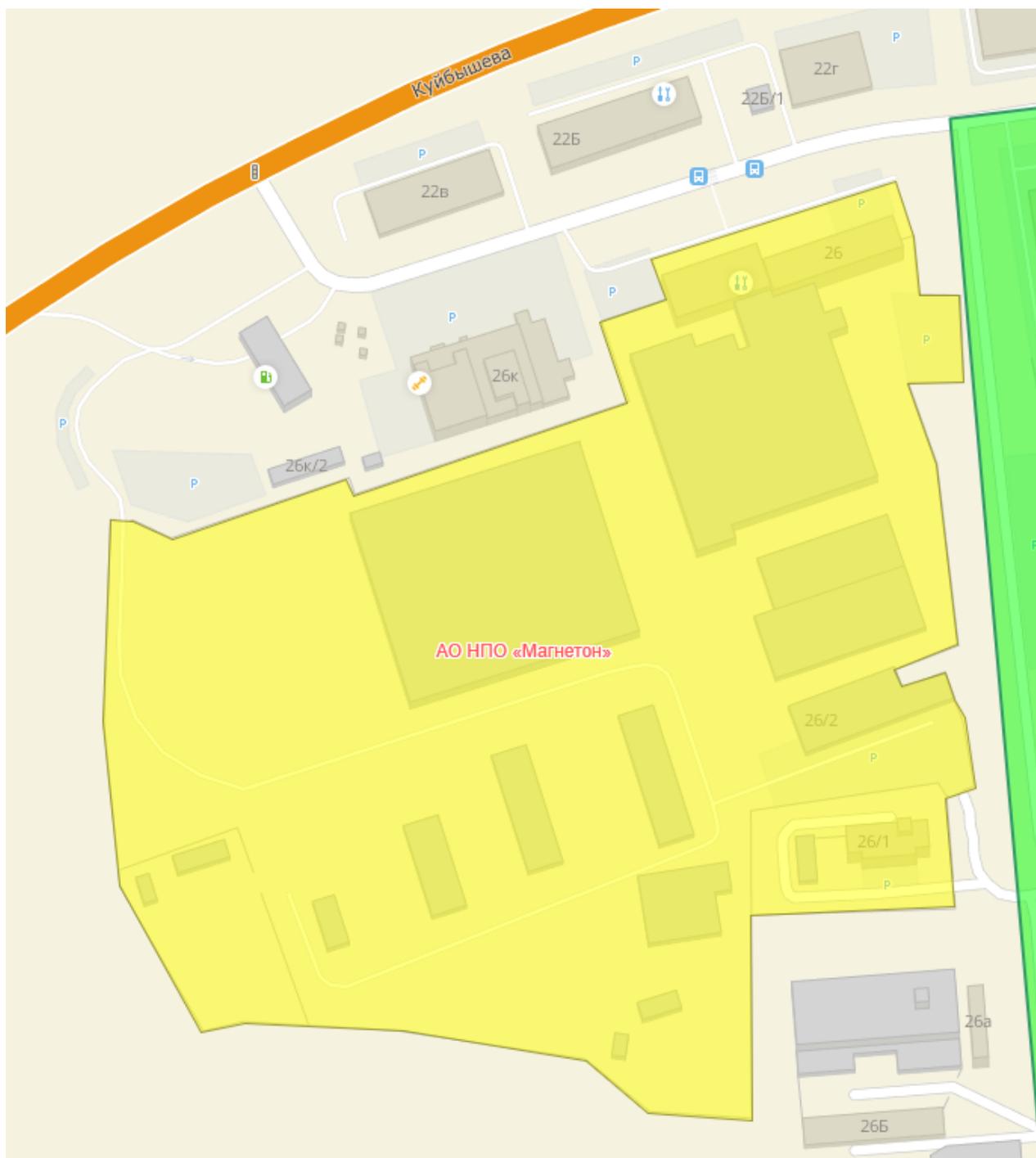


Рисунок 47 – Границы системы теплоснабжения АО НПО «Магнетон»

2.2 Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии

Зоны действия индивидуального теплоснабжения в городе Владимир сформированы в микрорайонах с коттеджной и усадебной застройкой, которые не попадают в зоны действия источников централизованного теплоснабжения, представленных выше.

Помимо этого, в городе присутствуют многоквартирные жилые дома с индивидуальным теплоснабжением, список которых приведен в таблице ниже.

Всего по состоянию на 01.02.2022 в городе Владимире 362 многоквартирных жилых дома с индивидуальным теплоснабжением.



Рисунок 48 – Типы индивидуальных источников в городе Владимире

Информация по присоединения перспективных потребителей к индивидуальным источникам теплоснабжения приведена в Главе 2 Обосновывающих материалов.

Существующие зоны индивидуального теплоснабжения остаются без изменений.

Т а б л и ц а 21 – Многоквартирные жилые дома с индивидуальным теплоснабжением

№ п/п	Адрес	Тип индивидуального источника
1	мкр.Заклязьменский, ул.Зеленая, д.12	Инд. газ. котел
2	мкр.Коммунар, ул.Песочная, д.19-д	Инд. газ. котел
3	мкр.Коммунар, ул.Центральная, д.5-а	Инд. газ. котел
4	мкр.Коммунар, ул.Школьная, д.7	Печное отопление
5	мкр.Оргтруд, ул.9-Октября д. 12,	Инд. газ. котел
6	мкр.Оргтруд, ул.9-Октября д. 16	Инд. газ. котел
7	мкр.Оргтруд, ул.9-Октября д.19	Инд. газ. котел
8	мкр.Оргтруд, ул.9-Октября д.22	Инд. газ. котел
9	мкр.Оргтруд, ул.9-Октября д.23	Инд. газ. котел
10	мкр.Оргтруд, ул.9-Октября д.26	Инд. газ. котел
11	мкр.Оргтруд, ул.9-Октября д.28	Инд. газ. котел
12	мкр.Оргтруд, ул.9-Октября д.30	Инд. газ. котел
13	мкр.Оргтруд, ул.9-Октября д.8	Инд. газ. котел
14	мкр.Оргтруд, ул.9-Октября, д. 11	Инд. газ. котел
15	мкр.Оргтруд, ул.Молодежная, д.2	Инд. газ. котел
16	мкр.Оргтруд, ул.Молодежная, д.3-а	Инд. газ. котел
17	мкр.Оргтруд, ул. Набережная д.7	Инд. газ. котел
18	мкр.Оргтруд, ул.Октябрьская, д.4	Крышная газовая котельная

№ п\п	Адрес	Тип индивидуального источника
19	мкр.Оргтруд, ул.Рабочая д.12	Инд. газ. котел
20	мкр.Пиганово, ул.Бородинская, 4 корпус 1	Инд. газ. котел
21	мкр.Пиганово, ул.Бородинская, 4 корпус 10	Инд. газ. котел
22	мкр.Пиганово, ул.Бородинская, 4 корпус 3	Инд. газ. котел
23	мкр.Пиганово, ул.Бородинская, 4 корпус 5	Инд. газ. котел
24	мкр.Пиганово, ул.Бородинская, д.4 корпус 2	Инд. газ. котел
25	мкр.Пиганово, ул.Бородинская, д.4 корпус 4	Инд. газ. котел
26	мкр.Пиганово, ул.Бородинская, д.4 корпус 6	Инд. газ. котел
27	мкр.Пиганово, ул.Бородинская, д.4 корпус 7	Инд. газ. котел
28	мкр.Пиганово, ул.Бородинская, д.4 корпус 8	Инд. газ. котел
29	мкр.Пиганово, ул.Бородинская, д.4 корпус 9	Инд. газ. котел
30	мкр.Пиганово, ул.Бородинская, д.4, корпус 13	Инд. газ. котел
31	мкр.Пиганово, ул.Бородинская, д.4, корпус 14	Инд. газ. котел
32	мкр.Пиганово, ул.Центральная, 32 корпус 3	Инд. газ. котел
33	мкр.Пиганово, ул.Центральная, 32 корпус 6	Инд. газ. котел
34	мкр.Пиганово, ул.Центральная, д.30-а	Инд. газ. котел
35	мкр.Пиганово, ул.Центральная, д.30-б	Инд. газ. котел
36	мкр.Пиганово, ул.Центральная, д.30-в	Инд. газ. котел
37	мкр.Пиганово, ул.Центральная, д.32, корпус 1	Инд. газ. котел
38	мкр.Пиганово, ул.Центральная, д.32, корпус 2	Инд. газ. котел
39	мкр.Пиганово, ул.Центральная, д.32, корпус 4	Инд. газ. котел
40	мкр.Пиганово, ул.Центральная, д.32, корпус 5	Инд. газ. котел
41	мкр.Пиганово, ул.Центральная, дома 30,	Инд. газ. котел
42	мкр.Шепелево, ул.Лесная, д.3	Печное отопление
43	мкр.Шепелево, ул.Лесная, д.7	Печное отопление
44	мкр.Шепелево, ул.Новая, д.11	Инд. газ. котел
45	мкр.Шепелево, ул.Центральная, д.38	Инд. газ. котел
46	мкр.Шепелево, ул.Центральная, д.9	Инд. газ. котел
47	мкр.Энергетик, ул.Энергетиков, д.6-б	Крышная газовая котельная
48	мкр.Юрьево, ул.Всесвятская, д.10	Инд. газ. котел
49	мкр.Юрьево, ул.Всесвятская, д.15-а	Инд. газ. котел
50	мкр.Юрьево, ул.Всесвятская, д.15-б	Инд. газ. котел
51	мкр.Юрьево, ул.Всесвятская, д.17-а	Инд. газ. котел
52	мкр.Юрьево, ул.Всесвятская, д.5	Крышная газовая котельная
53	мкр.Юрьево, ул.Всесвятская, д.8	Крышная газовая котельная
54	мкр.Юрьево, ул.Гвардейская д.11	Крышная газовая котельная
55	мкр.Юрьево, ул.Гвардейская д.11-6	Крышная газовая котельная
56	мкр.Юрьево, ул.Гвардейская д.13-6	Крышная газовая котельная
57	мкр.Юрьево, ул.Гвардейская д.15	Крышная газовая котельная
58	мкр.Юрьево, ул.Гвардейская д.15-6	Крышная газовая котельная
59	мкр.Юрьево, ул.Гвардейская д.17	Крышная газовая котельная
60	мкр.Юрьево, ул.Гвардейская, д. 13	Крышная газовая котельная
61	мкр.Юрьево, ул.Михалькова д.13-а	Крышная газовая котельная
62	мкр.Юрьево, ул.Михалькова, д.2-б	Крышная газовая котельная
63	мкр.Юрьево, ул.Ноябрьская, д.41-а	Крышная газовая котельная
64	мкр.Юрьево, ул.Православная, д.9	Инд. газ. котел
65	мкр.Юрьево, ул.Славная, д.10	Инд. газ. котел
66	мкр.Юрьево, ул.Славная, д.12	Крышная газовая котельная
67	мкр.Юрьево, ул.Славная, д.15	Пристроенная газовая котельная
68	мкр.Юрьево, ул.Славная, д.17	Пристроенная газовая котельная
69	мкр.Юрьево, ул.Славная, д.4	Крышная газовая котельная
70	мкр.Юрьево, ул.Славная, д.6	Крышная газовая котельная
71	п.Заклязьменский, ул.Фоминская, д.1	Крышная газовая котельная
72	п.Заклязьменский, ул.Фоминская, д.2	Крышная газовая котельная
73	Перекопский в/городок, д.6-а	Крышная газовая котельная
74	пос.Заклязьменский, ул.Восточная, д.6	Инд. газ. котел
75	пос.Заклязьменский, ул.Лесная, д. 12	Инд. газ. котел
76	пос.Заклязьменский, ул.Центральная, д.17	Печное отопление
77	пос.Заклязьменский, ул.Центральная, д.19	Печное отопление
78	Поселок РТС, д. 15	Инд. газ. котел
79	пр-кт Ленина, д. 13-6	Крышная газовая котельная
80	пр-кт Ленина, д.18а	Крышная газовая котельная
81	пр-кт Ленина, д.71-6	Крышная газовая котельная
82	пр-кт Строителей, д. 15-д (+д.15-ж)	Пристроенная газовая котельная
83	пр-кт Строителей, д. 15-е	Пристроенная газовая котельная
84	пр. Строителей, д.1-а	Крышная газовая котельная

№ п/п	Адрес	Тип индивидуального источника
85	пр.Строителей, д.2-г	Крышная газовая котельная
86	пр.Строителей, д.9, корпус 2	Крышная газовая котельная
87	пр.Строителей, д.9, корпус 3	Крышная газовая котельная
88	пр.Строителей, д.9, корпус 4	Крышная газовая котельная
89	Проезд Лакина, д.10	Крышная газовая котельная
90	Проезд Мичурина, д.13	Инд. газ. котел
91	Проезд Стасова, д.4	Инд. газ. котел
92	Проезд Стасова, д.6	Инд. газ. котел
93	Судогодское шоссе, 9	Инд. газ. котел
94	ул. 1-й Муромский переулок, 1	Печное отопление
95	ул. 1-я Кольцевая, д.28-а	Инд. газ. котел
96	ул.1-я Никольская, И	Печное отопление
97	ул. 1-я Никольская, 12	Газ котел/Печное отопление
98	ул. 1-я Никольская, 12А	Газ котел/Печное отопление
99	ул. 1-я Никольская, 14А	Печное отопление
100	ул. 1-я Никольская, 20	Печное отопление
101	ул. 1-я Никольская, 20А	Печное отопление
102	ул. 1-я Никольская, 4	Печное отопление
103	ул. 1-я Пионерская, д.37 корпус 1	Инд. газ. котел
104	ул. 1-я Пионерская, д.37 корпус 2	Инд. газ. котел
105	ул. 1-я Пионерская, д.84-а	Крышная газовая котельная
106	ул. 16 лет Октября, 54	Печное отопление
107	ул. 181 км, д.1	Печное отопление
108	ул. 181 км, д.3	Печное отопление
109	ул.2-й Кирпичный проезд, д.2	Крышная газовая котельная
110	ул.2-й Муромский переулок, 6	Печное отопление
111	ул.2-й Толмачевский проезд, д.11	Инд. газ. котел
112	ул.2-я Кольцевая, д.70	Крышная газовая котельная
113	ул.2-я Никольская, 4	Печное отопление
114	ул.2-я Никольская, 7	Печное отопление
115	ул.2-я Никольская, 9	Печное отопление
116	ул.3-я Кольцевая д.12	Крышная газовая котельная
117	ул.3-я Кольцевая д.34	Инд. газ. котел
118	ул.3-я Кольцевая, д.10	Крышная газовая котельная
119	ул.3-я Кольцевая, д.14	Крышная газовая котельная
120	ул.3-я Кольцевая, д. 16	Крышная газовая котельная
121	ул.3-я Кольцевая, д. 18	Инд. газ. котел
122	ул.3-я Кольцевая, д.36	Инд. газ. котел
123	ул.Батурина д. 126	Инд. газ. котел
124	ул.Безыменского, д. 17-г	Пристроенная газовая котельная
125	ул.Безыменского, д.3-а	Крышная газовая котельная
126	ул.Белокопской, д.14-б	Крышная газовая котельная
127	ул.Белокопской, д.16	Крышная газовая котельная
128	ул.Богословский переулок, 1	Инд. газ. котел
129	ул.Большая Московская, 10А	Печное отопление
130	ул.Большая Московская, 46	Печное отопление
131	ул.Большая Московская, 73Б	Печное отопление
132	ул.Большая Московская, 80	Печное отопление
133	ул.Большая Московская, 81	Печное отопление
134	ул.Большая Московская, 82	Печное отопление
135	ул.Большая Московская, 86	Инд. газ. котел
136	ул.Большая Нижегородская, 12	Газ котел/Печное отопление
137	ул.Большая Нижегородская, 2	Газ котел/Печное отопление
138	ул.Большая Нижегородская. д.33-б	Инд. газ. котел
139	ул.Большой проезд, д.55	Инд. газ. котел
140	ул.Бородина, д.35	Инд. газ. котел
141	ул.Быковский проезд, д. 17	Инд. газ. котел
142	ул.Быковский проезд, д.19 корпус 1	Инд. газ. котел
143	ул.Быковский проезд, д.25	Инд. газ. котел
144	ул.Верхняя Дуброва, д.2-б	Крышная газовая котельная
145	ул.Вишневый проезд, 3	Инд. газ. котел
146	ул.Владимирский спуск, 3	Печное отопление
147	ул.Вознесенская, 15	Инд. газ. котел
148	ул.Вознесенская, 16	Печное отопление
149	ул.Вознесенская, 17	Инд. газ. котел
150	ул.Вознесенская, 23	Печное отопление

№ п/п	Адрес	Тип индивидуального источника
151	ул.Вознесенская, 3	Печное отопление
152	ул.Володарского, 7	Печное отопление
153	ул.Володарского, 7А	Газ котел/Печное отопление
154	ул.Володарского, д. 10	Инд. газ. котел
155	ул.Воровского, 10	Инд. газ. котел
156	ул.Воровского, 2	Печное отопление
157	ул.Воровского, 8	Газ котел/Печное отопление
158	ул.Воровского, 9	Печное отопление
159	ул.Воронина, д.34	Инд. газ. котел
160	ул.Воронцовский переулок, 1А	Инд. газ. котел
161	ул. Гагарина, 15	Печное отопление
162	ул.Гагарина, 17	Печное отопление
163	ул.Гагарина, 19	Печное отопление
164	ул.Гагарина, 29	Инд. газ. котел
165	ул. Гастелло, д.7-г	Крышная газовая котельная
166	ул.Георгиевская, 15	Печное отопление
167	ул.Герцена, 17	Печное отопление
168	ул.Герцена, 22	Инд. газ. котел
169	ул.Герцена. д.20	Инд. газ. котел
170	ул.Глинки, д.7/14	Инд. газ. котел
171	ул.Гоголя, 14	Печи с газовыми горелками
172	ул.Гоголя, 22	Печное отопление
173	ул.Годова гора, 5	Инд. газ. котел
174	ул.Горького, д.117	Крышная газовая котельная
175	ул.Горького, д.133	Крышная газовая котельная
176	ул.Гражданская, д.2-б	Печное отопление
177	ул.Даргомыжского, д.14	Инд. газ. котел
178	ул.Девическая, 2	Печное отопление
179	ул.Девическая, 6	Печное отопление
180	ул.Диктора Левитана, 44	Крышная газовая котельная
181	ул. Диктора Левитана, 46	Крышная газовая котельная
182	ул.Диктора Левитана, д.25	Крышная газовая котельная
183	ул.Добросельская, 188-6, корпус 1	Крышная газовая котельная
184	ул. Добросельская. 188-г	Крышная газовая котельная
185	ул. Добросельская, 188-д	Крышная газовая котельная
186	ул.Железнодорожная, 14	Печное отопление
187	ул.Западный проезд, д.12	Инд. газ. котел
188	ул.Западный проезд, д.12 а	Инд. газ. котел
189	ул.Западный проезд, д.8	Отдельно стоящая котельная
190	ул.Зеленая, д.1	Печное отопление
191	ул.Ильинская-покатая, 8	Печное отопление
192	ул.Ильича, 10	Печное отопление
193	ул.Ильича, 14	Инд. газ. котел в квартирах, а МОП — центральное т/сн
194	ул.Ильича, 22	Печное отопление
195	ул.Ильича. 22А	Печное отопление
196	ул.Ильича, 5	Печное отопление
197	ул.Ильича, 6А	Печное отопление
198	ул.Карла Маркса, 12	Печное отопление
199	ул.Карла Маркса, 7	Печное отопление
200	ул.Княгининская, 3	Инд. газ. котел
201	ул.Комиссарова, д.22-а	Крышная газовая котельная
202	ул.Комиссарова, д.4-а	Крышная газовая котельная
203	ул.Крайнова. д.3-а	Крышная газовая котельная
204	ул.Красная горка, д.21	Инд. газ. котел
205	ул.Красная горка, д.25	Инд. газ. котел
206	ул.Кремлевская. 5	Печное отопление
207	ул.Кремлевская, 7	Печное отопление
208	ул.Куйбышева, д.5	Пристроенная газовая котельная
209	ул.Куйбышева, д.5-а	Крышная газовая котельная
210	ул.Куйбышева. д.5-б	Крышная газовая котельная
211	ул.Куйбышева. д.5-г	Крышная газовая котельная
212	ул.Куйбышева, д.5-д	Крышная газовая котельная
213	ул.Куйбышева. д.5-ж	Крышная газовая котельная
214	ул.Куйбышева, д.6б-а	Крышная газовая котельная
215	ул.Куйбышева, д.9	Крышная газовая котельная
216	ул.Куйбышева, д.9-а	Крышная газовая котельная

№ п/п	Адрес	Тип индивидуального источника
217	ул.Лакина, 181	Инд. газ. котел
218	ул.Лакина, д. 175/33	Инд. газ. котел
219	ул.Лакина, д.201	Инд. газ. котел
220	ул.Лакина, д.205	Инд. газ. котел
221	ул.Лакина, д.209	Инд. газ. котел
222	ул.Левино Поле, д.46, (+ д.47)	Пристроенная газовая котельная
223	ул.Летне-Перевозинская, 17	Инд. газ. котел
224	ул.Летне-Перевозинская, 20	Печное отопление
225	ул.Летне-Перевозинская, 32Б	Инд. газ. котел
226	ул.Летне-Перевозинская, 12	Инд. газ. котел
227	ул.Линейная, д.3	Печное отопление
228	ул Ломоносова, д.Юа	Инд. газ. котел
229	ул Ломоносова, д. 11 а	Инд. газ. котел
230	ул.Луговая, д.4	Крышная газовая котельная
231	ул.Мира, д.15-д	Крышная газовая котельная
232	ул.Мира, д.41-а	Инд. газ. котел
233	ул.Мира, д.9-в	Крышная газовая котельная
234	ул.Михайловская, 24А	Инд. газ. котел
235	ул.Мичурина, д. 17/34	Инд. газ. котел
236	ул.Мичурина, д.21 В	Инд. газ. котел
237	ул.Музейная, 11	Печное отопление
238	ул.Музейная, 14 (расселен)	Инд. газ. котел
239	ул.Набережная, д. 10	Печное отопление
240	ул. Набережная, д.11	Печное отопление
241	ул.Набережная, д.9	Инд. газ. котел
242	ул.Нижняя Дуброва, д.47-а, корпус 1	Крышная газовая котельная
243	ул.Нижняя Дуброва, д.47, корпус 2	Крышная газовая котельная
244	ул.Нижняя Дуброва, д.47, корпус 3	Крышная газовая котельная
245	ул.Нижняя Дуброва, д.48	Крышная газовая котельная
246	ул.Нижняя Дуброва, д.48-а	Крышная газовая котельная
247	ул.Нижняя Дуброва, д.48-б	Крышная газовая котельная
248	ул.Нижняя Дуброва, д.50, корпус 1	Крышная газовая котельная
249	ул.Нижняя Дуброва, д.50, корпус 2	Крышная газовая котельная
250	ул.Нижняя Дуброва, д.51	Крышная газовая котельная
251	ул.Нижняя Дуброва, д.52 корпус 1	Крышная газовая котельная
252	ул.Нижняя Дуброва, д.52 корпус 2	Крышная газовая котельная
253	ул.Нижняя Дуброва, д.54, корпус 3	Крышная газовая котельная
254	ул.Никитина, д.4-а	Крышная газовая котельная
255	ул.Никитина, д.7	Крышная газовая котельная
256	ул.Никитская, 10	Печное отопление
257	ул.Никитская, 19	Инд. газ. котел
258	ул.Николо-Галейская, 1	Инд. газ. котел
259	ул.Николо-Галейская, 21А	Инд. газ. котел
260	ул.Николо-Галейская. 24	Печное отопление
261	ул.Николо-Галейская. 46	Печное отопление
262	ул.Новгородская, д. 5	Крышная газовая котельная
263	ул.Новгородская, д.19-а	Пристроенная газовая котельная
264	ул.Новгородская, д.2	Крышная газовая котельная
265	ул.Новгородская, д.30 корпус 2	Крышная газовая котельная
266	ул.Новгородская, д.32	Крышная газовая котельная
267	ул.Новгородская, д.34	Крышная газовая котельная
268	ул.Новгородская, д.35-а	Инд. газ. котел
269	ул.Новгородская, д.36	Крышная газовая котельная
270	ул.Новгородская, д.37 корпус 1	Инд. газ. котел
271	ул.Новгородская, д.37 корпус 2	Инд. газ. котел
272	ул.Новгородская, д.37-а	Инд. газ. котел
273	ул.Новгородская, д.37-б	Инд. газ. котел
274	ул.Новгородская, д.39 корпус 1	Инд. газ. котел
275	ул.Новгородская, д.39 корпус 2	Инд. газ. котел
276	ул.Новгородская, д.39-а	Инд. газ. котел
277	ул.Новгородская, д.4	Крышная газовая котельная
278	ул.Новгородская, д.6	Крышная газовая котельная
279	ул.Новгородская, д.8	Крышная газовая котельная
280	ул.Ново-Гончарная, д.24	Инд. газ. котел
281	ул.Ново-Ямская, д.44	Инд. газ. котел
282	ул.Ново-Ямская, д.70	Крышная газовая котельная

№ п/п	Адрес	Тип индивидуального источника
283	ул.Ново-Ямской переулок, 6-6	Инд. газ. котел
284	ул.Ноябрьская, 127-6	Инд. газ. котел
285	ул.Октябрьская, 7А	Печное отопление
286	ул.Офицерская, 36	Инд. газ. котел
287	ул.Офицерская, д. 1-а, корпус 1	Крышная газовая котельная
288	ул.Офицерская, д.1-а, корпус 2	Крышная газовая котельная
289	ул.Офицерская, д. 1-а, корпус 3	Крышная газовая котельная
290	ул.Офицерская, д. 16	Крышная газовая котельная
291	ул.Офицерская, д.61	Инд. газ. котел
292	ул.Пичугина, д.5	Крышная газовая котельная
293	ул.Подбельского, 1	Печное отопление
294	ул.Подбельского, 11А	Газ котел/Печное отопление
295	ул.Подбельского, 18	Печное отопление
296	ул.Подбельского, 23(расселен)	Печное отопление
297	ул.Подбельского, 9	Печное отопление
298	ул.Подбельского, 9А	Печное отопление
299	ул.Пугачева, д.62	Крышная газовая котельная
300	ул.Пугачева, д.75	Крышная газовая котельная
301	ул.Пугачева, д.77	Крышная газовая котельная
302	ул.Пушкарская, д.44	Крышная газовая котельная
303	ул.Рабочий спуск, 20	Печное отопление
304	ул.Разина, 69	Печное отопление
305	ул.Разина, д.6	Крышная газовая котельная
306	ул.Садовая, д.1	Инд. газ. котел
307	ул.Садовая, д.2	Инд. газ. котел
308	ул.Садовая, д.3	Инд. газ. котел
309	ул.Садовая, д.4	Инд. газ. котел
310	ул. Садовая, д. 12	Крышная газовая котельная
311	ул.Сакко и Ванцетти, 20	Инд. газ. котел
312	ул.Северная, д.108	Крышная газовая котельная
313	ул.Северная, д.110	Крышная газовая котельная
314	ул.Северная, д.110-а	Крышная газовая котельная
315	ул.Семашко, 10	Инд. газ. котел
316	ул.Смоленская, д.8	Крышная газовая котельная
317	ул.Совхоз Вышка, д.10	Инд. газ. котел
318	ул.Совхоз Вышка, д.11	Инд. газ. котел
319	ул.Совхоз Вышка, д.12	Инд. газ. котел
320	ул.Совхоз Вышка, д.17	Инд. газ. котел
321	ул.Совхоз Вышка, д.3	Инд. газ. котел
322	ул.Совхоз Вышка, д.4	Инд. газ. котел
323	ул.Совхозная, д.1	Инд. газ. котел
324	ул.Совхозная, д.3	Инд. газ. котел
325	ул.Совхозная, д.4	Инд. газ. котел
326	ул.Совхозная, д.5	Инд. газ. котел
327	ул.Солнечная, д.41-а	Крышная газовая котельная
328	ул.Сперанского, д.17	Крышная газовая котельная
329	ул.Ставровская, д.1	Крышная газовая котельная
330	ул.Ставровская, д.4	Крышная газовая котельная
331	ул.Ставровская, д.5-а	Крышная газовая котельная
332	ул.Старо-Гончарная, 34Б	Печное отопление
333	ул.Старо-Гончарная, 34Г(расселен)	Печное отопление
334	ул.Столетовых, д.5	Инд. газ. котел
335	ул.Стрелецкая, 12а	Инд. газ. котел
336	ул.Студенческая, д.16-б	Крышная газовая котельная
337	ул.Студенческая, д.16-г	Крышная газовая котельная
338	ул.Студенческая, д.16-д	Крышная газовая котельная
339	ул.Студенческая, д. 18-д	Крышная газовая котельная
340	ул.Студенческая, д.6-б	Крышная газовая котельная
341	ул.Суздальская, д.5	Крышная газовая котельная
342	ул. Суздальская, д.5-б	Крышная газовая котельная
343	ул.Сурикова, 13/27	Инд. газ. котел
344	ул.Сурикова, д.10-6	Крышная газовая котельная
345	ул.Голстовский переулок, 8	Печное отопление
346	ул.Урицкого, 13 А	Печное отопление
347	ул.Урицкого, 15	Печное отопление
348	ул.Урицкого, 28	Печное отопление

№ п\п	Адрес	Тип индивидуального источника
349	ул.Учительская, д.7	Инд. газ. котел
350	ул.Федосеева, 14	Печное отопление
351	ул.Федосеева, 4	Печное отопление
352	ул.Черняховского, д.14	Печное отопление
353	ул. Чехова, 10	Печное отопление
354	ул.Чехова, 6	Печное отопление
355	ул.Школьная, д. 1	Печное отопление
356	ул.Школьная, д. 10	Печное отопление
357	ул.Школьная, д. 12	Печное отопление
358	ул.Школьная, д. 14	Печное отопление
359	ул.Школьная, д. 16	Печное отопление
360	ул.Школьная, д. 3	Печное отопление
361	ул.Школьная, д. 4	Печное отопление
362	ул.Шпалорезка, д. 15	Печное отопление

2.3 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе

Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей по каждой системе теплоснабжения представлены в приложении 2.

В балансах тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки учтено:

- резервирование котельной микрорайон 9-В, а ее тепловая нагрузка переносится на Владимирскую ТЭЦ-2. Реализация мероприятия по переключению – 2022 г.;
- переключение части нагрузки потребителей, подключенных к котельной ООО «Техника – коммунальные системы» (4 жилых дома: ул. Дворянская, д. 13, ул. Дворянская, д. 15, ул. Садовая, д.10, ул. Садовая, д.8), на Владимирскую ТЭЦ-2. Реализация мероприятия по переключению – 2022 г.;
- закрытие котельной ФГУП «ГНПП «Крона» и переключение потребителей на котельную Юго-западного района. Реализация мероприятия по переключению – 2023 г.;
- вывод из эксплуатации котельной мкр. Коммунар, при этом тепловая нагрузка потребителей переносится на квартальную котельную № 2, ООО «Инженерные системы». Реализация мероприятия по переключению – 2022 г.;
- вывод из эксплуатации котельной мкр. Заклязьменский, при этом тепловая нагрузка потребителей переносится на новую котельную БМК мкр. Заклязьменский. Реализация мероприятия по переключению – 2024 г.;
- вывод из эксплуатации котельной п. Пиганово, при этом тепловая нагрузка потребителей переносится на новую котельную БМК п. Пиганово. Реализация мероприятия по переключению – 2022 г.;
- Владимирская ТЭЦ-2. Демонтаж водогрейного котла ПТВМ-180 ст. № 3 с 2022 г.;
- котельная Юго-Западная. Реконструкция котельной с установкой трех котлов марки Lavart Professional-10. Реализация мероприятия к 2023 г.;
- присоединение перспективной тепловой нагрузки и реализация мероприятий, направленных на решение выявленных проблем теплоснабжения и реализацию основных принципов схемы теплоснабжения.

При расчете балансов тепловой мощности суммарная тепловая нагрузка в договорной или расчетной нагрузке на коллекторах в сетевой воде определяется как сумма:

- максимальной часовой нагрузки потребителей на отопление и вентиляцию;
- средненедельной часовой нагрузки потребителей на ГВС;
- потерь тепловой энергии в тепловых сетях.

При расчете балансов тепловой мощности суммарная тепловая нагрузка в договорной или расчетной нагрузке на коллекторах в паре определяется как сумма:

- максимальной часовой нагрузки в паре потребителей;
- потерь тепловой энергии в паровых сетях.

В системе теплоснабжения с источником комбинированной выработки к 2037 г.:

- установленная тепловая мощность источников тепловой энергии составит 1089 Гкал/ч;
- располагаемая тепловая мощность источников тепловой энергии составит 1085 Гкал/ч;
- дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) составит 64 Гкал/ч;
- резерв тепловой мощности (по расчетной нагрузке) составит 194 Гкал/ч.

В системах теплоснабжения с котельными к 2037 г.:

- установленная тепловая мощность источников тепловой энергии составит 248 Гкал/ч;
- располагаемая тепловая мощность источников тепловой энергии составит 242 Гкал/ч;
- резерв тепловой мощности (по договорной нагрузке) составит 112 Гкал/ч;
- резерв тепловой мощности (по фактической нагрузке) составит 112 Гкал/ч.

На Владимирской ТЭЦ-2 с учетом демонтажа водогрейного котла ПТВМ-180 ст. № 3 будет иметь место дефицит тепловой мощности по договорной нагрузке. По расчетной нагрузке дефицит отсутствует. Для устранения дефицита рекомендуется пересмотреть размеры договорных нагрузок.

На котельной 301 квартал при предложении по подключению площадок Генплана г. Владимир (Семязино МКД-2 и Семязино ОЗ-2, см. рисунок 49) к тепловым сетям котельной к 2037 г. возникнет дефицит тепловой мощности по расчетной (1,42 Гкал/ч (6 % от установленной тепловой мощности котельной)) и договорной нагрузке (3,44 Гкал/ч (14 % от установленной тепловой мощности котельной)). Дефицит тепловой мощности возникнет при температурах наружного воздуха близких к расчетной (-28 °С), а также при полной реализации тепловых нагрузок по указанным выше площадкам. Необходимость отображения информации в схеме теплоснабжения по подключению указанных выше площадок к котельной 301 квартал обусловлена:

- подключением перспективных площадок к централизованным источникам теплоснабжения;
- близостью расположения площадок, относительно существующих тепловых сетей котельной 301 квартал.

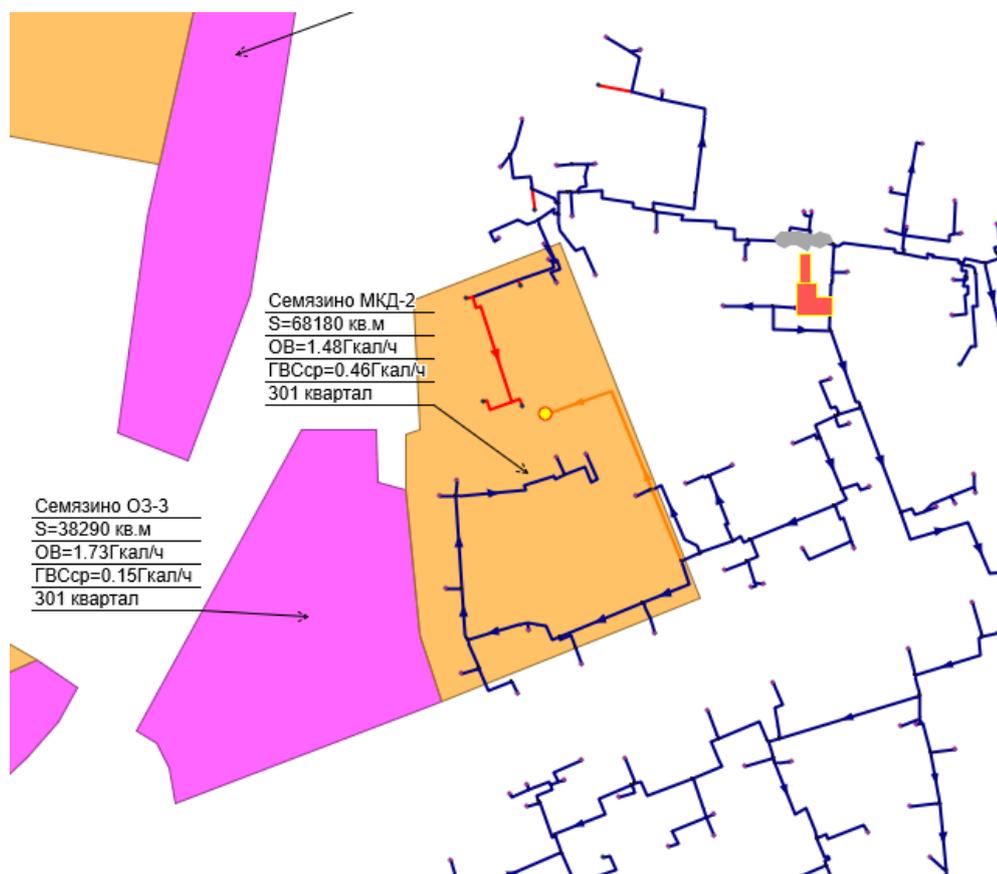


Рисунок 49 – Графическая интерпретация размещения площадок Генплана Семязино МКД-2 и Семязино ОЗ-2 по отношению к котельной 301 квартал

Необходимо выделить следующий момент: площадки Семязино МКД-2 и Семязино ОЗ-2 относятся ко второй очереди застройки согласно Генплана г. Владимира (т.е. реализация после 2027 г.). Необходимость в мероприятиях по устранению дефицита на котельной могут рассматриваться только при подтверждении планов по застройке данных площадок, а также при подтверждении указанных объемов тепловых подключений.

Во всех остальных системах теплоснабжения к 2037 г. будет резерв тепловой мощности (по расчетной и договорной нагрузке) с учетом обеспечения прироста перспективной тепловой нагрузки потребителей.

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

В МО г. Владимир отсутствуют источники тепловой энергии, которые попадают под следующее описание: зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения.

2.5 Радиус эффективного теплоснабжения, позволяющий определить условия, при которых подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно

Радиус эффективного теплоснабжения – максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения.

Согласно Методическим указаниям, определение радиуса эффективного теплоснабжения выполняется для обоснования предложений по расширению зон действия за счет подключения новых потребителей. Для перспективных потребителей площадок застройки и площадок Генерального плана, которые расположены вне зон действия источников, проведен расчет целесообразности подключения. Остальные перспективные потребители находятся в зоне действия источников. Расчет проведен согласно методике из Методических указаний (п. 2.5.1). Результаты представлены в таблице 22.

В электронной модели были рассчитаны пьезометрические графики по пути движения теплоносителя от источника до перспективных потребителей и сформированы предложения по необходимому объему строительства или переключений тепловых сетей для подключения перспективных потребителей. Стоимость строительства/переключений тепловых сетей оценивалась на основании укрупненных нормативов цены строительства [19].

2.5.1 Методика определения радиуса эффективного теплоснабжения

В системе теплоснабжения стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям, должна рассчитываться как сумма следующих составляющих:

- а) стоимости единицы тепловой энергии (мощности) в горячей воде;
- б) удельной стоимости оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии в горячей воде.

Стоимость единицы тепловой энергии (мощности) в горячей воде, отпущенной от единственного источника в системе теплоснабжения, должна вычисляться по формуле:

$$T_i^{\text{отэ}} = \frac{HBB_i^{\text{отэ}}}{Q_i}, \text{ руб./Гкал,}$$

где:

$HBB_i^{\text{отэ}}$ – необходимая валовая выручка источника тепловой энергии на отпуск тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии на i -й расчетный период регулирования, тыс. руб.;

Q_i – объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии в i -м расчетном периоде регулирования, тыс. Гкал;

Удельная стоимость оказываемых услуг по передаче единицы тепловой энергии в горячей воде в системе теплоснабжения должна рассчитываться по формуле:

$$T_i^{\text{пер}} = \frac{\text{НВВ}_i^{\text{пер}}}{Q_i^c}, \text{ руб./Гкал,}$$

где:

$\text{НВВ}_i^{\text{пер}}$ – необходимая валовая выручка по передаче тепловой энергии в виде горячей воды на i -й расчетный период регулирования, тыс. руб.;

Q_i^c – объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды из тепловых сетей системы теплоснабжения на i -й расчетный период регулирования, тыс. Гкал.

Стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения, должна рассчитываться по формуле:

$$T_i^{\text{кп}} = T_i^{\text{отэ}} + T_i^{\text{пер}} = \frac{\text{НВВ}_i^{\text{отэ}}}{Q_i} + \frac{\text{НВВ}_i^{\text{пер}}}{Q_i^c}, \text{ руб./Гкал.}$$

При подключении нового объекта заявителя к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения, должна рассчитываться по формуле:

$$T_i^{\text{кп,нп}} = \frac{\text{НВВ}_i^{\text{отэ}} + \Delta\text{НВВ}_i^{\text{отэ}}}{Q_i + \Delta Q_i^{\text{нп}}} + \frac{\text{НВВ}_i^{\text{пер}} + \Delta\text{НВВ}_i^{\text{пер}}}{Q_i^c + \Delta Q_i^{\text{снп}}}, \text{ руб./Гкал;}$$

$\Delta\text{НВВ}_i^{\text{отэ}}$ – дополнительная необходимая валовая выручка источника тепловой энергии на отпуск тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии на i -й расчетный период регулирования, которая должна определяться дополнительными расходами на отпуск тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии для обеспечения теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, тыс. руб.;

$\Delta Q_i^{\text{нп}}$ – объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды с коллекторов источника тепловой энергии для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i -й расчетный период регулирования, тыс. Гкал;

$\Delta\text{НВВ}_i^{\text{пер}}$ – дополнительная необходимая валовая выручка по передаче тепловой энергии в виде горячей воды в системе теплоснабжения, которая должна определяться дополнительными расходами на передачу тепловой энергии по тепловым сетям исполнителя для обеспечения теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя на i -й расчетный период регулирования, тыс. руб.;

$\Delta Q_i^{\text{снп}}$ – объем отпуска тепловой энергии в виде горячей воды из тепловых сетей системы теплоснабжения исполнителя для теплоснабжения нового объекта заявителя, присоединяемого к

тепловой сети системы теплоснабжения исполнителя, на i -й расчетный период регулирования, тыс. Гкал.

Если по результатам расчетов стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения исполнителя с учетом присоединения тепловой мощности заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения $T_i^{\text{кп,нп}}$, больше чем стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения до присоединения потребителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя $T_i^{\text{кп}}$, то присоединение объекта заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя должно считаться нецелесообразным. Если по результатам расчетов стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения исполнителя с учетом присоединения тепловой мощности заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения $T_i^{\text{кп,нп}}$ меньше или равна стоимости тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения до присоединения потребителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя $T_i^{\text{кп}}$, то присоединение объекта заявителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя – целесообразно.

2.5.2 Результаты расчета эффективного радиуса

В результате расчета определено, что все перспективные потребители площадок застройки и площадок Генерального плана, которые расположены вне зон действия источников, находятся в пределах радиуса эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии, так как стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системах теплоснабжения с учетом присоединения тепловой мощности перспективных потребителей к тепловым сетям системы теплоснабжения меньше стоимости тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения до присоединения потребителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя.

Т а б л и ц а 22 – Результаты расчета эффективного радиуса

№ п/п	Объект	Подключаемая нагрузка на год окончания строительства тепловых сетей, Гкал/ч			Источник	Год ввода	НВВотэ, тыс. руб.	НВВпер, тыс. руб.	Q, тыс. Гкал	Qс, тыс. Гкал	Ткп, руб./Гкал	ΔНВВотэ, тыс. руб.	ΔНВВпер, тыс. руб.	ΔQнп, тыс. Гкал	ΔQснп, тыс. Гкал	Ткп.нп, руб./Гкал	Заклучение о целесообразности подключения потребителя
		ОВ	ГВС ср.	Итого с ГВС ср.													
1	Микрорайон Погребки	2,918	0,767	3,685	Владимирская ТЭЦ-2	2025	1 714 023	547 759	1 997	1 784	1 268	7 071	143	2,9	2,6	1 167	в пределах эф. радиуса
2	Микрорайон Содышка	1,687	0,443	2,13	Владимирская ТЭЦ-2	2025	1 714 023	547 759	1 997	1 784	1 268	6 109	135	2,7	2,4	1 167	в пределах эф. радиуса
3	МКД-18	0,267	0,083	0,35	Владимирская ТЭЦ-2	2036	2 638 659	843 250	1 997	1 799	1 936	6 590	323	4,7	4,2	1 789	в пределах эф. радиуса
4	ОЗ-13	0,994	0,075	1,069	Владимирская ТЭЦ-2	2025	1 714 023	547 759	1 997	1 784	1 268	3 367	170	3,4	3,1	1 165	в пределах эф. радиуса
5	Район Вышка	3,205	0,842	4,047	Коммунальная зона	2025	3 929 151	0	1 830	1 830	2 147	5 764	218	4,1	3,9	2 145	в пределах эф. радиуса

Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя

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

В ценовых зонах теплоснабжения, согласно ПП РФ от 22.02.2012 № 154 [2], информация в данном пункте указывается в отношении теплоносителя, реализация которого осуществляется по ценам (тарифам), подлежащим в соответствии с Федеральным законом «О теплоснабжении» государственному регулированию. Муниципальное образование «город Владимир» отнесено к ценовой зоне теплоснабжения распоряжением Правительства РФ от 9 июня 2020 г. № 1524-р. В МО г. Владимир отсутствует государственное регулирование в сфере реализации теплоносителя, пункт не разрабатывается.

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

В ценовых зонах теплоснабжения, согласно ПП РФ от 22.02.2012 № 154 [2], информация в данном пункте указывается в отношении теплоносителя, реализация которого осуществляется по ценам (тарифам), подлежащим в соответствии с Федеральным законом «О теплоснабжении» государственному регулированию. Муниципальное образование «город Владимир» отнесено к ценовой зоне теплоснабжения распоряжением Правительства РФ от 9 июня 2020 г. № 1524-р. В МО г. Владимир отсутствует государственное регулирование в сфере реализации теплоносителя, пункт не разрабатывается.

Раздел 4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

4.1 Описание сценариев развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

4.1.1 Статус выполнения вариантов развития систем теплоснабжения в утвержденной в установленном порядке схеме теплоснабжения МО г. Владимир.

В утвержденной схеме теплоснабжения МО г. Владимир сформированы следующие основные сценарии развития схемы теплоснабжения:

- **Сценарий 1. Инерционный.** Сохранение существующих зон действия источников тепловой энергии без изменений. Демонтаж оборудования на семи муниципальных котельных, находящихся в концессии АО «ВКС». Переключение части нагрузки потребителей, подключенных к котельной ООО «Техника – коммунальные системы», на Владимирскую ТЭЦ-2. Закрытие котельной ФГУП «ГНПП «Крона» и переключение потребителей на котельную Юго-западного района. Присоединение перспективной тепловой нагрузки и реализация мероприятий, направленных на решение выявленных проблем теплоснабжения и реализацию основных принципов схемы теплоснабжения.
- **Сценарий 2. Резервирование тепловой нагрузки котельной микрорайон 9-В на Владимирскую ТЭЦ-2.** Нагрузку котельной микрорайон 9-В резервируют, тепловая нагрузка переносится на Владимирскую ТЭЦ-2. Демонтаж оборудования на семи муниципальных котельных, находящихся в концессии АО «ВКС». Переключение части нагрузки потребителей, подключенных к котельной ООО «Техника – коммунальные системы», на Владимирскую ТЭЦ-2. Закрытие котельной ФГУП «ГНПП «Крона» и переключение потребителей на котельную Юго-западного района. Присоединение перспективной тепловой нагрузки и реализация мероприятий, направленных на решение выявленных проблем теплоснабжения и реализацию основных принципов схемы теплоснабжения.

Рекомендуемое к демонтажу оборудование на муниципальных котельных при обоих сценариях развития, находящихся в концессии АО «ВКС»:

- Котельная Эрланген, расположенная по адресу: г. Владимир, ул. Тихонравова, 3б;
- Котельная 217 квартал, расположенная по адресу: г. Владимир, ул. Разина, 14б;
- Котельная 223 квартал, расположенная по адресу: г. Владимир, пр. Ленина, 20б;
- Котельная Пичугина, 10, расположенная по адресу: г. Владимир, ул. Пичугина, 10;
- Котельная 602 квартал, расположенная по адресу: г. Владимир, пр. Ленина, 67г;
- Котельная Диктора Левитана, 55а, расположенная по адресу: г. Владимир, ул. Диктора Левитана, 55а;
- Котельная Диктора Левитана, 49, расположенная по адресу: г. Владимир, ул. Диктора Левитана, 49.

По результатам прошедшего периода со времени утверждения до актуализации схемы теплоснабжения был сформирован перечень запланированных утвержденной схемой теплоснабжения мероприятий со статусом их выполнения на 01.01.2022, представленный в таблице ниже.

Статус выполнения мероприятий, утвержденных в схеме теплоснабжения МО г. Владимир 2021 г. приведен в Приложении 5.

4.1.2 Актуализация вариантов развития систем теплоснабжения

В Мастер-плане актуализированной схемы теплоснабжения сформированы и предлагаются на рассмотрение 2 (два) сценария развития системы теплоснабжения МО г. Владимир исходя из предложенных вариантов развития системы теплоснабжения в утвержденной схеме и фактически внедренным проектам за период от утверждения до актуализации.

Предложения по развитию систем теплоснабжения базируются на предложениях исполнительных органов власти, теплоснабжающих организаций и экспертной оценки существующего и перспективного состояния систем теплоснабжения МО г. Владимир.

- **Сценарий 1. Инерционный.** Сохранение существующих зон действия источников тепловой энергии без изменений. Демонтаж оборудования на семи муниципальных котельных, находящихся в концессии АО «ВКС». Переключение части нагрузки потребителей, подключенных к котельной ООО «Техника – коммунальные системы», на Владимирскую ТЭЦ-2. Закрытие котельной ФГУП «ГНПП «Крона» и переключение потребителей на котельную Юго-западного района. Вывод из эксплуатации котельной мкр. Коммунар и переключение потребителей на квартальную котельная № 2, ООО «Инженерные системы». Вывод из эксплуатации котельной мкр. Закрызьменский и переключение потребителей на БМК мкр. Закрызьменский. Вывод из эксплуатации котельной п. Пиганово и переключение потребителей на БМК п. Пиганово. Присоединение перспективной тепловой нагрузки и реализация мероприятий, направленных на решение выявленных проблем теплоснабжения и реализацию основных принципов схемы теплоснабжения.
- **Сценарий 2. Резервирование тепловой нагрузки котельной микрорайон 9-В на Владимирскую ТЭЦ-2.** Нагрузку котельной микрорайон 9-В резервируют, тепловая нагрузка переносится на Владимирскую ТЭЦ-2. Демонтаж оборудования на семи муниципальных котельных, находящихся в концессии АО «ВКС». Переключение части нагрузки потребителей, подключенных к котельной ООО «Техника – коммунальные системы», на Владимирскую ТЭЦ-2. Закрытие котельной ФГУП «ГНПП «Крона» и переключение потребителей на котельную Юго-западного района. Вывод из эксплуатации котельной мкр. Коммунар и переключение потребителей на квартальную котельная № 2, ООО «Инженерные системы». Вывод из эксплуатации котельной мкр. Закрызьменский и переключение потребителей на БМК мкр. Закрызьменский. Вывод из эксплуатации котельной п. Пиганово и переключение потребителей на БМК п. Пиганово. Присоединение перспективной тепловой нагрузки и реализация мероприятий, направленных на решение выявленных проблем теплоснабжения и реализацию основных принципов схемы теплоснабжения.

При сценарии 2 отпуск тепловой энергии от Владимирской ТЭЦ-2 потребителям, подключенным в настоящий момент к котельной «микрорайона 9-В», начнется с 2022 г.

Изменения в планируемую мероприятия при актуализации по сравнению с утвержденной схемой теплоснабжения вносились только в части подключения перспективных потребителей, а также переключения существующих потребителей на другие источники тепловой энергии:

- вывод из эксплуатации котельной п. Пиганово, подключение потребителей к построенной БМК п. Пиганово.

Необходимо отметить, что совместно со специалистами администрации г. Владимир отдельно проработаны перспективные площадки перспективной застройки. Уточнения касались следующих площадок:

- Микрорайон Содышка;
- Квартал ВЛГУ;

- Территория танкового полка (Октябрьский военный городок);
- Территория таксопарка;
- ЖК Содышка;
- Микрорайон Энергетик;
- Микрорайон Юрьевец 7 квартал;
- Микрорайон Погребки;
- Микрорайон Коммунар;
- Пос. Заключьменский;
- Западная часть жилого района Сновицы-Веризино (микрорайон № 1);
- Западная часть жилого района Сновицы-Веризино (микрорайон № 2);
- Район Вышка;
- Квартал, ограниченный ул. Университетской, проспектом Строителей, ул. Мира;
- Квартал, ограниченный ул. Никитина, 1-м Коллективным проездом, Промышленным проездом, ул. Горького;
- Квартал № 33 достопримечательного места регионального значения «Исторический центр города Владимира»;
- Территория танкодрома (западнее Пиганово);
- Манежный тупик;
- Территория в районе ул.40 лет Октября;
- Территория в районе СНТ «Текстильщик»;
- Квартал 6, 9, 10 Юрьевец;
- Квартал 17 Юрьевец;
- Квартал ограниченный Красносельским пр., ул. Погодина, Рпенским пр., ул. Жуковского;
- Квартал ограничен ул. Северная, Полины Осипенко, Фейгина, 1-я Пионерская;
- Квартал ограничен ул. Тракторная, Асаткина, Гастелло;
- Квартал ограничен ул. Мира, Грибоедова, Каманина, Фейгина, Труда.

4.2 Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

Согласно методических рекомендаций, [4] обоснование выбора приоритетного варианта перспективного развития систем теплоснабжения в ценовых зонах теплоснабжения, проводится на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей, возникших при осуществлении регулируемых видов деятельности в сфере теплоснабжения, и индикаторов развития систем теплоснабжения.

Инвестиционные мероприятия для осуществления регулируемых видов деятельности после окончания переходного периода в МО г. Владимир отсутствуют, соответственно, тарифно-балансовые модели не разрабатываются. Выбор приоритетного варианта перспективного развития систем теплоснабжения будет основываться только на основе сравнения индикаторов развития систем теплоснабжения.

Основной выгодой реализации Сценария 2 по сравнению со Сценарием 1 является повышение эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет переключения потребителей котельной на обслуживание от источника с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии.

При сравнении сценариев по индикаторам развития систем теплоснабжения наблюдается выгода внедрения Сценария 2 (см. таблицу ниже).

Т а б л и ц а 23 – Сравнение индикаторов развития систем теплоснабжения при сценариях 1 и 2 к 2037 году

Индикатор развития систем теплоснабжения	Наименование	Значение индикатора к 2037 году	
		Сценарий 1	Сценарий 2
Расход природного газа в централизованных системах теплоснабжения, тыс. м ³	МО г. Владимир	775 509	768 752
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии, г у. т. /кВт*ч	Владимирская ТЭЦ-2	219,1	218,9

В целом по МО г. Владимир реализация Сценария 2 приведет к снижению суммарного расхода природного газа для рассматриваемых систем централизованного теплоснабжения. Снижение расхода топлива благоприятно повлияет на экологическую обстановку в целом для МО г. Владимир.

Приоритетным вариантом развития систем теплоснабжения МО г. Владимир считается Сценарий 2. Резервирование тепловой нагрузки котельной микрорайон 9-В на Владимирскую ТЭЦ-2.

4.3 Описание надежности теплоснабжения и потенциальных угроз в нарушениях работ систем теплоснабжения

Пункт 4.3 «Описание надежности теплоснабжения и потенциальных угроз в нарушениях работ систем теплоснабжения» добавлен в Утверждаемую часть с целью исполнения требований Департамента ЖКХ Владимирской области (письмо от 24.03.2022 № ДЖКХ-1600-04-03).

4.3.1 Информация о мероприятиях по повышению надежности систем теплоснабжения и бесперебойной работы теплоснабжения

Мероприятия по повышению надежности систем теплоснабжения и бесперебойной работы теплоснабжения включают в себя:

- реконструкцию / техническое перевооружение / модернизацию источников тепловой энергии;
- резервирование источников тепловой энергии;
- вывод из эксплуатации изношенных и морально устаревших источников тепловой энергии и строительство современных и автоматизированных объектов;
- использование и развития закольцованности тепловых сетей;
- реконструкцию / техническое перевооружение / модернизацию тепловых сетей, насосного оборудования, тепловых камер и т.д.

4.3.2 Сведения о потенциальных угрозах в нарушениях работы систем теплоснабжения

Потенциальные угрозы в нарушениях работы систем теплоснабжения:

- выход из строя основного и вспомогательного оборудования на источниках тепловой энергии;
- порывы участков теплосети (в т.ч. из-за их изношенности);
- выход из строя насосного оборудования, задвижек на тепловых сетях;
- техногенные и природные катастрофы;
- теракты.

4.3.3 Информация о потребности в инвестициях, необходимых для устранения потенциальных угроз

С целью снижения / устранения в системах теплоснабжения потенциальных угроз при актуализации предлагаются мероприятия по повышению надежности работы источников тепловой энергии и тепловых сетей. Подробное описание предлагаемых мероприятий приведено в Разделе 5 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии», а также в Разделе 6 «Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей» данной утверждаемой части.

В таблице ниже приведена информация по размеру инвестиций, который требуется для мероприятий по повышению надежности работ систем теплоснабжения.

Т а б л и ц а 24 – Размер инвестиций на 2022-2037 гг. требуемый для повышения надежности работ систем теплоснабжения

Наименование	2022-2037 гг.
Финансовые потребности в мероприятия на источниках тепловой энергии, тыс. руб. (без НДС)	1 641 172
Финансовые потребности в мероприятия на тепловых сетях, насосных, ЦТП, тыс. руб. (без НДС)	5 354 387
ИТОГО, тыс. руб. (без НДС)	6 995 559

4.3.4 Сценарии развития аварий с моделированием гидравлических режимов работы систем теплоснабжения

Сценарии развития аварийных ситуаций в системах теплоснабжения представляют собой мероприятия по отключению участков тепловой сети и предложения по повышению надежности. Для этого на рисунке показано «кольцо», которое предлагается образовать после реконструкции магистрального трубопровода I очереди. В настоящее время существует возможность осуществлять теплоснабжение по заданному «кольцу» используя I очередь, но небольшие диаметры трубопроводов и отсутствие насосной станции не позволяет использовать данную магистраль полноценно для теплоснабжения западной и юго-западной части города. Планируется строительство новой насосной станции «Северная» в районе улицы Северная, 63 для поднятия давления в подающем трубопроводе. Таким образом в будущем создаётся резервная магистраль для теплоснабжения всей западной, северной и юго-западной частей города. В случае аварийной ситуации допустимо снижение потребления всех категорий потребителей (кроме первой категории) до 87% от их нагрузки.

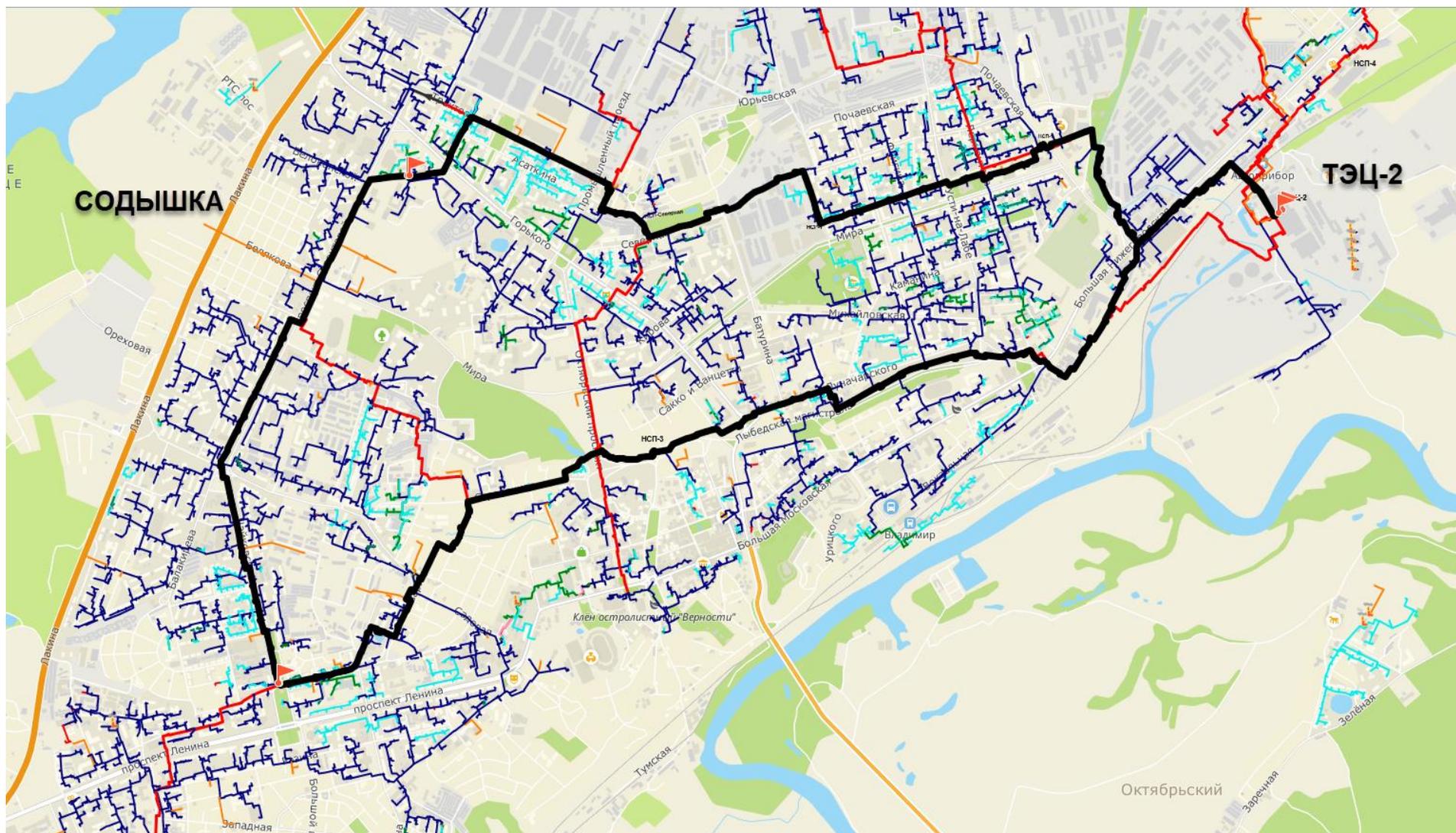


Рисунок 50 – Схема резервирования магистральных выводов ТЭЦ-2 с использованием кольца, после реконструкции магистрального трубопровода первой очереди ТЭЦ-2

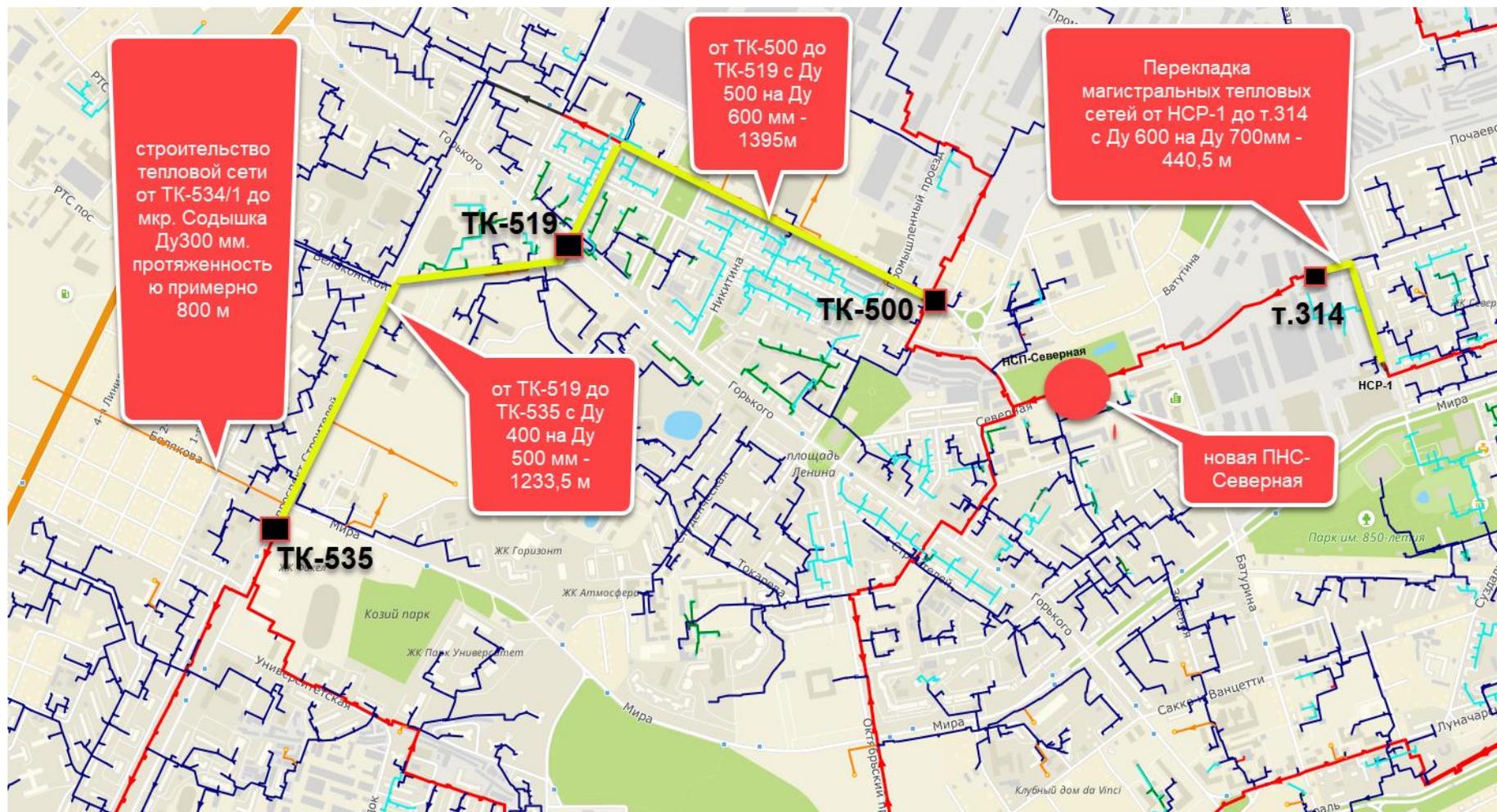
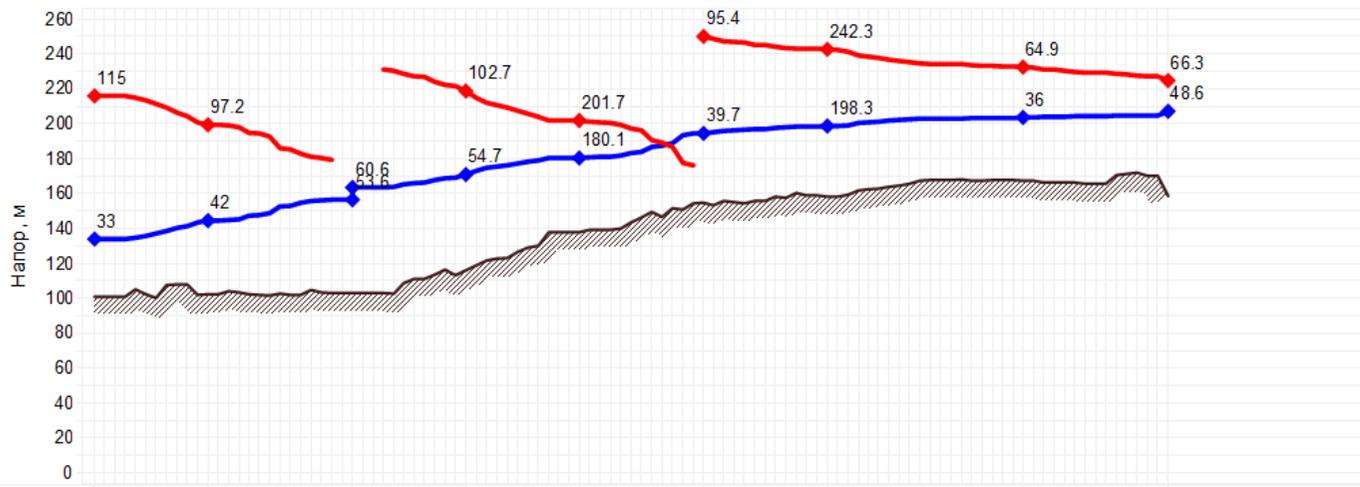


Рисунок 51 – Планы по увеличению диаметров трубопроводов от Владимирской ТЭЦ-2, для перспективной нагрузки районов - Содышка, Квартал ВЛГУ, Территория танкового полка (Октябрьский военный городок)



Наименование узла	ТЭЦ	г.96/1	НСР-1	ТК-252/1	УУТЭ НСР-1	УУТЭ тк-500/1 (прямо)	ТК-520/1	Микрорайон Содышка
Геодезическая высота, м	100.74	102.15	102.83	115.9	137.74	154.55	158.05	158.29
Полный напор в обр. тр-де, м	133.7	144.2	156.4	170.6	180.1	194.2	203.3	206.8
Располагаемый напор, м	81.997	55.169		47.958	21.587	55.757	43.97	28.913
Длина участка, м	1	1	1	189.5	41.4	85	22	28
Диаметр участка, м				0.702	0.702	0.702		
Потери напора в под. тр-де, м/с	0.076	0.007		3.892	0.548	1.563		
Потери напора в обр. тр-де, м/с	0.066	0.004	0.002	2.257	0.334	0.833		
Скорость воды в под. тр-де, м/с	6.115	1.82		3.054	2.621	2.594		
Скорость воды в обр. тр-де, м/с	-5.844	-1.489	-1.199	-2.422	-2.01	-1.987		
Удельные линейные потери в под. тр-де, мм/м	68.765	6.086		18.671	10.191	16.72		
Удельные линейные потери в обо. тр-де, мм/м	60.376	3.926	1.426	10.828	6.208	8.909		
Расход в под. тр-де, т/ч	16417.5	4885.63		4040.9	3468.38	3432.43		
Расход в обр. тр-де, т/ч	-16247.04	-4145.6	-3332.55	-3315.84	-2749.04	-2716.1		

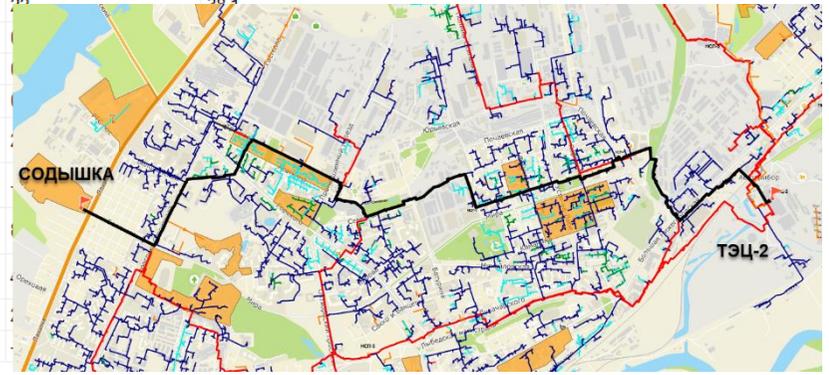


Рисунок 52 – Пьезометрический путь от Владимирской ТЭЦ-2 до нового микрорайона «Содышка», ПОСЛЕ мероприятий на сетях. Располагаемый напор 17 м. вод. ст. Без ограничения потребителей по теплоснабжению до 87%

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

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

5.1.1 Мероприятия, необходимые для осуществления технологического присоединения теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения

В рамках предложений по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения не предусматриваются мероприятия, необходимые для осуществления технологического присоединения теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения.

5.1.2 Мероприятия, необходимые для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения

5.1.2.1. Вывод из эксплуатации котельной мкр. Закрызьменский, строительство новой БМК

Мероприятие предусматривает собой вывод из эксплуатации котельной мкр. Закрызьменский, при этом тепловая нагрузка потребителей переносится на новую котельную БМК мкр. Закрызьменский к 2024 г.

Данное мероприятие обосновано высоким износом оборудования котельной мкр. Закрызьменский.

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

5.2.1 Мероприятия, необходимые для осуществления технологического присоединения теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения

В рамках предложений по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии не предусматриваются мероприятия, необходимые для осуществления технологического присоединения теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения.

5.2.2 Мероприятия, необходимые для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения

Предлагается следующее мероприятие:

- АО «ВКС». Реконструкция котельной 301 квартала.

В приложении 4 приведена более подробная информация по вышеуказанному мероприятию, в том числе с указанием по этапам финансовых потребностей.

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

5.3.1 Мероприятия, необходимые для осуществления технологического присоединения теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения

В рамках предложений по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения не предусматриваются мероприятия, необходимые для осуществления технологического присоединения теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения.

5.3.2 Мероприятия, необходимые для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения

В качестве мероприятий для реализации на Владимирской ТЭЦ-2 предлагается:

- Модернизация вакуумных эжекторов деаэраторов №1, №2 типа ЭПО-3-75, с полной реконструкцией трубной системы;
- Установка гидрокомпенсаторов (предохранительных устройств) на обратные трубопроводы теплосети 3-ей очереди;
- Техническое перевооружение сетевой установки 3-ей очереди с установкой делительных задвижек на сетевой установке ТГ-5, и сетевой установке ТГ-6;
- ТП Главного корпуса Котлотурбинного цеха 2-ой очереди с заменой кровли на несгораемую;
- Техпереворужение системы управления ТА-5;
- Техпереворужение систем управления ТА-6;
- Техпереворужение систем управления ПДУ 3-ей очереди;
- Реконструкция паропровода 10-18 на ВХЗ рег.№ 29208, 29257 с переходом на трубопровод меньшего диаметра;
- Реконструкция теплосети ТЭЦ-2 с общим узлом смешения от 4 тепловыводов;
- Реконструкция сетевой установки ТГ-2 с заменой двух СЭН на современные насосы с гидромурфтой для ТФУ Т-63 блока ПГУ;
- ПИР и СМР БРОУ-1 (для обеспечения потребителей паром 10-18 ата от блока ПГУ-230);
- Реконструкция осветлителей № 1, 2, 3 ХВО-2;
- Реконструкция баков бакового хозяйства ХВО-2 (3 шт. объемом 600 куб. м, 5 шт. объемом 400 куб. м);
- Реконструкция фильтров и насосного оборудования ХВО-2;
- Модернизация бакового хозяйства ХВО-2 для подготовки воды для основного технологического процесса производства тепло и электроэнергии ВлТЭЦ-2;
- Техническое перевооружение ТА-5;

- Техническое перевооружение ТА-6;
- Монтаж байпаса РК уровня в деаэраторе 6 ата блока ПГУ с оборудованием АСУ ТП;
- Установка системы единого времени АСУ БП блока ПГУ блока ПГУ;
- Техническое перевооружение СТМиС ВлТЭЦ-2 с целью обеспечения соответствия требованиям информационного обмена с СОТИАССО;
- Техническое перевооружение дамбы золошлакоотвалов №№ 1,2 в соответствии с требованиями 2 класса ГТС;
- Модернизация насосов КЭНб турбоагрегата Т-63/76-8,8 ст. № 1 блока ПГУ 230 (замена на КСВ 320);
- Техническое перевооружение грузоподъемных механизмов бл.ПГУ-230 с установкой мостового крана, ряд Г-Д оси 5-9;
- Модернизация САУ КВОУ;
- Техническое перевооружение системы возбуждения турбогенератора ст.№5;
- Техническое перевооружение электрогидравлического преобразователя (ЭГП) турбины ст. № 5;
- Модернизация схемы установки пожарных насосов 1-2 очереди;
- Модернизация здания и бакового хозяйства ХВО-1 (корректировка проектной документации);
- Техническое перевооружение узла разгрузки кислоты (2 этап);
- Техническое перевооружение узла разгрузки щелочи (2 этап);
- Установка дуговой защиты 1-4 секций ПКРУ 6 кВ и 3,4 секций КРУСН 6 кВ;
- Модернизация АСУ ПТК ЦЭН 1А-4А;
- Модернизация бакового хозяйства ХВО-2 (корректировка проектной документации);
- Замена трансформатора 3Т на Владимирской ТЭЦ-2;
- Техническое перевооружение системы потолочного освещения в фильтровых залах ХВО-1 и ХВО-2 Владимирской ТЭЦ-2 на энергосберегающее светодиодное;
- Установка частотно-регулируемого привода на насосы подпитки теплосети Владимирской ТЭЦ-2;
- Техническое перевооружение системы освещения турбинного отделения КТЦ 1, 2, 3 очереди Владимирской ТЭЦ-2 с заменой светильников потолочного освещения на светодиодные;
- Техническое перевооружение источника тепловой энергии (теплофикационных установок) Владимирской ТЭЦ-2;
- Реконструкция ВлТЭЦ-2.

Вышеуказанные мероприятия позволят повысить надежность и эффективность работы Владимирской ТЭЦ-2, что скажется на более качественном и бесперебойном теплоснабжении потребителей МО г. Владимир.

Предлагаются следующие мероприятия на котельных:

- АО «ВКС». Техническое перевооружение Юго-Западной котельной;
- АО «ВКС». Техническое перевооружение ХВО котельной 301 квартала;
- АО «ВКС». Техническое перевооружение ХВО котельной Автоприбор;
- АО «ВКС». Реконструкция котельной 301 квартала;
- АО «ВКС». Техническое перевооружение котельной Белоконской, 16;
- АО «ВКС». Техническое перевооружение котельной Семашко, 4;

- АО «ВКС». Техническое перевооружение котельной Энергетик;
- АО «ВКС». Техническое перевооружение котельной ВЗКИ;
- ООО «Владимиртеплогаз». Замена насосной группы котельной Энергетик;
- ООО «Техника – коммунальные системы». Реконструкция источника тепловой энергии ООО «Техника – коммунальные системы» (теплогенерирующее оборудование), а также ремонты и инвестиционные мероприятия на основном оборудовании систем теплоснабжения;
- АО «Владимирская газовая компания». Реконструкция источника тепловой энергии АО «Владимирская газовая компания» (теплогенерирующее оборудование), а также ремонты и инвестиционные мероприятия на основном оборудовании систем теплоснабжения;
- АО Владимирский комбинат хлебопродуктов «Мукомол». Реконструкция источника тепловой энергии АО Владимирский комбинат хлебопродуктов «Мукомол» (теплогенерирующее оборудование), а также ремонты и инвестиционные мероприятия на основном оборудовании систем теплоснабжения;
- ООО «Владимиртеплогаз». Реконструкция источников тепловой энергии ООО «Владимиртеплогаз» (теплогенерирующее оборудование), а также ремонты и инвестиционные мероприятия на основном оборудовании систем теплоснабжения;
- ООО «ТеплогазВладимир». Реконструкция источников тепловой энергии ООО «ТеплогазВладимир» (теплогенерирующее оборудование), а также ремонты и инвестиционные мероприятия на основном оборудовании систем теплоснабжения. Техническое перевооружение котельной Загородной зоны с установкой котла на летний режим работы.;
- ООО УК «Дельта». Реконструкция источника тепловой энергии ООО УК «Дельта» (теплогенерирующее оборудование), а также ремонты и инвестиционные мероприятия на основном оборудовании систем теплоснабжения;
- ТСЖ «На 3-ей Кольцевой». Ремонты и инвестиционные мероприятия на основном оборудовании систем теплоснабжения ТСЖ «На 3-ей Кольцевой».

Результаты реализации мероприятий по реконструкции котельных:

- повышение надежности и качества теплоснабжения потребителей за счёт ухода от эксплуатации изношенного оборудования котельных;
- повышение эффективности работы оборудования и котельных в целом;
- снижение негативного воздействия на окружающую среду за счёт исключения устаревших технологий химводоочистки и экологических проблем, связанных со сбросом сточных вод из-за отсутствия современных очистных сооружений.

В приложении 4 приведена более подробная информация по вышеуказанным мероприятиям, в том числе с указанием по этапам финансовых потребностей.

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

5.4.1 Резервирование котельной микрорайон 9-В

Мероприятие предусматривает собой резервирование котельной «микрорайон 9-В», при этом тепловая нагрузка потребителей переносится на Владимирскую ТЭЦ-2. Отпуск тепловой энергии от Владимирской ТЭЦ-2 потребителям, подключенным в настоящий момент к котельной «микрорайона 9-В», начнется с 2022 г.

Данное мероприятие обосновано:

- достаточным износом оборудования котельной (срок службы котлов составляет 25 лет на момент актуализации схемы теплоснабжения);
- наличием резерва тепловой мощности на Владимирской ТЭЦ-2;
- возможностью увеличения выработки электрической энергии по теплофикационному циклу на турбинах ТЭЦ, за счет дополнительной тепловой нагрузки.

Мероприятие соответствует принципу обеспечения приоритетного использования комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для организации теплоснабжения, изложенному в ПП РФ от 22.02.2012 № 154. К тому же, реализация мероприятия позволит повысить экономичность источника комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

5.4.2 Демонтаж оборудования на семи муниципальных котельных, находящихся в концессии АО «ВКС»

Рекомендуемое к демонтажу оборудование на муниципальных котельных при обоих сценариях развития, находящихся в концессии АО «ВКС»:

- Котельная Эрланген, расположенная по адресу: г. Владимир, ул. Тихонравова, 3б;
- Котельная 217 квартал, расположенная по адресу: г. Владимир, ул. Разина, 14б;
- Котельная 223 квартал, расположенная по адресу: г. Владимир, пр. Ленина, 20б;
- Котельная Пичугина, 10, расположенная по адресу: г. Владимир, ул. Пичугина, 10;
- Котельная 602 квартал, расположенная по адресу: г. Владимир, пр. Ленина, 67г;
- Котельная Диктора Левитана, 55а, расположенная по адресу: г. Владимир, ул. Диктора Левитана, 55а;
- Котельная Диктора Левитана, 49, расположенная по адресу: г. Владимир, ул. Диктора Левитана, 49.

На момент актуализации схемы теплоснабжения, отпуск тепловой энергии потребителям, подключенных ранее к этим котельным осуществляется от других источников тепловой энергии. Технологическая необходимость использования указанных выше источников тепловой энергии отсутствует, по причине достаточного резерва тепловой мощности в системах теплоснабжения МО г. Владимир. Демонтаж оборудования на котельных не скажется на надежности теплоснабжения потребителей.

5.4.3 Вывод из эксплуатации котельной ФГУП «ГНПП «Крона», передача тепловой нагрузки на котельную Юго-западного района

Мероприятие предусматривает собой вывод из эксплуатации котельной ФГУП «ГНПП «Крона», при этом тепловая нагрузка потребителей переносится на котельную Юго-западного района к 2023 г.

5.4.4 Вывод из эксплуатации котельной мкр. Коммунар, передача тепловой нагрузки на квартальную котельную № 2, ООО «Инженерные системы»

Мероприятие предусматривает собой вывод из эксплуатации котельной мкр. Коммунар, при этом тепловая нагрузка потребителей переносится на квартальную котельную № 2, ООО «Инженерные системы» к 2022 г.

Данное мероприятие обосновано высоким износом оборудования котельной мкр. Коммунар.

5.4.5 Вывод из эксплуатации котельной п. Пиганово, передача тепловой нагрузки на построенную БМК п. Пиганово

Мероприятие предусматривает собой вывод из эксплуатации котельной п. Пиганово, при этом тепловая нагрузка потребителей переносится на новую котельную БМК п. Пиганово к 2022 г.

Данное мероприятие обосновано высоким износом оборудования котельной п. Пиганово.

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

Мероприятия по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, с выработкой электроэнергии на собственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии, на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок в рамках актуализации не предусматриваются.

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

Перевод в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующим в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для МО г. Владимир в актуализированной схеме теплоснабжения не предусматривается.

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

В таблице ниже приведены температурные графики систем теплоснабжения МО г. Владимир. Изменение температурных графиков на период 2022–2037 гг. не планируется.

Т а б л и ц а 25 – Температурные графики отпуска тепловой энергии

Источник тепловой энергии	Температурный график, °С
Владимирская ТЭЦ-2	114/70
Юго-западного района	114/70 (срезка на 110)
301 квартал	114/70 (срезка на 110)
Коммунальная зона	114/70 (срезка на 110)
Микрорайон 9-В (резервирование котельной от Владимирской ТЭЦ-2 с 2022 г.)	114/70 (срезка на 105)
125 квартал	105/70
Парижской Коммуны	105/70
АО «Владимирская газовая компания»	114/70 (срезка на 105)
722 квартал	95/70
ВЗКИ	105/70; 85/70
УВД	95/70
ПМК-18	95/70
РТС	95/70
Энергетик, АО «ВКС»	85/70
мкр. Заклязьменский (с 2024 г. БМК мкр. Заклязьменский)	90/70
мкр. Коммунар (переключение на квартальную котельную № 2, ООО «Инженерные системы» в 2022 г.)	90/70
Оргтруд 1	95/70
Оргтруд 2	85/70
мкр. Юрьеvec, АО «ВКС»	85/70
Элеваторная	90/70
мкр. Лесной	95/70
ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	90/70
АО ВХКП «Мукомол»	95/70
п. Пиганово (с 2022 г. БМК п. Пиганово)	90/70
Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	95/70
турбаза «Ладога»	90/70
«Спецавтохозяйство»	95/70
ФГУП «ГНПП «Крона» (переключение на котельную Юго-западного района в 2023 г.)	95/70
ООО УК «Дельта»	95/62,6
ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	нд
ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	105/70
Юрьеvec, ООО «ТеплогазВладимир»	115/70
Загородная зона	130/70
ООО «Техника-коммунальные системы»	95/70
Семашко, 4	90/70
Белоконской, 16	95/70
БМК-360	80/70
Тихонравова, 8а	95/70
Н. Садовая, 6-2	отсутствует
Н. Садовая, 9-2	отсутствует
ДБСП	нет, паровая котельная
МУЗ КБ «Автоприбор»	нет, паровая котельная
АО НПО «Магнетон»	нд

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

Значения установленной мощности каждого источника представлены в п. 2.3 утверждаемой части схемы теплоснабжения МО г. Владимир.

Ввод новых мощностей планируется:

- АО «ВКС». Котельная мкр. Закрызьменский. Мероприятие предусматривает строительство новой котельной БМК мкр. Закрызьменский к 2024 г., ориентировочная установленная тепловая мощность котельной – 20 МВт;
- ООО «ВладимирТеплогаз». БМК п. Пиганово. Мероприятие предусматривает ввод в эксплуатацию новой котельной БМК п. Пиганово в 2022 г. взамен существующей котельной п. Пиганово, установленная тепловая мощность котельной – 1,9 МВт;

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

Источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии в МО г. Владимир на момент актуализации схемы теплоснабжения не выявлено.

Главный минус использования источников возобновляемой энергии в России – высокая стоимость оборудования. Капитальные затраты на реализацию проектов в значительной степени зависят от внешнеэкономической ситуации, в частности от колебаний курса валюты, основная часть комплектующих в составе оборудования импортного производства.

На сегодняшний день, например, установка даже маломощных гелиоустановок требует существенных финансовых затрат. Гелиоустановки для нагрева воды не получают широкого распространения из-за их относительной дороговизны (поставки зарубежных производителей) и относительной дешевизны замещаемой энергии. Гелиоустановки ГВС многосемейных домов при стоимости 10 тыс. руб./м² и замещении ими электронагревателей при тарифах в МО г. Владимир срок окупаемости составит около 15 лет, что весьма значительно для субъектов малого предпринимательства и индивидуальных застройщиков, которые составляют большинство в секторе возможных потребителей этого вида тепловой энергии. К тому же климатические условия МО г. Владимир с малым количеством солнечных дней, тоже не способствуют использованию гелиоустановок.

Отсутствие в МО г. Владимир вулканических районов и гейзеров исключает рассмотрение использования геотермальной энергетики.

Ветряные установки дорогие, требуют большой территории для размещения и создают шум, неприемлемый для проживания в условиях города. К тому же, ветропарк не является источником тепловой энергии, он вырабатывает только электрическую энергию.

Ввиду вышеизложенного и наличия избыточных тепловых мощностей строительство нового источника тепловой энергии или реконструкция существующих источников с использованием возобновляемого вида энергии, а также местных видов топлива в МО г. Владимир не планируется.

Раздел 6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей

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

Мероприятия по реконструкции и строительству тепловых сетей в МО г. Владимир, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности, не предлагаются в связи с отсутствием систем теплоснабжения с дефицитом тепловой мощности.

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

6.2.1 Мероприятия, необходимые для осуществления технологического присоединения теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения

Для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку НЕ требуется перекладка существующих участков тепловых сетей на больший диаметр. На рисунке ниже показана графическая интерпретация тепловых сетей, где видно, что отсутствуют зоны с недопустимо низким располагаемым напором после присоединения всех перспективных потребителей к 2037 году.

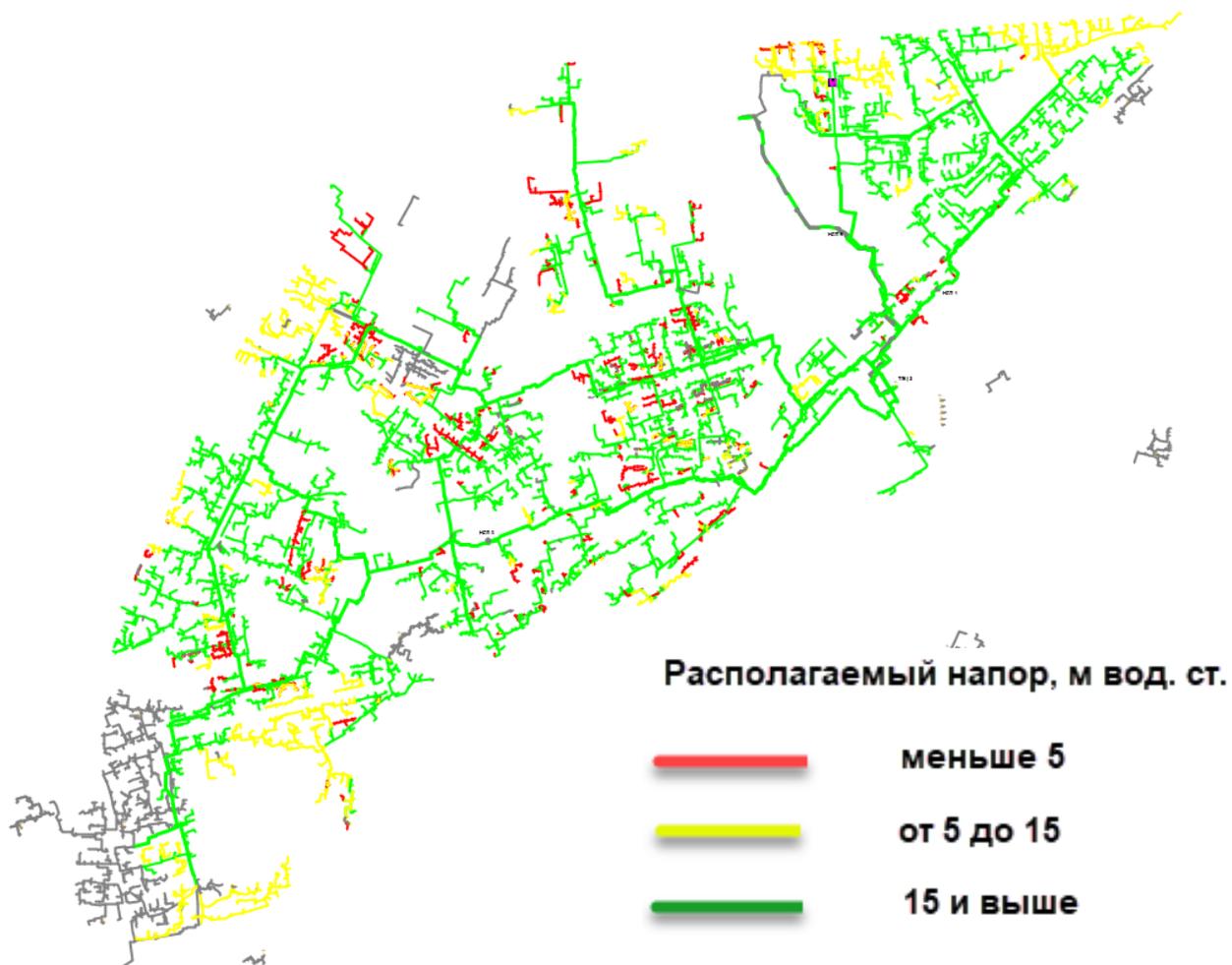


Рисунок 53 – Графическая интерпретация с располагаемым напором систем теплоснабжения

Вывод: как видно из рисунка, все магистральные сети 2 в «зелёной» зоне располагаемого перепада между подающим и обратным трубопроводом, т.е. более 15 м. вод. ст.

В таблице ниже приведена информация по строительству тепловых сетей для технологического присоединения теплopotребляющих установок потребителей.

Т а б л и ц а 26 – Строительство тепловых сетей для технологического присоединения теплопотребляющих установок потребителей

Источник тепловой энергии	Заказчик	Подключаемый объект	Мероприятие	Год строительства теплосети	Стоимость, тыс. руб. (без НДС)	Источник финансирования
Владимирская ТЭЦ-2	ООО СЗ «Стройком»	МКД по адресу: ул. Северная, д 47	строительство участка тепловой сети 2Dy= 100 мм	2023	2 889	Заказчик (плата за подключение)
Владимирская ТЭЦ-2	Городская больница №2	здание по адресу: ул. Токарева, 3	строительство участка тепловой сети 2Dy= 50 мм	2023	1 548	Заказчик (плата за подключение)
Владимирская ТЭЦ-2	Управление архитектуры и строительства	здание по адресу: ул. Горького, д. 107а	строительство участка тепловой сети 2Dy= 50 мм	2023	1 427	Заказчик (плата за подключение)
Владимирская ТЭЦ-2	Управление архитектуры и строительства	пристройка к школе по адресу: ул. Чернышевского, д.76	строительство участка тепловой сети 2Dy= 50 мм	2023	1 427	Заказчик (плата за подключение)
Владимирская ТЭЦ-2	ГБУ ВО «Облстройзаказчик»	здание по адресу: ул. Мира д.61а	строительство участка тепловой сети 2Dy= 125 мм	2023	5 158	Заказчик (плата за подключение)
Владимирская ТЭЦ-2	ЗАО «Бизнесстраст»	здание по адресу: ул. П.Осипенко д.65	строительство участка тепловой сети 2Dy= 150 мм	2024	32 670	Заказчик (плата за подключение)
Владимирская ТЭЦ-2	ООО «МИРТА»	здание по адресу: ул. К.Маркса, дом 5	строительство участка тепловой сети 2Dy= 89 мм	2022	1 709	Заказчик (плата за подключение)
Владимирская ТЭЦ-2	ООО «Созвездие»	административное здание по адресу: ул. Хирурга Орлова, д.2	строительство участка тепловой сети 2Dy= 100 мм	2022	3 028	Заказчик (плата за подключение)
Котельная Коммунальная зона	Управление архитектуры и строительства	административное здание по адресу: Тихонравова, в районе д.3	строительство участка тепловой сети 2Dy= 80 мм	2022	3 325	Заказчик (плата за подключение)
Котельная Юго-западного района	ФГУП «Государственное научно-производственное предприятие «Крона»»	административное здание по адресу: пр. Ленина д.73 77	строительство участка тепловой сети 2Dy= 80 мм	2023	нд	Заказчик (плата за подключение)
Владимирская ТЭЦ-2	ООО «Производственно-коммерческое предприятие «Термопласт»»	здание по адресу: П.Осипенко, 58	строительство участка тепловой сети 2Dy= 80 мм	2021-2022	69	Заказчик (плата за подключение)
Владимирская ТЭЦ-2	Городская больница №2	лечебное учреждение: Тракторная, 43	строительство участка тепловой сети 2Dy= 80 мм	2022	1 411	Заказчик (плата за подключение)

6.2.2 Мероприятия, необходимые для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения

В рамках предложений по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах городского округа под жилищную, комплексную или производственную застройку не предусматриваются мероприятия, необходимые для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения.

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

Мероприятия по строительству тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения не предлагаются по причине отсутствия их необходимости в связи с существующим резервом тепловой мощности во всех развивающихся зонах действия источников тепловой энергии и обеспечению надежного снабжения потребителей за счет переключений трубопроводов, выработавших свой эксплуатационный ресурс.

6.4 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных

6.4.1 Мероприятия, необходимые для осуществления технологического присоединения теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения

В рамках предложений по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных не предусматриваются мероприятия, необходимые для осуществления технологического присоединения теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения.

6.4.2 Мероприятия, необходимые для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения

6.4.2.1. Резервирование тепловой нагрузки с котельной «Микрорайон 9-В» на Владимирскую ТЭЦ-2

В рамках резервирования тепловой нагрузки с котельной «Микрорайон 9-В» на Владимирскую ТЭЦ-2 выполняются следующие мероприятия на тепловых сетях:

- увеличение диаметра магистрального трубопровода Владимирской ТЭЦ-2;
- увеличение диаметров участков районных тепловых сетей;
- включение в работу второго насоса СЭ 800-55 на НСП-5.

В таблице ниже приведены участки тепловой сети, которые необходимо переложить.

Т а б л и ц а 27 – Участки, подлежащие увеличению диаметров магистральных и районных тепловых сетей от Владимирской ТЭЦ-2

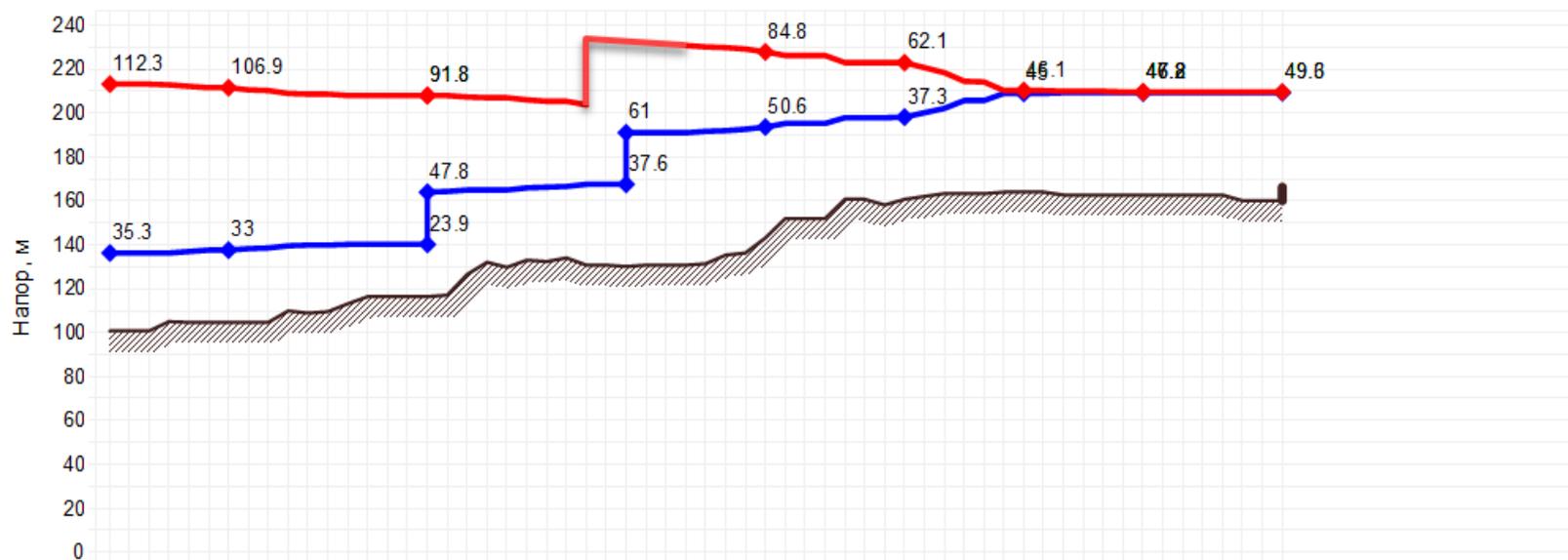
Мероприятия на сетях	Год реализации
Перекладка магистральных тепловых сетей от ТЭЦ до ТК-189 СВ с Ду600/500 мм на Ду700 мм	2022
Перекладка разводящих тепловых сетей от ТК-189 СВ до УТ-4 с Ду300/250 мм на Ду600 мм	2022

Ниже на карте района города и модели тепловых сетей от Владимирской ТЭЦ-2 представлен план по увеличению участков тепловых сетей на больший диаметр.

В приложении 4 приведена более подробная информация по мероприятиям (шифр Х-02-04-XXX.X), в том числе с указанием по этапам финансовых потребностей.



Рисунок 54 – Планы по увеличению диаметров трубопроводов от Владимирской ТЭЦ-2, для переключения тепловой нагрузки от котельной 9-В и подключения перспективной нагрузки района «Погребки»



Наименование узла	ТЭЦ	т.38-св			НО-187а св	УУТЭ	УТ-5		ул. Безыменского, д. 24, склад
Геодезическая высота, м	100.74	104.37	116.2	130	142.99	160.75	163.92	162.47	160
Полный напор в обр. тр-де, м	136	137.4	140.1	167.6	193.6	198	208.9	209.3	209.3
Располагаемый напор, м	76.998	73.913	43.969		34.212	24.847			
Длина участка, м	1	138.6	26.2	1	291.9	212			
Диаметр участка, м	1.4	0.614	0.614	0.614	0.614	0.309			
Потери напора в под. тр-де, м/с	0.006	0.684	0.122		1.728	2.336			
Потери напора в обр. тр-де, м/с	0.005	0.562	0.101	0.002	1.548	2.042			
Скорость воды в под. тр-де, м/с	2.08	1.109	1.078		1.06	1.027			
Скорость воды в обр. тр-де, м/с	-2.015	-1.036	-1.008	-0.993	-0.993	-0.995			
Удельные линейные потери в под. тр-де, мм/м	5.21	4.484	4.237		5.383	10.016			
Удельные линейные потери в обр. тр-де, мм/м	4.646	3.688	3.489	1.824	4.822	8.757			
Расход в под. тр-де, т/ч	11218.86	1150.67	1118.61		1099.89	269.89			
Расход в обр. тр-де, т/ч	-11071.09	-1096.88	-1066.79	-1050.79	-1051.15	-266.8			

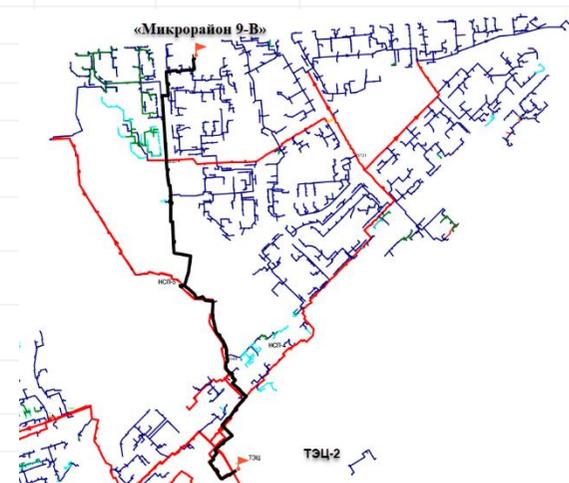
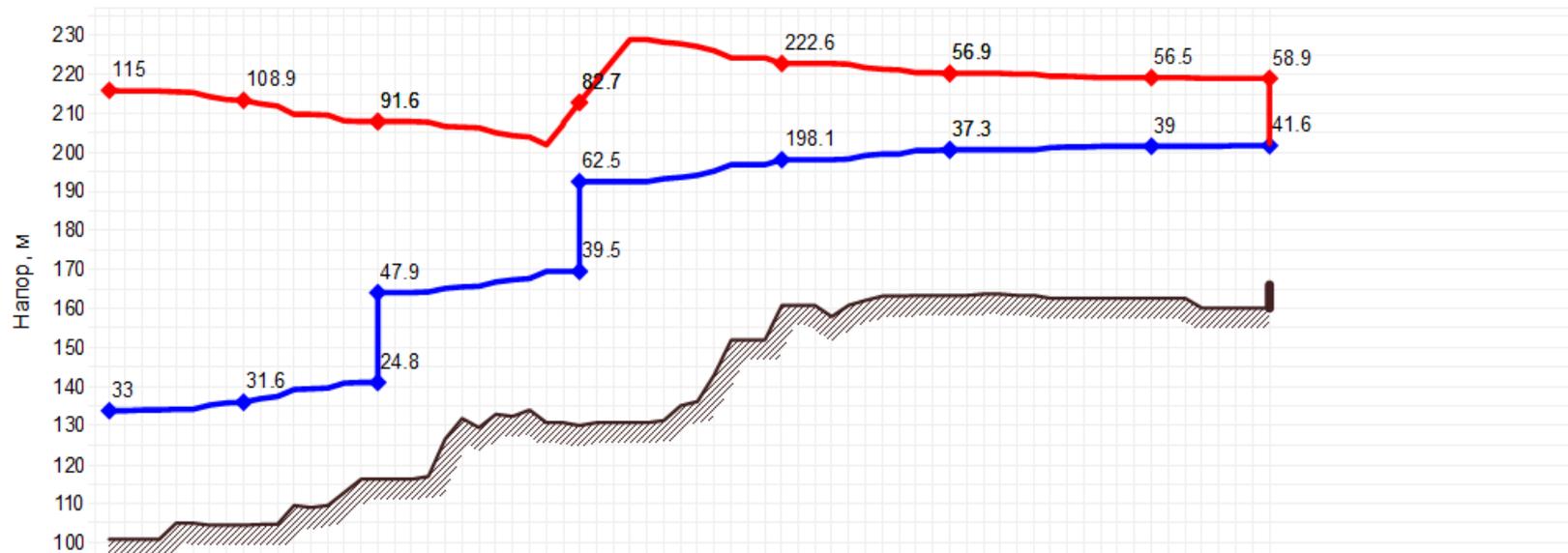


Рисунок 55 – Пьезометрический путь от Владимирской ТЭЦ-2 до потребителя в микрорайоне 9-В, БЕЗ мероприятий на сетях.
 Располагаемый напор 0 м вод. ст.



Наименование узла	ТЭЦ	т. 38/СВ	НСП-5	УУТЭ тк.189/СВ	переход на б/канал	УТ-1Б	ул. Безыменского, д. 24, склад
Геодезическая высота, м	100.74	104.37	116.2	130	160.75	162.47	160
Полный напор в обр. тр-де, м	133.7	136	141	192.5	198.1	200.5	201.6
Располагаемый напор, м	81.997	77.286	43.759	43.245	24.562	19.577	17.258
Длина участка, м	1	138.6	1	1	1		
Диаметр участка, м		0.702	0.702	0.702	0.702		
Потери напора в под. тр-де,	0.076	0.95	0.007	5.187	0.005		
Потери напора в обр. тр-де,	0.066	0.865	0.006	0.005	0.005		
Скорость воды в под. тр-де, м/с	6.115	1.884	1.879	51.902	1.631		
Скорость воды в обр. тр-де, м/с	-5.844	-1.765	-1.76	1.644	-1.528		
Удельные линейные потери в под. то-де, мм/м	68.765	5.27	5.237	3989.733	3.952		
Удельные линейные потери в обр. то-де, мм/м	60.376	4.797	4.773	4.164	3.598		
Расход в под. тр-де, т/ч	16417.5	2493.25	2485.6	68677.71	2158.84		
Расход в обр. тр-де, т/ч	-16247.04	-2418.53	-2412.41	2252.8	-2093.42		

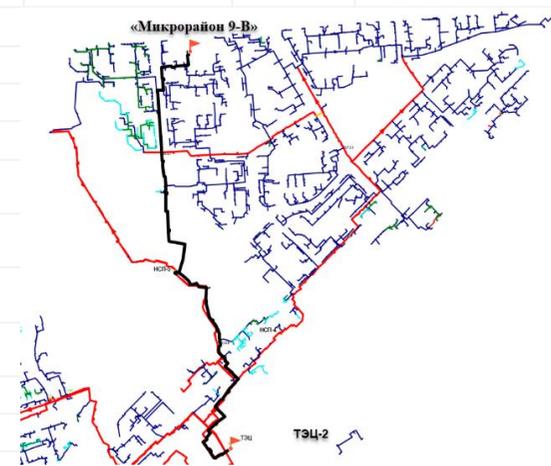


Рисунок 56 – Пьезометрический путь от Владимирской ТЭЦ-2 до потребителя в микрорайоне 9-В, ПОСЛЕ мероприятий на сетях. Располагаемый напор 17 м. вод. ст.

6.4.2.2. Перевод части тепловой нагрузки котельной «ООО «Техника – коммунальные системы» на Владимирскую ТЭЦ-2

Переключение части тепловой нагрузки котельной на Владимирскую ТЭЦ-2 предусматривает переключение жилых домов, расположенных по следующим адресам: ул. Дворянская, д. 13, ул. Дворянская, д. 15, ул. Садовая, д.10, ул. Садовая, д.8. Суммарной тепловой нагрузкой $Q_{от} = 0,617$ Гкал/ч, $Q_{ГВСмакс} = 0,066$ Гкал/ч/

Для присоединения потребителей, расположенных по ул. Дворянская, д. 13 и ул. Дворянская, д. 15, необходимо установить один общий ИТП по адресу ул. Дворянская, д. 13 с общим теплообменником ГВС для двух систем ГВС, системы отопления предлагается подключить по зависимой схеме с использованием схемы «насос смешения» в каждом здании отдельно. На рисунке ниже показан план-схема строительства тепловых сетей для реализации данного проекта.

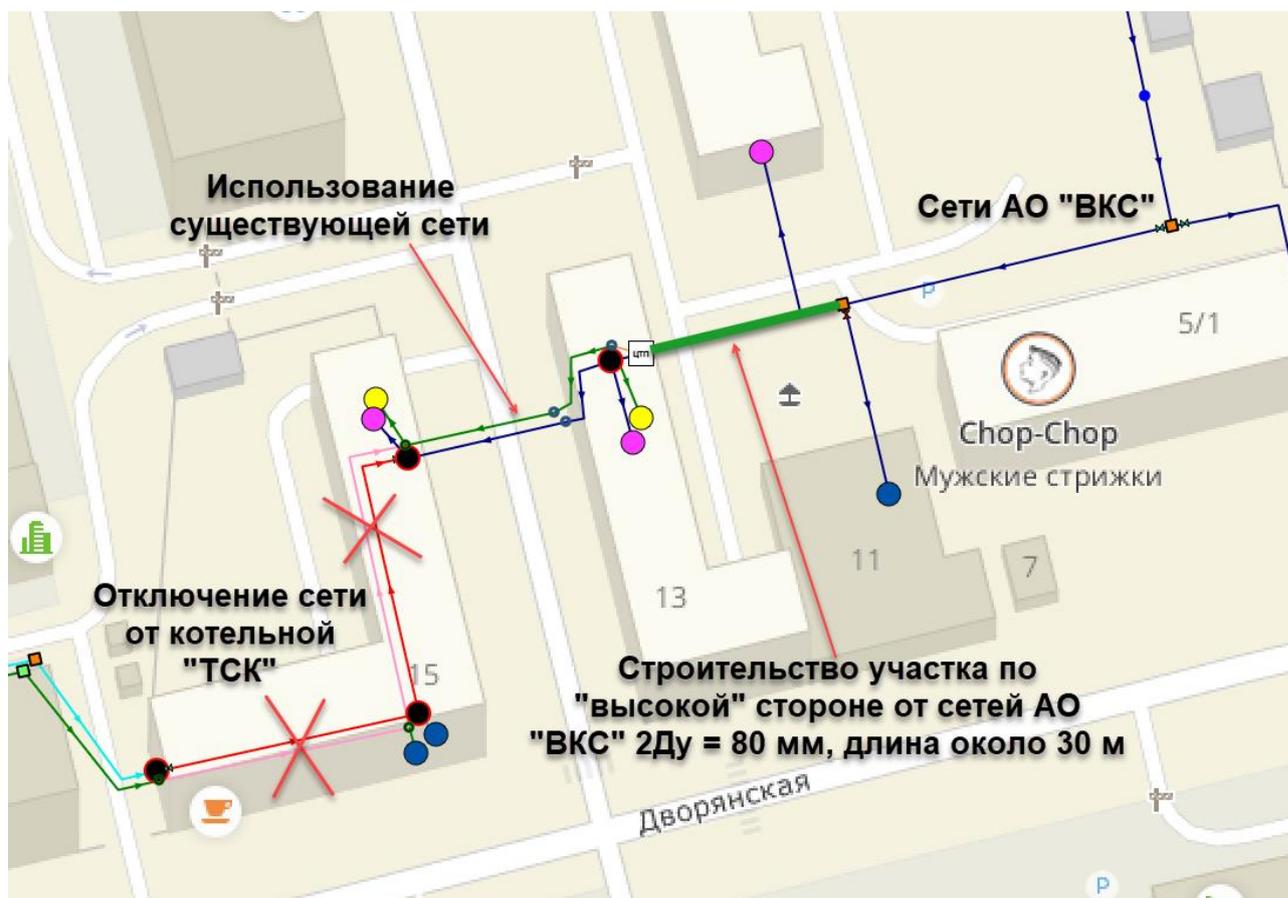


Рисунок 57 – План по присоединению двух зданий ул. Дворянская, д. 13 и ул. Дворянская, д. 15 от котельной «ТКС» к сетям Владимирской ТЭЦ-2

Для присоединения потребителей, расположенных ул. Садовая, д.10, ул. Садовая, д.8, необходимо установить один общий ИТП по адресу Садовая, д.10 с теплообменником ГВС для здания Садовая,10 (по ул. Садовая, 8 ГВС отсутствует), системы отопления предлагается подключить по зависимой схеме с использованием схемы «насос смешения» в ИТП (один на два здания). На рисунке ниже показан план-схема строительства тепловых сетей для реализации данного проекта.

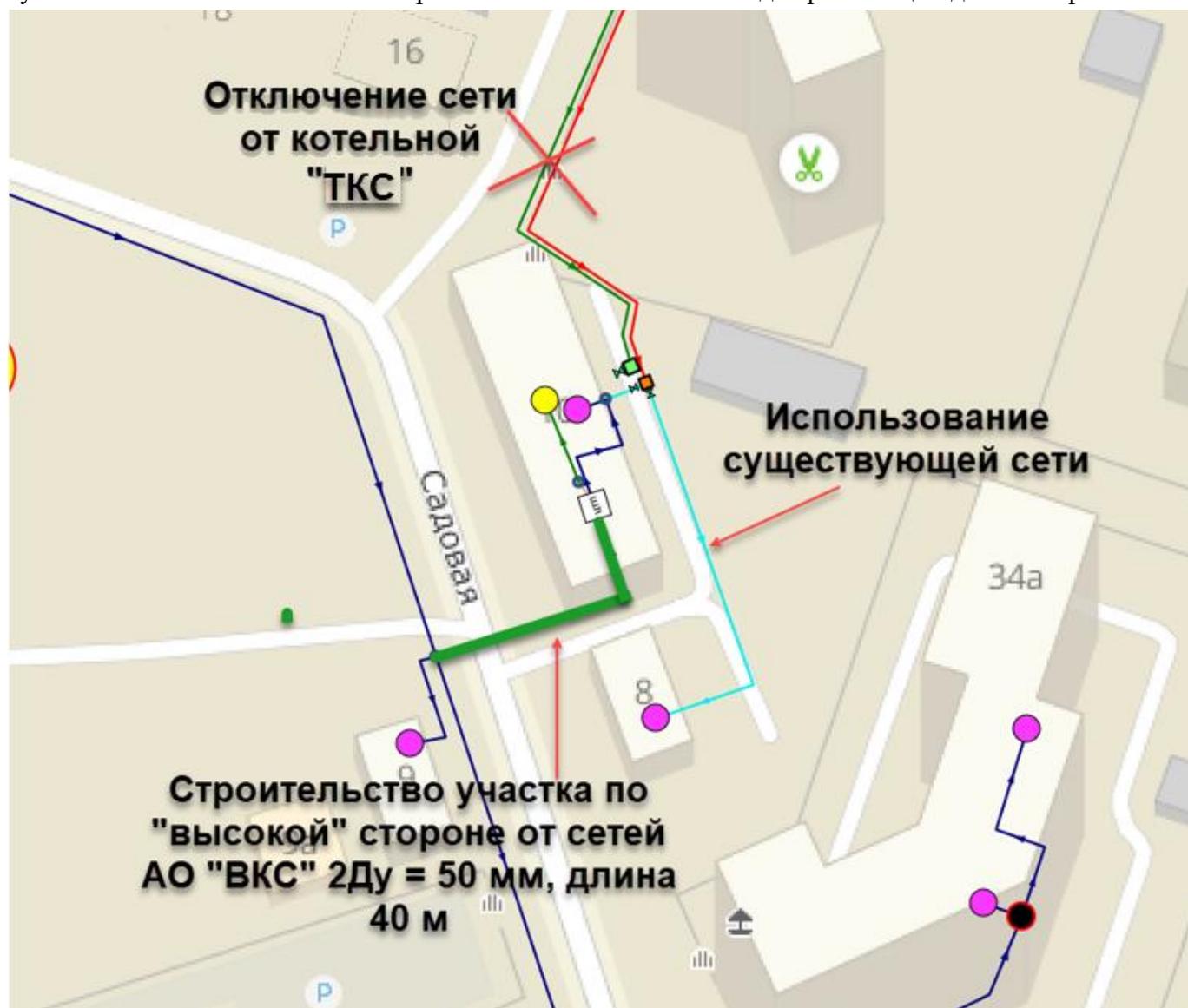


Рисунок 58 – План по присоединению двух зданий ул. Садовая, д.10, ул. Садовая, д.8 от котельной «ТКС» к сетям Владимирской ТЭЦ-2

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

6.5.1 Мероприятия, необходимые для осуществления технологического присоединения теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения

В рамках предложений по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей не предусматриваются мероприятия, необходимые для осуществления технологического присоединения теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения.

6.5.2 Мероприятия, необходимые для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения

Предложения по строительству тепловых сетей отсутствуют. Для обеспечения нормативной надёжности теплоснабжения потребителей достаточно предложенных мероприятий по реконструкции и модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса. Данный вывод основан на анализе надежности теплоснабжения, который представлен в Главе 11 Обосновывающих материалов.

В приложении 4 приведена более подробная информация по перекладкам трубопроводов (шифр X-02-03-XXX.X), в том числе с указанием по этапам финансовых потребностей.

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

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

Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения, не предлагаются в связи с отсутствием потребителей, подключенных к открытой системе горячего водоснабжения.

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

Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения, не предлагаются в связи с отсутствием потребителей, подключенных к открытой системе горячего водоснабжения.

Раздел 8. Перспективные топливные балансы

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

Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии приведены в приложении 3.

В таблице 28 приведены прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии в МО г. Владимир.

Снижение расхода природного газа на 2037 г. по отношению к 2021 г. составит: 3 552 тыс. м³ (1 %).

В таблице 29 приведены прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой и электрической энергии в МО г. Владимир.

Снижение расхода условного топлива на 2037 г. по отношению к 2021 г. составит 4 275 т у. т. (1 %).

Т а б л и ц а 28 – Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии МО г. Владимир

ЕТО	Вид топлива	Расход натурального топлива, тыс. м ³ (т)																
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
ЕТО-1. АО «Владимирские коммунальные системы» (с 2022г. ЕТО-1. Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»)	Природный газ	771 934	751 890	751 012	754 129	758 264	761 622	764 840	765 157	765 501	765 759	765 713	765 894	766 127	766 468	767 107	767 745	768 383
	Мазут	19,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО-2. ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	Природный газ	6 552	6 552	6 552	6 552	6 552	6 552	6 552	6 552	6 552	6 552	6 552	6 552	6 552	6 552	6 552	6 552	6 552
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ЕТО-7. ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	Природный газ	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ЕТО-8. АО НПО «Магнетон»	Природный газ	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
	Мазут	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
ЕТО-9. ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	Природный газ	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего	Природный газ	772 305	752 259	751 381	754 498	758 633	761 991	765 209	765 526	765 870	766 128	766 082	766 263	766 496	766 837	767 476	768 114	768 752
	Мазут	20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Т а б л и ц а 29 – Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой и электрической энергии МО г. Владимир

ЕТО	Вид топлива	Расход условного топлива, т у. т.																
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
ЕТО-1. АО «Владимирские коммунальные системы» (с 2022г. ЕТО-1. Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»)	Природный газ	899 940	876 459	875 466	879 095	883 909	887 821	891 568	891 936	892 335	892 635	892 585	892 795	893 065	893 462	894 205	894 948	895 691
	Мазут	25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО-2. ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	Природный газ	7 630	7 630	7 630	7 630	7 630	7 630	7 630	7 630	7 630	7 630	7 630	7 630	7 630	7 630	7 630	7 630	7 630
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ЕТО-7. ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	Природный газ	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ЕТО-8. АО НПО «Магнетон»	Природный газ	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
	Мазут	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
ЕТО-9. ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	Природный газ	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего	Природный газ	907 830	884 348	883 355	886 984	891 798	895 710	899 457	899 825	900 224	900 524	900 474	900 684	900 954	901 351	902 094	902 837	903 580
	Мазут	25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого	907 855	884 348	883 355	886 984	891 798	895 710	899 457	899 825	900 224	900 524	900 474	900 684	900 954	901 351	902 094	902 837	903 580

8.1.1 Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива

Нормирование создания запасов топлива в МО г. Владимир выполняется для Владимирской ТЭЦ-2 и котельной Загородная зона ООО «ТеплогазВладимир». Для котельной ОАО «Владимирский завод «Электроприбор» не нормируется создание запасов топлива, но у компании заключен договор с ресурсоснабжающей организацией на поставку резервного топлива (мазута), в случае ограничения подачи природного газа.

8.1.1.1. Владимирская ТЭЦ-2

Основным топливом на ТЭЦ является природный газ, резервное топливо – топочный мазут. Сжигание мазута производится при вводе ограничений по газопотреблению в периоды максимальных тепловых нагрузок при низкой температуре наружного воздуха, а также в периоды ремонтов газового оборудования, проверки приборов учета газа, проведения режимно-наладочных испытаний для корректировки режимных карт котлотурбинного оборудования.

Мазутное хозяйство Владимирской ТЭЦ-2 служит для приема, хранения, подготовки и подачи мазута марки М-100 к котлам. В комплекс сооружений мазутного хозяйства входят следующие узлы:

- сливная эстакада - 3 поста слива с автоцистерн;
- приемная емкость объемом 1 000 м³;
- здание мазутонасосной станции;
- склад мазута с 7 металлическими резервуарами (РХМ №№1-5 объемом 2 000 м³ каждый и РХМ №№ 6,7 объемом 10 000 м³ каждый)

Характеристика резервуаров для хранения мазута на Владимирской ТЭЦ-2 приведена в таблице ниже.

Т а б л и ц а 30 – Характеристика резервуаров для хранения мазута

Наименование емкости	Техническое состояние емкости	Объем по проекту, м ³	Максимальное количество загрузки топлива, м ³	Величина не извлекаемого («мертвого») остатка, м ³
РХМ-1	резерв	2 162,8	1 995,7	55,2
РХМ-2	резерв	2 160,8	1 993,9	54,3
РХМ-3	резерв	2 159,6	1 992,8	63,3
РХМ-4	резерв	2 161,5	1 994,5	36,2
РХМ-5	резерв	2 161,1	1 994,1	36,2
РХМ-6	рабочее	11 427,5	10 223,4	188,2
РХМ-7	рабочее	11 473,4	10 586,1	185,7
Итого		33 706,8	30 780,5	619,1

В таблице 31 приведены значения общего нормативного запаса топлива (ОНЗТ), неснижаемого нормативного запаса топлива (ННЗТ) и нормативного эксплуатационного запаса топлива (НЭЗТ) на 2019 – 2037 гг. Проектный и рабочий объем основных мазутных емкостей позволяет создавать резервы топочного мазута в объеме ОНЗТ.

8.1.1.2. Котельная Загородная зона ООО «ТеплогазВладимир»

Основным топливом на котельной является природный газ, резервное – дизельное топливо. Для котельной в 2019 году не утверждены значения общего нормативного запаса топлива, а с 2020 года не утверждается НЭЗТ. В таблице 32 приведены величины ОНЗТ, ННЗТ и НЭЗТ на 2019 – 2037 гг.

Т а б л и ц а 31 – Значения запасов топочного мазута на ТЭЦ-2

Показатель	Значение показателя на дату																		
	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
ОНЗТ, тыс. т	13,242	13,395	10,093	9,793	9,845	9,880	9,928	9,964	10,000	10,002	10,004	10,006	10,009	10,011	10,014	10,016	10,022	10,028	10,034
ННЗТ, тыс. т	1,068	1,221	1,220	1,184	1,190	1,194	1,200	1,204	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,208	1,209	1,210	1,211
НЭЗТ, тыс. т	12,174	12,174	8,873	8,609	8,655	8,686	8,728	8,760	8,792	8,794	8,796	8,798	8,801	8,803	8,806	8,808	8,813	8,818	8,823

Т а б л и ц а 32 – Значения запасов дизельного топлива на котельной Загородная зона ООО «ТеплогазВладимир»

Показатель	Значение показателя на дату																		
	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
ОНЗТ, тыс. т	–	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
ННЗТ, тыс. т	–	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
НЭЗТ, тыс. т	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–

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

Основным видом топлива Владимирской ТЭЦ-2 является природный газ. Мазут является резервным видом топлива, а также используется при ограничении поставок природного газа. Аварийное топливо отсутствует.

На котельных основным видом топлива является природный газ. Резервным видом топлива для котельной Загородная зона ООО «ТеплогазВладимир» является дизельное топливо. Для котельной ОАО «Владимирский завод «Электроприбор» не нормируется создание запасов топлива, но у компании заключен договор с ресурсоснабжающей организацией на поставку резервного топлива (мазута), в случае ограничения подачи природного газа. Для остальных котельных резервное топливо отсутствует. Аварийное топливо отсутствует.

Местные виды топлива – топливные ресурсы, использование которых потенциально возможно в районах (территориях) их образования, производства, добычи (торф и продукты его переработки, попутный газ, отходы деревообработки, отходы сельскохозяйственной деятельности, отходы производства и потребления, в том числе твердые коммунальные отходы, и иные виды топливных ресурсов), экономическая эффективность потребления которых ограничена районами (территориями) их происхождения.

Для тепловых источников, расположенных в МО г. Владимир, отсутствует техническая возможность использования других видов топлива, отличных от проектных. Использование местных видов топлива для источников тепловой энергии невозможно.

Использование возобновляемых источников тепловой энергии не планируется.

8.3 Описание видов топлива, их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

В качестве основного вида топлива на источниках тепловой энергии МО г. Владимир планируется продолжать использовать топливо, которое использовалось ими на базовый период актуализации – природный газ.

Резервным видом топлива на Владимирской ТЭЦ-2 является мазут. Резервным видом топлива для котельной Загородная зона ООО «ТеплогазВладимир» является дизельное топливо. Для котельной ОАО «Владимирский завод «Электроприбор» не нормируется создание запасов топлива, но у компании заключен договор с ресурсоснабжающей организацией на поставку резервного топлива (мазута), в случае ограничения подачи природного газа. Для остальных котельных резервное топливо отсутствует. Аварийное топливо отсутствует.

В таблице 33 приведены данные по доле топлива в общем топливном балансе источника тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения.

В таблице 34 приведены данные по значению низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения.

Т а б л и ц а 33 – Доля топлива в общем топливном балансе источника тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

Система теплоснабжения	Источник тепловой энергии	Вид топлива	Доля топлива в общем топливном балансе источника тепловой энергии																	
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	Владимирская ТЭЦ-2	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
		Мазут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Юго-западного района	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
	301 квартал	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
	Коммунальная зона	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
	Микрорайон 9-В (резервирование котельной от Владимирской ТЭЦ-2)	Газ	1,00	1,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	125 квартал	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
	Парижской Коммуны	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
	АО «Владимирская газовая компания».	АО «Владимирская газовая компания»	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
	722 квартал	722 квартал	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
ВЗКИ	ВЗКИ	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
УВД	УВД	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
ПМК-18	ПМК-18	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
РТС	РТС	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Энергетик, АО «ВКС»	Энергетик, АО «ВКС»	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
мкр. Заклязьменский	мкр. Заклязьменский (с ОЗП 2024/2025 – БМК мкр. Заклязьменский)	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
мкр. Коммунар	мкр. Коммунар (с ОЗП 2022/2023 – квартальная котельная № 2, ООО «Инженерные системы»)	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Оргтруд 1	Оргтруд 1	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Оргтруд 2	Оргтруд 2	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
мкр. Юрьеvec, АО «ВКС»	мкр. Юрьеvec, АО «ВКС»	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Элеваторная	Элеваторная	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
мкр. Лесной	мкр. Лесной	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00

Система теплоснабжения	Источник тепловой энергии	Вид топлива	Доля топлива в общем топливном балансе источника тепловой энергии																
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
АО ВХКП «Мукомол»	АО ВХКП «Мукомол»	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
п. Пиганово	п. Пиганово (с ОЗП 2022/2023 – БМК п. Пиганово)	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
турбаза «Ладога»	турбаза «Ладога»	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
«Спецавтохозяйство»	«Спецавтохозяйство»	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
ФГУП «ГНПП «Крона»	ФГУП «ГНПП «Крона» (Переключение потребителей на котельную Юго-западного района)	Газ	1,00	1,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО УК «Дельта»	ООО УК «Дельта»	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир»	Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир»	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Загородная зона	Загородная зона	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
ООО «Техника – коммунальные системы»	ООО «Техника – коммунальные системы»	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Семашко, 4	Семашко, 4	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Белоконской, 16	Белоконской, 16	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
БМК-360	БМК-360	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Тихонравова, 8а	Тихонравова, 8а	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Н. Садовая, 6-2	Н. Садовая, 6-2	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Н. Садовая, 9-2	Н. Садовая, 9-2	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
ДБСП	ДБСП	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
МУЗ КБ «Автоприбор»	МУЗ КБ «Автоприбор»	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
АО НПО «Магнетон»	АО НПО «Магнетон»	Газ	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Т а б л и ц а 34 – Значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

Система теплоснабжения	Источник тепловой энергии	Вид топлива	Низшая теплота сгорания природный газ (Q _н ^р , ккал/нм ³) / мазут (Q _н ^р , ккал/кг)																		
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037		
Владимирская ТЭЦ-2,	Владимирская ТЭЦ-2	Газ	8161	8161	8161	8161	8161	8161	8161	8161	8161	8161	8161	8161	8161	8161	8161	8161	8161		
		Мазут	8888	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	Юго-западного района	Газ	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151		
	301 квартал	Газ	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	
	Коммунальная зона	Газ	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	
	Микрорайон 9-В (резервирование котельной от Владимирской ТЭЦ-2)	Газ	8152	8152	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	125 квартал	Газ	8153	8153	8153	8153	8153	8153	8153	8153	8153	8153	8153	8153	8153	8153	8153	8153	8153	8153	
	Парижской Коммуны	Газ	8148	8148	8148	8148	8148	8148	8148	8148	8148	8148	8148	8148	8148	8148	8148	8148	8148	8148	8148
	АО «Владимирская газовая компания».	Газ	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	
722 квартал	722 квартал	Газ	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152		
ВЗКИ	ВЗКИ	Газ	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152		
УВД	УВД	Газ	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152		
ПМК-18	ПМК-18	Газ	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152		
РТС	РТС	Газ	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151		
Энергетик, АО «ВКС»	Энергетик, АО «ВКС»	Газ	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152		
мкр. Заглязьменский	мкр. Заглязьменский (с ОЗП 2024/2025 – БМК мкр. Заглязьменский)	Газ	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152		
мкр. Коммунар	мкр. Коммунар (с ОЗП 2022/2023 – квартальная котельная № 2, ООО «Инженерные системы»)	Газ	8153	8153	8153	8153	8153	8153	8153	8153	8153	8153	8153	8153	8153	8153	8153	8153	8153		
Оргтруд 1	Оргтруд 1	Газ	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152		
Оргтруд 2	Оргтруд 2	Газ	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152		
мкр. Юрьеvec, АО «ВКС»	мкр. Юрьеvec, АО «ВКС»	Газ	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154		
Элеваторная	Элеваторная	Газ	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152		
мкр. Лесной	мкр. Лесной	Газ	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152		
ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	Газ	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151		

Система теплоснабжения	Источник тепловой энергии	Вид топлива	Низшая теплота сгорания природный газ (Q_n^p , ккал/м ³) / мазут (Q_n^p , ккал/кг)																
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
АО ВХКП «Мукомол»	АО ВХКП «Мукомол»	Газ	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190
п. Пиганово	п. Пиганово (с ОЗП 2022/2023 – БМК п. Пиганово)	Газ	8200	8200	8200	8200	8200	8200	8200	8200	8200	8200	8200	8200	8200	8200	8200	8200	8200
Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	Газ	8161	8161	8161	8161	8161	8161	8161	8161	8161	8161	8161	8161	8161	8161	8161	8161	8161
турбаза «Ладога»	турбаза «Ладога»	Газ	8162	8162	8162	8162	8162	8162	8162	8162	8162	8162	8162	8162	8162	8162	8162	8162	8162
«Спецавтохозяйство»	«Спецавтохозяйство»	Газ	8161	8161	8161	8161	8161	8161	8161	8161	8161	8161	8161	8161	8161	8161	8161	8161	8161
ФГУП «ГНПП «Крона»	ФГУП «ГНПП «Крона» (Переключение потребителей на котельную Юго-западного района)	Газ	8000	8000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО УК «Дельта»	ООО УК «Дельта»	Газ	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120
ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	Газ	7899	7899	7899	7899	7899	7899	7899	7899	7899	7899	7899	7899	7899	7899	7899	7899	7899
ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	Газ	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190
Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир»	Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир»	Газ	8160	8160	8160	8160	8160	8160	8160	8160	8160	8160	8160	8160	8160	8160	8160	8160	8160
Загородная зона	Загородная зона	Газ	8160	8160	8160	8160	8160	8160	8160	8160	8160	8160	8160	8160	8160	8160	8160	8160	8160
ООО «Техника – коммунальные системы»	ООО «Техника – коммунальные системы»	Газ	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190
Семашко, 4	Семашко, 4	Газ	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152
Белокопской, 16	Белокопской, 16	Газ	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152
БМК-360	БМК-360	Газ	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152
Тихонравова, 8а	Тихонравова, 8а	Газ	8153	8153	8153	8153	8153	8153	8153	8153	8153	8153	8153	8153	8153	8153	8153	8153	8153
Н. Садовая, 6-2	Н. Садовая, 6-2	Газ	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150
Н. Садовая, 9-2	Н. Садовая, 9-2	Газ	8158	8158	8158	8158	8158	8158	8158	8158	8158	8158	8158	8158	8158	8158	8158	8158	8158
ДБСП	ДБСП	Газ	8143	8143	8143	8143	8143	8143	8143	8143	8143	8143	8143	8143	8143	8143	8143	8143	8143
МУЗ КБ «Автоприбор»	МУЗ КБ «Автоприбор»	Газ	8153	8153	8153	8153	8153	8153	8153	8153	8153	8153	8153	8153	8153	8153	8153	8153	8153
АО НПО «Магнетон»	АО НПО «Магнетон»	Газ	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

8.4 Описание преобладающего в поселении, городском округе вида топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе

Основным видом топлива, используемый на централизованных источниках тепловой энергии в МО г. Владимир будет оставаться природный газ. На него будет приходиться 100 % суммарного топливопотребления на энергетические нужды в централизованных системах теплоснабжения к 2037 г.

8.5 Описание приоритетного направления развития топливного баланса поселения, городского округа

Исходя из структуры топливного баланса МО г. Владимир, приоритетным направлением развития топливного баланса остается использование природного газа на источниках тепловой энергии.

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

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

В таблице 35 указаны предложения по размеру инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе развития систем теплоснабжения муниципального образования «город Владимир».

Более подробная информация по размерам инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии приведена в Главе 16 «Реестр мероприятий схемы теплоснабжения» Обосновывающих материалов.

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

В таблице 35 указаны предложения по размеру инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе развития систем теплоснабжения муниципального образования «город Владимир».

Более подробная информация по размерам инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов приведена в Главе 16 «Реестр мероприятий схемы теплоснабжения» Обосновывающих материалов.

Т а б л и ц а 35 – Предложение по размеру инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций, тепловых пунктов и источников тепловой энергии на каждом этапе развития систем теплоснабжения муниципального образования «город Владимир»

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
МО г. Владимир																		
1	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	161,468	210,819	79,698	52,637	112,701	153,140	88,930	123,350	116,120	98,130	134,340	78,620	101,460	102,520	13,620	13,620
2	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	491,791	313,291	445,271	396,829	427,316	368,483	425,470	437,340	441,126	450,098	455,308	453,610	264,626	93,587	20,549	13,620
3	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	653,259	524,110	524,969	449,466	540,017	521,623	514,400	560,690	557,246	548,228	589,648	532,230	366,086	196,107	34,169	27,240
5	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	653,259	1 177,369	1 702,338	2 151,804	2 691,821	3 213,444	3 727,843	4 288,533	4 845,779	5 394,007	5 983,655	6 515,885	6 881,971	7 078,078	7 112,247	7 139,487
6	Источники инвестиций																	
	Собственные средства	млн. руб.	643,786	490,315	476,984	437,211	520,532	507,618	514,400	560,690	557,246	548,228	589,648	532,230	366,086	196,107	27,240	27,240
	Средства за счет присоединения потребителей	млн. руб.	9,473	33,795	47,985	12,255	19,485	14,005	0	0	0	0	0	0	0	0	6,929	0
	Средства бюджетов	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

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

Мероприятия по строительству, реконструкцию и техническому перевооружению в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения не предлагаются в связи с отсутствием необходимости реализации указанных выше мероприятий. Инвестиции в указанные выше мероприятия отсутствуют.

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

Мероприятия по переводу потребителей, подключенных к открытой системе горячего водоснабжения, на закрытую систему горячего водоснабжения, не предлагаются в связи с отсутствием потребителей, подключенных к открытой системе горячего водоснабжения. Инвестиции в указанные выше мероприятия отсутствуют.

9.5 Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

В ценовых зонах теплоснабжения, согласно ПП РФ от 22.02.2012 № 154 [2], настоящий пункт разрабатывается в отношении инвестиций, необходимых для осуществления регулируемых видов деятельности. Инвестиционные мероприятия для осуществления регулируемых видов в МО г. Владимир отсутствуют, соответственно, данный пункт не разрабатывается.

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

В таблице 36 приведены данные по величине фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период актуализации.

Мероприятия, осуществленные по технологическому присоединению теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии за базовый период актуализации приведены в таблице 37.

Статус выполнения мероприятий, утвержденных в схеме теплоснабжения МО г. Владимир 2021 г. приведен в Приложении 5.

Т а б л и ц а 36 – Данные по величине фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период актуализации

№ ЕТО	Наименование ЕТО	Фактические инвестиции за 2021 г., тыс. руб. (без НДС)		
		Мероприятия, необходимые для осуществления технологического присоединения теплотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения	Мероприятия, необходимые для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения	ИТОГО
1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	6 658	609 304	615 961
2	ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	Мероприятия в утвержденной схеме на 2021 г. отсутствуют.		
7	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	-	нд	нд
8	АО НПО «Магнетон»	Мероприятия в утвержденной схеме на 2021 г. отсутствуют.		
9	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	Мероприятия в утвержденной схеме на 2021 г. отсутствуют.		
ИТОГО		6 658	609 304	615 961

Т а б л и ц а 37 – Мероприятия, осуществленные по технологическому присоединению теплотребляющих установок потребителей тепловой энергии за базовый период актуализации

Источник тепловой энергии	Заказчик	Подключаемый объект	Мероприятие	Длина участка (в двухтрубном исчислении), м	Стоимость, тыс. руб. (без НДС)	Принадлежность сетей	Источник финансирования
Владимирская ТЭЦ-2	ООО СК «Гранш»	жилой дом, расположенный между домами Мира, 22-Горького, 27	строительство участка тепловой сети от ТК-6700П УТ1(15а) 2Dу= 200 мм	14,7	2 685	АО «ВКС»	АО «ВКС»
Владимирская ТЭЦ-2	ООО СК «Обл-СкладКомплект»	жилой дом по адресу: Перекопский вг, 29	строительство участка тепловой сети ТК-7ВГ от точки присоединения к сущ. сетям в области УТ-8 2Dу= 65 мм	7,2	674	АО «ВКС»	АО «ВКС»
Владимирская ТЭЦ-2	-	здание по адресу: ул. Б.Нижегородская, д.62а	строительство участка тепловой сети ТК-191/2 врезка в сущ. сеть надземн 2Ду300 2Dу= 100 мм	121,6	3 119	АО «ВКС»	АО «ВКС»

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

10.1 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

10.1.1 Утвержденные ЕТО в системах теплоснабжения

В рамках утвержденной схемы теплоснабжения муниципального образования «город Владимир» до 2037 года (Постановление Администрации г. Владимира №2418 от 22.09.2021) были утверждены ЕТО в системах теплоснабжения, которые представлены в таблице ниже.

Т а б л и ц а 38 – Утвержденные единые теплоснабжающие организации в системах теплоснабжения

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей организации	№ зоны деятельности	Предлагаемая к утверждению при актуализации ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	Постановление Администрации г. Владимира №2418 от 22.09.2021
		АО «Владимирские Коммунальные системы»	источники / тепловые сети			
		АО «Владимирская газовая компания»	источник / тепловые сети			
		ПАО «Владимирский химический завод»	тепловые сети			
		ГУП Комбинат «Тепличный»	тепловые сети			
АО «Полимерсинтез»	тепловые сети					
2	722 квартал	АО «Владимирские Коммунальные системы»	источник / тепловые сети	1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	Постановление Администрации г. Владимира №2418 от 22.09.2021
3	ВЗКИ	АО «Владимирские Коммунальные системы»	источник / тепловые сети	1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	Постановление Администрации г. Владимира №2418 от 22.09.2021
4	УВД	АО «Владимирские Коммунальные системы»	источник / тепловые сети	1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	Постановление Администрации г. Владимира №2418 от 22.09.2021
5	ПМК-18	АО «Владимирские Коммунальные системы»	источник / тепловые сети	1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	Постановление Администрации г. Владимира №2418 от 22.09.2021

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей организации	№ зоны деятельности	Предлагаемая к утверждению при актуализации ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
6	РТС	АО «Владимирские Коммунальные системы»	источник / тепловые сети	1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	Постановление Администрации г. Владимира №2418 от 22.09.2021
7	Энергетик, АО «ВКС»	АО «Владимирские Коммунальные системы»	источник / тепловые сети	1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	Постановление Администрации г. Владимира №2418 от 22.09.2021
8	мкр. Заклязьменский	АО «Владимирские Коммунальные системы»	источник / тепловые сети	1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	Постановление Администрации г. Владимира №2418 от 22.09.2021
9	мкр. Коммунар	АО «Владимирские Коммунальные системы»	источник / тепловые сети	1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	Постановление Администрации г. Владимира №2418 от 22.09.2021
10	Оргтруд 1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	источник / тепловые сети	1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	Постановление Администрации г. Владимира №2418 от 22.09.2021
11	Оргтруд 2	АО «Владимирские Коммунальные системы»	источник / тепловые сети	1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	Постановление Администрации г. Владимира №2418 от 22.09.2021
12	мкр. Юрьевец, АО «ВКС»	АО «Владимирские Коммунальные системы»	источник / тепловые сети	1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	Постановление Администрации г. Владимира №2418 от 22.09.2021
13	Элеваторная	АО «Владимирские Коммунальные системы»	источник / тепловые сети	1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	Постановление Администрации г. Владимира №2418 от 22.09.2021
14	мкр. Лесной	АО «Владимирские Коммунальные системы»	источник / тепловые сети	1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	Постановление Администрации г. Владимира №2418 от 22.09.2021
15	ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	источник / тепловые сети	2	ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор»	Постановление Администрации г. Владимира №2418 от 22.09.2021
16	АО ВХКП «Мукомол»	АО Владимирский комбинат хлебопродуктов «Мукомол»	источник / тепловые сети	1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	Постановление Администрации г. Владимира №2418 от 22.09.2021
17	п. Пиганово	ООО «ТеплогазВладимир»	источник	1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	Постановление Администрации г. Владимира №2418 от 22.09.2021
		АО «Владимирские Коммунальные системы»	тепловые сети	1		

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей организации	№ зоны деятельности	Предлагаемая к утверждению при актуализации ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
18	Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	ООО «Владимиртеплогаз»	источник	1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	Постановление Администрации г. Владимира №2418 от 22.09.2021
		АО «Владимирские Коммунальные системы»	тепловые сети	1		
19	турбаза «Ладога»	ООО «Владимиртеплогаз»	источник	1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	Постановление Администрации г. Владимира №2418 от 22.09.2021
		АО «Владимирские Коммунальные системы»	тепловые сети	1		
21	ФГУП «ГНПП «Крона»	ФГУП «ГНПП «Крона»	источник	1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	Постановление Администрации г. Владимира №2418 от 22.09.2021
22	ООО УК «Дельта»	ООО Управляющая компания «Дельта»	источник / тепловые сети	1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	Постановление Администрации г. Владимира №2418 от 22.09.2021
26	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	источник / тепловые сети	7	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	Постановление Администрации г. Владимира №2418 от 22.09.2021
28	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	источник / тепловые сети	9	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	Постановление Администрации г. Владимира №2418 от 22.09.2021
29	Юрьеvec, ООО «ТеплогазВладимир»	ООО «ТеплогазВладимир»	источник	1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	Постановление Администрации г. Владимира №2418 от 22.09.2021
		АО «Владимирские Коммунальные системы»	тепловые сети	1		
30	Загородная зона	ООО «ТеплогазВладимир»	источник	1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	Постановление Администрации г. Владимира №2418 от 22.09.2021
		АО «Владимирские Коммунальные системы»	тепловые сети	1		
31	ООО «Техника – коммунальные системы»	ООО «Техника – коммунальные системы»	источник / тепловые сети	1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	Постановление Администрации г. Владимира №2418 от 22.09.2021
		АО «Владимирские Коммунальные системы»	тепловые сети			
32	Семашко, 4	АО «Владимирские Коммунальные системы»	источник	1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	Постановление Администрации г. Владимира №2418 от 22.09.2021
33	Белоконской, 16	АО «Владимирские Коммунальные системы»	источник	1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	Постановление Администрации г. Владимира №2418 от 22.09.2021

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей организации	№ зоны деятельности	Предлагаемая к утверждению при актуализации ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
34	БМК-360	АО «Владимирские Коммунальные системы»	источник	1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	Постановление Администрации г. Владимира №2418 от 22.09.2021
35	Тихонравова, 8а	АО «Владимирские Коммунальные системы»	источник	1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	Постановление Администрации г. Владимира №2418 от 22.09.2021
37	Н. Садовая, 6-2	АО «Владимирские Коммунальные системы»	источник	1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	Постановление Администрации г. Владимира №2418 от 22.09.2021
38	Н. Садовая, 9-2	АО «Владимирские Коммунальные системы»	источник	1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	Постановление Администрации г. Владимира №2418 от 22.09.2021
39	ДБСП	АО «Владимирские Коммунальные системы»	источник	1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	Постановление Администрации г. Владимира №2418 от 22.09.2021
40	МУЗ КБ «Автоприбор»	АО «Владимирские Коммунальные системы»	источник	1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	Постановление Администрации г. Владимира №2418 от 22.09.2021
41	АО НПО «Магнетон»	АО НПО «Магнетон»	источник	8	АО НПО «Магнетон»	Постановление Администрации г. Владимира №2418 от 22.09.2021

10.1.2 Актуализация сведений по зонам деятельности ЕТО

При актуализации схемы теплоснабжения был проведен анализ изменений в границах систем теплоснабжения и утвержденных зон деятельности ЕТО, произошедших за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения. Данные изменения приведены в таблице далее

Т а б л и ц а 39 – Анализ изменений в границах систем теплоснабжения и утвержденных зон деятельности ЕТО

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Изменения в границах системы теплоснабжения	Необходимая корректировка в рамках актуализации схемы теплоснабжения
1	Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» АО «Владимирские Коммунальные системы» АО «Владимирская газовая компания» ПАО «Владимирский химический завод» ГУП Комбинат «Тепличный» АО «Полимерсинтез»	источник / тепловые сети источники / тепловые сети источник / тепловые сети тепловые сети тепловые сети тепловые сети	1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	1. Постановление Администрации г. Владимир № 151 от 24.01.2022 об утрате АО «Владимирские Коммунальные системы» статуса ЕТО в связи с решением о реорганизации; 2. В соответствии с реорганизацией права собственности или владения имуществом АО «Владимирские Коммунальные системы» переходит к ПАО «Т Плюс» 3. Выявлена новая теплосетевая организация ООО ИСК «Строй Капитал»;	1. Внести изменения в графу «Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения» вместо АО «Владимирские Коммунальные системы» включить Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс». 2. К утверждению в качестве ЕТО предлагается Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс». 3. Добавить теплосетевую организацию ООО ИСК «Строй Капитал»
2	722 квартал	АО «Владимирские Коммунальные системы»	источник / тепловые сети	1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	1. Постановление Администрации г. Владимир № 151 от 24.01.2022 об утрате АО «Владимирские Коммунальные системы» статуса ЕТО в связи с решением о реорганизации; 2. В соответствии с реорганизацией права собственности или владения имуществом АО «Владимирские Коммунальные системы» переходит к ПАО «Т Плюс»	1. Внести изменения в графу «Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения» вместо АО «Владимирские Коммунальные системы» включить Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс». 2. К утверждению в качестве ЕТО предлагается Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс».
3	ВЗКИ	АО «Владимирские Коммунальные системы»	источник / тепловые сети	1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	1. Постановление Администрации г. Владимир № 151 от 24.01.2022 об утрате АО «Владимирские Коммунальные системы» статуса ЕТО в связи с решением о реорганизации; 2. В соответствии с реорганизацией права собственности или владения имуществом АО «Владимирские Коммунальные системы» переходит к ПАО «Т Плюс»	1. Внести изменения в графу «Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения» вместо АО «Владимирские Коммунальные системы» включить Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс». 2. К утверждению в качестве ЕТО предлагается Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс».

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Изменения в границах системы теплоснабжения	Необходимая корректировка в рамках актуализации схемы теплоснабжения
4	УВД	АО «Владимирские Коммунальные системы»	источник / тепловые сети	1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	1. Постановление Администрации г. Владимир № 151 от 24.01.2022 об утрате АО «Владимирские Коммунальные системы» статуса ЕТО в связи с решением о реорганизации; 2. В соответствии с реорганизацией права собственности или владения имуществом АО «Владимирские Коммунальные системы» переходит к ПАО «Т Плюс»	1. Внести изменения в графу «Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения» вместо АО «Владимирские Коммунальные системы» включить Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс». 2. К утверждению в качестве ЕТО предлагается Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс».
5	ПМК-18	АО «Владимирские Коммунальные системы»	источник / тепловые сети	1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	1. Постановление Администрации г. Владимир № 151 от 24.01.2022 об утрате АО «Владимирские Коммунальные системы» статуса ЕТО в связи с решением о реорганизации; 2. В соответствии с реорганизацией права собственности или владения имуществом АО «Владимирские Коммунальные системы» переходит к ПАО «Т Плюс»	1. Внести изменения в графу «Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения» вместо АО «Владимирские Коммунальные системы» включить Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс». 2. К утверждению в качестве ЕТО предлагается Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс».
6	РТС	АО «Владимирские Коммунальные системы»	источник / тепловые сети	1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	1. Постановление Администрации г. Владимир № 151 от 24.01.2022 об утрате АО «Владимирские Коммунальные системы» статуса ЕТО в связи с решением о реорганизации; 2. В соответствии с реорганизацией права собственности или владения имуществом АО «Владимирские Коммунальные системы» переходит к ПАО «Т Плюс»	1. Внести изменения в графу «Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения» вместо АО «Владимирские Коммунальные системы» включить Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс». 2. К утверждению в качестве ЕТО предлагается Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс».
7	Энергетик, АО «ВКС»	АО «Владимирские Коммунальные системы»	источник / тепловые сети	1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	1. Постановление Администрации г. Владимир № 151 от 24.01.2022 об утрате АО «Владимирские Коммунальные системы» статуса ЕТО в связи с решением о реорганизации; 2. В соответствии с реорганизацией права собственности или владения имуществом АО «Владимирские Коммунальные системы» переходит к ПАО «Т Плюс»	1. Внести изменения в графу «Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения» вместо АО «Владимирские Коммунальные системы» включить Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс». 2. К утверждению в качестве ЕТО предлагается Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс».

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Изменения в границах системы теплоснабжения	Необходимая корректировка в рамках актуализации схемы теплоснабжения
8	мкр. Заклязьменский	АО «Владимирские Коммунальные системы»	источник / тепловые сети	1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	1. Постановление Администрации г. Владимир № 151 от 24.01.2022 об утрате АО «Владимирские Коммунальные системы» статуса ЕТО в связи с решением о реорганизации; 2. В соответствии с реорганизацией права собственности или владения имуществом АО «Владимирские Коммунальные системы» переходит к ПАО «Т Плюс»	1. Внести изменения в графу «Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения» вместо АО «Владимирские Коммунальные системы» включить Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс». 2. К утверждению в качестве ЕТО предлагается Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс».
9	мкр. Коммунар	АО «Владимирские Коммунальные системы»	источник / тепловые сети	1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	1. Постановление Администрации г. Владимир № 151 от 24.01.2022 об утрате АО «Владимирские Коммунальные системы» статуса ЕТО в связи с решением о реорганизации; 2. В соответствии с реорганизацией права собственности или владения имуществом АО «Владимирские Коммунальные системы» переходит к ПАО «Т Плюс»	1. Внести изменения в графу «Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения» вместо АО «Владимирские Коммунальные системы» включить Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс». 2. К утверждению в качестве ЕТО предлагается Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс».
10	Оргтруд 1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	источник / тепловые сети	1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	1. Постановление Администрации г. Владимир № 151 от 24.01.2022 об утрате АО «Владимирские Коммунальные системы» статуса ЕТО в связи с решением о реорганизации; 2. В соответствии с реорганизацией права собственности или владения имуществом АО «Владимирские Коммунальные системы» переходит к ПАО «Т Плюс»	1. Внести изменения в графу «Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения» вместо АО «Владимирские Коммунальные системы» включить Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс». 2. К утверждению в качестве ЕТО предлагается Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс».
11	Оргтруд 2	АО «Владимирские Коммунальные системы»	источник / тепловые сети	1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	1. Постановление Администрации г. Владимир № 151 от 24.01.2022 об утрате АО «Владимирские Коммунальные системы» статуса ЕТО в связи с решением о реорганизации; 2. В соответствии с реорганизацией права собственности или владения имуществом АО «Владимирские Коммунальные системы» переходит к ПАО «Т Плюс»	1. Внести изменения в графу «Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения» вместо АО «Владимирские Коммунальные системы» включить Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс». 2. К утверждению в качестве ЕТО предлагается Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс».

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Изменения в границах системы теплоснабжения	Необходимая корректировка в рамках актуализации схемы теплоснабжения
12	мкр. Юрьеvec, АО «ВКС»	АО «Владимирские Коммунальные системы»	источник / тепловые сети	1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	1. Постановление Администрации г. Владимир № 151 от 24.01.2022 об утрате АО «Владимирские Коммунальные системы» статуса ЕТО в связи с решением о реорганизации; 2. В соответствии с реорганизацией права собственности или владения имуществом АО «Владимирские Коммунальные системы» переходит к ПАО «Т Плюс»	1. Внести изменения в графу «Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения» вместо АО «Владимирские Коммунальные системы» включить Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс». 2. К утверждению в качестве ЕТО предлагается Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс».
13	Элеваторная	АО «Владимирские Коммунальные системы»	источник / тепловые сети	1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	1. Постановление Администрации г. Владимир № 151 от 24.01.2022 об утрате АО «Владимирские Коммунальные системы» статуса ЕТО в связи с решением о реорганизации; 2. В соответствии с реорганизацией права собственности или владения имуществом АО «Владимирские Коммунальные системы» переходит к ПАО «Т Плюс»	1. Внести изменения в графу «Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения» вместо АО «Владимирские Коммунальные системы» включить Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс». 2. К утверждению в качестве ЕТО предлагается Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс».
14	мкр. Лесной	АО «Владимирские Коммунальные системы»	источник / тепловые сети	1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	1. Постановление Администрации г. Владимир № 151 от 24.01.2022 об утрате АО «Владимирские Коммунальные системы» статуса ЕТО в связи с решением о реорганизации; 2. В соответствии с реорганизацией права собственности или владения имуществом АО «Владимирские Коммунальные системы» переходит к ПАО «Т Плюс»	1. Внести изменения в графу «Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения» вместо АО «Владимирские Коммунальные системы» включить Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс». 2. К утверждению в качестве ЕТО предлагается Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс».
15	ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	источник / тепловые сети	2	ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	Без изменений	Без изменений
16	АО ВХКП «Мукомол»	АО Владимирский комбинат хлебопродуктов «Мукомол»	источник / тепловые сети	1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	1. Постановление Администрации г. Владимир № 151 от 24.01.2022 об утрате АО «Владимирские Коммунальные системы» статуса ЕТО в связи с решением о реорганизации; 2. В соответствии с реорганизацией права собственности или владения имуществом АО «Владимирские Коммунальные системы» переходит к ПАО «Т Плюс»	1. Внести изменения в графу «Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения» вместо АО «Владимирские Коммунальные системы» включить Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс». 2. К утверждению в качестве ЕТО предлагается Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс».

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Изменения в границах системы теплоснабжения	Необходимая корректировка в рамках актуализации схемы теплоснабжения
17	п. Пиганово	ООО «ТеплогазВладимир»	источник	1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	1. Постановление Администрации г. Владимир № 151 от 24.01.2022 об утрате АО «Владимирские Коммунальные системы» статуса ЕТО; 2. Переключение потребителей на новую БМК ООО «Владимиртеплогаз»	1. Внести изменения в графу «Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения» вместо АО «Владимирские Коммунальные системы» включить Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс». 2. Внести изменения в графу «Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения» вместо АО «Владимирские Коммунальные системы» включить ООО «Владимиртеплогаз». 3. К утверждению в качестве ЕТО предлагается Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс».
		АО «Владимирские Коммунальные системы»	тепловые сети	1			
18	Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	ООО «Владимиртеплогаз»	источник	1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	Постановление Администрации г. Владимир № 151 от 24.01.2022 об утрате АО «Владимирские Коммунальные системы» статуса ЕТО	1. Внести изменения в графу «Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения» вместо ООО «ТеплогазВладимир» включить Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс». 2. К утверждению в качестве ЕТО предлагается Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс».
		АО «Владимирские Коммунальные системы»	тепловые сети	1			
19	турбаза «Ладога»	ООО «Владимиртеплогаз»	источник	1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	Постановление Администрации г. Владимир № 151 от 24.01.2022 об утрате АО «Владимирские Коммунальные системы» статуса ЕТО	1. Внести изменения в графу «Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения» вместо АО «Владимирские Коммунальные системы» включить Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс». 2. К утверждению в качестве ЕТО предлагается Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс».
		АО «Владимирские Коммунальные системы»	тепловые сети	1			
21	ФГУП «ГНПП «Крона»	ФГУП «ГНПП «Крона»	источник	1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	1. Постановление Администрации г. Владимир № 151 от 24.01.2022 об утрате АО «Владимирские Коммунальные системы» статуса ЕТО в связи с решением о реорганизации; 2. В соответствии с реорганизацией права собственности или владения имуществом АО «Владимирские Коммунальные системы» переходит к ПАО «Т Плюс»	1. Внести изменения в графу «Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения» вместо АО «Владимирские Коммунальные системы» включить Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс». 2. К утверждению в качестве ЕТО предлагается Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс».

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Изменения в границах системы теплоснабжения	Необходимая корректировка в рамках актуализации схемы теплоснабжения
22	ООО УК «Дельта»	ООО Управляющая компания «Дельта»	источник / тепловые сети	1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	1. Постановление Администрации г. Владимир № 151 от 24.01.2022 об утрате АО «Владимирские Коммунальные системы» статуса ЕТО в связи с решением о реорганизации; 2. В соответствии с реорганизацией права собственности или владения имуществом АО «Владимирские Коммунальные системы» переходит к ПАО «Т Плюс»	1. Внести изменения в графу «Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения» вместо АО «Владимирские Коммунальные системы» включить Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс». 2. К утверждению в качестве ЕТО предлагается Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс».
26	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	источник / тепловые сети	7	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	Без изменений	Без изменений
28	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	источник / тепловые сети	9	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	Без изменений	Без изменений
29	Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир»	ООО «ТеплогазВладимир»	источник	1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	1. Постановление Администрации г. Владимир № 151 от 24.01.2022 об утрате АО «Владимирские Коммунальные системы» статуса ЕТО в связи с решением о реорганизации; 2. В соответствии с реорганизацией права собственности или владения имуществом АО «Владимирские Коммунальные системы» переходит к ПАО «Т Плюс»	1. Внести изменения в графу «Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения» вместо АО «Владимирские Коммунальные системы» включить Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс». 2. К утверждению в качестве ЕТО предлагается Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс».
		АО «Владимирские Коммунальные системы»	тепловые сети	1			
30	Загородная зона	ООО «ТеплогазВладимир»	источник	1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	1. Постановление Администрации г. Владимир № 151 от 24.01.2022 об утрате АО «Владимирские Коммунальные системы» статуса ЕТО в связи с решением о реорганизации; 2. В соответствии с реорганизацией права собственности или владения имуществом АО «Владимирские Коммунальные системы» переходит к ПАО «Т Плюс»	1. Внести изменения в графу «Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения» вместо АО «Владимирские Коммунальные системы» включить Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс». 2. К утверждению в качестве ЕТО предлагается Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс».
		АО «Владимирские Коммунальные системы»	тепловые сети	1			
31	ООО «Техника – коммунальные системы»	ООО «Техника – коммунальные системы»	источник / тепловые сети	1	АО «Владимирские		1. Внести изменения в графу «Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Изменения в границах системы теплоснабжения	Необходимая корректировка в рамках актуализации схемы теплоснабжения
		АО «Владимирские Коммунальные системы»	тепловые сети		Коммунальные системы»	1. Постановление Администрации г. Владимир № 151 от 24.01.2022 об утрате АО «Владимирские Коммунальные системы» статуса ЕТО в связи с решением о реорганизации; 2. В соответствии с реорганизацией права собственности или владения имуществом АО «Владимирские Коммунальные системы» переходит к ПАО «Т Плюс»	системы теплоснабжения» вместо АО «Владимирские Коммунальные системы» включить Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс». 2. К утверждению в качестве ЕТО предлагается Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс».
32	Семашко, 4	АО «Владимирские Коммунальные системы»	источник	1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	1. Постановление Администрации г. Владимир № 151 от 24.01.2022 об утрате АО «Владимирские Коммунальные системы» статуса ЕТО в связи с решением о реорганизации; 2. В соответствии с реорганизацией права собственности или владения имуществом АО «Владимирские Коммунальные системы» переходит к ПАО «Т Плюс»	1. Внести изменения в графу «Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения» вместо АО «Владимирские Коммунальные системы» включить Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс». 2. К утверждению в качестве ЕТО предлагается Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс».
33	Белоконской, 16	АО «Владимирские Коммунальные системы»	источник	1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	1. Постановление Администрации г. Владимир № 151 от 24.01.2022 об утрате АО «Владимирские Коммунальные системы» статуса ЕТО в связи с решением о реорганизации; 2. В соответствии с реорганизацией права собственности или владения имуществом АО «Владимирские Коммунальные системы» переходит к ПАО «Т Плюс»	1. Внести изменения в графу «Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения» вместо АО «Владимирские Коммунальные системы» включить Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс». 2. К утверждению в качестве ЕТО предлагается Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс».
34	БМК-360	АО «Владимирские Коммунальные системы»	источник	1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	1. Постановление Администрации г. Владимир № 151 от 24.01.2022 об утрате АО «Владимирские Коммунальные системы» статуса ЕТО в связи с решением о реорганизации; 2. В соответствии с реорганизацией права собственности или владения имуществом АО «Владимирские Коммунальные системы» переходит к ПАО «Т Плюс»	1. Внести изменения в графу «Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения» вместо АО «Владимирские Коммунальные системы» включить Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс». 2. К утверждению в качестве ЕТО предлагается Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс».

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Изменения в границах системы теплоснабжения	Необходимая корректировка в рамках актуализации схемы теплоснабжения
35	Тихонравова, 8а	АО «Владимирские Коммунальные системы»	источник	1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	1. Постановление Администрации г. Владимир № 151 от 24.01.2022 об утрате АО «Владимирские Коммунальные системы» статуса ЕТО в связи с решением о реорганизации; 2. В соответствии с реорганизацией права собственности или владения имуществом АО «Владимирские Коммунальные системы» переходит к ПАО «Т Плюс»	1. Внести изменения в графу «Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения» вместо АО «Владимирские Коммунальные системы» включить Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс». 2. К утверждению в качестве ЕТО предлагается Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс».
37	Н. Садовая, 6-2	АО «Владимирские Коммунальные системы»	источник	1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	1. Постановление Администрации г. Владимир № 151 от 24.01.2022 об утрате АО «Владимирские Коммунальные системы» статуса ЕТО в связи с решением о реорганизации; 2. В соответствии с реорганизацией права собственности или владения имуществом АО «Владимирские Коммунальные системы» переходит к ПАО «Т Плюс»	1. Внести изменения в графу «Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения» вместо АО «Владимирские Коммунальные системы» включить Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс». 2. К утверждению в качестве ЕТО предлагается Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс».
38	Н. Садовая, 9-2	АО «Владимирские Коммунальные системы»	источник	1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	1. Постановление Администрации г. Владимир № 151 от 24.01.2022 об утрате АО «Владимирские Коммунальные системы» статуса ЕТО в связи с решением о реорганизации; 2. В соответствии с реорганизацией права собственности или владения имуществом АО «Владимирские Коммунальные системы» переходит к ПАО «Т Плюс»	1. Внести изменения в графу «Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения» вместо АО «Владимирские Коммунальные системы» включить Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс». 2. К утверждению в качестве ЕТО предлагается Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс».
39	ДБСП	АО «Владимирские Коммунальные системы»	источник	1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	1. Постановление Администрации г. Владимир № 151 от 24.01.2022 об утрате АО «Владимирские Коммунальные системы» статуса ЕТО в связи с решением о реорганизации; 2. В соответствии с реорганизацией права собственности или владения имуществом АО «Владимирские Коммунальные системы» переходит к ПАО «Т Плюс»	1. Внести изменения в графу «Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения» вместо АО «Владимирские Коммунальные системы» включить Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс». 2. К утверждению в качестве ЕТО предлагается Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс».

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Изменения в границах системы теплоснабжения	Необходимая корректировка в рамках актуализации схемы теплоснабжения
40	МУЗ КБ «Автоприбор»	АО «Владимирские Коммунальные системы»	источник	1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	1. Постановление Администрации г. Владимир № 151 от 24.01.2022 об утрате АО «Владимирские Коммунальные системы» статуса ЕТО в связи с решением о реорганизации; 2. В соответствии с реорганизацией права собственности или владения имуществом АО «Владимирские Коммунальные системы» переходит к ПАО «Т Плюс»	1. Внести изменения в графу «Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения» вместо АО «Владимирские Коммунальные системы» включить Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс». 2. К утверждению в качестве ЕТО предлагается Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс».
41	АО НПО «Магнетон»	АО НПО «Магнетон»	источник	8	АО НПО «Магнетон»	Без изменений	Без изменений

За период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения произошли следующие изменения:

- Постановление Администрации г. Владимир № 151 от 24.01.2022 об утрате АО «Владимирские Коммунальные системы» статуса ЕТО в связи с решением о реорганизации;
- В соответствии с реорганизацией права собственности или владения имуществом АО «Владимирские Коммунальные системы» переходит к ПАО «Т Плюс»;
- В системе теплоснабжения №1 выявлена новая теплосетевая организация ООО ИСК «Строй Капитал»;
- В системе теплоснабжения №17 на 2022 год запланировано переключение потребителей на новую БМК ООО «Владимиртеплогаз»

Т а б л и ц а 40 – Актуализированные сведения для внесения изменений в реестр ЕТО

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей организации	№ зоны деятельности	Предлагаемая к утверждению при актуализации ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	п.6 ПП РФ №808
		АО «Владимирская газовая компания»	источник / тепловые сети			
		ПАО «Владимирский химический завод»	тепловые сети			
		ГУП Комбинат «Тепличный»	тепловые сети			
		АО «Полимерсинтез»	тепловые сети			
		ООО ИСК «Строй Капитал»	тепловые сети			
2	722 квартал	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	п.8 ПП РФ №808
3	ВЗКИ	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	п.8 ПП РФ №808
4	УВД	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	п.8 ПП РФ №808
5	ПМК-18	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	п.8 ПП РФ №808
6	РТС	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	п.8 ПП РФ №808
7	Энергетик, АО «ВКС»	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	п.8 ПП РФ №808
8	мкр. Заклязьменский	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	п.8 ПП РФ №808
9	мкр. Коммунар	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	п.8 ПП РФ №808
10	Оргтруд 1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	п.8 ПП РФ №808
11	Оргтруд 2	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	п.8 ПП РФ №808
12	мкр. Юрьевец, АО «ВКС»	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	п.8 ПП РФ №808

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей организации	№ зоны деятельности	Предлагаемая к утверждению при актуализации ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
13	Элеваторная	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	п.8 ПП РФ №808
14	мкр. Лесной	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	п.8 ПП РФ №808
15	ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор»	источник / тепловые сети	2	ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор»	Постановление Администрации г. Владимира №2418 от 22.09.2021
16	АО ВХКП «Мукомол»	АО Владимирский комбинат хлебопродуктов «Мукомол»	источник / тепловые сети	1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	п.6 ПП РФ №808
17	п. Пиганово	ООО «Владимиртеплогаз»	источник	1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	п.6 ПП РФ №808
		Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	тепловые сети	1		
18	Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	ООО «Владимиртеплогаз»	источник	1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	п.9 ПП РФ №808
		Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	тепловые сети	1		
19	турбаза «Ладога»	ООО «Владимиртеплогаз»	источник	1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	п.9 ПП РФ №808
		Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	тепловые сети	1		
21	ФГУП «ГНПП «Крона»	ФГУП «ГНПП «Крона»	источник	1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	п.6 ПП РФ №808
22	ООО УК «Дельта»	ООО Управляющая компания «Дельта»	источник / тепловые сети	1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	п.6 ПП РФ №808
26	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	источник / тепловые сети	7	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	Постановление Администрации г. Владимира №2418 от 22.09.2021
28	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	источник / тепловые сети	9	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	Постановление Администрации г. Владимира №2418 от 22.09.2021
29	Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир»	ООО «ТеплогазВладимир»	источник	1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	п.9 ПП РФ №808
		Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	тепловые сети	1		
30	Загородная зона	ООО «ТеплогазВладимир»	источник	1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	п.9 ПП РФ №808
		Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	тепловые сети	1		

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей организации	№ зоны деятельности	Предлагаемая к утверждению при актуализации ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
31	ООО «Техника – коммунальные системы»	ООО «Техника – коммунальные системы»	источник / тепловые сети	1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	п.6 ПП РФ №808
		Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	тепловые сети			
32	Семашко, 4	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	источник	1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	п.8 ПП РФ №808
33	Белоконской, 16	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	источник	1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	п.8 ПП РФ №808
34	БМК-360	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	источник	1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	п.8 ПП РФ №808
35	Тихонравова, 8а	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	источник	1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	п.8 ПП РФ №808
37	Н. Садовая, 6-2	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	источник	1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	п.8 ПП РФ №808
38	Н. Садовая, 9-2	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	источник	1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	п.8 ПП РФ №808
39	ДБСП	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	источник	1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	п.8 ПП РФ №808
40	МУЗ КБ «Автоприбор»	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	источник	1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	п.8 ПП РФ №808
41	АО НПО «Магнетон»	АО НПО «Магнетон»	источник	8	АО НПО «Магнетон»	Постановление Администрации г. Владимира №2418 от 22.09.2021

10.2 Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

Зона деятельности единой теплоснабжающей организации – одна или несколько систем теплоснабжения на территории поселения, городского округа, в границах которых единая теплоснабжающая организация обязана обслуживать любых обратившихся к ней потребителей тепловой энергии.

Предлагаемые для утверждения зоны деятельности ЕТО приведены в таблице 41

Т а б л и ц а 41 – Зоны деятельности ЕТО

№ зоны деятельности	Предлагаемая к утверждению при актуализации ЕТО	№ системы теплоснабжения	Система теплоснабжения
1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	1	Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».
		2	722 квартал
		3	ВЗКИ
		4	УВД
		5	ПМК-18
		6	РТС
		7	Энергетик, АО «ВКС»
		8	мкр. Заклязьменский
		9	мкр. Коммунар
		10	Орггруд 1
		11	Орггруд 2
		12	мкр. Юрьеvec, АО «ВКС»
		13	Элеваторная
		14	мкр. Лесной
		16	АО ВХКП «Мукомол»
		17	п. Пиганово
		18	Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»
		19	турбаза «Ладога»
		21	ФГУП «ГНПП «Крона»
		22	ООО УК «Дельта»
29	Юрьеvec, ООО «ТеплогазВладимир»		
30	Загородная зона		

№ зоны деятельности	Предлагаемая к утверждению при актуализации ЕТО	№ системы теплоснабжения	Система теплоснабжения
		31	ООО «Техника – коммунальные системы»
		32	Семашко, 4
		33	Белоконской, 16
		34	БМК-360
		35	Тихонравова, 8а
		37	Н. Садовая, 6-2
		38	Н. Садовая, 9-2
		39	ДБСП
		40	МУЗ КБ «Автоприбор»
2	ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор»	15	ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»
7	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	26	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»
8	АО НПО «Магнетон»	41	АО НПО «Магнетон»
9	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	28	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»

Графическое описание каждой границы зон деятельности ЕТО представлены на рисунках ниже. Расположение всех зон на единой карте МО г. Владимир представлено в электронной модели на слое «Зона ЕТО» и в электронном виде в Приложении 2 к Главе 15 Обосновывающих материалов.

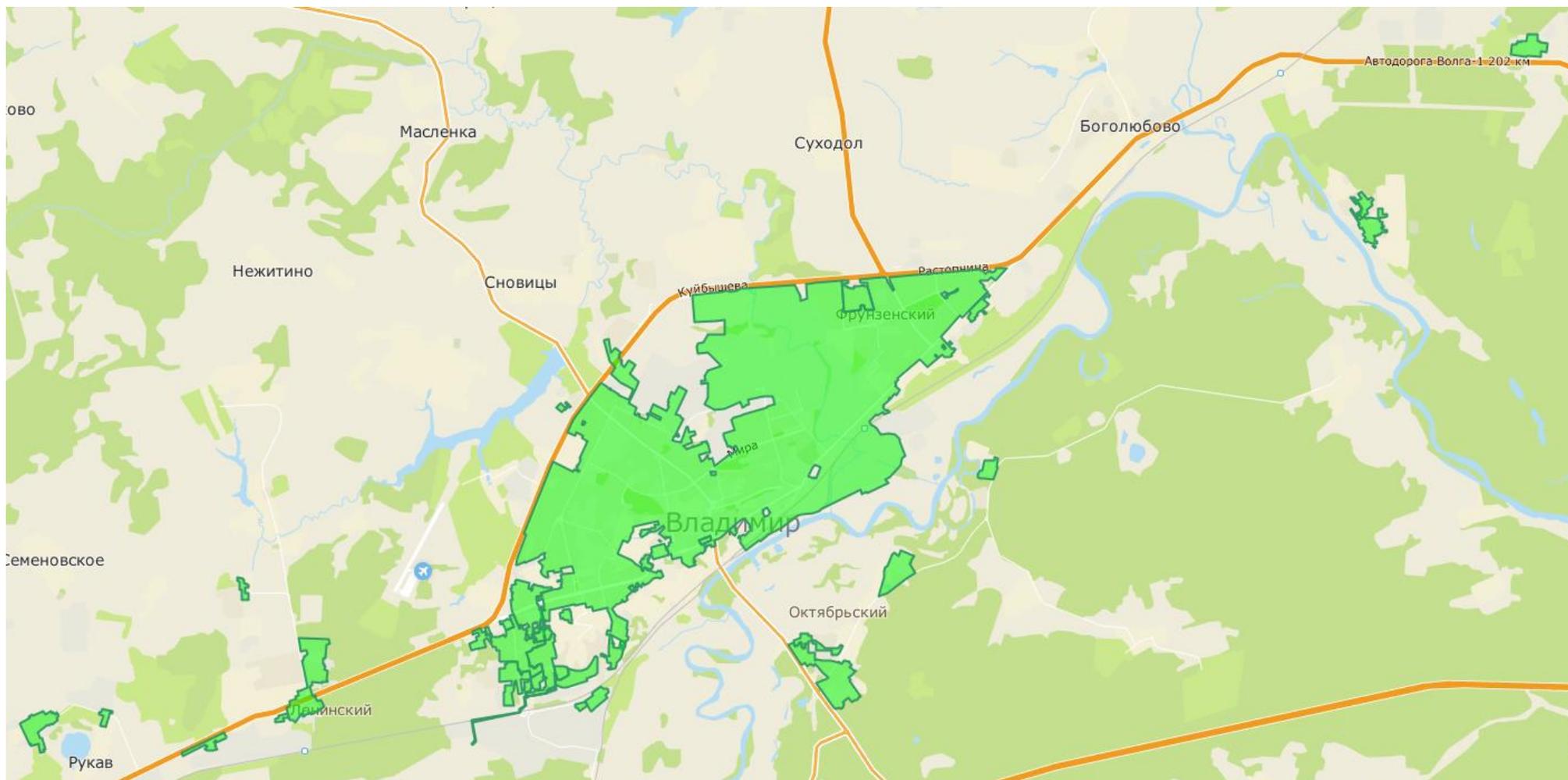


Рисунок 59 – Граница зоны деятельности ЕТО №1: Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»



Рисунок 60 – Граница зоны деятельности ЕТО №2: ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»

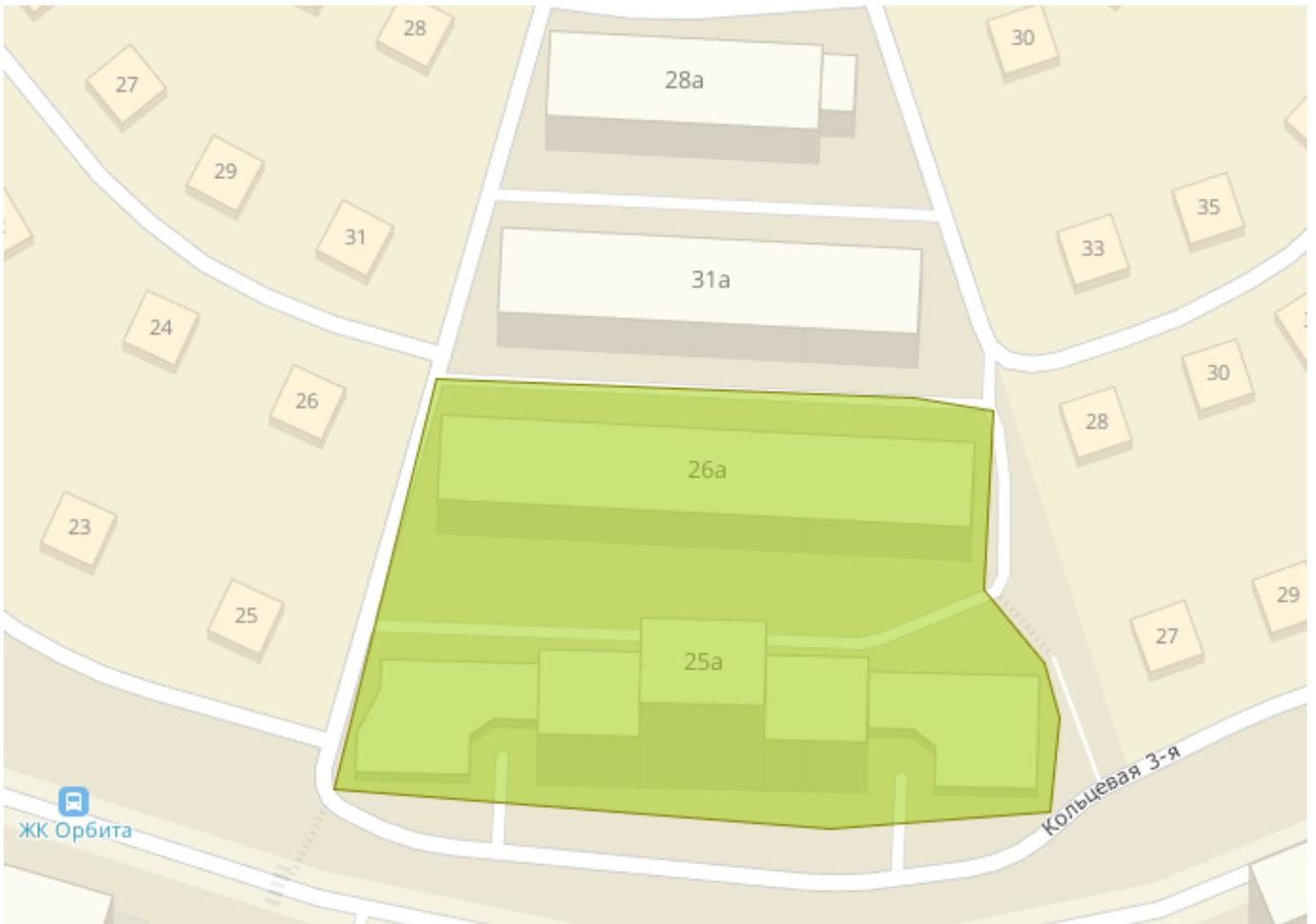


Рисунок 61 – Граница зоны деятельности ЕТО № 7: ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»

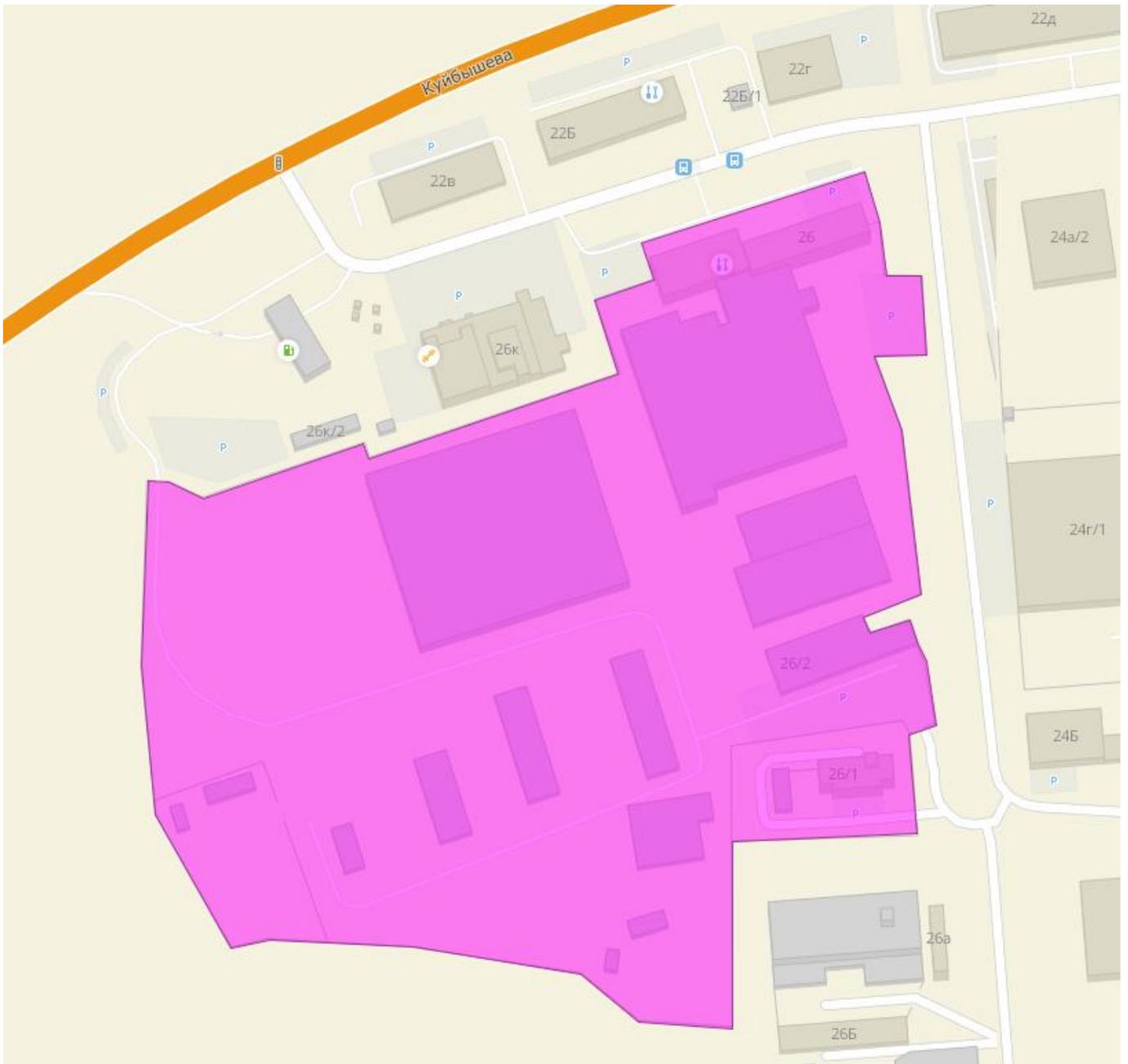


Рисунок 62 – Граница зоны деятельности ЕТО № 8: АО НПО «Магнетон»



Рисунок 63 – Граница зоны деятельности ЕТО № 8: ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»

10.4 Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации

Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организацией установлены Постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 N 808 (ред. от 25 ноября 2021 г.) «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» и приведены далее.

3. Статус единой теплоснабжающей организации присваивается теплоснабжающей и (или) теплосетевой организации решением федерального органа исполнительной власти (в отношении городов с населением 500 тысяч человек и более) или органа местного самоуправления (далее - уполномоченные органы) при утверждении схемы теплоснабжения поселения, городского округа.

4. В проекте схемы теплоснабжения должны быть определены границы зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций). Границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) определяются границами системы теплоснабжения. В случае если на территории поселения, городского округа существуют несколько систем теплоснабжения, уполномоченные органы вправе:

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

5. Для присвоения организации статуса единой теплоснабжающей организации на территории поселения, городского округа лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в уполномоченный орган в течение 1 месяца с даты опубликования (размещения) в установленном порядке проекта схемы теплоснабжения, а также с даты опубликования (размещения) сообщения, указанного в пункте 17 настоящих Правил, заявку на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации с указанием зоны ее деятельности. К заявке прилагается бухгалтерская отчетность, составленная на последнюю отчетную дату перед подачей заявки, с отметкой налогового органа о ее принятии.

Уполномоченные органы обязаны в течение 3 рабочих дней с даты окончания срока для подачи заявок разместить сведения о принятых заявках на сайте поселения, городского округа, на сайте соответствующего субъекта Российской Федерации в информационнотелекоммуникационной сети "Интернет" (далее - официальный сайт).

В случае если органы местного самоуправления не имеют возможности размещать соответствующую информацию на своих официальных сайтах, необходимая информация может размещаться на официальном сайте субъекта Российской Федерации, в границах которого находится соответствующее муниципальное образование. Поселения, входящие в муниципальный район, могут размещать необходимую информацию на официальном сайте этого муниципального района.

6. В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, то статус единой теплоснабжающей организации присваивается указанному лицу.

В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подано несколько заявок от лиц, владеющих на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности

единой теплоснабжающей организации, уполномоченный орган присваивает статус единой теплоснабжающей организации в соответствии с пунктами 7-10 настоящих Правил.

7. Критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

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

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

8. В случае если заявка на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации подана организацией, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается данной организации. Показатели рабочей мощности источников тепловой энергии и емкости тепловых сетей определяются на основании данных схемы (проекта схемы) теплоснабжения поселения, городского округа.

9. В случае если заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации поданы от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью, и от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается той организации из указанных, которая имеет наибольший размер собственного капитала. В случае если размеры собственных капиталов этих организаций различаются не более чем на 5 процентов, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения. Размер собственного капитала определяется по данным бухгалтерской отчетности, составленной на последнюю отчетную дату перед подачей заявки на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации с отметкой налогового органа о ее принятии.

10. Способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения определяется наличием у организации технических возможностей и квалифицированного персонала по наладке, мониторингу, диспетчеризации, переключениям и оперативному управлению гидравлическими и температурными режимами системы теплоснабжения и обосновывается в схеме теплоснабжения.

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

12. Единая теплоснабжающая организация при осуществлении своей деятельности обязана: заключать и исполнять договоры теплоснабжения с любыми обратившимися к ней потребителями

тепловой энергии, теплопотребляющие установки которых находятся в данной системе теплоснабжения при условии соблюдения указанными потребителями выданных им в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности технических условий подключения к тепловым сетям; заключать и исполнять договоры поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя в отношении объема тепловой нагрузки, распределенной в соответствии со схемой теплоснабжения; заключать и исполнять договоры оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя в объеме, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей тепловой энергии с учетом потерь тепловой энергии, теплоносителя при их передаче.

13. Организация может утратить статус единой теплоснабжающей организации в следующих случаях:

- систематическое (3 и более раза в течение 12 месяцев) неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств, предусмотренных условиями договоров, указанных в пункте 12 настоящих Правил. Факт неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств должен быть подтвержден вступившими в законную силу решениями федерального антимонопольного органа, и (или) его территориальных органов, и (или) судов;
- принятие в установленном порядке решения о реорганизации (за исключением реорганизации в форме присоединения, когда к организации, имеющей статус единой теплоснабжающей организации, присоединяются другие реорганизованные организации, а также реорганизации в форме преобразования) или ликвидации организации, имеющей статус единой теплоснабжающей организации;
- принятие арбитражным судом решения о признании организации, имеющей статус единой теплоснабжающей организации, банкротом;
- прекращение права собственности или владения имуществом, указанным в абзаце втором пункта 7 настоящих Правил, по основаниям, предусмотренным законодательством Российской Федерации;
- несоответствие организации, имеющей статус единой теплоснабжающей организации, критериям, связанным с размером собственного капитала, а также способностью в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения;
- подача организацией заявления о прекращении осуществления функций единой теплоснабжающей организации.

14. Лица, права и законные интересы которых нарушены по основаниям, предусмотренным абзацем вторым пункта 13 настоящих Правил, незамедлительно информируют об этом уполномоченные органы для принятия ими решения об утрате организацией статуса единой теплоснабжающей организации. К указанной информации должны быть приложены вступившие в законную силу решения федерального антимонопольного органа, и (или) его территориальных органов, и (или) судов. Уполномоченное должностное лицо организации, имеющей статус единой теплоснабжающей организации, обязано уведомить уполномоченный орган о возникновении указанных в абзацах третьем - пятом пункта 13 настоящих Правил фактов, являющихся основанием для утраты организацией статуса единой теплоснабжающей организации, в течение 3 рабочих дней со дня принятия уполномоченным органом решения о реорганизации, ликвидации, признания организации банкротом, прекращения права собственности или владения имуществом организации.

15. Организация, имеющая статус единой теплоснабжающей организации, вправе подать в уполномоченный орган заявление о прекращении осуществления функций единой теплоснабжающей

щей организации, за исключением случаев, если статус единой теплоснабжающей организации присвоен в соответствии с пунктом 11 настоящих Правил. Заявление о прекращении функций единой теплоснабжающей организации может быть подано до 1 августа текущего года.

16. Уполномоченный орган обязан принять решение об утрате организацией статуса единой теплоснабжающей организации в течение 5 рабочих дней со дня получения от лиц, права и законные интересы которых нарушены по основаниям, предусмотренным абзацем вторым пункта 13 настоящих Правил, вступивших в законную силу решений федерального антимонопольного органа, и (или) его территориальных органов, и (или) судов, а также получения уведомления (заявления) от организации, имеющей статус единой теплоснабжающей организации, в случаях, предусмотренных абзацами третьим - седьмым пункта 13 настоящих Правил.

17. Уполномоченный орган обязан в течение 3 рабочих дней со дня принятия решения об утрате организацией статуса единой теплоснабжающей организации разместить на официальном сайте сообщение об этом, а также предложить теплоснабжающим и (или) теплосетевым организациям подать заявку о присвоении им статуса единой теплоснабжающей организации. Подача заявления заинтересованными организациями и определение единой теплоснабжающей организации осуществляется в порядке, установленном в пунктах 5-11 настоящих Правил.

18. Организация, утратившая статус единой теплоснабжающей организации по основаниям, предусмотренным пунктом 13 настоящих Правил, обязана исполнять функции единой теплоснабжающей организации до присвоения другой организации статуса единой теплоснабжающей организации в порядке, предусмотренном пунктами 5-11 настоящих Правил, а также передать организации, которой присвоен статус единой теплоснабжающей организации, информацию о потребителях тепловой энергии, в том числе имя (наименование) потребителя, место жительства (место нахождения), банковские реквизиты, а также информацию о состоянии расчетов с потребителем.

19. Границы зоны деятельности единой теплоснабжающей организации могут быть изменены в следующих случаях:

- подключение к системе теплоснабжения новых теплопотребляющих установок, источников тепловой энергии или тепловых сетей, или их отключение от системы теплоснабжения;
- технологическое объединение или разделение систем теплоснабжения.

Сведения об изменении границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации, а также сведения о присвоении другой организации статуса единой теплоснабжающей организации подлежат внесению в схему теплоснабжения при ее актуализации.

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 (в ред. Постановления Правительства РФ от 16.03.2019 N 276) «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» при разработке проекта новой схемы теплоснабжения раздел 10 "Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)", предусмотренный подпунктом "к" пункта 4 требований к схемам теплоснабжения, содержащийся в схеме теплоснабжения (актуализированной схеме теплоснабжения), включается в указанный проект в неизменном виде, за исключением:

- случаев, указанных в пункте 13 Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 8 августа 2012 г. № 808 "Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации";
- случая возникновения новой зоны (новых зон) деятельности единой теплоснабжающей организации.

Т а б л и ц а 42 – Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности ЕТО	Предложения для утверждения ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	1096,88	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	132 280 503	источник / тепловые сети	Собственность/Концессия	30 867/9 068	Заявка от 2022 г.	1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	п.6 ПП РФ №808
			АО «Владимирская газовая компания»	16	источник / тепловые сети	Собственность	нд	-			
			ПАО «Владимирский химический завод»	нд	тепловые сети	Собственность	11,1	-			
			ГУП Комбинат «Тепличный»	нд	тепловые сети	Собственность	нд	-			
			АО «Полимерсинтез»	50 931	тепловые сети	Собственность	нд	-			
			ООО ИСК «Строй Капитал»	нд	тепловые сети	Собственность	нд	-			
2	722 квартал	4,54	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	132 280 503	источник / тепловые сети	Концессия	63,3	Заявка от 2022 г.	1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	п.8 ПП РФ №808
3	ВЗКИ	2,501	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	132 280 503	источник / тепловые сети	Концессия	28,2	Заявка от 2022 г.	1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	п.8 ПП РФ №808
4	УВД	4,904	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	132 280 503	источник / тепловые сети	Концессия	38,8	Заявка от 2022 г.	1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	п.8 ПП РФ №808
5	ПМК-18	1,777	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	132 280 503	источник / тепловые сети	Концессия	41,9	Заявка от 2022 г.	1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	п.8 ПП РФ №808
6	РТС	0,906	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	132 280 503	источник / тепловые сети	Концессия	11,9	Заявка от 2022 г.	1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	п.8 ПП РФ №808
7	Энергетик, АО «ВКС»	0,858	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	132 280 503	источник / тепловые сети	Концессия	13,8	Заявка от 2022 г.	1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	п.8 ПП РФ №808

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности ЕТО	Предложения для утверждения ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
8	мкр. Заклязьменский	2,96	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	132 280 503	источник / тепловые сети	Концессия	52,6	Заявка от 2022 г.	1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	п.8 ПП РФ №808
9	мкр. Коммунар	1,84	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	132 280 503	источник / тепловые сети	Концессия	69,1	Заявка от 2022 г.	1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	п.8 ПП РФ №808
10	Оргтруд 1	5,67	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	132 280 503	источник / тепловые сети	Концессия	93,7	Заявка от 2022 г.	1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	п.8 ПП РФ №808
11	Оргтруд 2	2,97	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	132 280 503	источник / тепловые сети	Концессия	22,4	Заявка от 2022 г.	1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	п.8 ПП РФ №808
12	мкр. Юрьевец, АО «ВКС»	1,13	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	132 280 503	источник / тепловые сети	Концессия	4,5	Заявка от 2022 г.	1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	п.8 ПП РФ №808
13	Элеваторная	0,65	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	132 280 503	источник / тепловые сети	Концессия	4,3	Заявка от 2022 г.	1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	п.8 ПП РФ №808
14	мкр. Лесной	7,462	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	132 280 503	источник / тепловые сети	Концессия	126,4	Заявка от 2022 г.	1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	п.8 ПП РФ №808
15	ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	79	ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор»	нд	источник / тепловые сети	Собственность	нд	Заявка от 2020 г.	2	ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор»	Постановление Администрации г. Владимира №2418 от 22.09.2021
16	АО ВХКП «Мукомол»	3,54	АО Владимирский комбинат хлебопродуктов «Мукомол»	105 806	источник / тепловые сети	Аренда	нд	Заявка от 2022 г.	1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	п.6 ПП РФ №808
17	п. Пиганово	1,63	ООО «Владимиртеплогаз»	39 349	источник	Аренда	-	-	1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	п.6 ПП РФ №808
			Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	132 280 503	тепловые сети	Концессия	24,7	Заявка от 2022 г.	1		
18	Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	14,62	ООО «Владимиртеплогаз»	39 349	источник	Аренда	-	Заявка от 2022 г.	1		п.9 ПП РФ №808

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (тепловые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (тепловосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (тепловосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности ЕТО	Предложения для утверждения ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
			Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	132 280 503	тепловые сети	Концессия	140,0	Заявка от 2022 г.	1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	
19	турбаза «Ладога»	2,4	ООО «Владимиртеплогаз»	39 349	источник	Аренда	-	Заявка от 2022 г.	1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	п.9 ПП РФ №808
			Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	132 280 503	тепловые сети	Концессия	13,9	Заявка от 2022 г.	1		
21	ФГУП «ГНПП «Крона»	1,9	ФГУП «ГНПП «Крона»	нд	источник	Концессия	-	Заявка от 2022 г.	1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	п.6 ПП РФ №808
22	ООО УК «Дельта»	4,4	ООО Управляющая компания «Дельта»	1 000	источник / тепловые сети	Собственность	3,8	Заявка от 2022 г.	1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	п.6 ПП РФ №808
26	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	0,72	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	нд	источник / тепловые сети	Собственность	нд	Заявка от 2020 г.	7	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	Постановление Администрации г. Владимира №2418 от 22.09.2021
28	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	2,8	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	нд	источник / тепловые сети	Концессия	нд	Заявка от 2021 г.	9	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	Постановление Администрации г. Владимира №2418 от 22.09.2021
29	Юрвец, ООО «ТеплогазВладимир»	22,639	ООО «ТеплогазВладимир»	88 583	источник	Аренда	-	Заявка от 2022 г.	1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	п.9 ПП РФ №808
			Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	132 280 503	тепловые сети	Концессия	357,9	Заявка от 2022 г.	1		
30	Загородная зона	26,835	ООО «ТеплогазВладимир»	88 583	источник	Аренда	-	Заявка от 2022 г.	1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	п.9 ПП РФ №808
			Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	132 280 503	тепловые сети	Концессия	359,5	Заявка от 2022 г.	1		
31	ООО «Техника – коммунальные системы»	18,45	ООО «Техника – коммунальные системы»	123 486	источник / тепловые сети	Собственность	нд	-	1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	п.6 ПП РФ №808
			Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	132 280 503	тепловые сети	Концессия	13,0	Заявка от 2022 г.			

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м ³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности ЕТО	Предложения для утверждения ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
32	Семашко, 4	0,038	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	132 280 503	источник	Концессия	-	Заявка от 2022 г.	1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	п.8 ПП РФ №808
33	Белоконской, 16	0,45	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	132 280 503	источник	Концессия	-	Заявка от 2022 г.	1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	п.8 ПП РФ №808
34	БМК-360	0,3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	132 280 503	источник	Концессия	-	Заявка от 2022 г.	1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	п.8 ПП РФ №808
35	Тихонравова, 8а	0,26	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	132 280 503	источник	Аренда	-	Заявка от 2022 г.	1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	п.8 ПП РФ №808
37	Н. Садовая, 6-2	0,02	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	132 280 503	источник	Концессия	-	Заявка от 2022 г.	1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	п.8 ПП РФ №808
38	Н. Садовая, 9-2	0,02	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	132 280 503	источник	Концессия	-	Заявка от 2022 г.	1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	п.8 ПП РФ №808
39	ДБСП	0,82	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	132 280 503	источник	Концессия	-	Заявка от 2022 г.	1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	п.8 ПП РФ №808
40	МУЗ КБ «Автоприбор»	0,9	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	132 280 503	источник	Концессия	-	Заявка от 2022 г.	1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	п.8 ПП РФ №808
41	АО НПО «Магнетон»	нд	АО НПО «Магнетон»	нд	источник	Собственность	-	-	8	АО НПО «Магнетон»	Постановление Администрации г. Владимира №2418 от 22.09.2021

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

Заявки на присвоение статуса ЕТО от

- ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»
- ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»
- ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»
- Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
- ООО «ТеплогазВладимир»
- ООО «Владимиртеплогаз»

представлены в Приложении 1 к Главе 15 Обосновывающих материалов

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

Реестр систем теплоснабжения, определённых при актуализации схемы теплоснабжения муниципального образования «город Владимир» до 2037 года, приведен в таблице ниже. Подробное описание каждой из систем приведено в главе 15 обосновывающих материалов.

Т а б л и ц а 43 – Реестр систем теплоснабжения

№	Система теплоснабжения	Организация, эксплуатирующая источник тепловой энергии	Организация, эксплуатирующая тепловые сети в зоне действия источника тепловой энергии	Адрес источника	
1	Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	Магистральные - собственность ПАО "Т Плюс"; Распределительные - концессия АО «ВКС»; ПАО «Владимирский химический завод»; ГУП Комбинат «Тепличный»; АО «Полимерсинтез»; ООО ИСК «Строй Капитал»	г. Владимир, ул. Большая Нижегородская, 108	
			АО «ВКС»	АО «ВКС»	г. Владимир, ул. Верхняя Дуброва, 15б
			АО «ВКС»	АО «ВКС»	г. Владимир, ул. Николая Островского, 64а
			АО «ВКС»	АО «ВКС»	г. Владимир, ул. Нижняя Дуброва, 41а
			АО «ВКС»	АО «ВКС»	г. Владимир, ул. Безыменского, 22б
			АО «ВКС»	АО «ВКС»	г. Владимир, пр. Ленина, 5б
		АО «ВКС»	АО «ВКС»	г. Владимир, ул. Парижской коммуны, 56а	
	АО «Владимирская газовая компания»	Магистральные - АО «Владимирская газовая компания»; распределительные - АО «ВКС»	г. Владимир, ул. Производственная, 14		
2	722 квартал	АО «ВКС»	АО «ВКС»	г. Владимир, ул. Диктора Левитана, 47а	
3	ВЗКИ	АО «ВКС»	АО «ВКС»	г. Владимир, ул. Добросельская, 194в	
4	УВД	АО «ВКС»	АО «ВКС»	г. Владимир, ул. Московское шоссе, 3д	
5	ПМК-18	АО «ВКС»	АО «ВКС»	г. Владимир, мкрн. Юрьевец, ул. Ноябрьская, 113г	
6	РТС	АО «ВКС»	АО «ВКС»	г. Владимир, п. РТС, д. 5б	
7	Энергетик, АО «ВКС»	АО «ВКС»	АО «ВКС»	г. Владимир, мкрн. Энергетик, ул. Энергетиков, 10в	
8	мкр. Заглязьменский	АО «ВКС»	АО «ВКС»	г. Владимир, мкр. Заглязьменский, ул. Восточная, 2у	
9	мкр. Коммунар	АО «ВКС»	АО «ВКС»	г. Владимир, мкр. Коммунар, ул. Центральная, 19	
10	Оргтруд 1	АО «ВКС»	АО «ВКС»	г. Владимир, мкр. Оргтруд, ул. Октябрьская, 18а	
11	Оргтруд 2	АО «ВКС»	АО «ВКС»	г. Владимир, мкр. Оргтруд, ул. Молодежная, 21	
12	мкр. Юрьевец, АО «ВКС»	АО «ВКС»	АО «ВКС»	г. Владимир, мкр. Юрьевец, Строительный проезд, 3а	
13	Элеваторная	АО «ВКС»	АО «ВКС»	г. Владимир, ул. Элеваторная, 18а	
14	мкр. Лесной	АО «ВКС»	АО «ВКС»	мкр. Лесной, ул. Лесная, 12д	

№	Система теплоснабжения	Организация, эксплуатирующая источник тепловой энергии	Организация, эксплуатирующая тепловые сети в зоне действия источника тепловой энергии	Адрес источника
15	ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор»	ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор»	г. Владимир, ул. Батурина, 28
16	АО ВХКП «Мукомол»	АО Владимирский комбинат хлебопродуктов «Мукомол»	АО Владимирский комбинат хлебопродуктов «Мукомол»	г. Владимир, ул. Элеваторная, 26
17	п. Пиганово	ООО «ТеплогазВладимир»	АО «ВКС»	г. Владимир, мкр. Юрьевец, ул. Центральная, 11
18	Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	ООО «Владимиртеплогаз»	АО «ВКС»	г. Владимир, мкр. Энергетик, ул. Северная, 9А
19	турбаза «Ладога»	ООО «Владимиртеплогаз»	АО «ВКС»	г. Владимир, мкр. Турбаза «Ладога» ул. Сосновая, 13
21	ФГУП «ГНПП «Крона»	ФГУП «ГНПП «Крона»	ФГУП «ГНПП «Крона»	г. Владимир, пр-т Ленина, 73
22	ООО УК «Дельта»	ООО Управляющая компания «Дельта»	ООО Управляющая компания «Дельта»	г. Владимир, ул. Большая Московская, 196
26	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	г. Владимир, ул. 2-я Кольцевая, 26а
28	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	г. Владимир, мкр. Юрьевец, ул. Всесвятская, 8а
29	Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир»	ООО «ТеплогазВладимир»	АО «ВКС»	г. Владимир, ул. Институтский городок, 16б
30	Загородная зона	ООО «ТеплогазВладимир»	АО «ВКС»	г. Владимир, Судогодское шоссе, 296
31	ООО «Техника-коммунальные системы»	ООО «Техника-коммунальные системы»	ООО «Техника-коммунальные системы» АО «ВКС»	г. Владимир, ул. Студеная гора, 10г
32	Семашко, 4	АО «ВКС»	-	г. Владимир, Семашко, 4а
33	Белоконской, 16	АО «ВКС»	-	г. Владимир, Белоконской, 16
34	БМК-360	АО «ВКС»	-	г. Владимир, мкр. Оргтруд, Октябрьская, 4
35	Тихонравова, 8а	АО «ВКС»	-	г. Владимир, Тихонравова, 8а
37	Н. Садовая, 6-2	АО «ВКС»	-	Оргтруд, Нижне-Садовая, 6-2
38	Н. Садовая, 9-2	АО «ВКС»	-	Оргтруд, Нижне-Садовая, 9-2
39	ДБСП	АО «ВКС»	-	г. Владимир, Добросельская, 34а
40	МУЗ КБ «Автоприбор»	АО «ВКС»	-	г. Владимир, Добросельская, 38а
41	АО НПО «Магнетон»	АО НПО «Магнетон»	АО НПО «Магнетон»	г. Владимир, ул. Куйбышева, д.26

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

В соответствии с п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утверждённых Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» [2] данный раздел в ценовых зонах не разрабатывается.

Раздел 12. Решения по бесхозным тепловым сетям

В соответствии с пунктом 6 статья 15 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», в случае выявления бесхозных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления до признания права собственности на указанные бесхозные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозных тепловых сетей. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание и обслуживание бесхозных тепловых сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования.

Т а б л и ц а 44 – Перечень бесхозных тепловых сетей, выявленных в 2021 году

№ п.п	Объект	Длина участка (в двухтрубном исчислении), м	Диаметр подающего трубопровода на участке Ду, мм	Организации, уполномоченная на эксплуатацию	Обоснование выбора организации, уполномоченной на эксплуатацию
1	Бесканальная тепловая сеть ТК-670, от УТ-4 до наружной стены многоквартирного жилого дома №27 по ул.Горького г.Владимира	264	159	АО "ВКС"	№ 717-р от 30.10.2020 г.
1	Бесканальная тепловая сеть ТК-670, от УТ-4 до наружной стены многоквартирного жилого дома №27 по ул.Горького г.Владимира	99,06	219	АО "ВКС"	№ 717-р от 30.10.2020 г.
2	Котельная 301 квартала, бесканальная тепловая сеть от УТ-31 до наружной стены здания по адресу: г.Владимир, ул.Ставровская, д.10 (административное здание, склады)	120	89	АО "ВКС"	№ 696-р от 22.10.2020 г.
3	ТК-191СВ Л, бесканальная тепловая сеть от УТ-8А до наружной стены жилого дома № 6-б по ул.Безыменского г.Владимира	74,57	133	АО "ВКС"	№ 696-р от 22.10.2020 г.
4	ТК-191СВ ПР, бесканальная тепловая сеть от ТК-191СВ ПР до наружной стены жилого дома № 11-б по ул.Соколова-Соколенка г.Владимира	105	219	АО "ВКС"	№ 696-р от 22.10.2020 г.
4	ТК-191СВ ПР, бесканальная тепловая сеть от ТК-191СВ ПР до наружной стены жилого дома № 11-б по ул.Соколова-Соколенка г.Владимира	308,46	159	АО "ВКС"	№ 696-р от 22.10.2020 г.
4	ТК-191СВ ПР, бесканальная тепловая сеть от ТК-191СВ ПР до наружной стены жилого дома № 11-б по ул.Соколова-Соколенка г.Владимира	60,64	133	АО "ВКС"	№ 696-р от 22.10.2020 г.

№ п.п	Объект	Длина участка (в двухтрубном исчислении), м	Диаметр подающего трубопровода на участке Ду, мм	Организация, уполномоченная на эксплуатацию	Обоснование выбора организации, уполномоченной на эксплуатацию
5	ТК-638ОП Л, бесканальная тепловая сеть от ТК638ОП Л до наружной стены здания ОАО «Владимирский трест инженерно-строительных изысканий» по адресу: г.Владимир, ул.Связи, д.8	16,4	108	АО "ВКС"	№ 758-р от 13.11.2020 г.
6	ТК-127 Л, бесканальная тепловая сеть от УТ-3А до наружной стены административного здания по адресу: г.Владимир, ул.Мусоргского, д.1-а	14	45	АО "ВКС"	№ 758-р от 13.11.2020 г.
7	ТК-687ОП, бесканальная тепловая сеть от ТК-687ОП до наружной стены жилого дома по адресу: г.Владимир, ул.Малые Ременики, д.9	43	76	АО "ВКС"	№ 758-р от 13.11.2020 г.
8	ТК-55пр, тепловая сеть по ул.Комиссарова от н.с. д.35 до н.с. д.35	108	100	АО "ВКС"	№ 746-р от 19.08.2013 г.
9	ТК-188, тепловая сеть по ул.Соколова-Соколенка от н.с. д.7 до н.с. д.7	44	100	АО "ВКС"	№ 746-р от 19.08.2013 г.
10	ТК-44, тепловая сеть по Суздальскому проспекту от н.с. д.2 до н.с. д.2	6	100	АО "ВКС"	№ 746-р от 19.08.2013 г.
10	ТК-44, тепловая сеть по Суздальскому проспекту от н.с. д.2 до н.с. д.2	6	150	АО "ВКС"	№ 746-р от 19.08.2013 г.
11	ТК-61, тепловая сеть по ул.Добросельская от н.с. д.191 до н.с. д.191	69	125	АО "ВКС"	№ 746-р от 19.08.2013 г.
11	ТК-61, тепловая сеть по ул.Добросельская от н.с. д.191 до н.с. д.191	69	80	АО "ВКС"	№ 746-р от 19.08.2013 г.
12	ТК-6А, тепловая сеть по ул.Растопчина от н.с. д.21 до н.с. д.19-а	90	100	АО "ВКС"	№ 746-р от 19.08.2013 г.
13	Транзитный участок тепловой сети: ТК-59, г.Владимир, ул.Юбилейная, д.40	12	200	АО "ВКС"	№ 746-р от 19.08.2013 г.
15	Участок тепловой сети от Т.8А ВГ до наружной стены многоквартирного жилого дома №11 по ул.Университетской г.Владимира	7,2	108	АО "ВКС"	№ 438-р от 05.08.2020 г.
15	Участок тепловой сети от Т.8А ВГ до наружной стены многоквартирного жилого дома №11 по ул.Университетской г.Владимира	24,1	108	АО "ВКС"	№ 438-р от 05.08.2020 г.
16	Внеплощадочные сети теплотрассы к жилым домам 1-ой очереди строительства в мкр.8 ЮЗ (ТК-28 — УТ3) (кадастровый номер 33:22:000000:5343)	нд	нд	АО "ВКС"	Постановление администрации № 2351 от 03.09.2019 г.
17	Т.289-3, подземная тепловая сеть от УТ-13 до наружной стены здания по адресу: г.Владимир, ул.Большая Московская, д.45	37	100	АО "ВКС"	№ 1011-р от 08.11.2019 г.

№ п.п	Объект	Длина участка (в двухтрубном исчислении), м	Диаметр подающего трубопровода на участке Ду, мм	Организация, уполномоченная на эксплуатацию	Обоснование выбора организации, уполномоченной на эксплуатацию
18	Котельная ХОЗО УВД, надземная тепловая сеть от УТ-2А до наружной стены здания по адресу: г.Владимир, Московское шоссе, д.1-а	15	40	АО "ВКС"	№ 1011-р от 08.11.2019 г.
19	Т.370, подземная тепловая сеть от УТ-11 до наружной стены здания по адресу: г.Владимир, ул.Краснознаменная, д.6-а	42	80	АО "ВКС"	№ 1011-р от 08.11.2019 г.
20	Участок надземной тепловой сети: котельная 301 квартала, от УТ-38А до наружной стены жилого дома № 14 по ул.Крайнова г.Владимира	14,5	89	АО "ВКС"	№ 386-р от 10.07.2020 г.
21	Транзитный участок тепловой сети, расположенный в подвале дома № 12 по ул.Пичугина г.Владимира	100	48	АО "ВКС"	№ 367-р от 06.07.2020 г.
22	ТК-28, бесканальная тепловая сеть от УТ-20 до наружной стены многоквартирного дома № 5 по ул.Нижняя Дуброва г.Владимира	118	80	АО "ВКС"	№ 211-р от 04.03.2019 г.
23	ТК-255пр., от УТ-24А до наружной стены многоквартирного дома № 22 по ул.Фейгина г.Владимира	16,8	100	АО "ВКС"	№ 512-р от 31.08.2020 г.
24	Т.219, от УТ-5 до наружной стены здания гаражей прокуратуры Владимирской области и ГБУЗОТ ВО «Бюро судебно-медицинской экспертизы» (1 ввод) д.63-п по ул.Большой Нижегородской	68	57	АО "ВКС"	№ 865-р от 01.10.2019 г. с изменением № 531-р от 07.09.2020 г.
25	Т.219, от УТ-14 до наружной стены здания гаражей прокуратуры Владимирской области и ГБУЗОТ ВО «Бюро судебно-медицинской экспертизы» д.63-п по ул.Большой Нижегородской	1,5	57	АО "ВКС"	№ 865-р от 01.10.2019 г. с изменением № 531-р от 07.09.2020 г.
26	Т.219, от наружной стены здания гаражей прокуратуры Владимирской области и ГБУЗОТ ВО «Бюро судебно-медицинской экспертизы» (транзит) в районе здания 63-п по ул.Большой Нижегородской	41,1	57	АО "ВКС"	№ 865-р от 01.10.2019 г. с изменением № 531-р от 07.09.2020 г.

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

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

Программа газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Владимирской области на 2021-2025 гг. утверждена распоряжением губернатора Владимирской области от 20 марта 2017 г. № 33-рг (в ред. изменений от 15.12.2021 № 219-рг).

Основные цели и задачи программы в части обеспечения топливом источников тепловой энергии:

- газораспределения в целях обеспечения потребителей области природным газом в требуемых объемах;
- развитие инженерной инфраструктуры как основы повышения качества жизни населения Владимирской области.

В таблице ниже приведены ожидаемые значения в приростах годового потребления природного газа в результате реализации всей программы в целом, включая реализацию мероприятий для населения.

Т а б л и ц а 45 – Прирост объема годового потребления природного газа

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025
Прирост объема годового потребления природного газа, млрд. м ³	2,64	2,80	2,90	3,04	3,07

13.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

Основываясь на исходных данных, предоставленных эксплуатирующими организациями источников тепловой энергии МО г. Владимир, проблемы с организацией газоснабжения отсутствуют.

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

В качестве предложения по корректировке и для синхронизации утвержденной региональной программа газификации с актуализированной схемой теплоснабжения в таблице ниже представлены данные по изменению объема годового потребления природного газа на источниках тепловой энергии МО г. Владимир.

Т а б л и ц а 46 – Изменение объема годового потребления природного газа на источниках тепловой энергии МО г. Владимир

Год	Изменение объема годового потребления природного газа, млн. м ³
2022	-20,04

Год	Изменение объема годового потребления природного газа, млн. м ³
2023	-0,88
2024	+3,12
2025	+4,14
2026	+3,36
2027	+3,22
2028	+0,32
2029	+0,34
2030	+0,26
2031	-0,05
2032	+0,18
2033	+0,23
2034	+0,34
2035	+0,64
2036	+0,64
2037	+0,64
Итого к 2037 г.	-3,55

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

В таблице ниже приведены прогнозные данные производства и потребления электрической энергии согласно Схемы и Программы перспективного развития электроэнергетики Владимирской области на 2021-2025 гг., утвержденной Губернатором Владимирской области от 28.04.2021. В соответствии с вышеуказанным документом:

- строительства источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных электрических нагрузок не осуществляется.
- демонтаж генерирующих мощностей не предусмотрен;
- не предусмотрена модернизация, реконструкция или перемаркировка генерирующего оборудования.

Т а б л и ц а 47 – Баланс электроэнергии энергосистемы Владимирской области на 2020-2024 гг., млрд. кВт·ч

Год	Электропотребление по территории энергосистемы	Производство электроэнергии на территории энергосистемы	Сальдо
2021	6,959	1,573	-5,386
2022	7,025	2,148	-4,877
2023	7,064	2,380	-4,684
2024	7,099	2,335	-4,764
2025	7,100	2,854	-4,246

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

Наличие профицитов тепловой мощности в перспективных зонах теплоснабжения, не предполагает рассмотрение вариантов строительства источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

13.6 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, утвержденной единой схемы водоснабжения и водоотведения) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения

В схеме водоснабжения и водоотведения города Владимира до 2024 года, разработана в соответствии с требованиями Федерального Закона «О водоснабжении и водоотведении» №416-ФЗ. В схеме отсутствуют решения о развитии системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения. В связи с этим никакие решения из схемы водоснабжения и водоотведения не переносятся в актуализируемую схему теплоснабжения.

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

При актуализации схемы водоснабжения необходимо учесть прирост перспективной нагрузки ГВС, приведенный в таблице ниже (подробное описание представлено в главе 2 Обосновывающих материалов).

Т а б л и ц а 48 – Прирост тепловой нагрузки ГВС по годам, Гкал/ч

Присоединение тепловой нагрузки, Гкал/ч	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	ИТОГ
ГВС ср.	2,16	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	23,84

Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

14.1 Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) муниципального образования «город Владимир»

Индикаторы развития по каждой ЕТО и системе теплоснабжения представлены в главе 13 Обосновывающих материалов.

14.1.1 Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) муниципального образования «город Владимир»

Т а б л и ц а 49 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) муниципального образования «город Владимир»

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий	тыс. м ²	8 697	9 124	9 075	9 342	9 577	9 651	9 721	9 791	9 861	9 931	10 001	10 030	10 058	10 086	10 115	10 143	10 171	10 200	10 228	10 256	10 285
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м ²	2 756	2 873	2 866	2 952	3 064	3 179	3 290	3 401	3 512	3 623	3 735	3 767	3 799	3 831	3 863	3 895	3 927	3 959	3 991	4 023	4 055
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	746,75	782,33	778,75	800,64	826,67	838,06	846,10	854,14	862,18	870,21	878,25	879,58	880,91	882,24	883,57	884,90	886,23	887,56	888,89	890,22	891,55
3.1	в жилищном фонде, т. ч.:	Гкал/ч	512,50	538,03	535,08	550,45	567,71	570,90	572,99	575,08	577,16	579,25	581,33	581,57	581,80	582,03	582,26	582,49	582,73	582,96	583,19	583,42	583,66
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	467,44	490,49	487,77	501,89	517,19	519,70	521,29	522,89	524,48	526,08	527,67	527,73	527,80	527,86	527,92	527,99	528,05	528,11	528,18	528,24	528,30
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	45,06	47,55	47,31	48,56	50,53	51,21	51,70	52,19	52,68	53,17	53,66	53,83	54,00	54,17	54,34	54,51	54,68	54,85	55,02	55,18	55,35
3.2	в общественно-деловом фонде т. ч.:	Гкал/ч	234,25	244,30	243,67	250,18	258,96	267,16	273,11	279,06	285,01	290,97	296,92	298,02	299,11	300,21	301,31	302,41	303,50	304,60	305,70	306,80	307,89
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	214,00	223,07	222,54	228,86	237,18	244,85	250,44	256,04	261,63	267,23	272,82	273,91	274,99	276,07	277,15	278,23	279,32	280,40	281,48	282,56	283,65
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	7,25	7,54	7,51	7,69	7,94	8,48	8,84	9,19	9,55	9,91	10,26	10,28	10,29	10,31	10,32	10,34	10,36	10,37	10,39	10,40	10,42
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	2 540,90	2 587,50	2 420,04	2 370,16	2 699,56	2 502,00	2 516,06	2 543,07	2 570,03	2 596,60	2 621,84	2 624,43	2 627,02	2 628,85	2 625,80	2 626,92	2 629,87	2 632,43	2 637,22	2 642,01	2 646,80
4.1	в жилищном фонде, т. ч.:	тыс. Гкал	1 795,84	1 840,10	1 707,99	1 671,72	1 911,23	1 872,37	1 882,19	1 891,10	1 900,00	1 908,90	1 917,79	1 918,74	1 919,69	1 919,87	1 920,45	1 921,09	1 920,37	1 921,30	1 922,20	1 923,09	1 923,99
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	1 339,01	1 369,71	1 269,12	1 242,66	1 422,37	1 390,25	1 397,79	1 404,66	1 411,52	1 418,37	1 425,22	1 425,83	1 426,43	1 426,45	1 426,48	1 426,85	1 425,90	1 426,49	1 426,77	1 427,05	1 427,33
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	456,82	470,39	438,87	429,06	488,86	482,12	484,40	486,44	488,49	490,53	492,57	492,91	493,26	493,42	493,96	494,23	494,47	494,81	495,42	496,04	496,66

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
4.2	в общественно-деловом фонде т. ч.:	тыс. Гкал	745,07	747,40	712,05	698,44	788,33	629,63	633,87	651,97	670,03	687,70	704,05	705,70	707,34	708,98	705,35	705,83	709,50	711,13	715,02	718,92	722,81
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	608,59	613,10	581,36	570,65	644,17	513,35	535,35	552,36	569,34	586,28	603,18	604,77	606,36	607,94	611,79	613,10	616,95	618,51	622,35	626,19	630,03
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	69,05	65,60	66,50	65,02	72,88	64,15	65,55	66,63	67,72	68,80	69,87	69,93	69,98	70,04	70,09	70,13	70,18	70,24	70,29	70,35	70,40
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	ккал/ч/м²	53,7	53,8	53,8	53,7	54,0	53,8	53,6	53,4	53,2	53,0	52,8	52,6	52,5	52,3	52,2	52,1	51,9	51,8	51,6	51,5	51,4
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/год	0,154	0,150	0,140	0,133	0,149	0,144	0,144	0,143	0,143	0,143	0,143	0,142	0,142	0,141	0,141	0,141	0,140	0,140	0,139	0,139	0,139
7	Градус-сутки отопительного периода	°С·сут	4580	4580	4580	4580	4580	4580	4580	4580	4580	4580	4580	4580	4580	4580	4580	4580	4580	4580	4580	4580	4580
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ккал/м²/(°С·сут)	33,619	32,780	30,539	29,048	32,430	31,456	31,398	31,327	31,256	31,187	31,118	31,043	30,968	30,882	30,796	30,718	30,612	30,540	30,461	30,383	30,305
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	ккал/ч/м²	77,6	77,6	77,7	77,5	77,4	77,0	76,1	75,3	74,5	73,8	73,1	72,7	72,4	72,1	71,8	71,4	71,1	70,8	70,5	70,2	70,0
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	ккал/м²/(°С·сут)	48,220	46,594	44,299	42,212	45,903	35,262	35,531	35,463	35,396	35,332	35,269	35,061	34,857	34,656	34,586	34,375	34,308	34,117	34,053	33,991	33,929
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,0227	0,0237	0,0236	0,0243	0,0251	0,0254	0,0257	0,0259	0,0262	0,0264	0,0266	0,0267	0,0267	0,0268	0,0268	0,0268	0,0269	0,0269	0,0270	0,0270	0,0270
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	77,074	78,488	73,408	71,895	81,887	75,894	76,321	77,140	77,958	78,764	79,529	79,608	79,686	79,742	79,649	79,683	79,773	79,850	79,996	80,141	80,286
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел	0,0013	0,0014	0,0013	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	3,733	3,802	3,508	3,421	3,899	3,795	3,800	3,803	3,806	3,809	3,812	3,798	3,785	3,771	3,756	3,743	3,726	3,713	3,700	3,686	3,673

14.1.2 Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии муниципального образования «город Владимир»

Т а б л и ц а 50 – Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии муниципального образования «город Владимир»

№	Наименование показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
1	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	МВт	596,0	596,0	596,0	596,0	596,0	596,0	596,0	596,0	596,0	596,0	596,0	596,0	596,0	596,0	596,0	596,0	596,0	596,0	596,0	596,0	596,0
2	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т. ч:	Гкал/ч	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1
	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8
	пиковая	Гкал/ч	487,3	487,3	487,3	487,3	487,3	307,3	307,3	307,3	307,3	307,3	307,3	307,3	307,3	307,3	307,3	307,3	307,3	307,3	307,3	307,3	307,3
	Установленная тепловая мощность котельных	Гкал/ч	325,0	328,2	332,6	333,4	334,1	343,1	327,9	342,1	342,1	342,1	342,1	342,1	342,1	342,1	342,1	342,1	342,1	342,1	342,1	342,1	342,1
3	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах ТЭЦ	Гкал/ч	664,7	704,7	699,1	695,2	716,5	727,3	733,4	740,2	747,1	753,9	760,7	760,9	761,1	761,2	762,2	762,4	763,4	763,5	764,5	765,5	766,5
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах котельных	Гкал/ч	199,4	193,5	190,8	215,5	207,3	214,4	202,3	204,0	205,7	207,2	208,3	208,8	209,2	209,4	205,3	205,2	204,9	205,4	205,8	206,3	206,7
4	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	43%	40%	41%	41%	39%	27%	26%	26%	25%	24%	24%	24%	24%	24%	23%	23%	23%	23%	23%	23%	23%
	Доля резерва тепловой мощности котельных	%	39%	41%	43%	35%	38%	38%	38%	40%	40%	39%	39%	39%	39%	39%	40%	40%	40%	40%	40%	40%	40%
5	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ, в т. ч:	тыс. Гкал	2021,4	2065,6	1931,3	1886,6	2146,4	1961,2	1988,1	2008,9	2029,6	2050,3	2071,0	2071,9	2072,9	2073,8	2077,0	2077,9	2081,1	2082,0	2085,2	2088,3	2091,5
	из отборов турбоагрегатов	тыс. Гкал	2021,4	2065,6	1931,3	1886,6	2146,4	1961,2	1988,1	2008,9	2029,6	2050,3	2071,0	2071,9	2072,9	2073,8	2077,0	2077,9	2081,1	2082,0	2085,2	2088,3	2091,5
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельных	тыс. Гкал	519,5	521,9	488,7	483,6	553,1	540,8	527,9	534,2	540,4	546,3	550,9	552,5	554,2	555,0	548,8	549,0	548,8	550,4	552,0	553,7	555,3
6	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	б/р	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
7	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	г у.т./кВт·ч	249,2	234,4	217,4	215,7	218,7	219,6	219,4	219,3	219,2	219,1	219,0	219,0	219,0	219,0	219,0	219,0	218,9	218,9	218,9	218,9	218,9
8	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию отпущенную с коллекторов ТЭЦ	кг у.т./Гкал	151,4	154,7	152,0	154,3	154,9	155,1	155,1	155,1	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9
9	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельных	кг у.т./Гкал	156,3	156,5	156,0	155,5	157,0	156,8	156,7	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0
10	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	72%	70%	71%	73%	71%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на котельных	%	92%	91%	92%	92%	91%	91%	91%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%	92%
11	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	1782	1825	1710	1651	1885	2034	2062	2083	2105	2126	2148	2149	2150	2151	2154	2155	2158	2159	2162	2166	2169
	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	2935	2999	2804	2739	3116	2847	2886	2917	2947	2977	3007	3008	3009	3011	3015	3017	3021	3023	3027	3032	3036
	Число часов использования установленной тепловой мощности котельных	час/год	1599	1590	1470	1450	1655	1576	1610	1562	1580	1597	1610	1615	1620	1623	1604	1605	1604	1609	1614	1619	1623
12	Удельная установленная тепловая мощность на одного жителя	МВт/тыс. чел	2,2	2,1	2,2	2,2	2,1	2,1	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4
13	Удельная установленная тепловая мощность котельных на одного жителя	Гкал/ч/тыс. чел	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6
14	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	0	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельных	1/год	20	14	17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	46%	53%	56%	56%	56%	59%	64%	64%	64%	64%	64%	64%	64%	64%	64%	64%	64%	64%	64%	64%	64%

№	Наименование показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
16	Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	77%	78%	78%	78%	78%	78%	79%	82%	82%	82%	82%	82%	82%	82%	82%	82%	82%	82%	82%	82%	82%
17	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов ТЭЦ	час	69196	64677	60158	57155	53279	49404	45528	41652	37776	33900	30024	26148	23548	22020	20491	18963	17434	15906	14377	6603	5829
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельных	час	37497	37829	38034	35614	31502	35436	53029	68519	64514	60738	56531	61198	56638	52095	47630	43269	38914	34757	30771	26817	23304

14.1.3 Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии, теплоносителя от источника тепловой энергии к потребителям муниципального образования «город Владимир»

Т а б л и ц а 51 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии, теплоносителя от источника тепловой энергии к потребителям муниципального образования «город Владимир»

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
1.	Протяженность тепловых сетей	км	713,86	717,78	718,83	718,83	711,62	712,67	715,31	717,35	729,06	730,76	732,31	732,71	732,71	732,71	732,71	732,71	732,71	732,71	732,71	733,56	733,56
2.	Материальная характеристика тепловых сетей	тыс. м ²	141,75	142,02	142,13	142,13	137,12	137,20	137,66	137,85	140,69	140,91	141,08	141,12	141,12	141,12	141,12	141,12	141,12	141,12	141,12	141,22	141,22
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	21,0	22,0	23,0	23,3	23,6	23,0	22,5	21,8	21,6	21,2	20,8	20,6	20,7	20,9	20,7	20,5	20,3	20,4	20,9	21,9	22,9
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел	0,408	0,396	0,405	0,399	0,381	0,384	0,388	0,391	0,402	0,405	0,408	0,412	0,415	0,419	0,422	0,426	0,429	0,432	0,436	0,439	0,443
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	746,75	782,33	778,75	800,64	826,67	838,06	846,10	854,14	862,18	870,21	878,25	879,58	880,91	882,24	883,57	884,90	886,23	887,56	888,89	890,22	891,55
6.	Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	189,8	181,5	182,5	177,5	165,9	163,7	162,7	161,4	163,2	161,9	160,6	160,4	160,2	160,0	159,7	159,5	159,2	159,0	158,8	158,6	158,4
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	333,9	335,2	309,1	290,7	292,8	292,8	295,0	294,5	294,6	294,6	294,7	292,0	289,5	287,1	284,3	281,1	278,5	274,7	273,3	273,1	272,9
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	13,2%	13,0%	12,8%	12,3%	10,6%	10,6%	10,6%	10,5%	10,5%	10,4%	10,3%	10,2%	10,2%	10,1%	9,8%	9,7%	9,6%	9,5%	9,5%	9,5%	9,5%
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	3,559	3,605	3,367	3,297	3,794	3,511	3,517	3,545	3,525	3,553	3,580	3,582	3,585	3,588	3,584	3,585	3,589	3,593	3,599	3,602	3,608
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	463	866	460	369	345	343	323	304	284	265	246	227	208	189	170	151	130	111	95	91	87
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	1,279	1,710	1,110	0,838	0,814	0,686	0,643	0,601	0,552	0,511	0,470	0,431	0,392	0,352	0,313	0,273	0,234	0,195	0,162	0,153	0,147
12.	Тепловая нагрузка потребителей присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	т/ч	15 760	16 374	16 245	16 762	17 271	17 489	17 654	17 813	17 974	18 136	18 297	18 310	18 323	18 337	18 342	18 350	18 357	18 364	18 381	18 406	18 432
15.	Фактический расход теплоносителя	т/ч	19 840	20 669	20 513	21 083	21 738	22 022	22 236	22 436	22 641	22 846	23 051	23 066	23 083	23 102	23 113	23 125	23 139	23 148	23 170	23 203	23 236
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	т/Гкал	26,57	26,42	26,34	26,33	26,30	26,28	26,28	26,27	26,26	26,25	26,25	26,22	26,20	26,19	26,16	26,13	26,11	26,08	26,07	26,06	26,06
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	т/ч	144,0	144,7	144,7	144,2	130,3	130,7	131,3	131,6	132,6	132,9	133,1	133,2	133,2	133,3	133,3	133,4	133,4	133,4	133,4	133,5	133,5
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	т/ч	125,2	136,2	111,0	111,0	129,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт·ч	14,45	13,20	11,57	11,57	12,45	12,62	12,62	12,62	12,62	12,62	18,37	18,37	18,37	18,37	18,37	18,37	18,37	18,37	18,37	18,37	18,37	18,37
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт·ч/Гкал	5,69	5,10	4,78	4,88	4,61	5,04	5,02	4,96	4,91	4,86	7,00	7,00	6,99	6,99	6,99	6,99	6,98	6,98	6,96	6,95	6,94	6,94

14.1.4 Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития изолированных систем теплоснабжения муниципального образования «город Владимир»

Т а б л и ц а 52 – Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития изолированных систем теплоснабжения муниципального образования «город Владимир»

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
МО г. Владимир																				
1	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	81,162	92,263	161,468	210,819	79,698	52,637	112,701	153,140	88,930	123,350	116,120	98,130	134,340	78,620	101,460	102,520	13,620	13,620
2	Освоение инвестиций	млн. руб.	19,728	75,000	161,468	210,819	79,698	52,637	112,701	153,140	88,930	123,350	116,120	98,130	134,340	78,620	101,460	102,520	13,620	13,620
3	В процентах от плана	%	24	81	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
4	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	394,370	610,099	491,791	313,291	445,271	396,829	427,316	368,483	425,470	437,340	441,126	450,098	455,308	453,610	264,626	93,587	20,549	13,620
5	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	363,115	540,961	491,791	313,291	445,271	396,829	427,316	368,483	425,470	437,340	441,126	450,098	455,308	453,610	264,626	93,587	20,549	13,620
6	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме теплоснабжения	%	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
8	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	475,531	702,361	653,259	524,110	524,969	449,466	540,017	521,623	514,400	560,690	557,246	548,228	589,648	532,230	366,086	196,107	34,169	27,240
9	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	–	–	653,259	1 177,369	1 702,338	2 151,804	2 691,821	3 213,444	3 727,843	4 288,533	4 845,779	5 394,007	5 983,655	6 515,885	6 881,971	7 078,078	7 112,247	7 139,487
10	Источники инвестиций																			
	Собственные средства	млн. руб.	382,843	609,304	643,786	490,315	476,984	437,211	520,532	507,618	514,400	560,690	557,246	548,228	589,648	532,230	366,086	196,107	27,240	27,240
	Средства за счет присоединения потребителей	млн. руб.	0	6,658	9,473	33,795	47,985	12,255	19,485	14,005	0	0	0	0	0	0	0	0	6,929	0
	Средства бюджетов	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

14.2 Индикаторы развития систем теплоснабжения в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации № 154

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

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

Т а б л и ц а 53 – Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии

Система теплоснабжения	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг у.т. /Гкал																	
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В (резервирование на Владимирскую ТЭЦ-2 в 2022 г.); - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	156,5	155,3	155,5	155,5	155,4	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2	155,2
722 квартал	156,5	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3
ВЗКИ	156,5	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,9	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
УВД	155,3	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5
ПМК-18	154,0	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8
РТС	156,6	159,2	159,2	159,2	159,2	159,2	159,2	159,2	159,2	159,2	159,2	159,2	159,2	159,2	159,2	159,2	159,2	159,2
Энергетик, АО «ВКС»	155,0	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4	157,4
мкр. Заклязьменский (с 2024 г. БМК мкр. Заклязьменский)	174,9	176,5	176,5	176,5	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2	156,2
мкр. Коммунар (переключение на квартальную котельную № 2, ООО «Инженерные системы» в 2022 г.)	171,1	175,0	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6	157,6
Оргтруд 1	153,6	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1
Оргтруд 2	154,7	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5
мкр. Юрьевец, АО «ВКС»	154,6	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0	157,0
Элеваторная мкр. Лесной	154,4	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8
ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6
АО ВХКП «Мукомол»	163,3	163,3	163,3	163,3	163,3	163,3	163,3	163,3	163,3	163,3	163,3	163,3	163,3	163,3	163,3	163,3	163,3	163,3
п. Пиганово (с 2022 г. БМК п. Пиганово)	153,1	153,1	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3	152,3
Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	146,6	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8	150,1	150,1	150,1	150,1	150,1	150,1	150,1	150,1	150,1	150,1
турбаза «Ладога»	169,7	174,9	174,9	174,9	174,9	174,9	174,9	174,9	174,9	174,9	174,9	174,9	174,9	174,9	174,9	174,9	174,9	174,9
«Спецавтохозяйство»	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3	160,3
ФГУП «ГНПП «Крона» (переключение на котельную Юго-западного района в 2023 г.)	163,3	163,3	163,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО УК «Дельта»	178,8	194,5	194,5	194,5	194,5	194,5	194,5	194,5	194,5	194,5	194,5	194,5	194,5	194,5	194,5	194,5	194,5	194,5

Система теплоснабжения	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг у.т. /Гкал																	
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2
ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	223,7	223,7	223,7	223,7	223,7	223,7	223,7	223,7	223,7	223,7	223,7	223,7	223,7	223,7	223,7	223,7	223,7	223,7
Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир»	148,4	145,3	145,3	145,3	145,3	145,3	145,3	145,3	145,3	145,3	145,3	145,3	145,3	145,3	145,3	145,3	145,3	145,3
Загородная зона	148,8	151,9	151,9	151,9	151,9	151,9	151,9	151,9	151,9	151,9	151,9	151,9	151,9	151,9	151,9	151,9	151,9	151,9
ООО «Техника-коммунальные системы» (переключение части нагрузки на Владимирскую ТЭЦ-2 в 2022 г.)	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2	167,2
Семашко, 4	171,1	172,4	172,4	172,4	172,4	172,4	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6
Белоконской, 16	181,0	183,0	183,0	183,0	183,0	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5
БМК-360	156,4	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8	160,8
Тихонравова, 8а	156,7	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0	165,0
Н. Садовая, 6-2	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7
Н. Садовая, 9-2	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7
ДБСП	173,5	235,0	235,0	235,0	235,0	235,0	235,0	235,0	235,0	235,0	235,0	235,0	235,0	235,0	235,0	235,0	235,0	235,0
МУЗ КБ «Автоприбор»	178,1	295,8	295,8	295,8	295,8	295,8	295,8	295,8	295,8	295,8	295,8	295,8	295,8	295,8	295,8	295,8	295,8	295,8
АО НПО «Магнетон»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

14.2.2 Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети

Т а б л и ц а 54 – Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети

Система теплоснабжения	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/ч/м ²																	
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В (резервирование котельной от Владимирской ТЭЦ-2 с 2022 г.); - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	2,023	2,105	2,098	2,107	2,097	2,051	2,044	2,042	2,020	2,000	1,988	1,978	1,958	1,952	1,922	1,911	1,908	1,907
722 квартал	1,992	1,734	1,745	1,718	1,728	1,738	1,749	1,760	1,760	1,760	1,760	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291
ВЗКИ	1,751	2,092	2,274	2,422	2,558	2,693	2,828	2,257	2,257	2,257	2,257	1,399	1,399	1,399	1,399	1,399	1,399	1,399
УВД	1,359	1,445	1,445	1,445	1,445	1,445	1,445	1,445	1,445	1,445	1,445	1,445	1,445	1,445	1,445	1,445	1,445	1,445
ПМК-18	1,809	1,781	1,781	1,781	1,781	1,781	1,781	1,781	1,781	1,781	1,781	1,781	1,781	1,781	1,781	1,781	1,781	1,781
РТС	1,012	1,083	1,083	1,083	1,083	1,083	1,083	1,083	1,083	1,083	1,083	1,083	1,083	1,083	1,083	1,083	1,083	1,083
Энергетик, АО «ВКС»	1,003	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	1,130	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681	0,681
мкр. Заклязьменский (с 2024 г. БМК мкр. Заклязьменский)	1,970	2,705	3,430	4,013	4,565	5,118	5,670	6,222	6,222	6,222	6,222	4,735	3,873	3,873	3,873	3,873	3,873	3,873
мкр. Коммунар (переключение на квартальную котельную № 2, ООО «Инженерные системы» в 2022 г.)	2,439	2,446	2,446	2,446	2,446	2,030	2,030	2,030	2,030	2,030	2,030	2,030	2,030	2,030	2,030	2,030	2,030	2,030
Оргтруд 1	1,929	2,090	2,090	2,090	2,090	2,090	2,090	2,090	2,090	2,090	2,090	2,090	2,090	1,827	1,827	1,827	1,827	1,827
Оргтруд 2	2,213	2,385	2,385	2,385	2,385	2,385	2,385	2,385	2,385	2,385	2,385	2,385	2,385	2,385	2,385	2,385	2,385	2,385
мкр. Юрьево, АО «ВКС»	1,202	1,424	1,424	1,424	1,424	1,424	1,424	1,424	1,424	1,424	1,424	1,424	1,424	1,424	1,424	1,424	1,424	1,424
Элеваторная	1,294	1,425	1,425	1,425	1,425	1,425	1,425	1,425	1,425	1,425	1,425	1,425	1,425	1,425	1,425	1,425	1,425	1,425
мкр. Лесной	1,553	1,611	1,611	1,611	1,611	1,611	1,611	1,611	1,611	1,611	1,611	1,611	1,611	1,611	1,611	1,611	1,611	1,611
ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
АО ВХКП «Мукомол»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
п. Пиганово (с 2022 г. БМК п. Пиганово)	1,633	1,916	1,916	1,916	1,916	1,916	1,916	1,916	1,916	1,916	1,916	1,916	1,916	1,916	1,916	1,916	1,916	1,916
Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	1,832	1,928	1,928	1,928	1,928	1,928	1,928	1,928	1,928	1,928	1,928	1,928	1,928	1,928	1,928	1,928	1,928	1,928
турбаза «Ладога»	2,093	2,361	2,361	2,361	2,361	2,361	2,361	2,361	2,361	2,361	2,361	2,361	2,361	2,361	2,361	2,361	2,361	2,361
«Спецавтохозяйство»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
ФГУП «ГНПП «Крона» (переключение на котельную Юго-западного района в 2023 г.)	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Система теплоснабжения	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/ч/м ²																	
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
ООО УК «Дельта»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Юрьеvec, ООО «Тепло-газВладимир»	2,449	2,837	2,881	2,831	2,790	2,748	2,742	2,775	2,775	2,775	2,775	2,775	2,775	2,775	2,775	2,775	2,775	2,775
Загородная зона	2,633	2,668	2,668	2,668	2,668	2,668	2,668	2,584	2,584	2,584	2,328	2,328	2,328	1,799	1,799	1,799	1,799	1,799
ООО «Техника-коммунальные системы» (переключение части нагрузки на Владимирскую ТЭЦ-2 в 2022 г.)	0,779	0,732	0,782	0,782	0,782	0,782	0,782	0,782	0,782	0,782	0,782	0,782	0,782	0,782	0,782	0,782	0,782	0,782
Семашко, 4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Белокопской, 16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
БМК-360	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тихонравова, 8а	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Н. Садовая, 6-2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Н. Садовая, 9-2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДБСП	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
МУЗ КБ «Автоприбор»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
АО НПО «Магнетон»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

14.2.3 Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке

Т а б л и ц а 55 – Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке

Система теплоснабжения	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /(Гкал/ч)																	
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В (резервирование котельной от Владимирской ТЭЦ-2 с 2022 г.); - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	185,14	172,87	170,34	169,16	167,71	169,65	168,27	166,69	166,47	166,19	165,91	165,64	165,37	165,09	164,82	164,55	164,41	164,14
722 квартал	147,37	144,11	144,11	147,29	147,29	147,29	147,29	147,29	146,36	145,44	144,54	143,64	142,76	141,88	141,02	140,17	139,33	138,49
ВЗКИ	226,28	210,65	191,69	179,41	168,60	159,02	150,47	187,50	187,50	187,50	187,50	187,50	187,50	187,50	187,50	187,50	187,50	187,50
УВД	190,09	173,25	173,25	173,25	173,25	173,25	173,25	173,25	173,25	173,25	173,25	173,25	173,25	173,25	173,25	173,25	173,25	173,25
ПМК-18	349,94	253,18	253,18	253,18	253,18	253,18	253,18	253,18	253,18	253,18	253,18	253,18	253,18	253,18	253,18	253,18	253,18	253,18
РТС	183,80	137,50	118,68	106,79	97,06	88,96	82,11	76,23	76,23	76,23	76,23	76,23	76,23	76,23	76,23	76,23	76,23	76,23
Энергетик, АО «ВКС»	209,81	187,09	187,09	187,09	187,09	187,09	187,09	187,09	187,09	187,09	187,09	187,09	187,09	187,09	187,09	187,09	187,09	187,09
мкр. Заглязьменский (с 2024 г. БМК мкр. Заглязьменский)	309,82	259,94	259,94	259,94	259,94	259,94	259,94	259,94	259,94	259,94	259,94	259,94	259,94	259,94	259,94	259,94	259,94	259,94
мкр. Коммунар (переключение на квартальную котельную № 2, ООО «Инженерные системы» в 2022 г.)	770,21	779,42	509,07	397,05	325,44	332,17	288,14	254,42	254,42	254,42	254,42	254,42	254,42	254,42	254,42	254,42	254,42	254,42
Оргтруд 1	268,29	224,54	224,54	224,54	224,54	224,54	224,54	224,54	224,54	224,54	224,54	224,54	224,54	224,54	224,54	224,54	224,54	224,54
Оргтруд 2	147,82	129,35	129,35	129,35	129,35	129,35	129,35	129,35	129,35	129,35	129,35	129,35	129,35	129,35	129,35	129,35	129,35	129,35
мкр. Юрьевец, АО «ВКС»	120,88	108,06	108,06	108,06	108,06	108,06	108,06	108,06	108,06	108,06	108,06	108,06	108,06	108,06	108,06	108,06	108,06	108,06
Элеваторная	149,08	123,27	123,27	123,27	123,27	123,27	123,27	123,27	123,27	123,27	123,27	123,27	123,27	123,27	123,27	123,27	123,27	123,27
мкр. Лесной	194,40	187,20	187,20	187,20	187,20	187,20	187,20	187,20	187,20	187,20	187,20	187,20	187,20	187,20	187,20	187,20	187,20	187,20
ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
АО ВХКП «Мукомол»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
п. Пиганово (с 2022 г. БМК п. Пиганово)	310,31	263,91	263,91	263,91	263,91	263,91	263,91	263,91	263,91	263,91	263,91	263,91	263,91	263,91	263,91	263,91	263,91	263,91
Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	173,66	167,23	167,23	167,23	167,23	167,23	167,23	167,23	167,23	167,23	167,23	167,23	167,23	167,23	167,23	167,23	167,23	167,23
турбаза «Ладога»	506,71	450,40	450,40	450,40	450,40	450,40	450,40	450,40	450,40	450,40	450,40	450,40	450,40	450,40	450,40	450,40	450,40	450,40
«Спецавтохозяйство»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
ФГУП «ГНПП «Крона» (переключение на котельную Юго-западного района в 2023 г.)	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
ООО УК «Дельта»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Система теплоснабжения	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /(Гкал/ч)																	
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир»	148,94	132,61	132,61	132,61	132,61	132,61	132,61	132,61	132,61	132,61	132,61	132,61	132,61	132,61	132,61	132,61	132,61	132,61
Загородная зона	121,04	120,74	120,74	120,74	120,74	120,74	120,74	121,21	121,08	120,95	120,83	120,70	120,57	120,44	120,32	120,19	120,06	119,94
ООО «Техника-коммунальные системы» (переключение части нагрузки на Владимирскую ТЭЦ-2 в 2022 г.)	28,72	30,17	27,74	27,74	27,74	27,74	27,74	27,74	27,74	27,74	27,74	27,74	27,74	27,74	27,74	27,74	27,74	27,74
Семашко, 4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Белоконской, 16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
БМК-360	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тихонравова, 8а	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Н. Садовая, 6-2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Н. Садовая, 9-2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДБСП	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
МУЗ КБ «Автоприбор»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
АО НПО «Магнетон»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

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

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

Т а б л и ц а 56 – Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме

Наименование	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме																	
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
МО г. Владимир	0,77	0,77	0,76	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77

14.2.5 Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии

Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии представлен в таблице ниже.

Т а б л и ц а 57 – Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии

Наименование	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии, г у.т./кВт·ч																	
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Владимирская ТЭЦ-2	215,7	218,7	219,6	219,4	219,3	219,2	219,1	219,0	219,0	219,0	219,0	219,0	219,0	218,9	218,9	218,9	218,9	218,9

14.2.6 Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)

Коэффициент использования теплоты топлива представлен в таблице ниже.

Т а б л и ц а 58 – Коэффициент использования теплоты топлива

Наименование	Коэффициент использования теплоты топлива																	
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Владимирская ТЭЦ-2	73%	71%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%

14.2.7 Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии

Т а б л и ц а 59 – Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии

Система теплоснабжения	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %																	
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В (резервирование котельной от Владимирской ТЭЦ-2 с 2022 г.); - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	77,1	75,5	77,0	78,6	80,1	81,7	83,4	85,0	86,7	88,5	90,2	92,0	93,9	95,8	97,7	99,6	100,0	100,0
722 квартал	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
ВЗКИ	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
УВД	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
ПМК-18	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
РТС	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Энергетик, АО «ВКС»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
мкр. Заглязьменский (с 2024 г. БМК мкр. Заглязьменский)	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
мкр. Коммунар (переключение на квартальную котельную № 2, ООО «Инженерные системы» в 2022 г.)	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Оргтруд 1	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Оргтруд 2	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
мкр. Юрьевец, АО «ВКС»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Элеваторная	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
мкр. Лесной	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3
АО ВХКП «Мукомол»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
п. Пиганово (с 2022 г. БМК п. Пиганово)	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
турбаза «Ладога»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
«Спецавтохозяйство»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Система теплоснабжения	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии. %																		
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
ФГУП «ГНПП «Крона» (переключение на котельную Юго-западного района в 2023 г.)	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
ООО УК «Дельта»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Юрьевец, ООО «Тепло-газВладимир»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Загородная зона	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
ООО «Техника-коммунальные системы» (переключение части нагрузки на Владимирскую ТЭЦ-2 в 2022 г.)	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Семашко, 4	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Белоконской, 16	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
БМК-360	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Тихонравова, 8а	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Н. Садовая, 6-2	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Н. Садовая, 9-2	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
ДБСП	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
МУЗ КБ «Автоприбор»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
АО НПО «Магнетон»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

14.2.8 Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)

Т а б л и ц а 60 – Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей

Система теплоснабжения	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей, лет																	
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В (резервирование котельной от Владимирской ТЭЦ-2 с 2022 г.); - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	23,0	23,5	22,8	22,2	21,3	20,9	20,5	20,3	19,9	20,0	20,1	20,5	20,3	20,4	20,4	20,8	21,8	22,8
722 квартал	22,2	23,2	24,2	25,2	26,2	27,2	28,2	29,2	30,2	31,2	32,2	9,2	10,2	11,2	12,2	13,2	14,2	15,2
ВЗКИ	14,6	13,6	14,6	15,6	16,6	17,6	18,6	19,6	20,6	21,6	22,6	4,2	5,2	6,2	7,2	8,2	9,2	10,2
УВД	8,2	5,3	6,3	7,3	8,3	9,3	10,3	11,3	12,3	13,3	14,3	15,3	16,3	17,3	18,3	19,3	20,3	21,3
ПМК-18	33,0	4,4	5,4	6,4	7,4	8,4	9,4	10,4	11,4	12,4	13,4	14,4	15,4	16,4	17,4	18,4	19,4	20,4
РТС	20,2	25,5	26,5	27,5	28,5	29,5	30,5	31,5	32,5	33,5	34,5	35,5	36,5	37,5	38,5	39,5	40,5	41,5
Энергетик, АО «ВКС»	48,6	51,4	52,4	53,4	54,4	55,4	56,4	57,4	58,4	59,4	60,4	61,4	1,0	2,0	3,0	4,0	5,0	6,0
мкр. Заглязьменский (с 2024 г. БМК мкр. Заглязьменский)	32,0	33,1	34,1	35,1	36,1	37,1	38,1	39,1	40,1	41,1	42,1	18,7	3,8	4,8	5,8	6,8	7,8	8,8
мкр. Коммунар (переключение на квартальную котельную № 2, ООО «Инженерные системы» в 2022 г.)	53,0	48,9	49,9	50,9	51,9	52,9	53,9	54,9	55,9	56,9	57,9	6,2	7,2	8,2	9,2	10,2	11,2	12,2
Оргтруд 1	16,5	17,0	18,0	19,0	20,0	21,0	22,0	23,0	24,0	25,0	26,0	27,0	28,0	18,2	19,2	20,2	21,2	22,2
Оргтруд 2	20,9	16,8	17,8	18,8	19,8	20,8	21,8	22,8	23,8	24,8	25,8	26,8	27,8	28,8	29,8	30,8	31,8	32,8
мкр. Юрьевец, АО «ВКС»	25,4	22,8	23,8	24,8	25,8	26,8	27,8	28,8	29,8	30,8	31,8	32,8	33,8	34,8	35,8	36,8	37,8	38,8
Элеваторная	8,0	9,0	10,0	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	16,0	17,0	18,0	19,0	20,0	21,0	22,0	23,0	24,0	25,0
мкр. Лесной	16,9	18,0	19,0	20,0	21,0	22,0	23,0	24,0	25,0	26,0	27,0	28,0	29,0	30,0	31,0	32,0	33,0	34,0
ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
АО ВХКП «Мукомол»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
п. Пиганово (с 2022 г. БМК п. Пиганово)	30,0	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0	36,0	37,0	38,0	39,0	40,0	41,0	42,0	43,0	44,0	45,0	46,0	47,0
Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	30,4	21,3	22,3	23,3	24,3	25,3	26,3	27,3	28,3	29,3	30,3	31,3	32,3	33,3	34,3	35,3	36,3	37,3
турбаза «Ладога»	48,4	49,4	50,4	51,4	52,4	53,4	54,4	55,4	56,4	57,4	58,4	59,4	60,4	61,4	62,4	63,4	64,4	65,4
«Спецавтохозяйство»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
ФГУП «ГНПП «Крона» (переключение на котельную Юго-западного района в 2023 г.)	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Система теплоснабжения	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей, лет																		
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
ООО УК «Дельта»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Юрьеvec, ООО «Тепло-газВладимир»	27,5	28,4	29,4	30,4	31,4	32,4	28,5	23,7	24,7	25,7	26,7	27,7	28,7	29,7	30,7	31,7	32,7	33,7	
Загородная зона	22,8	23,3	24,3	25,3	26,3	27,3	28,3	18,2	19,2	20,2	21,2	15,3	16,3	4,1	5,1	6,1	7,1	8,1	
ООО «Техника-коммунальные системы» (переключение части нагрузки на Владимирскую ТЭЦ-2 в 2022 г.)	30,4	24,9	25,9	26,9	27,9	28,9	29,9	30,9	31,9	32,9	33,9	34,9	35,9	36,9	37,9	38,9	39,9	40,9	
Семашко, 4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Белоконской, 16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
БМК-360	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Тихонравова, 8а	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Н. Садовая, 6-2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Н. Садовая, 9-2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
ДБСП	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
МУЗ КБ «Автоприбор»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
АО НПО «Магнетон»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	

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

Т а б л и ц а 61 – Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей

Система теплоснабжения	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей																	
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В (резервирование котельной от Владимирской ТЭЦ-2 с 2022 г.); - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	2,7%	1,4%	2,9%	2,8%	3,2%	2,3%	2,4%	2,0%	2,3%	1,6%	1,6%	0,9%	2,1%	1,6%	1,6%	1,0%	0,0%	0,0%
722 квартал	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	54,7%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
ВЗКИ	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	72,2%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
УВД	0,0%	15,4%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
ПМК-18	0,0%	78,1%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
РТС	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Энергетик, АО «ВКС»	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	100,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
мкр. Заклязьменский (с 2024 г. БМК мкр. Заклязьменский)	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	50,6%	32,3%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
мкр. Коммунар (переключение на квартальную котельную № 2, ООО «Инженерные системы» в 2022 г.)	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	80,7%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Оргтруд 1	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	28,4%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Оргтруд 2	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
мкр. Юрьевец, АО «ВКС»	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Элеваторная	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
мкр. Лесной	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
АО ВХКП «Мукомол»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
п. Пиганово (с 2022 г. БМК п. Пиганово)	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
турбаза «Ладога»	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%

Система теплоснабжения	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей																	
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
«Спецавтохозяйство»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
ФГУП «ГНПП «Крона» (переключение на котельную Юго-западного района в 2023 г.)	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
ООО УК «Дельта»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир»	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	11,8%	12,5%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Загородная зона	1,5%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	37,8%	0,0%	0,0%	23,9%	0,0%	0,0%	38,3%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
ООО «Техника-коммунальные системы» (переключение части нагрузки на Владимирскую ТЭЦ-2 в 2022 г.)	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Семашко, 4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Белоконской, 16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
БМК-360	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тихонравова, 8а	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Н. Садовая, 6-2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Н. Садовая, 9-2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ДБСП	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
МУЗ КБ «Автоприбор»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
АО НПО «Магнетон»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

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

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

Т а б л и ц а 62 – Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии

Система теплоснабжения	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии																	
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В (резервирование на Владимирскую ТЭЦ-2 в 2022 г.); - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	0,00	0,00	0,02	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
722 квартал	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ВЗКИ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
УВД	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ПМК-18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
РТС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Энергетик, АО «ВКС»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
мкр. Заклязьменский (с 2024 г. БМК мкр. Заклязьменский)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
мкр. Коммунар (переключение на квартальную котельную № 2, ООО «Инженерные системы» в 2022 г.)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Оргтруд 1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Оргтруд 2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
мкр. Юрьеvec, АО «ВКС»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Элеваторная	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
мкр. Лесной	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
АО ВХКП «Мукомол»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
п. Пиганово (с 2022 г. БМК п. Пиганово)	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
турбаза «Ладога»	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
«Спецавтохозяйство»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ФГУП «ГНПП «Крона» (переключение на котельную Юго-западного района в 2023 г.)	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО УК «Дельта»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Система теплоснабжения	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии																	
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Юрьеvec, ООО «ТеплогазВладимир»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Загородная зона	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО «Техника-коммунальные системы» (переключение части нагрузки на Владимирскую ТЭЦ-2 в 2022 г.)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Семашко, 4	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Белоконой, 16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
БМК-360	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тихонравова, 8а	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Н. Садовая, 6-2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Н. Садовая, 9-2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ДБСП	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
МУЗ КБ «Автоприбор»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
АО НПО «Магнетон»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

14.3 Целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии

14.3.1 Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения, необходимых для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения в соответствии с перечнем и сроками, которые указаны в схеме теплоснабжения

Целевым значением, отражающим результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии в ценовых зонах, является выполнение всех мероприятий, указанных в схеме теплоснабжения, в году, предшествующем отчетному (процентов) (начиная с 2020 г.)

Т а б л и ц а 63 – Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения

Зон а ЕТ О	ЕТО	Доля выполненных мероприятий																	
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	83 %	92%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2	ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	- ¹	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
7	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	0%	0%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
8	АО НПО «Магнетон»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

¹ По ЕТО ОАО «Владимирский завод «Электроприбор», АО НПО «Магнетон», ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» на 2020–2021 гг. отсутствовали мероприятия по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения.

14.3.2 Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения

Целевым значением, отражающим результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии в ценовых зонах, является снижение количества аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях не менее чем на 5 процентов за отчетный год по сравнению с годом, предшествующим отчетному (процентов).

Т а б л и ц а 64 – Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения

Зона ЕТО	ЕТО	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения																	
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	6	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1
2	ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	АО НПО «Магнетон»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
9	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Т а б л и ц а 65 – Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения

Зона ЕТО	ЕТО	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения																	
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	369 ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
7	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
8	АО НПО «Магнетон»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
9	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

² Учтены повреждения (отказы) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей

14.3.3 Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения

Согласно Распоряжение Правительства РФ от 28.08.2018 N 1801-р [14] продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период должна составлять не более чем 7 дней к 2029 г. (доведение в течение 10 лет).

Т а б л и ц а 66 – Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период

Зона ЕТО	ЕТО	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период																	
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	14	14	12	11	11	10	9	8	8	7	7	7	7	6	6	6	6	6
2	ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	6	6	6	6
7	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	13	13	12	11	11	10	9	8	8	7	7	7	7	6	6	6	6	6
8	АО НПО «Магнетон»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
9	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

14.3.4 Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне тепло-снабжения

Коэффициент использования установленной тепловой мощности представлен в таблице ниже.

Т а б л и ц а 67 – Коэффициент использования установленной тепловой мощности

Зона ЕТО	ЕТО	Наименование	Коэффициент использования установленной тепловой мощности																		
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	Владимирская ТЭЦ-2	37,1%	35,4%	35,7%	35,9%	36,2%	36,4%	36,7%	36,9%	37,2%	37,5%	37,7%	38,0%	38,2%	38,5%	38,7%	39,0%	39,0%	39,0%	
		Котельные	21,2%	21,7%	22,3%	22,7%	23,0%	23,0%	23,0%	23,0%	23,0%	23,0%	23,0%	23,0%	23,0%	23,0%	23,0%	23,0%	26,0%	26,0%	26,0%
2	ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	Котельная	7,1%	7,3%	7,5%	7,6%	7,7%	7,7%	7,7%	7,7%	7,7%	7,7%	7,7%	7,7%	7,7%	7,7%	7,7%	7,7%	8,7%	8,7%	8,7%
7	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	Котельная	15,9%	16,3%	16,7%	17,0%	17,3%	17,3%	17,3%	17,3%	17,3%	17,3%	17,3%	17,3%	17,3%	17,3%	17,3%	17,3%	19,5%	19,5%	19,5%
8	АО НПО «Магнетон»	Котельная	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
9	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	Котельная	1,6%	1,6%	1,7%	1,7%	1,7%	1,7%	1,7%	1,7%	1,7%	1,7%	1,7%	1,7%	1,7%	1,7%	1,7%	1,7%	2,0%	2,0%	2,0%

14.3.5 Доля бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения

Целевым значением, отражающим результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии в ценовых зонах, является доведение в течение 5 лет (начиная с 2021 г.) доли бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, до нуля (процентов)

Т а б л и ц а 68 – Доля бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года

Зона ЕТО	ЕТО	Доля бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года																		
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,0012	0,0017	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2	ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
7	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
8	АО НПО «Магнетон»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
9	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

14.3.6 Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения

Целевым значением, отражающим результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии в ценовых зонах, является доведение в течение 5 лет (начиная с 2021 г.) доли потребителей, удовлетворенных качеством теплоснабжения, до уровня не менее 70 процентов общего количества потребителей

Т а б л и ц а 69 – Значение удовлетворенности потребителей для каждой зоны действия ЕТО

Зона ЕТО	ЕТО	Значение удовлетворенности потребителей для каждой зоны действия ЕТО																		
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	60%	62%	64%	66%	68%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	
2	ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	60%	62%	64%	66%	68%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	
7	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	60%	62%	64%	66%	68%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	
8	АО НПО «Магнетон»	60%	62%	64%	66%	68%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	
9	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	60%	62%	64%	66%	68%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	

14.3.7 Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях

Т а б л и ц а 70 – Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства

Зона ЕТО	ЕТО	Количество нарушений антимонопольного законодательства																	
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
1	АО «Владимирские коммунальные системы»	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	АО НПО «Магнетон»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья жи- вотных»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

14.3.8 Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения

Целевым значением, отражающим результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии в ценовых зонах, является снижение фактического уровня потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения, определяемого как отношение суммарного фактического объема потерь тепловой энергии в тепловых сетях к суммарному фактическому объему отпуска тепловой энергии из тепловых сетей в ценовой зоне теплоснабжения, темпами, указанными в схеме теплоснабжения (процентов)

Снижение потерь тепловой энергии вызвано внедрением мероприятий на тепловых сетях. Изменение доли потерь тепловой энергии от отпуска за каждый год в период с 2020 по 2037 гг. приведено в таблице ниже.

Т а б л и ц а 71 – Доля потерь тепловой энергии от отпуска для каждой зоны действия ЕТО

Зона ЕТО	ЕТО	Доля потерь тепловой энергии от отпуска для каждой зоны действия ЕТО																		
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	12,5%	10,7%	10,7%	10,7%	10,6%	10,6%	10,5%	10,4%	10,4%	10,3%	10,2%	9,9%	9,8%	9,7%	9,6%	9,6%	9,6%	9,6%	
2	ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	
7	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	1,8%	1,8%	1,8%	1,8%	1,8%	1,8%	1,8%	1,8%	1,8%	1,8%	1,8%	1,8%	1,8%	1,8%	1,8%	1,8%	1,8%	1,8%	
8	АО НПО «Магнетон»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
9	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	5,4%	5,4%	5,4%	5,4%	5,4%	5,4%	5,4%	5,4%	5,4%	5,4%	5,4%	5,4%	5,4%	5,4%	5,4%	5,4%	5,4%	5,4%	

14.4 Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения

14.4.1 Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях

Т а б л и ц а 72 – Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно́м исчислении сверх предела разрешенных отклонений

Зона ЕТО	ЕТО	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно́м исчислении сверх предела разрешенных отклонений																	
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,838	0,814	0,686	0,643	0,601	0,552	0,511	0,470	0,431	0,392	0,352	0,313	0,273	0,234	0,195	0,162	0,153	0,147
2	ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
7	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
8	АО НПО «Магнетон»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
9	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

14.4.2 Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений

Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии представлено в таблице ниже.

Т а б л и ц а 73 – Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений

Зон а ЕТ О	ЕТО	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений																	
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,002	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2	ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
7	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
8	АО НПО «Магнетон»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
9	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия

Муниципальное образование «город Владимир» отнесено к ценовой зоне теплоснабжения распоряжением Правительства РФ от 9 июня 2020 г. № 1524-р.

В ценовых зонах теплоснабжения, согласно ПП РФ от 22.02.2012 № 154 [2], настоящий пункт разрабатывается в отношении инвестиций, необходимых для осуществления регулируемых видов деятельности. Инвестиционные мероприятия для осуществления регулируемых видов в МО г. Владимир отсутствуют, соответственно, данный пункт не разрабатывается. Ниже справочно приведены ценовые последствия, связанные с переходом к ценовой зоне.

Цены на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, определяются соглашением сторон договора теплоснабжения, заключённого с единой теплоснабжающей организацией, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность).

Предельный уровень цены на тепловую энергию определяется в соответствии с указом Губернатора Владимирской области от 16 декабря 2020 г. № 340 «Об утверждении графика поэтапного равномерного доведения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) до уровня, определяемого в соответствии с Правилами определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая правила индексации предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) на 2021-2025 годы в ценовой зоне теплоснабжения – муниципальном образовании город Владимир Владимирской области».

В таблице 74 приведен график поэтапного равномерного доведения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) до уровня, определяемого в соответствии с Правилами определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность). Для ЕТО и систем теплоснабжения, не приведенных в таблице 74, применяется «заморозка» цен на уровне тарифов на тепловую энергию, действовавших на дату, предшествующую дате окончания переходного периода до достижения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) до уровня, определяемого в соответствии с Правилами определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность).

Также в целях сглаживания ценовых последствий в соглашении об исполнении схемы теплоснабжения между Администрацией МО г. Владимир и АО «Владимирские коммунальные системы» от 05.11.2020 № 01-10/152 [17] с дополнительным соглашением № 5 от 25.03.2022 № 01-10/61 [18] предусмотрены следующие обязательства АО «Владимирские коммунальные системы»:

- в отношении поставки тепловой энергии (мощности) в период с даты окончания переходного периода и по 30.06.2021 цена на тепловую энергию (мощность) определяется равной величине, которая не превышает уровень действующего на 01.07.2020 тарифа на тепловую энергию (мощность);
- со второго полугодия 2021г. и далее со второго полугодия каждого последующего календарного года цена на тепловую энергию (мощность), применяемая в первом полугодии соответствующего года календарного года, индексируется на величину, не превышающую уровень прогнозного показателя размера индексации совокупного платежа граждан за коммунальные услуги согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на соответствующий период, одобренному Правительством Российской Федерации (далее - Прогноз), увеличенный на 2 процентных пункта, с учетом соблюдения положений пункта 2.1.6 Соглашения.

Т а б л и ц а 74 – График поэтапного равномерного доведения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) до уровня, определяемого в соответствии с Правилами определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию

№ п/п	Наименование единой теплоснабжающей организации	Номер системы теплоснабжения	Доля, применяемая к индикативному предельному уровню цены на тепловую энергию (мощность), %					
			1 пг. 2021 г.	2 пг. 2021 г., 1 пг. 2022 г.	2 пг. 2022 г., 1 пг. 2023 г.	2 пг. 2023 г., 1 пг. 2024 г.	2 пг. 2024 г., 1 пг. 2025 г.	2 пг. 2025 г.
Для потребителей тепловой энергии (мощности), в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения								
1	АО «Владимирские коммунальные системы»	1 (для потребителей, имеющих договорные отношения с филиалом «Владимирский» ПАО «Т Плюс» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода)	69,22	75,29	82,00	87,61	93,60	100,00
		1 (для потребителей, имеющих договорные отношения с ПАО «Владимирский химический завод» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода)	97,41	100,00	-	-	-	-
		16 (для потребителей, имеющих договорные отношения с АО «Владимирский комбинат хлебопродуктов «Мукомол» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода)	85,18	88,88	92,87	95,19	97,57	100,00
		29 (для потребителей, имеющих договорные отношения с ООО «ТеплогазВладимир» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода)	95,82	97,83	100,00	-	-	-
2	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	26	74,02	79,45	85,37	89,99	94,87	100,00

СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ

1. Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении».
2. Постановление Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 (в ред. Постановления Правительства РФ от 16.03.2019 г. №276) «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»
3. Постановление Правительства РФ от 08.08.2012 N 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»
4. «Методические указания по разработке схем теплоснабжения». Утверждены приказом Минэнерго России и Минрегиона России от 05.03.2019 г. № 212.
5. Приказ Минрегиона РФ от 28.12.2009 N 610 «Об утверждении правил установления и изменения (пересмотра) тепловых нагрузок»
6. Приказ Минстроя России от 17.03.2014 N 99/пр «Об утверждении Методики осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя» (Зарегистрировано в Минюсте России 12.09.2014 N 34040)
7. Приказ Минэнерго России от 24.03.2003 № 115 «Об утверждении Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок»
8. СП 124.13330.2012 «Тепловые сети». Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003. Минрегион России, 2012 г.
9. СП 131.13330.2018 «СНиП 23-01-99* Строительная климатология». Минстрой России, 2019 г.
10. МДК 4-05.2004 «Методика определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения». Госстрой России, 2014 г.
11. Наладка водяных систем централизованного теплоснабжения, Апарцев М.М., Москва, «Энергоатомиздат», 1983 г.
12. Справочник строителя тепловых сетей, С. Е. Захаренко, Ю. С. Захаренко, И. С. Никольский, М. А. Пищиков; Под общ. ред. С. Е. Захаренко. - 2-е изд., перераб. -М.: Энергоатомиздат, 1984 г.
13. Выбор оптимальной схемы энергоснабжения промышленного района: Методические указания / В.В. Бологова, А.Г. Зубкова, О.А. Лыкова, И.В. Мастерова. – М.: Издательство МЭИ, 2006.
14. Распоряжение Правительства РФ от 28.08.2018 N 1801-р «Ключевые показатели, отражающие результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии в ценовых зонах теплоснабжения, и целевые значения указанных показателей».
15. Приказ Минэнерго РФ от 14 сентября 2018 г № 770 «Об утверждении Методических рекомендаций по внедрению целевой модели рынка тепловой энергии на территории поселения, городского округа».
16. Постановление Правительства РФ от 15.12.2017 N 1562 (ред. от 19.06.2019) «Об определении в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая индексацию предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), и технико-экономических параметров работы котельных и тепловых сетей, используемых для расчета предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)» (вместе с «Правилами определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая правила индексации предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)»).
17. Соглашение об исполнении схемы теплоснабжения муниципального образования город Владимир от 05.11.2020 № 01-10/152.

18. Дополнительное соглашение №5 к соглашению об исполнении схемы теплоснабжения города Владимира от 25.03.2022 № 01-10/61.
19. Укрупненные нормативы цены строительства. НЦС 81-02-13-2022. Сборник № 13. Наружные тепловые сети. Утверждены приказом Минстроя России от 28.03.2022 № 205/пр.

Приложение 1.

Плотность тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления

Кадастровый квартал	Площадь, га	Плотность тепловой нагрузки, (Гкал/ч)/га																
		2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037
33:22:032039	6,2	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102	0,102
33:22:011037	5,6	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203
33:22:011298	6,2	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627
33:22:011263	6,4	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627
33:22:011286	9,3	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627
33:22:011262	10,0	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627	0,627
33:22:011071	3,0	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295
33:22:011305	3,4	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,342	0,389	0,436	0,484	0,531	0,578	0,625	0,672	0,719	0,766
33:22:011063	9,2	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295
33:22:011168	17,0	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140
33:22:011228	43,3	0,146	0,151	0,152	0,153	0,154	0,155	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156	0,156
33:22:016032	10,0	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096
33:22:011310	25,2	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096
33:22:032183	3,8	0,036	0,067	0,090	0,114	0,137	0,161	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184
33:22:032246	10,6	0,036	0,039	0,042	0,045	0,048	0,051	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
33:22:032185	11,4	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
33:22:032202	18,7	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
33:22:032205	15,7	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:032314	16,6	0,169	0,175	0,181	0,186	0,191	0,197	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202	0,202
33:22:032227	8,3	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:032195	22,5	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:032189	27,0	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:032168	31,8	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:032169	28,0	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:032173	44,7	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:032121	38,1	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:032122	23,7	0,169	0,176	0,181	0,187	0,193	0,199	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205
33:22:032162	14,1	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:032123	11,6	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:032153	5,2	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:032156	9,6	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:032155	21,1	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:032149	7,9	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:032145	4,3	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,173	0,178	0,182	0,187	0,191	0,196	0,200	0,205	0,209	0,214
33:22:032128	2,2	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:032130	2,7	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:032154	2,5	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:032157	2,9	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:032152	2,2	0,169	0,178	0,186	0,194	0,202	0,210	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218
33:22:032132	2,5	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:032136	2,2	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:032165	2,7	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:032147	20,2	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169

Кадастровый квартал	Площадь, га	Плотность тепловой нагрузки, (Гкал/ч)/га																
		2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037
33:22:032211	15,6	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:032104	72,2	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:011082	2,6	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:011079	3,2	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:011085	1,3	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:011138	2,1	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:011139	0,9	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:011141	0,2	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:011140	0,9	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:011142	1,4	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:024220	24,3	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:024049	4,6	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:024044	3,2	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:024043	3,0	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:024048	3,3	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:024047	3,4	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:024016	5,8	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:024038	6,6	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:024035	10,0	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:024216	8,1	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:024050	2,4	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:024003	29,2	0,169	0,170	0,170	0,171	0,172	0,173	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174
33:22:011028	32,6	0,169	0,177	0,184	0,191	0,198	0,204	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211
33:22:024190	1,9	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:024028	1,9	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:024025	4,2	0,169	0,172	0,174	0,176	0,179	0,181	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184
33:22:024169	2,8	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:024029	2,4	0,169	0,854	1,615	2,376	3,136	3,897	4,658	4,658	4,658	4,658	4,658	4,658	4,658	4,658	4,658	4,658	4,658
33:22:024021	5,7	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:024053	9,9	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,179	0,189	0,199	0,209	0,219	0,229	0,239	0,249	0,259	0,269
33:22:024020	6,0	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:024018	6,3	0,169	0,174	0,179	0,183	0,188	0,193	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197	0,197
33:22:024015	10,9	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:024017	7,3	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:024026	4,2	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:011100	63,5	0,169	0,179	0,188	0,196	0,204	0,213	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221
33:22:011098	33,6	0,169	0,173	0,177	0,180	0,184	0,188	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191
33:22:011224	73,9	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,170	0,172	0,174	0,176	0,178	0,180	0,182	0,184	0,186	0,188
33:22:011058	5,0	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:011056	2,7	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:011088	5,6	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:011417	9,6	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,200	0,232	0,264	0,296	0,328	0,360	0,392	0,424	0,456	0,488
33:22:011084	4,1	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,170	0,172	0,174	0,175	0,177	0,179	0,180	0,182	0,184	0,185
33:22:011214	60,9	0,169	0,171	0,173	0,175	0,177	0,179	0,181	0,183	0,184	0,185	0,187	0,188	0,190	0,191	0,193	0,194	0,195
33:22:024187	63,3	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:022023	25,9	0,169	0,179	0,187	0,196	0,204	0,213	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221
33:22:024165	8,0	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169

Кадастровый квартал	Площадь, га	Плотность тепловой нагрузки, (Гкал/ч)/га																
		2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037
33:22:011136	7,4	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:011137	1,9	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,197	0,225	0,253	0,282	0,310	0,338	0,367	0,395	0,423	0,452
33:22:011191	3,0	0,169	0,189	0,204	0,219	0,235	0,250	0,265	0,268	0,271	0,273	0,276	0,278	0,281	0,284	0,286	0,289	0,291
33:22:011134	6,1	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:011132	1,7	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:011238	1,6	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:011236	1,3	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:011234	2,3	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:011356	5,4	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:011283	27,5	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:011237	1,8	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:011235	2,6	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,172	0,175	0,179	0,182	0,186	0,189	0,192	0,196	0,199	0,203
33:22:011233	2,5	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:011231	8,8	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:011130	5,5	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:011128	0,7	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:011232	6,1	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,174	0,179	0,184	0,189	0,194	0,199	0,204	0,209	0,215	0,220
33:22:011190	2,4	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:011129	1,5	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:011111	5,7	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:011308	4,7	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:011072	1,8	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:011113	17,7	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:011073	2,0	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:011070	1,2	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:011075	7,4	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:011076	8,4	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:011078	9,5	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:011061	4,6	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:011039	14,2	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:011020	26,2	0,169	0,176	0,182	0,187	0,193	0,198	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204
33:22:011011	3,1	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:011002	4,2	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:011008	2,9	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:011009	1,8	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:011036	3,1	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:032028	5,0	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:011010	5,3	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:032018	9,6	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,191	0,213	0,235	0,257	0,279	0,301	0,323	0,345	0,367	0,390
33:22:011007	11,4	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,200	0,232	0,263	0,295	0,326	0,358	0,390	0,421	0,453	0,484
33:22:011031	16,3	0,169	0,177	0,183	0,190	0,196	0,203	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209
33:22:011034	3,6	0,169	0,184	0,196	0,209	0,221	0,233	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245
33:22:011110	14,8	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:011099	12,8	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:011068	1,4	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:011069	1,8	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:011066	4,9	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169

Кадастровый квартал	Площадь, га	Плотность тепловой нагрузки, (Гкал/ч)/га																
		2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037
33:22:032029	6,8	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:032049	117,5	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:032125	6,8	0,169	0,170	0,171	0,172	0,173	0,173	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174
33:22:032126	2,5	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:032110	45,2	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:032115	21,0	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:032101	92,2	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:032100	83,9	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:024211	39,2	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,171	0,173	0,175	0,177	0,179	0,181	0,183	0,185	0,187	0,189
33:22:024206	118,3	0,169	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171	0,171
33:22:024203	70,6	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:024215	18,2	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:024200	14,3	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:024199	18,0	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:024191	61,4	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:032091	96,1	0,169	0,176	0,181	0,187	0,192	0,198	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203
33:22:032079	6,2	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:032273	12,7	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:032272	3,5	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:032093	6,8	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:032217	20,4	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:034024	378,2	0,169	0,173	0,176	0,179	0,183	0,186	0,189	0,192	0,194	0,197	0,199	0,201	0,204	0,206	0,209	0,211	0,213
33:22:032236	3,8	0,169	0,395	0,567	0,739	0,912	1,084	1,256	1,256	1,256	1,256	1,256	1,256	1,256	1,256	1,256	1,256	1,256
33:22:032086	5,0	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:024095	10,9	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:024094	4,3	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:024096	6,3	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:024091	2,6	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:024092	4,1	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:032083	5,2	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:024090	5,1	0,169	0,173	0,176	0,179	0,183	0,186	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190
33:22:024087	2,3	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:024089	3,1	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:032085	6,5	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:032084	7,9	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:032082	2,6	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:032089	13,7	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:032081	4,9	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,179	0,189	0,199	0,209	0,219	0,229	0,239	0,249	0,259	0,269
33:22:032080	5,5	0,169	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199
33:22:032071	3,1	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:032059	1,3	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:032070	4,1	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:024084	4,4	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:024083	4,0	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:024078	2,1	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:024079	4,1	0,169	0,183	0,194	0,206	0,217	0,228	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240
33:22:032069	3,6	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169

Кadaстровый квартал	Площадь, га	Плотность тепловой нагрузки, (Гкал/ч)/га																
		2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037
33:22:011081	1,5	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:034021	5,8	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235
33:22:034014	5,8	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235
33:22:034017	5,9	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235
33:22:034007	16,2	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235
33:22:034006	22,4	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235
33:22:034016	45,8	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,236	0,236	0,237	0,238	0,238	0,239	0,239	0,240	0,240
33:22:011281	19,9	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,342	0,345	0,348	0,351	0,353	0,356	0,359	0,362	0,365	0,368
33:22:011067	20,9	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339
33:22:032118	51,4	0,260	0,263	0,264	0,266	0,268	0,270	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271
33:05:170701	71,5	0,033	0,045	0,054	0,063	0,072	0,081	0,090	0,091	0,092	0,093	0,094	0,095	0,096	0,097	0,098	0,098	0,099
33:05:170101	83,5	0,009	0,014	0,018	0,021	0,025	0,029	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033	0,033
33:06:037001	69,7	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089
33:22:014048	13,7	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
33:22:024088	47,5	0,252	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262
33:22:011021	6,0	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367
33:22:011040	10,8	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,369	0,371	0,372	0,374	0,376	0,377	0,379	0,381	0,383	0,384
33:22:032002	4,7	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906
33:06:030107	5,9	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088
33:06:030114	7,6	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088
33:06:030109	9,4	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088
33:06:030110	9,5	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088
33:06:030115	17,6	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088
33:06:030111	13,4	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
33:06:030112	19,2	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
33:22:014031	71,7	0,015	0,039	0,059	0,079	0,099	0,118	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138
33:22:011193	2,1	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,228	0,271	0,313	0,356	0,399	0,441	0,484	0,526	0,569	0,612
33:22:011188	6,8	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186
33:22:014018	14,4	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
33:22:014015	58,1	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
33:22:021041	7,9	0,010	0,026	0,039	0,052	0,065	0,078	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092
33:22:021042	74,6	0,010	0,015	0,020	0,025	0,029	0,034	0,038	0,039	0,039	0,040	0,040	0,041	0,041	0,042	0,042	0,043	0,043
33:22:011165	1,7	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145	0,145
33:05:171701	10,7	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
33:05:174106	6930,2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
33:22:011295	13,9	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
33:22:014042	62,1	0,008	0,010	0,012	0,013	0,015	0,017	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
33:22:011294	30,4	0,009	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
33:22:016009	54,0	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
33:22:015002	18,6	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
33:22:015117	199,5	0,013	0,015	0,017	0,018	0,020	0,022	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
33:22:015016	466,0	0,013	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
33:22:011284	9,2	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524
33:22:011259	29,6	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524	0,524
33:22:014026	3,9	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178
33:22:014059	11,9	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178
33:22:014036	15,7	0,178	0,181	0,184	0,186	0,188	0,191	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193

Кадастровый квартал	Площадь, га	Плотность тепловой нагрузки, (Гкал/ч)/га																
		2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037
33:22:014006	23,6	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178
33:22:014040	48,0	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178

Приложение 2.

Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки систем теплоснабжения МО г. Владимир

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	Владимирская ТЭЦ-2	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч, в том числе:	1176,1	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1	
		отборы паровых турбин, Гкал/ч, в том числе:	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8
		производственных показателей (с учетом противодавления), Гкал/ч	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0
		теплофикационных показателей (с учетом противодавления), Гкал/ч	658,8	658,8	658,8	658,8	658,8	658,8	658,8	658,8	658,8	658,8	658,8	658,8	658,8	658,8	658,8	658,8	658,8	658,8
		РОУ, Гкал/ч	298,4	298,4	298,4	298,4	298,4	298,4	298,4	298,4	298,4	298,4	298,4	298,4	298,4	298,4	298,4	298,4	298,4	298,4
		ВВТО, Гкал/ч	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9
		ПВК, Гкал/ч	180,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Располагаемая тепловая мощность станции, Гкал/ч	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1
		Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде, Гкал/ч	19,40	19,40	19,40	19,40	19,40	19,40	19,40	19,40	19,40	19,40	19,40	19,40	19,40	19,40	19,40	19,40	19,40	19,40
		Затраты тепла на собственные нужды станции в паре, Гкал/ч	13,50	13,50	13,50	13,50	13,50	13,50	13,50	13,50	13,50	13,50	13,50	13,50	13,50	13,50	13,50	13,50	13,50	13,50
		Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	78,77	79,26	80,13	80,14	80,13	80,10	80,06	79,31	78,56	77,82	77,92	77,17	77,27	76,52	76,62	76,72	76,82	
		Потери в паропроводах, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ, Гкал/ч	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде (с учетом среднечасовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч, в том числе	843,7	854,0	874,2	881,0	887,9	894,7	901,5	902,4	903,3	904,2	905,1	906,0	906,9	907,8	908,7	909,6	910,5	
		Присоединенная непосредственно к коллекторам станции, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч:	624,5	634,8	655,0	661,9	668,7	675,6	682,4	683,3	684,2	685,1	686,0	686,9	687,8	688,7	689,6	690,5	691,4	
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	574,2	583,5	602,5	608,7	614,9	621,2	627,4	628,2	629,0	629,7	630,5	631,3	632,1	632,9	633,7	634,4	635,2	
		горячее водоснабжение, Гкал/ч	50,4	51,3	52,6	53,2	53,8	54,4	55,0	55,1	55,2	55,3	55,5	55,6	55,7	55,8	55,9	56,0	56,1	
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	
		Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	13,2	
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	173,5	-17,3	-38,4	-45,3	-52,1	-58,9	-65,7	-65,9	-66,0	-66,1	-67,1	-67,3	-68,3	-68,4	-69,4	-70,4	-71,4	
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	246,0	235,2	214,1	207,3	200,4	193,6	186,8	186,7	186,5	186,4	185,4	185,2	184,2	184,1	183,1	182,1	181,1	
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	963,2	963,2	963,2	963,2	963,2	963,2	963,2	963,2	963,2	963,2	963,2	963,2	963,2	963,2	963,2	963,2	963,2	
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата, Гкал/ч	642,2	642,2	642,2	642,2	642,2	642,2	642,2	642,2	642,2	642,2	642,2	642,2	642,2	642,2	642,2	642,2	642,2	
		Зона действия источника тепловой мощности, га	2762	2806	2861	2891	2920	2950	2980	2984	2988	2992	2995	2999	3003	3007	3011	3015	3019	
		Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч		24,00	24,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00		

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037		
Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	Юго-западного района	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	24,00	24,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00		
		Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	23,60	23,60	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
		Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	23,60	23,60	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
		Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,94	0,94	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
		Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднелегальной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	23,27	23,40	23,66	23,66	23,66	23,66	23,66	23,66	23,66	23,66	23,66	23,66	23,66	23,66	23,66	23,66	23,66	23,66	23,66
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	20,34	20,47	20,73	20,73	20,73	20,73	20,73	20,73	20,73	20,73	20,73	20,73	20,73	20,73	20,73	20,73	20,73	20,73	20,73
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	19,49	19,62	19,88	19,88	19,88	19,88	19,88	19,88	19,88	19,88	19,88	19,88	19,88	19,88	19,88	19,88	19,88	19,88	19,88
		горячее водоснабжение (среднелегальная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,33	0,20	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,33	0,20	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34
		Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	1,93	1,80	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	8,06	8,06	8,06	8,06	8,06	8,06
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	1,93	1,80	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	8,06	8,06	8,06	8,06	8,06	8,06
		Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	15,21	15,21	21,61	21,61	21,61	21,61	21,61	21,61	21,61	21,61	21,61	21,61	21,61	21,61	21,61	21,61	21,61	21,61	21,61		
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	14,27	14,27	20,66	20,66	20,66	20,66	20,66	20,66	20,66	20,66	20,66	20,66	20,66	20,79	20,79	20,79	20,79	20,79	20,79		
Зона действия источника тепловой мощности, га	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70		
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,62	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63		
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00		
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00		
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00		
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00		
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37		

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037			
- АО «Владимирская газовая компания».		Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
		Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,32	1,34	1,37	1,39	1,22	1,24	1,26	1,28	1,31	1,33		
		Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	21,92	21,92	21,92	21,92	21,92	21,92	21,92	21,92	22,30	22,69	23,07	23,45	23,83	24,21	24,60	24,98	25,36	25,74	25,74	
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	20,28	20,67	21,05	21,43	21,81	22,19	22,58	22,96	23,34	23,72	23,72	
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	19,39	19,39	19,39	19,39	19,39	19,39	19,39	19,39	19,71	20,03	20,35	20,68	21,00	21,32	21,64	21,96	22,28	22,60	22,60	
		горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,57	0,63	0,69	0,76	0,82	0,88	0,94	1,00	1,06	1,12	1,12	
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,01	-0,40	-0,81	-1,21	-1,42	-1,82	-2,23	-2,63	-3,04	-3,44	-3,44	
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,01	-0,40	-0,81	-1,21	-1,42	-1,82	-2,23	-2,63	-3,04	-3,44	-3,44	
		Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,03	1,62	1,21	0,81	0,60	0,20	-0,21	-0,61	-1,02	-1,42	-1,42	
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,03	1,62	1,21	0,81	0,60	0,20	-0,21	-0,61	-1,02	-1,42	-1,42	
		Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	15,63	15,63	15,63	15,63	15,63	15,63	15,63	15,63	15,63	15,63	15,63	15,63	15,63	15,63	15,63	15,63	15,63	15,63	15,63	
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	14,34	14,34	14,34	14,34	14,34	14,34	14,34	14,34	14,31	14,29	14,26	14,24	14,41	14,39	14,37	14,35	14,32	14,30	14,30	
		Зона действия источника тепловой мощности, га	52,40	52,40	52,40	52,40	52,40	52,40	52,40	52,40	52,40	52,40	52,40	52,40	52,40	52,40	52,40	52,40	52,40	52,40	52,40	
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,39	0,39	0,40	0,41	0,42	0,42	0,43	0,44	0,45	0,45	0,45			
Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	Коммунальная зона	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00		
		Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	
		Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	22,90	22,90	22,90	22,90	22,90	22,90	22,90	22,90	22,90	22,90	22,90	22,90	22,90	22,90	22,90	22,90	22,90	22,90	22,90	
		Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	22,90	22,90	22,90	22,90	22,90	22,90	22,90	22,90	22,90	22,90	22,90	22,90	22,90	22,90	22,90	22,90	22,90	22,90	22,90	
		Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,68	0,70	0,73	0,76	0,79	0,82	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	
		Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	14,92	15,86	16,51	17,16	17,81	18,46	19,11	19,11	19,11	19,11	19,11	19,11	19,11	19,11	19,11	19,11	19,11	19,11	19,11	

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	13,83	14,77	15,42	16,07	16,72	17,37	18,02	18,02	18,02	18,02	18,02	18,02	18,02	18,02	18,02	18,02	18,02	18,02
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	13,24	14,00	14,51	15,02	15,53	16,04	16,55	16,55	16,55	16,55	16,55	16,55	16,55	16,55	16,55	16,55	16,55	16,55
		горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,59	0,78	0,91	1,05	1,19	1,33	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	7,01	6,05	5,37	4,69	4,01	3,33	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	7,01	6,05	5,37	4,69	4,01	3,33	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69	2,69
		Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	8,10	7,14	6,46	5,78	5,10	4,42	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	8,10	7,14	6,46	5,78	5,10	4,42	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78	3,78
		Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	12,61	12,61	12,61	12,61	12,61	12,61	12,61	12,61	12,61	12,61	12,61	12,61	12,61	12,61	12,61	12,61	12,61	12,61
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	11,93	11,91	11,88	11,85	11,82	11,79	11,76	11,76	11,76	11,76	11,76	11,76	11,80	11,80	11,80	11,80	11,80	11,80
		Зона действия источника тепловой мощности, га	30,80	30,80	30,80	30,80	30,80	30,80	30,80	30,80	30,80	30,80	30,80	30,80	30,80	30,80	30,80	30,80	30,80	30,80
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,45	0,48	0,50	0,52	0,54	0,56	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59			
Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	Микрорайон 9-В	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	19,35	19,35																
		Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	19,35	19,35																
		Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-																
		Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	18,38	18,38																
		Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	18,38	18,38																
		Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-																
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,18	0,18																
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-																
		Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,44	0,44																
		Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-																
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00																
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	13,21	13,21																
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-																
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	13,37	13,37																
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	12,72	12,72																
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,65	0,65																		
технология, Гкал/ч	-	-																		

Резервирование котельной от Владимирской ТЭЦ-2

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-																
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	4,55	4,55																
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	4,55	4,55																
		Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-																
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	4,39	4,39																
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	4,39	4,39																
		Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-																
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	16,05	16,05																
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	15,61	15,61																
		Зона действия источника тепловой мощности, га	24,90	24,90																
		Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,54	0,54																
Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	125 квартал	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	
		Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28
		Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25
		Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25
		Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
		Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднечасовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
		горячее водоснабжение (среднечасовая нагрузка), Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
		Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41
		Зона действия источника тепловой мощности, га	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
		Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	Парижской Коммуны	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	
		Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46
		Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25
		Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25
		Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
		Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62
		горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49		
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49		
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
		Зона действия источника тепловой мощности, га	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
		Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	АО «Владимирская газовая компания»	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	
		Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10
		Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40
		Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40
		Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85
		Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02
		горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
		Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
		Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79
Зона действия источника тепловой мощности, га	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00		
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65		
722 квартал	722 квартал	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55		

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	Год																	
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
		Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	
		Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48
		Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48
		Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,54	0,54	0,54	0,42	0,42	0,43	0,43	0,43	0,43	0,44
		Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,62	4,65	4,68	4,71	4,73	4,76	4,79	4,82	4,85	4,88
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,62	4,65	4,68	4,71	4,74	4,76	4,79	4,82	4,85	4,88
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,46	4,48	4,51	4,53	4,55	4,57	4,59	4,62	4,64	4,66
		горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,16	0,17	0,17	0,18	0,19	0,19	0,20	0,21	0,21	0,22
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,25	0,22	0,19	0,28	0,26	0,22	0,19	0,16	0,13	0,09
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,25	0,22	0,19	0,28	0,26	0,22	0,19	0,16	0,13	0,09
		Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,25	0,22	0,19	0,28	0,25	0,22	0,19	0,16	0,13	0,09
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,25	0,22	0,19	0,28	0,25	0,22	0,19	0,16	0,13	0,09
		Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,17	2,17	2,17	2,29	2,29	2,28	2,28	2,28	2,28	2,27
		Зона действия источника тепловой мощности, га	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,40	0,40	0,40	0,40	0,41	0,41	0,41		
ВЗКИ	ВЗКИ	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	
		Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	
		Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
		Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
		Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037		
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
		Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,24	0,26	0,28	0,30	0,32	0,33	0,35	0,35	0,35	0,35	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	
		Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	1,58	1,74	1,86	1,98	2,09	2,21	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	1,58	1,74	1,86	1,98	2,09	2,21	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,56	1,71	1,82	1,93	2,04	2,15	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26
		горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,02	0,03	0,04	0,05	0,05	0,06	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,64	0,59	0,46	0,34	0,21	0,08	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,64	0,59	0,46	0,34	0,21	0,08	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
		Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,64	0,59	0,47	0,34	0,21	0,08	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,64	0,59	0,47	0,34	0,21	0,08	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
		Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,84	0,82	0,80	0,78	0,76	0,75	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
		Зона действия источника тепловой мощности, га	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20
		Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,19	0,21	0,23	0,24	0,26	0,27	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
УВД	УВД	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	
		Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99
		Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90
		Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90	4,90
		Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
		Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2033	2034	2035	2036	2037	
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29
		горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19
		Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19
		Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42
		Зона действия источника тепловой мощности, га	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27		
ПМК-18	ПМК-18	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	
		Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	
		Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	
		Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	
		Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	
		Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03			
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037			
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11		
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	
		Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
		Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	
		Зона действия источника тепловой мощности, га	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15			
РТС	РТС	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	0,93	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70		
		Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	0,93	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	
		Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	0,91	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	
		Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	0,91	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	
		Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,07	0,08	0,09	0,10	0,11	0,11	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	
		Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,81	0,94	1,04	1,14	1,25	1,35	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	0,81	0,94	1,04	1,14	1,25	1,35	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,79	0,90	0,98	1,06	1,14	1,23	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	
		горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,01	0,04	0,06	0,08	0,10	0,13	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,01	0,66	0,55	0,44	0,32	0,22	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,01	0,66	0,55	0,44	0,32	0,22	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037			
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,01	0,67	0,55	0,44	0,32	0,22	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11		
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,01	0,67	0,55	0,44	0,32	0,22	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	
		Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,45	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,38	1,16	1,15	1,14	1,13	1,13	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
		Зона действия источника тепловой мощности, га	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90
		Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,42	0,49	0,55	0,60	0,66	0,71	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	
Энергетик, АО «ВКС»	Энергетик, АО «ВКС»	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86		
		Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	
		Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	
		Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	
		Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	
		Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	
		горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02			
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02			
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
		Зона действия источника тепловой мощности, га	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30
		Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
мкр. Заклязьменский	мкр. Заклязьменский (вывод из эксплуатации котельной, при этом тепловая нагрузка потребителей переносится на новую котельную БМК мкр. Заклязьменский. Реализация мероприятия по переключению – 2024 г.)	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	3,00	3,00	3,00	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	
		Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	3,00	3,00	3,00	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20
		Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	2,96	2,96	2,96	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20
		Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	2,96	2,96	2,96	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	17,20
		Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,56	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
		Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39
		горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,49	14,54	14,54	14,54	14,54	14,54
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,49	14,54	14,54	14,54	14,54	14,54
		Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,49	14,54	14,54	14,54	14,54	14,54
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,40	14,49	14,54	14,54	14,54	14,54	14,54
		Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	2,42	2,42	2,42	16,66	16,66	16,66	16,66	16,66	16,66	16,66	16,66	16,66	16,66	16,66	16,66	16,66	16,66	16,66
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,68	1,68	1,68	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	15,92	16,10	16,20	16,20	16,20	16,20	16,20
		Зона действия источника тепловой мощности, га	30,70	30,70	30,70	30,70	30,70	30,70	30,70	30,70	30,70	30,70	30,70	30,70	30,70	30,70	30,70	30,70	30,70	30,70
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08		
мкр. Коммунар		Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	2,00	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40		

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
мкр. Коммунар (вывод из эксплуатации котельной, при этом тепловая нагрузка потребителей переносится на квартальную котельную № 2, ООО «Инженерные системы». Реализация мероприятий по переключению – 2022 г.)		Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	2,00	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	
		Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,84	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40
		Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,84	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40
		Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	1,02	4,71	5,16	5,60	6,04	6,48	6,93	6,93	6,93	6,93	6,93	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86
		Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднедневной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,74	3,43	3,75	4,07	4,39	4,71	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	0,75	3,43	3,75	4,07	4,39	4,72	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,74	3,08	3,33	3,59	3,84	4,09	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35
		горячее водоснабжение (среднедневная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,01	0,35	0,42	0,49	0,55	0,62	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,04	2,22	1,45	0,69	-0,07	-0,83	-1,61	-1,61	-1,61	-1,61	-1,61	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,04	2,22	1,45	0,69	-0,07	-0,83	-1,61	-1,61	-1,61	-1,61	-1,61	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46
		Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,03	2,22	1,45	0,69	-0,07	-0,84	-1,61	-1,61	-1,61	-1,61	-1,61	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,03	2,22	1,45	0,69	-0,07	-0,84	-1,61	-1,61	-1,61	-1,61	-1,61	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46
		Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,30	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86		
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,28	5,15	4,70	4,26	3,82	3,38	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00		
Зона действия источника тепловой мощности, га	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00		
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,05	0,24	0,27	0,29	0,31	0,34	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36		
Оргтруд 1	Оргтруд 1	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	
		Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	
		Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	
		Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	
		Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037			
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
		Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83		
		Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	
		горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	
		Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	
		Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	
		Зона действия источника тепловой мощности, га	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	
		Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	
		Оргтрупп 2	Оргтрупп 2	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01
				Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	2,97			2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	2,97			2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,07			0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,29			0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	2,20			2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20
		горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
		Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
		Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32
		Зона действия источника тепловой мощности, га	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26		
мкр. Юрьеvec, АО «ВКС»	мкр. Юрьеvec, АО «ВКС»	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15		
		Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	
		Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	
		Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	
		Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	
		Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	
		горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037			
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46		
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	
		Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
		Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	
		Зона действия источника тепловой мощности, га	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	
		Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	
		Элеваторная	Элеваторная	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	0,65			0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	0,65			0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	0,65			0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,02			0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,06			0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,53			0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	0,53			0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,53			0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
технология, Гкал/ч	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,04			0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,04			0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
		Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
		Зона действия источника тепловой мощности, га	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40
		Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
мкр. Лесной	мкр. Лесной	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	
		Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
		Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46
		Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46
		Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
		Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	
		горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53			
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53			
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57
		Зона действия источника тепловой мощности, га	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30
		Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	
		Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00
		Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	19,00	19,00	19,00	19,00	19,00	19,00	19,00	19,00	19,00	19,00	19,00	19,00	19,00	19,00	19,00	19,00	19,00	19,00
		Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00
		Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00
		Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	19,00	19,00	19,00	19,00	19,00	19,00	19,00	19,00	19,00	19,00	19,00	19,00	19,00	19,00	19,00	19,00	19,00	19,00
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
		Потери в паровых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95	11,95
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32
		горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	64,64	64,64	64,64	64,64	64,64	64,64	64,64	64,64	64,64	64,64	64,64	64,64	64,64	64,64	64,64	64,64	64,64	64,64
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	46,14	46,14	46,14	46,14	46,14	46,14	46,14	46,14	46,14	46,14	46,14	46,14	46,14	46,14	46,14	46,14	46,14	46,14
		Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	18,50	18,50	18,50	18,50	18,50	18,50	18,50	18,50	18,50	18,50	18,50	18,50	18,50	18,50	18,50	18,50	18,50	18,50
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	64,64	64,64	64,64	64,64	64,64	64,64	64,64	64,64	64,64	64,64	64,64	64,64	64,64	64,64	64,64	64,64	64,64	64,64
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	46,14	46,14	46,14	46,14	46,14	46,14	46,14	46,14	46,14	46,14	46,14	46,14	46,14	46,14	46,14	46,14	46,14	46,14
		Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	18,50	18,50	18,50	18,50	18,50	18,50	18,50	18,50	18,50	18,50	18,50	18,50	18,50	18,50	18,50	18,50	18,50	18,50
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	47,58	47,58	47,58	47,58	47,58	47,58	47,58	47,58	47,58	47,58	47,58	47,58	47,58	47,58	47,58	47,58	47,58	47,58
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	47,09	47,09	47,09	47,09	47,09	47,09	47,09	47,09	47,09	47,09	47,09	47,09	47,09	47,09	47,09	47,09	47,09	47,09
		Зона действия источника тепловой мощности, га	30,50	30,50	30,50	30,50	30,50	30,50	30,50	30,50	30,50	30,50	30,50	30,50	30,50	30,50	30,50	30,50	30,50	30,50
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41		
АО ВХКП «Мукомол»		Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63		

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
АО ВХКП «Мукомол»		Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	
		Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54
		Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54
		Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
		Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом среднечасовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33
		горячее водоснабжение (среднечасовая нагрузка), Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
		Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
		Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90		
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86		
Зона действия источника тепловой мощности, га	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20		
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33		
п. Пиганово	п. Пиганово (вывод из эксплуатации котельной, при этом тепловая нагрузка потребителей переносится на новую	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,80	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	
		Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,80	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	
		Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,80	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	
		Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,80	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	
		Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037			
котельную БМК п. Пиганово. Реализация мероприятий по переключению – 2022 г.)		Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
		Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17		
		Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
		горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,52	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,52	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	
		Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,52	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,52	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	
		Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,17	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,00	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	
		Зона действия источника тепловой мощности, га	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23			
Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	14,62	14,62	14,62	14,62	14,62	14,62	14,62	14,62	14,62	14,62	14,62	14,62	14,62	14,62	14,62	14,62	14,62	14,62		
		Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	14,62	14,62	14,62	14,62	14,62	14,62	14,62	14,62	14,62	14,62	14,62	14,62	14,62	14,62	14,62	14,62	14,62	14,62	14,62	
		Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	14,62	14,62	14,62	14,62	14,62	14,62	14,62	14,62	14,62	14,62	14,62	14,62	14,62	14,62	14,62	14,62	14,62	14,62	14,62	
		Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	14,62	14,62	14,62	14,62	14,62	14,62	14,62	14,62	14,62	14,62	14,62	14,62	14,62	14,62	14,62	14,62	14,62	14,62	14,62	
		Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	
		Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037			
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	8,91	
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	
		горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	
		Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	
		Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	7,54	
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	
		Зона действия источника тепловой мощности, га	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34			
турбаза «Ладога»	турбаза «Ладога»	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40		
		Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	
		Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	
		Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	
		Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	
		Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037			
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61		
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	
		Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61
		Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	
		Зона действия источника тепловой мощности, га	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50		
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04				
«Спецавтохозяйство»	«Спецавтохозяйство»	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86			
		Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86		
		Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
		Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86		
		Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86		
		Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02		
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
		Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01		
		Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64		
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64		
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63		
		горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20		
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20		
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
		Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
		Зона действия источника тепловой мощности, га	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
		Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	
ФГУП «ГНПП «Крона»	ФГУП «ГНПП «Крона»	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,90	1,90	Переключение потребителей на котельную Юго-западного района															
		Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,90	1,90																
		Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-																
		Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,90	1,90																
		Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,90	1,90																
		Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-																
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,08	0,08																
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-																
		Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,01	0,01																
		Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-																
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00																
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,26	0,26																
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-																
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	0,26	0,26																
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,26	0,26																
		горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-																
		технология, Гкал/ч	-	-																
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-																
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,55	1,55																
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,55	1,55																
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-																		
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	1,55	1,55																		
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	1,55	1,55																		
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-																		

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,82	0,82																
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,81	0,81																
		Зона действия источника тепловой мощности, га	3,40	3,40																
		Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,08	0,08																
ООО УК «Дельта»	ООО УК «Дельта»	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	
		Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40
		Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40
		Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40
		Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
		Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62
		горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	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	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
		Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
		Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20
		Зона действия источника тепловой мощности, га	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43		
		Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	
		Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
		Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
		Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе:	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
		горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
		Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
		Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80		
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30		
ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	
		Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	
		Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	
		Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	
		Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
		Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
		горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08
		Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08
		Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
		Зона действия источника тепловой мощности, га	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98		
Юрвец, ООО «ТеплогазВладимир»	Юрвец, ООО «ТеплогазВладимир»	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	
		Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64
		Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64
		Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64
		Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,04	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93
		Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037		
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35
		горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,91	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,91	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02
		Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,91	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,91	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02
		Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	13,75	13,75	13,75	13,75	13,75	13,86	13,97	13,97	13,97	13,97	13,97	13,97	13,97	13,97	13,97	13,97	13,97	13,97	13,97
		Зона действия источника тепловой мощности, га	61,80	61,80	61,80	61,80	61,80	61,80	61,80	61,80	61,80	61,80	61,80	61,80	61,80	61,80	61,80	61,80	61,80	61,80	61,80
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30		
Загородная зона	Загородная зона	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	
		Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
		Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	26,84	26,84	26,84	26,84	26,84	26,84	26,84	26,84	26,84	26,84	26,84	26,84	26,84	26,84	26,84	26,84	26,84	26,84	26,84
		Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	26,84	26,84	26,84	26,84	26,84	26,84	26,84	26,84	26,84	26,84	26,84	26,84	26,84	26,84	26,84	26,84	26,84	26,84	26,84
		Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	2,72	2,72	2,73	2,41	2,41	2,41	1,73	1,73	1,74	1,74	1,74	1,74	
		Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	23,96	23,96	23,96	23,96	23,96	23,96	23,96	23,99	24,01	24,04	24,06	24,09	24,11	24,14	24,16	24,19	24,21	24,21	
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	23,96	23,96	23,96	23,96	23,96	23,96	23,96	23,99	24,01	24,04	24,06	24,09	24,11	24,14	24,16	24,19	24,21	24,21	
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	23,96	23,96	23,96	23,96	23,96	23,96	23,96	23,98	24,00	24,02	24,04	24,06	24,08	24,10	24,11	24,13	24,15	24,15	
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	0,01	0,01	0,02	0,02	0,03	0,04	0,04	0,05	0,05	0,05	0,06			
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	1,10	1,08	1,05	1,18	1,16	1,13	1,45	1,42	1,39	1,37	1,34
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	1,10	1,08	1,05	1,18	1,16	1,13	1,45	1,42	1,39	1,37	1,34
		Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	1,10	1,08	1,05	1,18	1,16	1,13	1,45	1,42	1,39	1,37	1,34
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	1,10	1,08	1,05	1,18	1,16	1,13	1,45	1,42	1,39	1,37	1,34
		Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	16,43	16,43	16,43	16,43	16,43	16,43	16,43	16,43	16,43	16,43	16,43	16,43	16,43	16,43	16,43	16,43	16,43	16,43
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	13,16	13,16	13,16	13,16	13,16	13,16	13,16	13,71	13,71	13,70	14,02	14,02	14,02	14,70	14,70	14,69	14,69	14,69
		Зона действия источника тепловой мощности, га	61,80	61,80	61,80	61,80	61,80	61,80	61,80	61,80	61,80	61,80	61,80	61,80	61,80	61,80	61,80	61,80	61,80	61,80
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39		
ООО «Техника – коммунальные системы»	ООО «Техника – коммунальные системы»	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	
		Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	
		Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45
		Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45
		Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,29	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
		Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	6,15	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	6,15	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	6,11	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	
		горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,04	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	12,00	12,68	12,68	12,68	12,68	12,68	12,68	12,68	12,68	12,68	12,68	12,68	12,68	12,68	12,68	12,68	12,68	
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	12,00	12,68	12,68	12,68	12,68	12,68	12,68	12,68	12,68	12,68	12,68	12,68	12,68	12,68	12,68	12,68	12,68	
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	12,00	12,68	12,68	12,68	12,68	12,68	12,68	12,68	12,68	12,68	12,68	12,68	12,68	12,68	12,68	12,68	12,68	
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	12,00	12,68	12,68	12,68	12,68	12,68	12,68	12,68	12,68	12,68	12,68	12,68	12,68	12,68	12,68	12,68	12,68	12,68
		Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	12,29	12,29	12,29	12,29	12,29	12,29	12,29	12,29	12,29	12,29	12,29	12,29	12,29	12,29	12,29	12,29	12,29	12,29
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	12,00	12,03	12,03	12,03	12,03	12,03	12,03	12,03	12,03	12,03	12,03	12,03	12,03	12,03	12,03	12,03	12,03	12,03
		Зона действия источника тепловой мощности, га	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80
		Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,57	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Семашко, 4	Семашко, 4	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	
		Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
		Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
		Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
		Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
		горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
		Зона действия источника тепловой мощности, га	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
		Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
Белоконской, 16	Белоконской, 16	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	
		Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
		Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
		Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
		Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
		горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
		Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
		Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
		Зона действия источника тепловой мощности, га	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08		
БМК-360	БМК-360	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30		

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037		
		Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	
		Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
		Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
		Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
		горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
		Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
		Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19		
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10		
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97		
Тихонравова, 8а	Тихонравова, 8а	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	
		Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	
		Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
		Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
		Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
		горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
		Зона действия источника тепловой мощности, га	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47		
Н. Садовая, 6-2	Н. Садовая, 6-2	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	
		Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	
		Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
		Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
		Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
		Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
		Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Зона действия источника тепловой мощности, га	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03		
Н. Садовая, 9-2	Н. Садовая, 9-2	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	
		Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	
		Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	
		Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	
		Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037			
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02		
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	
		Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
		Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Зона действия источника тепловой мощности, га	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	
		Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	
		ДБСП	ДБСП	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	1,48			1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	0,82			0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	0,82			0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	0,21			0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	0,07			0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
отопление и вентиляция, Гкал/ч	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
технология, Гкал/ч	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	0,07			0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,54			0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54			

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Зона действия источника тепловой мощности, га	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
		Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
МУЗ КБ «Автоприбор»	МУЗ КБ «Автоприбор»	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
		Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
		Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
		Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
		Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Потери в паровых сетях, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч: отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46		
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46		

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
		Зона действия источника тепловой мощности, га	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
		Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
АО НПО «Магнетон»	АО НПО «Магнетон»	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	нд																
		Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	нд																
		Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	нд																
		Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	нд																
		Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	нд																
		Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	нд																
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	нд																
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	нд																
		Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	нд																
		Потери в паровых сетях, Гкал/ч	нд																
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	нд																
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	нд																
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	нд																
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	нд																
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	нд																
		горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	нд																
		технология, Гкал/ч	нд																
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	нд																
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	нд																
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	нд																
		Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	нд																
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	нд																
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	нд																
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд		
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд		
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд		
Зона действия источника тепловой мощности, га	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд		
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд		

Приложение 3.

Результаты расчета перспективных расходов топлива по каждой системе теплоснабжения МО г. Владимир

Т а б л и ц а 75 – Топливо-энергетический баланс Владимирской ТЭЦ-2

Показатель	Един. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	2146,44	1961,16	1988,12	2008,91	2029,65	2050,34	2070,99	2071,93	2072,87	2073,82	2076,99	2077,92	2081,09	2082,02	2085,18	2088,35	2091,51
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	5,8	5,2	5,6	5,7	5,7	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,9	5,9	5,9	5,9
Выработка тепловой энергии на регулируемых отборах теплофикационных турбоагрегатов	тыс. Гкал	2146,4	1961,2	1988,1	2008,9	2029,6	2050,3	2071,0	2071,9	2072,9	2073,8	2077,0	2077,9	2081,1	2082,0	2085,2	2088,3	2091,5
Выработка электрической энергии всего, в том числе	млн. кВт·ч	2447,6	2456,1	2458,7	2458,3	2463,7	2463,7	2463,7	2463,7	2463,7	2463,7	2463,7	2463,7	2463,7	2463,7	2463,7	2463,7	2463,7
по теплофикационному циклу	млн. кВт·ч	1355,2	1299,3	1308,0	1315,2	1323,0	1330,4	1337,8	1337,8	1337,8	1337,8	1340,3	1340,3	1342,7	1342,7	1345,2	1347,7	1350,1
по конденсационному циклу	млн. кВт·ч	1092,4	1156,8	1150,7	1143,1	1140,7	1133,3	1125,9	1125,9	1125,9	1125,9	1123,5	1123,5	1121,0	1121,0	1118,5	1116,1	1113,6
Отпуск электрической энергии с шин	млн. кВт·ч	2234,2	2242,4	2244,8	2244,4	2249,4	2249,4	2249,4	2249,4	2249,4	2249,4	2249,4	2249,4	2249,4	2249,4	2249,4	2249,4	2249,4
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т у.т.	821,0	796,6	800,9	803,8	807,7	810,6	813,6	813,8	813,9	814,1	814,3	814,5	814,8	814,9	815,4	815,9	816,4
на выработку электрической энергии	тыс. т у.т.	488,6	492,4	492,5	492,2	493,1	492,8	492,6	492,6	492,6	492,6	492,6	492,6	492,6	492,4	492,4	492,4	492,4
на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	332,4	304,2	308,4	311,6	314,6	317,8	321,0	321,1	321,3	321,4	321,7	321,9	322,4	322,5	323,0	323,5	324,0
УРУТ на выработку электрической энергии	г у.т./кВт·ч	199,6	200,5	200,3	200,2	200,1	200,0	199,9	199,9	199,9	199,9	199,9	199,9	199,9	199,9	199,9	199,9	199,9
в теплофикационном режиме	г у.т./кВт·ч	144,0	149,7	148,7	147,8	147,2	146,3	145,4	145,4	145,4	145,4	145,2	145,2	144,8	144,8	144,6	144,3	144,1
в конденсационном режиме	г у.т./кВт·ч	268,7	257,5	259,0	260,5	261,5	263,1	264,7	264,7	264,7	264,7	265,3	265,3	265,7	265,7	266,3	266,9	267,5
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	149,9	150,1	150,1	150,1	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150
УРУТ на отпуск электрической энергии	г у.т./кВт·ч	218,7	219,6	219,4	219,3	219,2	219,1	219,0	219,0	219,0	219,0	219,0	219,0	218,9	218,9	218,9	218,9	218,9
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	154,9	155,1	155,1	155,1	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9
Расход природного газа	тыс. м ³	704195	683281	686938	689431	692761	695318	697871	697996	698122	698247	698490	698615	698843	698966	699387	699807	700227
Расход мазута	тыс. т	0,020	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Т а б л и ц а 76 – Расход условного топлива на выработку тепловой энергии системами теплоснабжения с котельными

Система теплоснабжения	Источник тепловой энергии	Расход условного топлива, т у. т.																
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	Юго-западного района	10 248	10 295	10 406	10 378	10 378	10 378	10 378	10 378	10 378	10 378	10 378	10 325	10 325	10 325	10 325	10 325	10 325
	301 квартал	10 077	10 077	10 077	9 969	9 969	9 969	9 969	10 179	10 389	10 599	10 809	10 946	11 156	11 366	11 576	11 786	11 996
	Коммунальная зона	6 970	7 526	7 923	8 320	8 717	9 114	9 511	9 511	9 511	9 511	9 511	9 495	9 495	9 495	9 495	9 495	9 495
	Микрорайон 9-В (резервирование котельной от Владимирской ТЭЦ-2)	6 113	6 113	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	125 квартал	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103
	Парижской Коммуны	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178
	АО «Владимирская газовая компания»	4 074	4 074	4 074	4 074	4 074	4 074	4 074	4 074	4 074	4 074	4 074	4 074	4 074	4 074	4 074	4 074	4 074
722 квартал	722 квартал	2 059	2 059	2 059	2 059	2 059	2 059	2 059	2 081	2 103	2 125	2 104	2 126	2 148	2 170	2 192	2 214	2 236
ВЗКИ	ВЗКИ	662	738	799	860	921	982	1 043	1 033	1 033	1 033	990	990	990	990	990	990	990
УВД	УВД	1 215	1 215	1 215	1 215	1 215	1 215	1 215	1 215	1 215	1 215	1 215	1 215	1 215	1 215	1 215	1 215	1 215
ПМК-18	ПМК-18	623	623	623	623	623	623	623	623	623	623	623	623	623	623	623	623	623
РТС	РТС	397	473	541	609	677	745	813	813	813	813	813	813	813	813	813	813	813
Энергетик, АО «ВКС»	Энергетик, АО «ВКС»	298	298	298	298	298	298	298	298	298	298	298	278	278	278	278	278	278
мкр. Заклязьменский	мкр. Заклязьменский (с ОЗП 2024/2025 – БМК мкр. Заклязьменский)	920	920	920	815	815	815	815	815	815	815	774	748	748	748	748	748	748
мкр. Коммунар	мкр. Коммунар (с ОЗП 2022/2023 – квартальная котельная № 2, ООО «Инженерные системы»)	425	903	1 341	1 779	2 217	2 655	3 093	3 093	3 093	3 093	2 633	2 633	2 633	2 633	2 633	2 633	2 633
Оргтруд 1	Оргтруд 1	1 579	1 579	1 579	1 579	1 579	1 579	1 579	1 579	1 579	1 579	1 579	1 579	1 545	1 545	1 545	1 545	1 545
Оргтруд 2	Оргтруд 2	607	607	607	607	607	607	607	607	607	607	607	607	607	607	607	607	607
мкр. Юрьеvec, АО «ВКС»	мкр. Юрьеvec, АО «ВКС»	423	423	423	423	423	423	423	423	423	423	423	423	423	423	423	423	423
Элеваторная	Элеваторная	162	162	162	162	162	162	162	162	162	162	162	162	162	162	162	162	162
мкр. Лесной	мкр. Лесной	2 540	2 540	2 540	2 540	2 540	2 540	2 540	2 540	2 540	2 540	2 540	2 540	2 540	2 540	2 540	2 540	2 540
ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	7 630	7 630	7 630	7 630	7 630	7 630	7 630	7 630	7 630	7 630	7 630	7 630	7 630	7 630	7 630	7 630	7 630
АО ВХКП «Мукомоль»	АО ВХКП «Мукомоль»	1 774	1 774	1 774	1 774	1 774	1 774	1 774	1 774	1 774	1 774	1 774	1 774	1 774	1 774	1 774	1 774	1 774
п. Пиганово	п. Пиганово (с ОЗП 2022/2023 – БМК п. Пиганово)	554	551	551	551	551	551	551	551	551	551	551	551	551	551	551	551	551
Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	4 545	4 545	4 545	4 545	4 545	4 545	4 545	4 524	4 524	4 524	4 524	4 524	4 524	4 524	4 524	4 524	4 524
турбаза «Ладога»	турбаза «Ладога»	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254
«Спецавтохозяйство»	«Спецавтохозяйство»	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161

Система теплоснабжения	Источник тепловой энергии	Расход условного топлива, т у. т.																
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
ФГУП «ГНПП «Крона»	ФГУП «ГНПП «Крона» (Переключение потребителей на котельную Юго-западного района)	219	219	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО УК «Дельта»	ООО УК «Дельта»	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785
ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161
ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99
Юрьеvec, ООО «ТеплогазВладимир»	Юрьеvec, ООО «ТеплогазВладимир»	9 067	9 067	9 067	9 067	9 067	9 034	9 001	9 001	9 001	9 001	9 001	9 001	9 001	9 001	9 001	9 001	9 001
Загородная зона	Загородная зона	9 754	9 754	9 754	9 754	9 754	9 754	9 594	9 615	9 636	9 558	9 579	9 600	9 406	9 427	9 448	9 469	9 490
ООО «Техника – коммунальные системы»	ООО «Техника – коммунальные системы»	1 748	1 427	1 427	1 427	1 427	1 427	1 427	1 427	1 427	1 427	1 427	1 427	1 427	1 427	1 427	1 427	1 427
Семашко, 4	Семашко, 4	17	17	17	17	17	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
Белоконской, 16	Белоконской, 16	222	222	222	222	190	190	190	190	190	190	190	190	190	190	190	190	190
БМК-360	БМК-360	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67
Тихонравова, 8а	Тихонравова, 8а	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57
Н. Садовая, 6-2	Н. Садовая, 6-2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Н. Садовая, 9-2	Н. Садовая, 9-2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
ДБСП	ДБСП	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
МУЗ КБ «Автоприбор»	МУЗ КБ «Автоприбор»	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38
АО НПО «Магнетон»	АО НПО «Магнетон»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Т а б л и ц а 77 – Расход натурального топлива (природного газа) на выработку тепловой энергии системами теплоснабжения с котельными

Система теплоснабжения	Источник тепловой энергии	Расход натурального топлива, тыс. м ³																
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	Юго-западного района	8 800	8 875	8 971	8 947	8 947	8 947	8 947	8 947	8 947	8 947	8 947	8 901	8 901	8 901	8 901	8 901	8 901
	301 квартал	8 654	8 687	8 687	8 594	8 594	8 594	8 594	8 775	8 956	9 137	9 318	9 436	9 617	9 798	9 979	10 160	10 341
	Коммунальная зона	5 986	6 488	6 830	7 172	7 515	7 857	8 199	8 199	8 199	8 199	8 199	8 185	8 185	8 185	8 185	8 185	8 185
	Микрорайон 9-В (резервирование котельной от Владимирской ТЭЦ-2)	5 249	5 270	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	125 квартал	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89
	Парижской Коммуны	153	153	153	153	153	153	153	153	153	153	153	153	153	153	153	153	153
АО «Владимирская газовая компания».	АО «Владимирская газовая компания»	3 482	3 482	3 482	3 482	3 482	3 482	3 482	3 482	3 482	3 482	3 482	3 482	3 482	3 482	3 482	3 482	
722 квартал	722 квартал	1 768	1 775	1 775	1 775	1 775	1 775	1 775	1 794	1 813	1 832	1 814	1 833	1 852	1 871	1 890	1 909	1 928
ВЗКИ	ВЗКИ	568	636	689	741	794	847	899	891	891	891	853	853	853	853	853	853	853
УВД	УВД	1 043	1 047	1 047	1 047	1 047	1 047	1 047	1 047	1 047	1 047	1 047	1 047	1 047	1 047	1 047	1 047	1 047
ПМК-18	ПМК-18	535	537	537	537	537	537	537	537	537	537	537	537	537	537	537	537	537
РТС	РТС	341	408	466	525	584	642	701	701	701	701	701	701	701	701	701	701	701
Энергетик, АО «ВКС»	Энергетик, АО «ВКС»	256	257	257	257	257	257	257	257	257	257	257	240	240	240	240	240	240
мкр. Заклязьменский	мкр. Заклязьменский (с ОЗП 2024/2025 – БМК мкр. Заклязьменский)	790	793	793	703	703	703	703	703	703	703	667	645	645	645	645	645	645
мкр. Коммунар	мкр. Коммунар (с ОЗП 2022/2023 – квартальная котельная № 2, ООО «Инженерные системы»)	365	778	1 156	1 534	1 911	2 289	2 666	2 666	2 666	2 666	2 270	2 270	2 270	2 270	2 270	2 270	2 270
Оргтруд 1	Оргтруд 1	1 356	1 361	1 361	1 361	1 361	1 361	1 361	1 361	1 361	1 361	1 361	1 361	1 332	1 332	1 332	1 332	1 332
Оргтруд 2	Оргтруд 2	521	523	523	523	523	523	523	523	523	523	523	523	523	523	523	523	523
мкр. Юрьеvec, АО «ВКС»	мкр. Юрьеvec, АО «ВКС»	363	365	365	365	365	365	365	365	365	365	365	365	365	365	365	365	365
Элеваторная	Элеваторная	139	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140
мкр. Лесной	мкр. Лесной	2 181	2 190	2 190	2 190	2 190	2 190	2 190	2 190	2 190	2 190	2 190	2 190	2 190	2 190	2 190	2 190	2 190
ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	6 552	6 552	6 552	6 552	6 552	6 552	6 552	6 552	6 552	6 552	6 552	6 552	6 552	6 552	6 552	6 552	6 552
АО ВХКП «Мукомоль»	АО ВХКП «Мукомоль»	1 516	1 516	1 516	1 516	1 516	1 516	1 516	1 516	1 516	1 516	1 516	1 516	1 516	1 516	1 516	1 516	1 516
п. Пиганово	п. Пиганово (с ОЗП 2022/2023 – БМК п. Пиганово)	473	471	471	471	471	471	471	471	471	471	471	471	471	471	471	471	471
Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	3 898	3 885	3 885	3 885	3 885	3 885	3 885	3 885	3 867	3 867	3 867	3 867	3 867	3 867	3 867	3 867	3 867
турбаза «Ладога»	турбаза «Ладога»	218	217	217	217	217	217	217	217	217	217	217	217	217	217	217	217	217
«Спецавтохозяйство»	«Спецавтохозяйство»	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138

Система теплоснабжения	Источник тепловой энергии	Расход натурального топлива, тыс. м³																
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
ФГУП «ГНПП «Крона»	ФГУП «ГНПП «Крона» (Переключение потребителей на котельную Юго-западного района)	192	192	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО УК «Дельта»	ООО УК «Дельта»	677	677	677	677	677	677	677	677	677	677	677	677	677	677	677	677	677
ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143
ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85
Юрьеvec, ООО «ТеплогазВладимир»	Юрьеvec, ООО «ТеплогазВладимир»	7 778	7 750	7 750	7 750	7 750	7 721	7 693	7 693	7 693	7 693	7 693	7 693	7 693	7 693	7 693	7 693	7 693
Загородная зона	Загородная зона	8 367	8 337	8 337	8 337	8 337	8 337	8 200	8 218	8 236	8 169	8 187	8 205	8 039	8 057	8 075	8 093	8 111
ООО «Техника – коммунальные системы»	ООО «Техника – коммунальные системы»	1 494	1 220	1 220	1 220	1 220	1 220	1 220	1 220	1 220	1 220	1 220	1 220	1 220	1 220	1 220	1 220	1 220
Семашко, 4	Семашко, 4	15	15	15	15	15	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
Белоконской, 16	Белоконской, 16	191	191	191	191	164	164	164	164	164	164	164	164	164	164	164	164	164
БМК-360	БМК-360	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58
Тихонравова, 8а	Тихонравова, 8а	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49
Н. Садовая, 6-2	Н. Садовая, 6-2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Н. Садовая, 9-2	Н. Садовая, 9-2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
ДБСП	ДБСП	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
МУЗ КБ «Автоприбор»	МУЗ КБ «Автоприбор»	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32
АО НПО «Магнетон»	АО НПО «Магнетон»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Приложение 4. Реестр мероприятий актуализированной схемы теплоснабжения

Шифр	Проект	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	Итого	Источник инвестиций
Мероприятия из инвестиционной программы по Филиалу «Владимирский» ПАО «Т Плюс» и по АО «Владимирские коммунальные системы»																			
1-01-04-001.1	Модернизация вакуумных эжекторов деаэраторов №1, №2 типа ЭПО-3-75, с полной реконструкцией трубной системы.						500		8 000									8 500	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
1-01-04-001.2	Установка гидрокомпенсаторов (предохранительных устройств) на обратные трубопроводы теплосети 3-ей очереди						520		8 000									8 520	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
1-01-03-001.3	Техническое перевооружение сетевой установки 3-ей очереди с установкой делительных задвижек на сетевой установке ТГ-5, и сетевой установке ТГ-6						500		6 230									6 730	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
1-01-03-001.9	ТП Главного корпуса Котлотурбинного цеха 2-ой очереди с заменой кровли на негорючую		23 429	20 000	20 000	20 000												83 429	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
1-01-03-001.10	Техпереворужение системы управления ТА-5					7 000		75 310										82 310	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
1-01-03-001.11	Техпереворужение систем управления ТА-6								7 000		75 000							82 000	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
1-01-03-001.12	Техпереворужение систем управления ПДУ 3-ей оч.									4 500			45 000					49 500	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
1-01-02-001.13	Реконструкция паропровода 10-18 на ВХЗ рег.№ 29208, 29257 с переходом на трубопровод меньшего диаметра						8 000											8 000	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
1-01-02-001.14	Реконструкция теплосети ТЭЦ-2 с общим узлом смещения от 4 тепловыводов									3 000		33 000						36 000	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
1-01-02-001.15	Реконструкция сетевой установки ТГ-2 с заменой двух СЭН на современный насосы с гидромuftой для ТФУ Т-63 блока ПГУ					17 850												17 850	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
1-01-04-001.16	ПИР и СМР БРОУ-1 (для обеспечения потребителей паром 10-18 ата от блока ПГУ-230)								500	12 000								12 500	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
1-01-02-001.17	Реконструкция осветлителей № 1, 2, 3 ХВО-2													42 840	54 500			97 340	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
1-01-02-001.18	Реконструкция баков бакового хозяйства ХВО-2 (3 шт. объемом 600 куб. м, 5 шт. объемом 400 куб. м)										9 510				24 400			33 910	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
1-01-02-001.19	Реконструкция фильтров и насосного оборудования ХВО-2													45 000				45 000	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
1-01-04-001.20	Модернизация бакового хозяйства ХВО-2 для подготовки воды для основного технологического процесса производства тепло и электроэнергии ВлТЭЦ-2														10 000			10 000	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
1-01-03-001.22	Техническое перевооружение ТА-5					44 000												44 000	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»

Шифр	Проект	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	Итого	Источник инвестиций
1-01-03-001.23	Техническое перевооружение ТА-6									3 000		20 000	20 000					43 000	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
1-01-04-001.27	Монтаж байпаса РК уровня в деаэраторе б ата блока ПГУ с оборудованием АСУ ТП		5 000															5 000	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
1-01-03-001.28	Установка системы единого времени АСУ БП блока ПГУ блока ПГУ		8 933															8 933	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
1-01-03-001.33	Техническое перевооружение СТМиС ВлТЭЦ-2 с целью обеспечения соответствия требованиям информационного обмена с СОТИАССО	10 500																10 500	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
1-01-03-001.34	Техническое перевооружение дамбы золошлакоотвалов №№ 1,2 в соответствии с требованиями 2 класса ГТС		15 000															15 000	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
1-01-04-001.41	Модернизация насосов КЭНб турбоагрегата Т-63/76-8,8 ст. № 1 блока ПГУ 230 (замена на КСВ 320)		11 698															11 698	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
1-01-03-001.43	Техническое перевооружение грузоподъемных механизмов бл.ПГУ-230 с установкой мостового крана, ряд Г-Д оси 5-9	7 997																7 997	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
1-01-04-001.45	Модернизация САУ КВОУ			10 000														10 000	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
1-01-03-001.46	Техническое перевооружение системы возбуждения турбогенератора ст.№5	26 791																26 791	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
1-01-03-001.47	Техническое перевооружение электрогидравлического преобразователя (ЭГП) турбины ст. № 5	3 493																3 493	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
1-01-04-001.48	Модернизация схемы установки пожарных насосов 1-2 очереди		1 500															1 500	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
1-01-04-001.49	Модернизация здания и бакового хозяйства ХВО-1 (корректировка проектной документации)		500															500	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
1-01-03-001.51	Техническое перевооружение узла разгрузки кислоты (2 этап)	967																967	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
1-01-03-001.52	Техническое перевооружение узла разгрузки щелочи (2 этап)		1 000															1 000	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
1-01-04-001.57	Установка дуговой защиты 1-4 секций ПКРУ 6 кВ и 3,4 секций КРУСН 6 кВ			10 000														10 000	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
1-01-04-001.58	Модернизация АСУ ПТК ЦЭН 1А-4А	2 388																2 388	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
1-01-04-001.59	Модернизация бакового хозяйства ХВО-2 (корректировка проектной документации)		500															500	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
1-01-04-001.63	Замена трансформатора 3Т на Владимирской ТЭЦ-2	520																520	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
1-01-03-001.64	Техническое перевооружение системы потолочного освещения в фильтровых залах ХВО-1 и ХВО-2 Владимирской ТЭЦ-2 на энергосберегающее светодиодное	921																921	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»

Шифр	Проект	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	Итого	Источник инвестиций
1-01-03-001.65	Установка частотно-регулируемого привода на насосы подпитки теплосети Владимирской ТЭЦ-2	350	1 560															1 910	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
1-01-03-001.66	Техническое перевооружение системы освещения турбинного отделения КТЦ 1, 2, 3 очереди Владимирской ТЭЦ-2 с заменой светильников потолочного освещения на светодиодные	1 446																1 446	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
1-01-03-001.67	Техническое перевооружение источника тепловой энергии (теплофикационных установок) Владимирской ТЭЦ-2	14 039																14 039	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
1-01-02-001.68	Реконструкция ВлТЭЦ-2						80 000		80 000	80 000		67 720						307 720	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
1-01-01-002.6	Строительство котельной мкр. Заклязьменский	1 933		19 778		10 231												31 942	АО «Владимирские коммунальные системы»
1-01-03-002.8	Техническое перевооружение котельной Юго-Западного района по адресу: г.Владимир, ул. Верхняя Дуброва, 15-Б	47 529	94 725															142 254	АО «Владимирские коммунальные системы»
1-01-03-002.9	Техническое перевооружение ХВО котельной 301 квартала	10 600																10 600	АО «Владимирские коммунальные системы»
1-01-03-002.10	Техническое перевооружение ХВО котельной Автоприбор	2 650																2 650	АО «Владимирские коммунальные системы»
1-01-02-002.11	Реконструкция котельной 301 квартала	13 426	32 554															45 980	АО «Владимирские коммунальные системы»
1-01-03-002.15	Техническое перевооружение котельной ул. Белоконской 16	350		6 300														6 650	АО «Владимирские коммунальные системы»
1-01-03-002.16	Техническое перевооружение котельной ул.Семашко, 4		350		15 417													15 767	АО «Владимирские коммунальные системы»
1-01-03-002.17	Техническое перевооружение котельной Энергетик				1 800		25 000											26 800	АО «Владимирские коммунальные системы»
1-01-03-002.18	Техническое перевооружение котельной ВЗКИ				1 800		25 000											26 800	АО «Владимирские коммунальные системы»
1-02-03-003.20	Техническое перевооружение теплосети ТК-253 право, теплосеть от ТК до УТ8 с вводами на д. № 23, 25, 27, 27а, 29/18, 31, 31а, 33, ул. Усти-на-Лабе, №68а, ул. 1-я Пионерская, 15, 15а, 18а, ул. Северная, г. Владимир	22 087																22 087	АО «Владимирские коммунальные системы»
1-02-03-003.26	Техническое перевооружение теплосети тк.507 лево, теплосеть от ТК до УТ-1, от УТ-1 до УТ15, от УТ-5 до УТ-12, УТ-16 -	71 370																71 370	АО «Владимирские коммунальные системы»

Шифр	Проект	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	Итого	Источник инвестиций
	УТ-43, УТ-16 - УТ-34, УТ-16 - УТ-35, УТ38А - Ут42А, УТ16 - УТ 27 с вводами на жилые дома																		
1-02-03-003.27	Техническое перевооружение теплосети Кот. Коммунальной зоны, Теплосеть: от УТ-33 до ул.Н.Дуброва,34, от УТ-9 до УТ-12, от УТ-16 до ул.В.Дуброва, 32а, от УТ-18 до ул.В.Дуброва,30, 30а г. Владимир	23 768																23 768	АО «Владимирские коммунальные системы»
1-02-03-003.28	Техническое перевооружение теплосети ТК-12юз, Теплосеть: от УТ-3 до УТ-1а, от УТ-18 до д. №43, 47, пр. Ленина, от УТ-15, УТ-16 до здания №4, ул. Д. Левитана (1 ввод), вводы на дома № 47а, 49, пр. Ленина г. Владимир	27 064																27 064	АО «Владимирские коммунальные системы»
1-02-03-003.29	Техническое перевооружение теплосети ТК-646, Теплосеть: от УТ-3 до домов №8А,10А, ул. Строителей, от ГТУ д. №6А, ул. Строителей до УТ-7 с вводами на дома №8, 10, 12, ул. Строителей, №69, 71, 73, 73А, 75, ул. Горького, от ГТУ д. №6А, ул. Строителей до УТ-11 с вводами на дома №2, 4, 6, ул. Строителей, №61, 63, 65, 67, ул. Горького г. Владимир	23 548																23 548	АО «Владимирские коммунальные системы»
1-02-03-003.30	Техническое перевооружение теплосети ТК-251л-1, Теплосеть: от УТ-17 до УТ-18, от УТ-18 до УТ-19, от УТ-19 до УТ-20, от УТ-20 до УТ-21, от УТ-21 до УТ-22, от УТ-29 до УТ-30, от УТ-30 до УТ-31, от УТ-31 до УТ-32, от УТ-32 до УТ-33, от УТ-33 до УТ-34, от УТ-34 до УТ-35, от УТ-38 до УТ-39, от УТ-38 до УТ-41, от УТ-41 до УТ-42, от УТ-42 до УТ-43, от УТ-43 до УТ-44, от УТ-44 до УТ-45, от УТ-45 до УТ-46, от УТ-6 до д. 80/24, ул. Мира, от УТ-18 до д.6/88, ул. Мира, от УТ-19 до д.90, ул. Мира, от УТ-20 до д.90а д/с №13, ул. Мира, от УТ-2 к д. 80/24, ул. Мира, от УТ-21 до д.92, ул. Мира, от УТ-22 до д. 94, ул. Мира, от УТ-30 до д.5, ул. Труда, от УТ-31 до д.3, ул. Труда, от УТ-32 до д.1/5, ул. Труда, от УТ-33 до д.3, ул. Грибоедова, от УТ-34 до д.1, ул. Грибоедова, от УТ-7 до д.84, ул. Мира, от УТ-39 до д. 13/2, ул. Лермонтова, от УТ-39 до д.15, ул. Лермонтова, от УТ-45 до д.22, ул. Усти-на-Лабе, от УТ-46 до д.18/10, ул. Усти-на-Лабе, от УТ-46 до д.20, ул. Усти-на-Лабе от УТ-5 до д. 82, ул. Мира, от УТ-9 до д.20/10, ул. Лермонтова, от УТ-7 до УТ-8, от УТ-8 до д.86/11, ул. Мира, от УТ-40 до д.4, ул. Каманина, от УТ-40 до	33 410																33 410	АО «Владимирские коммунальные системы»

Шифр	Проект	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	Итого	Источник инвестиций
	д.13/2, ул. Лермонтова, от УТ-41 до д.№.6 (пол-ка №4), ул. Каманина, от УТ-42 до пол-ки №4, ул. Каманина, от УТ-43 до пристр. к пол-ки №4, ул. Каманина, от УТ-35 до д.18, ул. Хирурга Орлова, от пол-ки №4 (д.6) до д.4, ул. Каманина																		
1-02-03-003.32	Техническое перевооружение теплосети ТК-255п-1, Теплосеть от УТ-25А до УТ-28 с вводами на д.24 ул. Фейгина, д.7,9,11 ул. Крупской, от УТ-4 до УТ-19 с вводами на д.28,28А,30 ул. Северная, д.35А ул. Фейгина, от УТ-8 до б\к сети, г. Владимир	14 175																14 175	АО «Владимирские коммунальные системы»
1-02-03-003.33	Техническое перевооружение теплосети ТК-17юз, Теплосеть от ТК до дома №52, ул. Солнечная»	3 062																3 062	АО «Владимирские коммунальные системы»
1-02-03-003.34	Техническое перевооружение теплосети ТК-252-1, Теплосеть от ТК-252-1 до д.55, ул. Мира, г. Владимир	930																930	АО «Владимирские коммунальные системы»
1-02-03-003.48	Техническое перевооружение теплосети ТК-255л-1, теплосеть от ТК-255 до УТ-1, от УТ-1 до УТ-2, от УТ-2 до УТ-22, от УТ-2 до УТ-26, от УТ-3 до УТ-4, от УТ-4 до УТ-5, от УТ-4 до УТ-44, от УТ 5 до УТ 6, от УТ-6 до УТ-7, от УТ 7 до УТ 17, от УТ-10 до ТУ, от УТ-10А до УТ-11А, от УТ-11 до УТ-16, от УТ-11а до УТ-12, от УТ -26 до УТ- 27, от УТ-26 до УТ-28, от УТ-38а до УТ-42, от УТ-44 до УТ-44а, от УТ-44 до УТ-45, от УТ-45 до УТ-51, от УТ-51 до УТ-52, от УТ-55 до УТ-66, от УТ-59 до УТ-60, от УТ-61 до УТ-62, от УТ-62 до УТ-63, от УТ-62 до УТ-65, от УТ-63 до УТ-64, от УТ-66 до УТ-67, от д.16, ул. Фейгина до д.49, ул. Мира, от д.36/3 (ТУ) ул.Мира до УТ-55; от УТ-22 до д.44/9, ул. Мира; от УТ-22 до д.30/7, ул. Труда, от УТ-27 до д.46/12, ул. Мира; от УТ-27 до д.70, ул. Мира, от УТ-30 до д.72 по ул. Мира, от УТ-36 до д.13/19, ул. Усти-на-Лабе, от УТ-31 до д.№ 17 по ул. Усти-на-Лабе; от УТ-32 до д.15 по ул. Усти-на-Лабе, от УТ-44а до д.27а ул. Труда, от УТ-59 до №36/2, от УТ-5 до шк № 33 ул. П. Осипенко; от УТ-55 до №36/6 ул.Мира (лит.Б)пав. "Лес.хоз." от УТ-61 до №36/14 (лит.И) пав. "Стекло, от УТ-62 до №36/12(лит.Л) музея (сауна)(2конт); от УТ-63 до 36/11 (лит.Л) музея (сауна), от УТ-64 до №36а, от УТ-65 до 36/13(лит.П) пав "Машиностр"(склад), от УТ-65 до 36/17 (лит.П) пав."Труд. резервы", от УТ-66 до 36/4	2 999	91 479															94 478	АО «Владимирские коммунальные системы»

Шифр	Проект	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	Итого	Источник инвестиций	
	(лит.Б) пав. "Пищ пром"(комн.смежа), от УТ-67 до 36/10 (лит.Н) пав. "Карт.галер; от УТ-67 до 36/8 (лит.) пав."Химия", от УТ-9 до УТ-10А, от УТ-1 до УТ-53 транз. через д.9, от УТ-1 до д. 16, ул.Фейгина, от УТ-10 транз. д.31, ул. Каманина до д.9 ул. Суздальская,от УТ-16 до д. 35 ул. Каманина, от УТ-2 до УТ-3, от УТ-32 до УТ-36, от УТ-42 до д.4 ул.Фейгина, от УТ-44 до д.1 ул.Фейгина, от УТ-44А до д.27, ул. Труда, от УТ-45 до д.22, ул. Каманина, от УТ-6 до д.11, 9 ул.П.Осипенко, д.№28, ул.Труда с выносом транзита, от УТ-51 до д. 24, ул.Каманина, от УТ-52 до д.26, ул. Каманина, от УТ-52 до д.4 ул. П.Осипенко; от УТ-67 до 36 (лит.Г) пав "Радио" (склад), от УТ-16 до д.37 ул. Каманина																			
1-02-03-003.49	Техническое перевооружение теплосети от ТК-257л-1, Теплосеть от ТК-257 до УТ-1, от УТ-1 до д.№ 45 по ул. Мира, от УТ-1 до д.14/43, ул. П.Осипенко	222	5 554															5 776	АО «Владимирские коммунальные системы»	
1-02-03-003.52	Техническое перевооружение теплосети т. 370, Теплосеть:от Т. 370 до УТ-1, от УТ-1 до УТ-2, от УТ-5 до УТ-6, от УТ-6 до УТ-7, от УТ-7 до УТ-8, от УТ-8 до УТ-4, от д. 63 ул. Северная (вагончик), от д. 63 до склада ул. Северная, от УТ-1 до д.63 по ул .Северная, от УТ-4 до д. 5 ул. Краснознаменная, от УТ-5 до д.8а ул .Модорова, от склада д. 63 до автошколы д. 63в, ул. Северная, от склада д. 63 ул. Северная до диспетчерской, от склада д. 63 до мойки д.63г, ул. Северная, от УТ-1 до здан. МП"ТС" д.63 по ул. Северная, от УТ-11 до д/сада № 86 д.6А ул.Краснознаменная, от УТ-2 до УТ-4, от УТ-6 до УТ-11, от УТ-2 до МП"ТС" д.65 ул. Северная			51 657														51 657	АО «Владимирские коммунальные системы»	
1-02-03-003.53	Техническое перевооружение теплосети от Т. 387-1, Теплосеть: от Т.387-1 до УТ-1, от УТ-1 до УТ2, от УТ-2 до д.28Б, ул. Александра Матросова (корпус "УНР-656"), от УТ-3 до д.28а, ул. Александра Матросова («Скорая помощь»), от УТ-3 до д.28Б ул. Александра Матросова, от д 28а, ул. Александра Матросова до гаража, от ТП (хоз. корпус) до ул.Поселковая, д.1, от ТП (хоз. корпус) ул. Поселковая, д.1 до ул.Поселковая, д.1			11 555														11 555	АО «Владимирские коммунальные системы»	

Шифр	Проект	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	Итого	Источник инвестиций	
1-02-03-003.54	Техническое перевооружение теплосети Т. 420-1, Теплосеть:от д.36 до д 34, ул. Асаткина, от д.50а ул Горького "ТП" до УТ-25, от насосной до УТ-18, от Т. 420-1 до УТ-1А, от УТ-1 до УТ-1В, от УТ-11 до д.32 ул. Асаткина, от УТ-1А до д 36, ул. Асаткина, от УТ-1А до УТ-1, от УТ-22 до д.50 ул. Горького, от УТ-22 до м-на "Компьютер-имидж" ул. Горького, от УТ-26 до УТ-29, от УТ-26 до УТ-27, от УТ-27 до УТ-28, от УТ-24 до д.81 ул. Северная, от УТ-24 до д.83 ул. Северная, от УТ-25 до д.3а по ул. Электроприборовский проезд, от УТ-25 до д.7А ул. Электроприборовский проезд, от УТ-25 до УТ-26, от УТ-28 до д.9 по ул. Электроприборовский проезд, от УТ-27 до д.7 по ул. Электроприборовский проезд, от УТ-26 до д.5 по ул. Электроприборовский проезд, от УТ-18 до д. 58Б, ул. Горького			41 956															41 956	АО «Владимирские коммунальные системы»
1-02-03-003.55	Техническое перевооружение теплосети ТК-512-1, Теплосеть:от УТ-1А до УТ-15, от УТ-19 до д.2 ул.850лет, от ТК-512-1 до УТ-1а,от УТ-15 до д.42, ул. Тракторная, от УТ-15 до УТ-16, от УТ-15 до УТ-17, от УТ-16 до д.40 ул. Тракторная, от УТ-16 до д. 10, ул. Молодёжная, от УТ-17 до д.3/8 ул. Асаткина, от УТ-17 до УТ-18, от УТ-18 до д.5 ул. Асаткина, от УТ-18 до УТ-19, от УТ-19 до д.7, ул. Асаткина, от УТ-1А до УТ-15, от УТ-1А до УТ-1			17 162															17 162	АО «Владимирские коммунальные системы»
1-02-03-003.56	Техническое перевооружение теплосети ТК-800-1, Теплосеть от т.2 до УТ-3 с вводами на д.7а ул. Гастелло, д.13 ул. Тракторная, от д.17 ул. Гастелло до д.1а ул. Народная, от УТ-3 до УТ-46 с вводами на д.6,8,10 ул. Тракторная, д.69,68,100,102,104 ул. Горького, от д.7а ул. Тракторная до д.9б,9в ул. Тракторная, от бк сети в районе УТ-5 до УТ-25 с вводами на д.99,101,103,105 ул. Горького, от УТ-28 до УТ-29 с вводами на д.113,115 ул. Горького			93 546															93 546	АО «Владимирские коммунальные системы»
1-02-03-003.57	Техническое перевооружение теплосети ТК-520-1, Теплосеть: от д.87 до д.87Б гараж-склад ул.Горького, от д.87 до бассейна д.87А, ул.Горького, от УТ-1 до д.85В, ул. Горького, от УТ-1 до УТ-2, от УУТЭ до УТ-1, от УУТЭ до УТ -7		1 037		61 007														62 044	АО «Владимирские коммунальные системы»
1-02-03-003.59	Техническое перевооружение теплосети тк.533л/1 от ТК 533 до УТ 4 с вводами на дома 7в, 7г, 7б ул. Мира.		1 437		39 578														41 015	АО «Владимирские коммунальные системы»

Шифр	Проект	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	Итого	Источник инвестиций
1-02-03-003.60	Техническое перевооружение теплосети Т.540-1, Теплосеть: от УТ-1 до УТ-9, от УТ-1 до УТ-2, от УТ-2 до УТ-14, от УТ-2 до УТ-3, от УТ-3 до УТ-4, от УТ-9 до УТ-10 от УТ-10 до УТ-11, от УТ-11 до УТ-12, от УТ-10 до УТ-13, от УТ-14 до УТ-14А, от УТ-14 до УТ-15, от УТ-15 до УТ-16, от УТ-16 до УТ-17, от УТ-17 до УТ-18, от УТ-18 до УТ-19, от УТ-18 до УТ-20, от УТ-20 до УТ-20а, от УТ-10 до д.26 пр. Строителей, от УТ-11 до д.26Б пр. Строителей, от УТ-12 до д.26А пр. Строителей, от УТ-12 до шк.№15 ул. Чернышевского, от УТ 13 до д.24А пр. Строителей, от УТ-14 до д.30 пр. Строителей, от УТ-14А до д. 32 пр. Строителей, от УТ-16 до д.30А пр Строителей, от УТ-17 до д. 34а пр Строителей, от УТ-19 до д.30В пр. Строителей, от УТ-20 до д.30Б д/сад № 64, от УТ-3 до д.28В пр. Строителей, от УТ-9 до д.28 пр. Строителей, от УТ-9 до д.28А пр. Строителей, от УТ-1 до д.32А пр. Строителей, от нар.ст. насосной до УТ-1. от Т. 540 до нар. ст. насосной, от УТ-19 до АТС № 5 (д.32В) пр. Строителей, от дома д.24А до д.24Б пр. Строителей		1 594		97 546													99 140	АО «Владимирские коммунальные системы»
1-02-03-003.61	Техническое перевооружение теплосети Т.543-1, Теплосеть:от УТ-1 до УТ-2, от УТ-2 до УТ-3, от УТ-3 до УТ-4, от УТ-4 до УТ-11, от УТ-4а до УТ-5, от УТ-6 до УТ-7а, от УТ-7 до УТ-6, от УТ-7 до т.Б, от УТ-7а до УТ-8, от УТ-4 до УТ-4а, от УТ-11 до д.13а, пр. Строителей, от УТ-11 до д.13г, пр. Строителей, от УТ-2 до д.13 пр. Строителей, от УТ-3 до д.15 пр. Строителей, от УТ-4а до д.15В пр. Строителей, от УТ-4а до д.17а пр. Строителей, от УТ-5 до д.13г пр. Строителей, от УТ-8 до УТ-4 (пер-ка), Перекоп. в/г		1 056		40 169	21 017												62 242	АО «Владимирские коммунальные системы»
1-02-03-003.62	Техническое перевооружение теплосети от Т.545-1, Теплосеть:от Т.545 до УТ-1, от УТ-2 до УТ-3, от УТ-3 до УТ-4, от УТ-4 до УТ-5, от УТ-5 до УТ-15, от УТ-5 до УТ-6, от УТ-6 до УТ-7, от УТ-7 до УТ-8, от УТ-8 до УТ-8а, от УТ 8 до УТ 9, от УТ-9 до УТ-9а, от УТ-9а до УТ-10, от УТ-10 до УТ-11, от УТ-10 до УТ-14, от УТ-11 до УТ-12, от УТ-15 до УТ-16, от УТ-16 до УТ-17, от УТ-16 до УТ-18, от УТ-18 до УТ-19, от УТ-19 до УТ-20, от УТ-13 до д.141б, ул. Лакина, от УТ-11 до д.141, ул. Лакина, от УТ-11 до			806		78 267												79 073	АО «Владимирские коммунальные системы»

Шифр	Проект	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	Итого	Источник инвестиций	
	д.141г, ул. Лакина, от УТ-12 до д.147б, ул. Лакина, от УТ-12 до д.147а, ул. Лакина, от УТ-13 до д.143, ул. Лакина, от УТ-14 до д.139в, ул.Лакина, от УТ-13 до д.143а, ул. Лакина, от УТ-14 до д.141в, ул. Лакина, от УТ-15 до д. 40, пр. Строителей, от УТ-17 до д.38а пр. Строителей, от УТ-17 до д.38б, пр. Строителей, от УТ-18 до д.38, пр. Строителей, от УТ-19 до д.36 пр. Строителей, от УТ-19 до д.34б, пр. Строителей, от УТ-19 до д.36, пр. Строителей, от УТ-20 до д.34, пр. Строителей, от УТ-3 до д. 44б, пр. Строителей, от УТ-20 до УТ-15, от УТ-4 до д. 42, пр. Строителей, от УТ-6 до д. 42а, пр. Строителей, от УТ-7 до д/сада № 63 д.42б, пр. Строителей, от УТ-9 до д. 141Б по ул. Лакина, от УТ-9а до д.141а, ул.Лакина, от УТ-2 до д. 44а, пр. Строителей, от УТ-1 до УТ-2																			
1-02-03-003.63	Техническое перевооружение теплосети от Т.547-1 Теплосеть от Т.547 до УТ-1, от УТ-11 до д.159, ул. Лакина, от УТ-10 до УТ-11, от УТ-11 до д.157, ул. Лакина, от д.157, ул. Лакина до УТ-31, от УТ-12 до УТ-13, от УТ-13 до д.46а, пр. Строителей, от УТ-13 до УТ-14, от УТ-14 до д.48 пр. Строителей (д/сад), от УТ-14 до УТ-15, от УТ-15 до УТ-16, от УТ-16 до д.155б, ул. Лакина, от УТ-16 до УТ-17, от УТ-17 до д.155а, ул. Лакина, от УТ-17 до УТ-18, от УТ-18 до д.155, ул. Лакина, от УТ-18 до УТ-19, от УТ-19 до д.153а, ул. Лакина, от УТ-19 до УТ-20, от УТ-20 до д.153б, ул. Лакина, от УТ-20 до УТ-21, от УТ-21 до УТ-22, от УТ-21 до УТ-23, от УТ-23 до д.149, ул. Лакина, от УТ-22 д.151, ул. Лакина, от УТ-22 до д.153 по ул. Лакина, от УТ-24 до д.149а, ул. Лакина, от УТ-23а до д. 145, ул. Лакина, от УТ-23 до д.147, ул. Лакина, от УТ-24 до шк. № 17, от УТ-15 до УТ-24, от УТ-31 до д.165, ул. Лакина, от УТ-31 до УТ-32, от УТ 32 до д.163, ул. Лакина, от УТ-32 до УТ-33, от УТ-33 до д.161, ул. Лакина, от УТ-8 до УТ-9, от УТ-9 до д.157б, ул. Лакина, от УТ-9 до УТ-10, от УТ-10 до д.159 а, ул. Лакина, от УТ-10 до д.157а, ул. Лакина			625		60 620													61 245	АО «Владимирские коммунальные системы»
1-02-03-003.64	Техническое перевооружение теплосети ТК.548-1 Теплосеть от УТ-1 до д.21, пр. Строителей, от УТ-1 до УП-3, от УП-3 до УП-5			250		3 303													3 553	АО «Владимирские коммунальные системы»

Шифр	Проект	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	Итого	Источник инвестиций
1-02-03-003.65	Техническое перевооружение теплосети от ТК556-1 Теплосеть от ТК-556 до насосной, от УТ-1 до насосной, от УТ-4 до УТ-5, от УТ-29 до УТ-30, от УТ-29 до т.А, от УТ-30 до УТ-31, от УТ-31 до УТ-32, от УТ-32 до УТ-33, от УТ-34 до УТ-35, от УТ-34 до УТ-38, от УТ-38 до УТ-39, от УТ-39 до УТ-40, от УТ-40 до УТ-41, от УТ-40 до УТ-42, от УТ-33 до УТ-34, от УТ-34 до УТ-36, от УТ-36 до УТ-37, от д. 173а до д.177, ул. Лакина, от д.169 до д.167, ул. Лакина, от д.169 до д.175, ул. Лакина, от УТ-30 до шк.№ 2, ул. Балакирева, от УТ-29 до д. 37, ул. Балакирева, от УТ-31 до д. 37а, ул. Балакирева, от УТ-32 до д. 37б, ул. Балакирева, от УТ-33 до д. 37в, ул. Балакирева, от УТ-35 до д. 37г, ул. Балакирева, от УТ-35 до д. 37д, ул. Балакирева, от УТ-35 до д. 37д, ул. Балакирева, от УТ-36 до д. 171, ул. Лакина, от УТ-36 до д. 173а, ул. Лакина, от УТ-37 до д.169, ул. Лакина, от УТ-37 до д.169, ул. Лакина, от УТ-37 до д. 173 по ул. Лакина, от УТ-38 до д. 41а, ул. Балакирева, от УТ-39 до д. 43д, ул. Балакирева, от УТ-40 до д.171б ул. Лакина, от УТ-41 до д.171, ул. Лакина, от УТ-42 до д.57а, ул. Балакирева, от УТ-44 до УТ-45, ул. Чайковского, от УТ-45 до д. 32, ул. Балакирева, от УТ-44 до д.32, ул. Балакирева			1 242		80 593												81 835	АО «Владимирские коммунальные системы»
1-02-03-003.66	Техническое перевооружение теплосети от ТК 558-1 Теплосеть от ТК-558 до УТ-1, от УТ-1 до д. 21а, ул. Чайковского, от УТ-1 до УТ-2, от УТ-1 до д.21, ул. Чайковского, от УТ-2 до котельной, от УТ-2 до УТ-3, от УТ-3 до УТ-4, от УТ-3 до д.40а, ул. Стасова, от УТ-4 до д.36а, ул. Стасова, от УТ-5 до д.31, ул. Стасова, от УТ-4 до т.А				700		23 376											24 076	АО «Владимирские коммунальные системы»
1-02-03-003.67	Техническое перевооружение теплосети ТК 560-1 Теплосеть от от д.40 в до д. 386 (Д), ул. Чайковского, от УТ-2 до Спорткомплекса, от УТ-3 до д.40в, по ул. Чайковского, от УТ-4 до д. 40б, ул. Чайковского				300		5 395											5 695	АО «Владимирские коммунальные системы»
1-02-03-003.68	Техническое перевооружение теплосети ТК.281п-ПЗ Теплосеть от УТ-1а до УТ-6, от УТ-6 до д.26, ул.1 Пионерская, от УТ-6 до УТ-7, от УТ-7 до д.40, ул.1 Пионерская, от УТ-7 до б/к т/с				250		3 807											4 057	АО «Владимирские коммунальные системы»
1-02-03-003.70	Техническое перевооружение теплосети от ТК.286а-ПЗ Теплосеть от ТК-286-1 до УТ-1, от ТК-286-1 до УТ-6, от УТ-1 до УТ-2, от				800		25 069											25 869	АО «Владимирские коммунальные системы»

Шифр	Проект	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	Итого	Источник инвестиций
	УТ-3 до УТ-4, от УТ-4 до УТ-5, от УТ-6 до УТ-7, от УТ-8 до н.с., от УТ-10 до д.№3 ул. Почаевская, от д.7 до УТ-8 ул. Почаевская, от д.5 ул. Почаевская до УТ-10, от д.7 ул. Почаевская до УТ-9, от УТ-6 до, д.10А ул. Почаевская, от УТ-4 до д.19 ул. Почаевская, от УТ-7 до д.7, ул. Почаевская, от УТ-9 до д.5 ул. Почаевская																		
1-02-03-003.71	Техническое перевооружение теплосети от ТК.54-п-2 Теплосеть от ТК-54 до УУТЭ, от УТ-1 до УТ-2, от УТ-1 до шк.№3, ул. Менделеева, от УТ-2 до д/к. №24, от УТ-2 до УТ-3, от УТ-3 до УТ-4, от УТ-3 до УТ-4, от УТ-4 до УТ-5, от УТ-5 до д.8а ул. Михайловская, от УУТЭ до УТ-1, от шк. № 3 до теплицы				750		24 106											24 856	АО «Владимирские коммунальные системы»
1-02-03-003.72	Техническое перевооружение теплосети ТК.54-л-2 Теплосеть от УТ-23 до д. 24, ул. Луначарского, от УТ-2 до д.22а, ул. Луначарского, от УТ-23 до УТ-24, от УТ-23, до д.26, ул. Луначарского, от УТ-25 до д.18 ул. Луначарского, от УТ-25 до д.22 ул. Луначарского, от УТ-24 до УТ-25				350		10 662											11 012	АО «Владимирские коммунальные системы»
1-02-03-003.73	Техническое перевооружение теплосети Тк.58-2 Теплосеть от ТК до УТ-1, от УТ1 до УТ14 с вводами на дома 3, 3б ул.Луначарского				250		2 806											3 056	АО «Владимирские коммунальные системы»
1-02-03-003.74	Техническое перевооружение теплосети от ТК-74/2 тепловая сеть от ЦТП до УТ-13 с вводами на д.13,9,3а ул.Ильича, д.7в ул.Княгининская, д.8,6 ул.2-я Никольская, от ЦТП до УТ-2 с вводами на д.17,20,22 ул. Княгинин Монастырь, от УТ-3 до УТ-5А с вводами на д.28,29 ул.Княгинин Монастырь, от УТ-5 до УТ-7 с вводами на д.2,4 ул. Княгининская				20 280	17 344												37 624	АО «Владимирские коммунальные системы»
1-02-03-003.75	Техническое перевооружение теплосети ТК.112-2 Теплосеть от УТ-78 до УТ-79, от УТ-79 до УТ-80 с вводом на Доватора,2, от УТ-80 до УТ-81 на ЦТП Д. Левитана, 29, от ЦТП Д.Левитана, 29 до УТ-86 с вводами (сеть отопления и ГВС) на Д.Левитана, 29,31, от УТ-81 до УТ-89 с вводом на Д.Левитана, 33, от УТ-89 до УТ-82, от УТ-82 до УТ-83 с вводом на Д.Левитана, 35, от УТ-82а до УТ-82б с вводом на Д.Левитана, 26, от ЦТП-4 (сети отопления и ГВС) до УТ-4 с вводами на Сушевскую, 1,3,4, от бесканальной сети т.А (сети отопления и ГВС) до Сушевской 5, от УТ-6 (сети отопления и ГВС)				3 500		68 319	257 474										329 293	АО «Владимирские коммунальные системы»

Шифр	Проект	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	Итого	Источник инвестиций	
	до УТ-9 с вводом на Сушевская, 7, от бесканальной сети т.1 с вводом на пр-т Ленина, 29б, от пр-т Ленина, 27а с вводом на пр-т Ленина, 27б, от бесканальной сети УТ-2 с вводом на Д.Левитана, 2, от УТ-71 до УТ-73 с вводами на Разина, 11 и Д.Левитана, 3, от УТ-64 до Офицерская, 12, от УТ-66 до Офицерская, 10, от УТ-40 до УТ-53а с вводами на пр-т Ленина, 11,13,15,17,Лесная,2, от УТ-43 до УТ-46 с вводами на Разина, 2а,4, Пичугина, 3, от УТ-9 до УТ-31 с вводами на пр-т Ленина,1, Студеная гора, 7, Студеная гора, 5б, от УТ-23 до УТ-24, с вводами на пр-т Ленина,6, Студеная гора 44а/1, от УТ-25 до пр-т Ленина, 8, от ЦТП Пичугина, 10 до здания Интерната, от ЦТП Пичугина, 10 до УТ-1 до УТ-9 с вводами на пр-кт Ленина, 10,11,14,16, от УТ-1 до УТ-6 с вводам Пичугина 7,8,9, 11, пр-кт Ленина, 12а, от УТ-97а до УТ-99а с вводами на Октябрьский в-г 35, Красноармейская 22а и 9-го Января 5а																			
1-02-03-003.76	Техническое перевооружение теплосети ТК.562п-1 Теплосеть от УТ-31 до УТ-36 с вводами на дома 2 ул. Даргомыжского, 9,11,13,15 ул. Чайковского, 4 ул. Алябьева, от УТ-25 до УТ-30 с вводами на дома №11а ул. Чайковского, 6,8 ул. Алябьева, от бк сети в районе УТ-28 до УТ-29 с вводами на дома 10,12 ул. Алябьева, от УТ-4а до УТ-22 с вводами на дома 17а, 19а ул. Алябьева, 18,20 ул. Даргомыжского				600		18 074											18 674	АО «Владимирские коммунальные системы»	
1-02-03-003.77	Техническое перевооружение теплосети от УТ-3в с вводами на Мопра 12, Мопра, 14а, от бесканальной сети т.Б до УТ-5 с вводами на 9-го Января, 4а, 7 (ТК-113-2)							10 874										10 874	АО «Владимирские коммунальные системы»	
1-02-03-003.78	Техническое перевооружение теплосети от УТ-1 до 9-го Января, 1а, от УТ-2 до УТ-3 с вводами на 9-го Января 2, Ломоносова, 1 (ТК-116-2)							10 099										10 099	АО «Владимирские коммунальные системы»	
1-02-03-003.79	Техническое перевооружение теплосети от ТК до УТ-1а, от ТК до УТ-16 с вводами на д.1,63,64 ул. Стрелецкий городок, от УТ-7 до д.49а ул. Стрелецкий городок, д.55,55а ул. Стрелецкая, от бк сети (в районе УТ-8) до УТ-10 с вводами на д.54 ул. Стрелецкий городок, д.43,43а ул. Красноармейская, д.1 Помпещкий переулок, от УТ-2 до бк сети с вводами на д.49,57,58 Стрелецкий городок (Т-3ВГ)							53 436										53 436	АО «Владимирские коммунальные системы»	

Шифр	Проект	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	Итого	Источник инвестиций
1-02-03-003.80	Техническое перевооружение теплосети от УТ-29 до УТ-34 с вводами на д.12,14,14а ул. Кирова, д.34,36,38 ул. Горького, д.23 ул. Мира, от УТ-8 до УТ-28 с вводами на д.26,28,30,30а ул. Мира, д.32 ул. Горького, д.35 ул. Сакко и Ванцетти, от УТ-11 до УТ-14 с вводами на д.2а ул. Горького, д.50 ул. Сакко и Ванцетти, 1,1а ул. Луначарского (ТК-640л)								111 243									111 243	АО «Владимирские коммунальные системы»
1-02-03-003.81	Техническое перевооружение теплосети от ТК до УТ-2, от УТ-2 до УТ-3 с вводами на д.1,3 ул. Связи, д.1,1а ул. Краснознаменная, д.2 ул. Электроприборовский проезд, от УТ-2 до УТ-6 с вводами на д.3а ул. Связи, д.4 Электроприборовский проезд, д.73,75 ул. Северная (ТК-638п)								18 773									18 773	АО «Владимирские коммунальные системы»
1-02-03-003.82	Техническое перевооружение теплосети от УТ-12 до УТ-14а с вводами на д.5,7 ул. Кирова, от Ут-14б до д.19 ул. Мира, от д.55 ул. Горького до д.21 ул. Мира (ТК-646)								64 649									64 649	АО «Владимирские коммунальные системы»
1-02-03-003.83	Техническое перевооружение теплосети от УТ-25 до д.3,3а ул. Токарева, от УТ-1 до бк сети в районе УТ-27, от УТ-21а до д.16 ул. Студенческая, от УТ-22 до д.1 ул. 1-й Киричный проезд, от УТ-18 до д.8а ул. Токарева, от бк сети в районе УТ-8 до УТ-11 с вводами на д.47,47а,47аК1 Октябрьский проспект, от бк сети между УТ-6 - УТ-8а до д.2а ул. Студенческая, д.79а ул. Горького (ТК-649)								47 980									47 980	АО «Владимирские коммунальные системы»
1-02-03-003.84	Техническое перевооружение теплосети от УТ-5 до д.17а ул. Мира, д.1,1а,3 ул. Кирова, от УТ-3 до д.20 ул. Гороховая, от бк сети до д.15 ул. Гороховая, от УТ-8а до д.22 ул. Мира (ТК-670)								12 030									12 030	АО «Владимирские коммунальные системы»
1-02-03-003.85	Техническое перевооружение теплосети от УТ-2 до УТ-13 с вводами на д.11,11а Октябрьский проспект, от бк сети между УТ-6а и УТ-7 до УТ-11 с вводами на д.13,16,18,20 ул. Семашко, д.27а,27б,29в ул. Стрелецкая (ТК-686п)								26 730	59 367								86 097	АО «Владимирские коммунальные системы»
1-02-03-003.86	Техническое перевооружение теплосети от т.А до УТ-2 с вводом на д.1 ул. Дворянская, от УТ-1а до д.6,6б Октябрьский проспект, д.3,5 ул. Никитская (ТК-690)									76 361								76 361	АО «Владимирские коммунальные системы»
1-02-03-003.87	Техническое перевооружение теплосети от УТ-1 до УТ-56 с вводами на д.15,15а,17,17а,17б Суздальский проспект, д.11,13,17 ул. Комиссарова, от УТ-1 до т.А									105 626								105 626	АО «Владимирские коммунальные системы»

Шифр	Проект	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	Итого	Источник инвестиций
	с вводами на д.21,21б Суздальский проспект, от т.Б до УТ-11 (до перемычки) с вводами на д.21б Суздальский проспект, д.24а ул. С.Соколенка, от бк сети в УТ-13 до УТ-16 с вводами на д.35 Суздальский проспект, д.30 ул. С.Соколенка (ТК-55л В)																		
1-02-03-003.89	Техническое перевооружение теплосети от бк сети в районе УТ-2 - УТ-3 до УТ-5 с вводами на д.1,3,3а ул. Егорова, д.191а,191в ул. Добросельская (ТК-63 В)										86 125							86 125	АО «Владимирские коммунальные системы»
1-02-03-003.90	Техническое перевооружение теплосети от УТ-3 до д.9 Суздальский проспект, УТ-6 до д.9а Суздальский проспект, от УТ-13 до д.11 ул. Юбилейная (Т. 48 В)										7 658							7 658	АО «Владимирские коммунальные системы»
1-02-03-003.91	Техническое перевооружение теплосети от бк сети в районе д.50 ул. Добросельская до УТ-4 с вводами на д.42,44,46,46а,48 ул. Юбилейная, между домами 189а ул. Добросельская (в районе УТ-9) (ТК-61 В)										24 174							24 174	АО «Владимирские коммунальные системы»
1-02-03-003.92	Техническое перевооружение теплосети от УТ-2 с вводами на д.190,192,194 ул. Добросельская, от УТ-35б до УТ-36 с вводами на д.186а,186б,188а ул. Добросельская (котельная ВЗКИ)										72 023							72 023	АО «Владимирские коммунальные системы»
1-02-03-003.93	Техническое перевооружение теплосети от котельной до УТ-24 с вводами на д.1а,2,4 ул. Школьная, от котельной до УТ-7, от УТ-7 до УТ-12, от УТ-7 до УТ-18 с вводами на д.1,3,4,5,6,7,13,15,10,12,14,16 ул. Центральная, д.1,2,3,4,5,6 ул. Советская, 1 ул. Песочная (котельная мкр.Коммунар)										101 847							101 847	АО «Владимирские коммунальные системы»
1-02-03-003.94	Техническое перевооружение теплосети от кот. мкр.Заклязьменский до УТ-37А с вводами на д. 2 ул. Восточная, от УТ-1 до УТ-2, от УТ-2 до УТ-31 с вводами на д.8,9 ул. Восточная, д.9,14,16 ул. Зеленая, от УТ-2 до УТ-10 с вводами на д. 1,3,3а,4,5,6,7,8,9 ул. Восточная, д.11а,14,16,18,15а ул. Центральная, от УТ-10 до УТ-18 с вводами на д.2,4,6,8,10,12,14а ул. Центральная, д.2,4 ул. Зеленая										64 684	41 283						105 967	АО «Владимирские коммунальные системы»
1-02-03-003.95	Техническое перевооружение теплосети от УТ-30 до УТ-33А с вводами на д.11,11В,7,9,9б, ул.Завадского, д.67В пр-кт Ленина, от УТ-18 до д.13а ул. Завадского, от УТ-5 до УТ-25, от УТ-16 до УТ-18, от УТ-16 до УТ-22А с вводами на д.16,18,20,8а,2,2а,4,6,8,10 ул. В.Дуброва, от УТ-1 до УТ-36 с вводмин а д.19,21 ул.											106 215						106 215	АО «Владимирские коммунальные системы»

Шифр	Проект	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	Итого	Источник инвестиций	
	В.Дуброва, от УТ-36 до тк.25юз, от УТ-38 до УТ-46 с вводами на д.8,8а,8б ул. Василинина (котельная Юго-Западного р-на)																			
1-02-03-003.96	Техническое перевооружение теплосети от котельной 301 квартала до УТ-2, от УТ-2 до УТ-3, от УТ-2 до УТ-27, от УТ-27 до бк сети, с вводами на дома 8 ул. Ставровская, 79г ул.Н-Ямская, 73,75,75а ул. Н-Ямская, от УТ-37 до УТ-39 с вводами на дома 12,16,18 ул.Крайнова, от УТ-72В до УТ-50 с вводами на дома 3,5 ул. Ставровская, 2,4,6,8, проезд Лакина, 64,66,68 пр-кт Ленина, от УТ-5 до УТ-13 с вводами на д.61,63,65,67а,65а,65б,67б, от УТ-15 до д.7 ул. Завадского											103 448							103 448	АО «Владимирские коммунальные системы»
1-02-03-003.97	Техническое перевооружение теплосети от т.А до д. 38 ул. В.Дуброва, от т.Б до д.38 Ул. В. Дуброва, 40,42 ул.Н.Дуброва (котельная Коммунальной зоны)											30 923							30 923	АО «Владимирские коммунальные системы»
1-02-03-003.98	Техническое перевооружение теплосети от дома № 38а до инф. корпусаот кот. до УТ -9от кот. до УТ -9от котельн. больницы до наружн.стены кислороднойот ТК-1А до д.179а (шк.№ 36) д. №179а ул. Добросельская от ТК-1А до д.179а (шк.№ 36) по ул. Добросельская от ТК-1А до д.179а (шк.№ 36) по ул. Добросельская от УТ -10 до наружной стены перехода гл.корпуса д.34от УТ -10 до наружной стены перехода гл.корпуса д.34от УТ -10 до пищеблокаот УТ -1А до д.4 по ул. Суздальский пр-тот УТ -1Б до УТ- 8от УТ- 3 до нар. ст. больницы д. № 38а ул. Добросельскаяот УТ -4 до УТ- 5от УТ- 4 до УТ -5 от УТ -5 до мат. склада от УТ- 5 до хоз.корпусаот УТ- 5 до хоз.корпусаот УТ -8 до гаражаот УТ- 8 до кот. больницыот УТ- 8 до кот. больницыот УТ- 9 до УТ-10от УТ- 9 до УТ-10от УТ-2 до УТ- 3от УТ-2 до УТ- 3от УТ-9 до нар. стены моргаот УТ-9 до нар. стены моргаот хоз.корп. до патал.анатом.корп.от хоз.корпуса до патал-анатом.корпуса (ТК-44В)											59 799							59 799	АО «Владимирские коммунальные системы»
1-02-03-003.99	Техническое перевооружение теплосети от котельной до УТ-1, от УТ-10 до ул.Энергетиков, 2Б, от УТ-10а до ул.Энергетиков, 13Б, от УТ-7 до ул.Энергетиков, 1Б, от УТ-7 до УТ-10 ул.Энергетиков, 2Б, от УТ-1 до УТ9, от УТ-1 до УТ-2, от УТ-2 до ул.Энергетиков,9Б, от УТ-2 до УТ-3, от УТ-3 до											20 053							20 053	АО «Владимирские коммунальные системы»

Шифр	Проект	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	Итого	Источник инвестиций
	ул.Энергетиков,14Б, от УТ-3 до УТ-4, от УТ-4 до ул.Энергетиков,8Б, от УТ-4 до УТ-5, от УТ5 до ул.Энергетиков,12Б-УТ6, от УТ-6 доУТ-7, от УТ-6 до УТ-8, от УТ-8 до ул. Энергетиков, столовая, от УТ-8 до ул.Энергетиков,16Б магазин, от УТ-9 до ул Энергетиков, 11Б, от УТ-9 до ул Энергетиков, 11Б, от УТ9 до ул.Энергетиков, 10Б																		
1-02-03-003.100	Техническое перевооружение теплосети от УТ-10а до УТ-21А, от УТ-16 до д.24 ул. Безыменского, от т.А до УТ-27 с вводами на д.23 ул. С-Соколенка (котельная Микрорайона 9в)												12 900					12 900	АО «Владимирские коммунальные системы»
1-02-03-003.101	Техническое перевооружение теплосети от УТ-29 до УТ-1г с вводами на дома 10,12,14,16 ул Октябрьская, от УТ-4 до д23 ул. Октябрьская, от кот. До д.22,24 ул. Октябрьская, от УТ-8 до УТ-8.5 с вводами на дома №3,4,5,6,7 ул. Новая, от УТ-9 до УТ-9в с вводами на дома №8,10,12 ул. Новая, от УТ-10 до УТ-16а с вводами на дома №3,4,5 ул. Строителей, от УТ-10 до бк сети с вводами на дома 3а ул. Строителей, 9 ул. Новая, от УТ-18 до УТ-18а, до д.1,2,7 ул.Строителей (котельная Оргтруд №1)												80 471					80 471	АО «Владимирские коммунальные системы»
1-02-03-003.102	Техническое перевооружение теплосети от котельной Загородной зоны до УТ-1, от УТ-1 до УТ-3, УТ-3 до УТ-4, от УТ-3 до УТ-3е с вводами на дома №71,69,29 Судогодское шоссе, от УТ-2 до УТ-22 с вводами на дома №65 Судогодское шоссе, от УТ-22 до УТ-23д (до бк сети) с вводами на д.23 Судогодское шоссе, от УТ-22В до УТ-22И с вводами на дома 27,45,27ж,29а,29и, Судогодское шоссе; от т.А до УТ-23В с вводами на дома 25,25А,27а Судогодское шоссе, от УТ-23г до д.23а Судогодское шоссе, от УТ-23 до УТ-25, от УТ-25 до УТ-27, от УТ-25 до УТ-25г с вводами на дома 23б,17,17а,17б Судогодское шоссе, д.60,68,66,64,62,58 ул. Зеленая, от УТ-52 до т.А, , от УТ-5 до бк сети (УТ-51), от УТ-4 а до д. 23г,51д Судогодское шоссе, от УТ-5б до УТ-7, от УТ-7 до УТ-10, от УТ-10 до УТ-10г, от УТ-7 до УТ-81, от УТ-81 до УТ-83, от УТ-81 до УТ-84 с вводами на дома №39а,41к8,41к7,41к6,67б,67а,41к5,41к4,63, 59,41к2,39,33б,35,37, от УТ-29 до УТ-29А, от УТ-29 до УТ-34 с вводами на дома №2									106 185			229 270					335 455	АО «Владимирские коммунальные системы»

Шифр	Проект	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	Итого	Источник инвестиций
	ул.Песочная, 5,5а,7,7а,9,9а,11,11а Судогодское шоссе, 3а Судогодское шоссе, 9 ул.Песочная, 1 Судогодское шоссе, от бк сети до УТ-29 В с вводами на дома №11,13,15 ул. Песочная																		
1-02-03-003.103	Техническое перевооружение теплосети тк-6А право от УТ-3 до УТ-4, от УТ-4 до УТ-35 с вводами на д.3,5,7 ул. Растопчина, д.67,69 ул. Комиссарова, от УТ-6 до д.1 ул. Растопчина, от УТ-37 с вводом на д.217 ул. Добросельская;												25 833					25 833	АО «Владимирские коммунальные системы»
1-02-03-003.104	Техническое перевооружение теплосети от ТК 5юз до д.1/3 ул. Стасова(от УП-1 до узла выхода труб из канала), до д.1/3 по ул.Стасова (до УП-1), от УТ-1 до д.5 ул проезд стасова ул.Стасова (от узла выхода труб из канала), от д. 5 до д.7 ул проезд стасова ул.Стасова (от узла выхода труб из канала), от д.1/3 до д.3 ул проезд стасова ул.Стасова (от узла выхода труб из канала), до д.1/3 по ул.Стасова (от узла выхода труб из канала) (ТК-5 ЮЗ)												11 549					11 549	АО «Владимирские коммунальные системы»
1-02-03-003.106	Техническое перевооружение теплосети от УТ-2 до УТ-15 с вводами ул.Комиссарова 7,9, С-Соколёнка 16,16а,18,20,22,24,26,26а,246,28 (ТК-193лев./СВ)													41 291				41 291	АО «Владимирские коммунальные системы»
1-02-03-003.107	Техническое перевооружение теплосети от бесканальной сети УТ-3 до УТ-18 с вводами на Юбилейная 34, 28а, 28,24,22,18, Суворова 6а. От УТ-5а до УТ 12 с вводами Юбилейная 32,26,20,18а,16а,16б,14, Суворова,8 (ТК-43/В)													56 651				56 651	АО «Владимирские коммунальные системы»
1-02-03-003.109	Техническое перевооружение теплосети от УТ-18 до УТ-22 с вводами на Жуковского, 18, С-Соколёнка, 3,3б, 5б,5а, от УТ-12 до УТ-16 с вводами на С-Соколёнка, 3а,5,7,9 (ТК-188п/СВ)													28 736				28 736	АО «Владимирские коммунальные системы»
1-02-03-003.110	Техническое перевооружение теплосети от УТ-18 по ул. Юбилейная до УТ-17, от УТ-10 до д.6б по ул. Юбилейная, от УТ-10 до УТ-11, от УТ-11 до д.64 по ул. Юбилейная, от УТ-11 до УТ-12, от УТ-12 до УТ-13, от УТ-13 до д.62 по ул. Юбилейная, от УТ-13 до УТ-14, от УТ-14 до д.8 по ул. Егорова, от УТ-14 до УТ-15, от УТ-15 до д.6 по ул. Егорова, от УТ-17 до д.215 по ул. Добросельская, от УТ-17 до д.215 по ул. Добро-													15 038				15 038	АО «Владимирские коммунальные системы»

Шифр	Проект	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	Итого	Источник инвестиций	
	сельская, от-УТ0-17 до д.78 по ул. Юбилейной, от УТ-3 до УТ 10, от УТ-3 до УТ-4, от УТ-4 до д.68 по ул. Юбилейная, от УТ-4 до УТ-5, от УТ-5 до д.70 по ул.Юбилейная, от УТ-5 до УТ-6, от УТ-5 до школы №28, от УТ-6 до д.1976 по ул. Добросельская, от УТ-6 до УТ-7, от УТ-7 до д.203а по ул. Добросельская, от УТ-7 до д.203а по ул. Добросельская, от УТ-7 до УТ-8, от УТ-8 до УТ-9, от УТ-12 до д.64а(д/к.№103) ул.Юбилейная (ТК-3А Восток)																			
1-02-03-003.111	Техническое перевооружение теплосети от УТ-14 до д.20 по ул. Н. Дуброва, от УТ-14 до д.20 по ул. Н. Дуброва, от УТ-14 до УТ 15-от УТ-15 до д.9 юз-9 к.4 по ул. Н. Дуброва, от УТ-15 до д.9юз-9 по ул. Н. Дуброва, от УТ-15 до УТ-16, от УТ-16 до д22 к.3 ул. Н. Дуброва, от УТ-16 до д22 к.3 ул. Н. Дуброва, от УТ-16 до УТ 17от УТ 17 до д.22 к.2 ул. Н. Дуброва от УТ 17 до д.24 к.1 ул. Н. Дуброва от УТ-17 до д.24 к.1 ул. Н. Дуброва, от УТ-2 до УТ-3, от УТ-3 до магазина по ул. Василисина, от УТ-3 до УТ-4, от УТ-4 до УТ-14, от УТ-4 до УТ-5, от УТ-5 до УТ-6, от УТ-6 до УТ-7, от УТ-6 до УТ-8, от УТ-6 до УТ-8 (ТК-27п/ЮЗ)													29 323				29 323	АО «Владимирские коммунальные системы»	
1-02-03-003.113	Техническое перевооружение теплосети от УТ-61 до д.№6 ул.Михалькова, от УТ-62 до д.№8 ул. Михалькова, от УТ-64 до д.№12 ул. Михалькова, от УТ-65 до д.№11 ул. Михалькова, от УТ-65 до д.№13 ул. Михалькова, от УТ-65а до д.№15 ул. Михалькова, от УТ-65а до д.№15 ул. Михалькова, от УТ-41 до УТ-42, от УТ-42 до УТ-43, от УТ-42 до УТ-46, от УТ-42а до Храма Всех Святых, от УТ-43 до д.№2, ул.Ноябрьская, от УТ-43 до УТ-44, от УТ-44 до д.№4, от УТ-44 до УТ-45, от УТ-45 до д.№6, от УТ-45 до д.№8, от УТ-46 до д.№8а, ул. Ноябрьская, от УТ-46 до д.№8б, ул. Ноябрьская, от УТ-58б до УТ-59, от УТ-59 до УТ-60, от УТ-59 до УТ-80, от УТ-58 до УТ-58б, от УТ-60 до УТ-61, от УТ-61 до УТ-62, от УТ-62 до УТ-64, от УТ-62 до УТ-63, от УТ-64 до УТ-65, от УТ-65 до д.№15, от УТ-65 до УТ-65а, от УТ-66 до д.№4, ул.Михалькова, от УТ-66 до УТ-67, от УТ-67 до УТ-68, от УТ-67 до shk.№42, от УТ-68 до д.№2 , ул.Михалькова (котельная мкр. Юрьевец)					46 405	49 068											95 473	АО «Владимирские коммунальные системы»	

Шифр	Проект	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	Итого	Источник инвестиций
1-02-03-003.114	Техническое перевооружение теплосети от ТК.527-1 Теплосеть от ТК-527 до д. 3/7, пр-кт Строителей (корп. 2 «Р»)ВлГУ)			250		1 755												2 005	АО «Владимирские коммунальные системы»
1-02-03-003.115	Техническое перевооружение теплосети от ТК.528-1 Теплосеть от ТК-528-1 до д.5а, пр-кт Строителей (столовая ВлГУ)			250		4 940												5 190	АО «Владимирские коммунальные системы»
1-02-04-003.124	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-189СВ до УТ-5 ул. Безыменского для резервирования теплоснабжения потребителей от котельной 9В на Владимирскую ТЭЦ-2	52 568																52 568	АО «Владимирские коммунальные системы»
1-02-03-003.125	Техническое перевооружение теплосети Кот. Загородной зоны Теплосеть от котельной до УТ-1, от УТ-1 до УТ-3, УТ-3 до УТ-4, от УТ-3 до УТ-3е с вводами на дома №71,69,29 Судогодское шоссе, от УТ-2 до УТ-22 с вводами на дома №65 Судогодское шоссе, от УТ-22 до УТ-23д (до бк сети) с вводами на д.23 Судогодское шоссе, от УТ-22В до УТ-22И с вводами на дома 27,45,27ж,29а,29и, Судогодское шоссе; от т.А до УТ-23В с вводами на дома 25,25А,27а Судогодское шоссе, от УТ-23г до д.23а Судогодское шоссе, от УТ-23 до УТ-25, от УТ-25 до УТ-27, от УТ-25 до УТ-25г с вводами на дома 236,17,17а,17б Судогодское шоссе, д.60,68,66,64,62,58 ул. Зеленая, от УТ-52 до т.А, , от УТ-5 до бк сети (УТ-51), от УТ-4 а до д. 23г,51д Судогодское шоссе, от УТ-56 до УТ-7, от УТ-7 до УТ-10, от УТ-10 до УТ-10г, от УТ-7 до УТ-81, от УТ-81 до УТ-83, от УТ-81 до УТ-84 с вводами на дома №39а,41к8,41к7,41к6,67б,67а,41к5,41к4,63, 59,41к2,39,33б,35,37, от УТ-29 до УТ-29А, от УТ-29 до УТ-34 с вводами на дома №2 ул.Песочная, 5,5а,7,7а,9,9а,11,11а Судогодское шоссе, 3а Судогодское шоссе, 9 ул.Песочная, 1 Судогодское шоссе, от бк сети до УТ-29 В с вводами на дома №11,13,15 ул. Песочная				950		30 209											31 159	АО «Владимирские коммунальные системы»
1-02-03-003.126	Техническое перевооружение теплосети ТК-55пр., теплосеть от УУТЭ до УТ-6 с вводами на здания Суздальский пр-т, №22 (д/сад), 33а (д/сад), 37а, ул. Растопчина, 53б, 49Б; от УТ3 до УТ15 с вводами на здания №53а, 53, 55, 55а, 57, 57а (д/сад), 59, ул. Растопчина, г. Владимир	28 000																28 000	АО «Владимирские коммунальные системы»

Шифр	Проект	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	Итого	Источник инвестиций
1-02-03-003.127	т.113СВ, Теплосеть от т. 113св до д. 2б ул. Погодина с вводами на дома 97а, 107а, 109а ул. Б. Нижегородская, д. 3 ул. Погодина, от ЦТП до УТ-20 с вводами на дома 99а, 101а, 105, 103а, 103, 101, 99, 97 ул. Б. Нижегородская, от УТ-14 до УТ-15 с вводами на дома 105а, 103а/1 ул. Б. Нижегородская, от УТ-6 до т. А с вводами на дома 105д, 105в, 105г ул. Б. Нижегородская		24 220															24 220	АО «Владимирские коммунальные системы»
1-02-03-003.128	Техническое перевооружение теплосети ТК-281/ПЗ тепловая сеть 2-х трубная от подъема из земли до УТ-6 с вводами на дома 62 ул.1-я Пионерская,28 ул.Усти на Лабе ,11,13,ул.Северная,от УТ-4 до дома 64 ул.1-я Пионерская, от УТ-1 до ЦТП ;тепловая сеть -4х трубная от ЦТП до УТ-7 с вводами на дома 6 Северный проезд ,37 ул.Лермонтова, от ЦТП до д.39 ул.Лермонтова,от ЦТП до УТ-13 с вводами на дома 5а,4,5 Северный проезд, от УТ-8 до УТ-9 с вводами на дома 2,3 Северный проезд.			33 694														33 694	АО «Владимирские коммунальные системы»
1-02-03-003.129	Техническое перевооружение теплосети т.30В Теплосеть: от опуска в районе УТ-1 д УТ-12 с вводами на д. 117,119,121 ул. Добросельская, д.2,4 Добросельский проезд, УТ-2 - УТ-5 с вводами на д. 14 ул. Жуковского, д.20А ул. Восточная, от т.Б (в районе УТ-10) до д.8 ул. Жуковского, от т.А (в районе УТ-11 до д.8б ул. Жуковского			30 276														30 276	АО «Владимирские коммунальные системы»
1-02-03-003.130	Техническое перевооружение теплосети ТК-193 СВ, телосеть от УТ1 до УТ-5А с вводами на д.14,16 ул.Комиссарова, д.10 ул.Сок-Соколенка.,от УТ-1 до ЦТП , от ЦТП до д.10а Комиссарова, от ЦТП до д.12а Комиссарова, от УТ-3 до УТ-10			20 430														20 430	АО «Владимирские коммунальные системы»
1-02-03-003.131	Техническое перевооружение теплосети ТК-286л теплосеть от ТК до д.№36,36а ул.Усти на Лабе,д.№20а,10,18 ул.Почаевская				8 441													8 441	АО «Владимирские коммунальные системы»
1-02-03-003.132	Техническое перевооружение теплосети Т.23-1.Теплосеть от Т.23-1 до УТ-1, от УТ-1 до д.98а , ул.Б.Нижегородская , от УТ-1 до лица №39,от УТ2 до мастерских				12 410													12 410	АО «Владимирские коммунальные системы»
1-02-03-003.133	Техническое перевооружение теплосети ТК-294-2 Теплосеть: от ТК-294-2 до УТ-1 с вводами на д. 19, 28 по ул. Луначарского				3 106													3 106	АО «Владимирские коммунальные системы»
1-02-03-003.134	Техническое перевооружение теплосети от ТК до УТ-1а, от ТК до УТ-1б с вводами на д.1,63,64 ул. Стрелецкий городок, от УТ-7								62 348									62 348	АО «Владимирские коммунальные системы»

Шифр	Проект	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	Итого	Источник инвестиций
	до д.49а ул. Стрелецкий городок, д.55а ул. Стрелецкая, от бк сети (в районе УТ-8) до УТ-10 с вводами на д.54 ул. Стрелецкий городок, д.43,43а ул. Красноармейская, д.1 Помпеевский переулок, от УТ-2 до бк сети с вводами на д.49,57,58 Стрелецкий городок (Т-ЗВГ)																		
1-02-03-003.135	ТК-55пр., теплосеть от УТ1 до УТ24 с вводами на Суздальский пр-т, 14, 16, 18, 20, ул. Комиссарова, 19, 21, 23, 25, 27 (школа №34), 35, 35а, 33, 37, г. Владимир	28 424																28 424	АО «Владимирские коммунальные системы»
1-02-03-003.136	Техническое перевооружение теплосети ТК.258п-1, Теплосеть: от УТ -1 до УТ- 2, от УТ-2 до УТ-3, от УТ-3 до УТ-4, от УТ-4 до УТ-4А, от УТ-4 до котельной, от УТ-4А до УТ-5, от УТ-5 до УТ-6, от УТ-7 до УТ-8, от УТ-8 до УТ-9, от УТ-9 до УТ-10, от УТ-10 до УТ-11, от УТ-12 до УТ-13, от УТ-18 до УТ-19, от УТ-19 до УТ-20, от УТ-21 до УТ-22, от УТ-21 до УТ-22 (гвс), от УТ-22 до УТ-23, от УТ-22 до УТ-23 (гвс), от УТ-8 до ТУ д.49, ул. Северная, от УТ-9 до д. 88в ул. 1 Пионерская, от УТ-18 до ТУ д.49, ул.Северная, от ТУ д. 80-б до д.80 ул. 1 Пионерская. от УТ 35 ТУ д.86А ул. 1 Пионерская, от ТУ д.86а до д.86 ул. 1 Пионерская, от УТ-27 до ТУ д.80 ул 1-я Пионерская, от УТ-28 до д.80 ул.1 Пионерская, от УТ- 35 до д. 90 ул.1 Пионерская от УТ- 35 до д. 88 ул.1 Пионерская, от УТ-46 до д. 27 ул. П.Осипенко, от УТ-1 до ТУ д 80б ул. 1 Пионерская, от УТ-13 до д.90а, ул.1 Пионерская, от УТ-10 до д.47 ул. Северная, от УТ-11 до д.53 ул. Северная, от УТ-11 до д.53а ул. Северная, от УТ-12 до д. 86А ул.1 Пионерская, от УТ-13 до д.88А ул. 1 Пионерская, от УТ-18 до д.39, ул. Северная, от УТ-19 до д.37 ул. Северная, от УТ-20 до д.35/29 ул. Северная, от УТ-21 до д.25а ул. Северная, от УТ-21 до д.43а ул. Северная, от УТ-22 до д.37а ул. Северная, от УТ-23 до д.41 ул. Северная, от УТ-4 до д.82А ул. 1 Пионерская, от УТ-5 до ТУ д 23А ул. П.Осипенко	1 506	55 583															57 089	АО «Владимирские коммунальные системы»
1-02-03-004.5	Техническое перевооружение теплосети Восточного района в НСП-4 с заменой запорной арматуры на шароповоротную				33 192													33 192	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
1-02-03-004.6	Техническое перевооружение теплосети 1-й очереди тк-550(а) - тк-554, Ду 400 (ПИР)	22 404																22 404	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»

Шифр	Проект	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	Итого	Источник инвестиций
1-02-03-004.7	Техническое перевооружение теплосети от ТК-512 до ТК-804 Ду 400 (1-й этап до ТК-800)	26 840																26 840	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
1-02-03-004.10	Техническое перевооружение теплосети 2-ой очереди тк-106 - тк-113, Ду 700 (с увеличением диаметра от тк-106 до тк-112 на Ду 800)	35 403	40 809															76 212	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
1-02-03-004.21	Техническое перевооружение теплосети на участке т.1п/з - т.3п/з в районе перекрестка ул. Электроставская - Рокадная дорога						1 500		17 000									18 500	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
1-02-03-004.22	Техническое перевооружение теплосети на участке тк-70 ПЗ-тк72ПЗ в районе Ветлаборатории (Промзона)					2 000		22 967										24 967	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
1-02-03-004.23	Техническое перевооружение теплосети на участке т.128 - т.129 в районе дома Добра-сельская, 161, перекресток с ул. Жуков-ского						1 500		21 967									23 467	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
1-02-03-004.24	Техническое перевооружение теплосети на участке тк-290 - тк-294 (2-я очередь) от павильона задвижек на Лыбедской маги-страли (т.290) до ТК 294 в районе дома 26, ул. Луначарского (напротив школы № 3)						2 000		35 000									37 000	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
1-02-03-004.25	Техпереворужение участка тепловых се-тей Юго-Западного района тк20ЮЗ -тк 28ЮЗ		1 500		44 775													46 275	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
1-02-03-004.26	Техническое перевооружение теплосети на участке тк72ПЗ-тк75ПЗ в районе ОТК Тан-дем								2 000		27 146							29 146	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
1-02-03-004.27	Техническое перевооружение теплосети на участке тк-649 - тк-669 от перекрестка с ул. Заводская до дома 36 (ввод на администра-цию области)								2 500		30 800							33 300	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
1-02-03-004.28	Техническое перевооружение теплосети на участке тк-191 - тк-194 (Северо-Восток) в районе ул. Комиссарова от д. 2 до д.18								1 500		22 021							23 521	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
1-02-03-004.30	Техническое перевооружение теплосети на участке тк-512 - т.514 (1-я очередь) в рай-оне перекрестка ул. Молодежная - ул. Тракторная											1 500		13 090				14 590	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
1-02-03-004.31	Техническое перевооружение теплосети на участке тк-57 - тк-67 (2-я очередь) от пере-крестка ул. Луначарского-ул. Батурина до перекрестка ул. Задний Боровок-Овражная (в районе больницы Красный Крест)											2 005		66 877				68 882	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
1-02-03-004.33	Техническое перевооружение теплосети на участке тк-500 - т.512 (1-я очередь) в рай-оне ул. Тракторная от д. Асаткина 35 (Та-можня) до перекрестка с ул. Молодежная			1 500		47 000	17 979											66 479	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»

Шифр	Проект	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	Итого	Источник инвестиций
1-02-03-004.43	Техпереворужение участка тепловых сетей 1-я очередь тк518-тк 524	689	37 658															38 347	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
1-02-03-004.44	Техпереворужение участка тепловых сетей 1-я очередь тк526-тк 535	1 450		60 960														62 410	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
1-02-03-004.46	Техническое перевооружение теплосети 2-ой очереди ТК-116а - ТК-118а					28 967												28 967	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
1-02-03-004.47	Техническое перевооружение теплосети на участке тк.-536А - т.-547 (1-я очередь)							2 000		62 467								64 467	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
1-02-03-004.48	Техническое перевооружение теплосети на участке т547-тк554 (1-я очередь)					2 000		53 000										55 000	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
1-02-03-004.49	Техническое перевооружение теплосети на участке тк.-188СВ - тк.-189СВ (Северо-Восток)							2 000		15 000								17 000	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
1-02-03-004.50	Техническое перевооружение теплосети на участке т.250 - НСР-1 (1-я очередь)									2 500		76 462	77 467					156 429	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
1-02-03-004.51	Техническое перевооружение теплосети на участке тк-43В - тк-55В												2 500		79 967			82 467	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
1-02-03-004.52	Техническое перевооружение теплосети на участке тк-47 - тк-6А				2 000		56 988											58 988	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
1-02-03-004.53	Техпереворужение участка тепловых сетей Юго-Западного р-на тк-8ю/з - тк-9ю/з			17 507														17 507	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
1-02-02-009.1	Комплекс мероприятий на тепловых сетях, ЦТП для переключения существующих потребителей (категория-населения) с котельной ООО «Техника – коммунальные системы» к Владимирской ТЭЦ-2	12 030																12 030	Концессия
1-02-02-009.2	Строительство тепловой сети для подключения потребителей с закрываемой котельной ФГУП «ГНПП «Крона» на котельную Юго-Западного района		3 499															3 499	АО «Владимирские коммунальные системы»
1-02-07-010.1	Модернизация ПНС-540 г. Владимир	1 430																1 430	АО «Владимирские коммунальные системы»
ИТОГО Мероприятия из инвестиционной программы по Филиалу «Владимирский» ПАО «Т Плюс» и по АО «Владимирские коммунальные системы»		579 276	462 175	449 744	409 971	493 292	480 378	487 160	533 450	530 006	520 988	562 408	504 990	338 846	168 867	0	0	6 521 551	
Остальные мероприятия																			
1-02-01-005.1	Строительство участка 2Ду=100 мм для присоединения перспективной точечной застройки, расположенной по адресу: ул. Северная, д 47 к Владимирской ТЭЦ-2		2 889															2 889	в рамках договоров на подключение (технологическое присоединение) с ЕТО
1-02-01-005.2	Строительство участка 2Ду=50 мм для присоединения перспективной точечной застройки, расположенной по адресу: ул. Токарева, 3, морг к Владимирской ТЭЦ-2		1 548															1 548	в рамках договоров на подключение (технологическое присоединение) с ЕТО

Шифр	Проект	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	Итого	Источник инвестиций
1-02-01-005.4	Строительство участка 2Ду=50 мм для присоединения перспективной точечной застройки, расположенной по адресу: ул. Горького, д. 107а к Владимирской ТЭЦ-2		1 427															1 427	в рамках договоров на подключение (технологическое присоединение) с ЕТО
1-02-01-005.6	Строительство участка 2Ду=50 мм для присоединения перспективной точечной застройки, расположенной по адресу: ул. Чернышевского, д.76 к Владимирской ТЭЦ-2		1 427															1 427	в рамках договоров на подключение (технологическое присоединение) с ЕТО
1-02-01-005.8	Строительство участка 2Ду=125 мм для присоединения перспективной точечной застройки, расположенной по адресу: ул. Мира д.61а к Владимирской ТЭЦ-2		5 158															5 158	в рамках договоров на подключение (технологическое присоединение) с ЕТО
1-02-01-005.9	Строительство участка 2Ду=150 мм для присоединения перспективной точечной застройки, расположенной по адресу: ул. П.Осипенко д.65 к Владимирской ТЭЦ-2			32 670														32 670	в рамках договоров на подключение (технологическое присоединение) с ЕТО
1-02-01-006.3	Строительство участка 2Ду=150 мм для присоединения площадки застройки ОЗ-14 к Владимирской ТЭЦ-2		4 621															4 621	в рамках договоров на подключение (технологическое присоединение) с ЕТО
1-02-01-006.4	Строительство участка 2Ду=50 мм для присоединения площадки застройки МКД-2 к котельной 722 квартала		676															676	в рамках договоров на подключение (технологическое присоединение) с ЕТО
1-02-01-006.5	Строительство участка 2Ду=80 мм для присоединения площадки застройки МКД-2 к котельной 722 квартала		743															743	в рамках договоров на подключение (технологическое присоединение) с ЕТО
1-02-01-006.6	Строительство участка 2Ду=100 мм для присоединения площадки застройки ОЗ-25 к Владимирской ТЭЦ-2		3 916															3 916	в рамках договоров на подключение (технологическое присоединение) с ЕТО
1-02-01-006.7	Строительство участка 2Ду=125 мм для присоединения площадки застройки ОЗ-24 к Владимирской ТЭЦ-2		2 676															2 676	в рамках договоров на подключение (технологическое присоединение) с ЕТО
1-02-01-006.8	Строительство участка 2Ду=100 мм для присоединения площадки застройки ОЗ-23 к Владимирской ТЭЦ-2		1 566															1 566	в рамках договоров на подключение (технологическое присоединение) с ЕТО
1-02-01-006.9	Строительство участка 2Ду=100 мм для присоединения площадки застройки МКД-3 к Владимирской ТЭЦ-2		1 880															1 880	в рамках договоров на подключение (технологическое присоединение) с ЕТО
1-02-01-006.10	Строительство участка 2Ду=100 мм для присоединения площадки застройки МКД-4 к Владимирской ТЭЦ-2		3 916															3 916	в рамках договоров на подключение (технологическое присоединение) с ЕТО

Шифр	Проект	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	Итого	Источник инвестиций
1-02-01-006.11	Строительство участка 2Dу=50 мм для присоединения площадки застройки МКД-5 к Владимирской ТЭЦ-2		1 353															1 353	в рамках договоров на подключение (технологическое присоединение) с ЕТО
1-02-01-006.12	Строительство участка 2Dу=100 мм для присоединения площадки застройки МКД-6 к Владимирской ТЭЦ-2			1 566														1 566	в рамках договоров на подключение (технологическое присоединение) с ЕТО
1-02-01-006.13	Строительство участка 2Dу=50 мм для присоединения площадки застройки МКД-7 к Владимирской ТЭЦ-2			541														541	в рамках договоров на подключение (технологическое присоединение) с ЕТО
1-02-01-006.14	Строительство участка 2Dу=80 мм для присоединения площадки застройки МКД-8 к Владимирской ТЭЦ-2			1 784														1 784	в рамках договоров на подключение (технологическое присоединение) с ЕТО
1-02-01-006.15	Строительство участка 2Dу=80 мм для присоединения площадки застройки МКД-9 к Владимирской ТЭЦ-2			1 784														1 784	в рамках договоров на подключение (технологическое присоединение) с ЕТО
1-02-01-006.16	Строительство участка 2Dу=50 мм для присоединения площадки застройки МКД-10 к Владимирской ТЭЦ-2			541														541	в рамках договоров на подключение (технологическое присоединение) с ЕТО
1-02-01-006.17	Строительство участка 2Dу=50 мм для присоединения площадки застройки МКД-11 к Владимирской ТЭЦ-2			541														541	в рамках договоров на подключение (технологическое присоединение) с ЕТО
1-02-01-006.18	Строительство участка 2Dу=100 мм для присоединения площадки застройки МКД-12 к Владимирской ТЭЦ-2			3 133														3 133	в рамках договоров на подключение (технологическое присоединение) с ЕТО
1-02-01-006.19	Строительство участка 2Dу=125 мм для присоединения площадки застройки МКД-13 к Владимирской ТЭЦ-2															2 230		2 230	в рамках договоров на подключение (технологическое присоединение) с ЕТО
1-02-01-006.20	Строительство участка 2Dу=100 мм для присоединения площадки застройки МКД-14 к Владимирской ТЭЦ-2			1 566														1 566	в рамках договоров на подключение (технологическое присоединение) с ЕТО
1-02-01-006.21	Строительство участка 2Dу=100 мм для присоединения площадки застройки МКД-15 к Владимирской ТЭЦ-2			627														627	в рамках договоров на подключение (технологическое присоединение) с ЕТО
1-02-01-006.22	Строительство участка 2Dу=100 мм для присоединения площадки застройки МКД-18 к Владимирской ТЭЦ-2															4 699		4 699	в рамках договоров на подключение (технологическое присоединение) с ЕТО

Шифр	Проект	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	Итого	Источник инвестиций
1-02-01-006.23	Строительство участка 2Dy=50 мм для присоединения площадки застройки МКД-19 к Владимирской ТЭЦ-2			1 353														1 353	в рамках договоров на подключение (технологическое присоединение) с ЕТО
1-02-01-006.24	Строительство участка 2Dy=100 мм для присоединения площадки застройки МКД-20 к Владимирской ТЭЦ-2			1 880														1 880	в рамках договоров на подключение (технологическое присоединение) с ЕТО
1-02-01-006.26	Строительство участка 2Dy=50 мм для присоединения площадки застройки МКД-22 к Владимирской ТЭЦ-2				1 623													1 623	в рамках договоров на подключение (технологическое присоединение) с ЕТО
1-02-01-006.27	Строительство участка 2Dy=100 мм для присоединения площадки застройки МКД-23 к Владимирской ТЭЦ-2				2 349													2 349	в рамках договоров на подключение (технологическое присоединение) с ЕТО
1-02-01-006.31	Строительство участка 2Dy=100 мм для присоединения площадки застройки ОЗ-1 к Владимирской ТЭЦ-2				1 880													1 880	в рамках договоров на подключение (технологическое присоединение) с ЕТО
1-02-01-006.32	Строительство участка 2Dy=80 мм для присоединения площадки застройки ОЗ-2 к Владимирской ТЭЦ-2				595													595	в рамках договоров на подключение (технологическое присоединение) с ЕТО
1-02-01-006.34	Строительство участка 2Dy=125 мм для присоединения площадки застройки ОЗ-4 к Владимирской ТЭЦ-2				2 676													2 676	в рамках договоров на подключение (технологическое присоединение) с ЕТО
1-02-01-006.35	Строительство участка 2Dy=100 мм для присоединения площадки застройки ОЗ-6 к Владимирской ТЭЦ-2				1 566													1 566	в рамках договоров на подключение (технологическое присоединение) с ЕТО
1-02-01-006.36	Строительство участка 2Dy=100 мм для присоединения площадки застройки ОЗ-9 к Владимирской ТЭЦ-2				1 566													1 566	в рамках договоров на подключение (технологическое присоединение) с ЕТО
1-02-01-006.37	Строительство участка 2Dy=200 мм для присоединения площадки застройки ОЗ-11 к Владимирской ТЭЦ-2					5 033												5 033	в рамках договоров на подключение (технологическое присоединение) с ЕТО
1-02-01-006.38	Строительство участка 2Dy=100 мм для присоединения площадки застройки ОЗ-12 к Владимирской ТЭЦ-2					783												783	в рамках договоров на подключение (технологическое присоединение) с ЕТО
1-02-01-006.39	Строительство участка 2Dy=125 мм для присоединения площадки застройки ОЗ-13 к Владимирской ТЭЦ-2					3 568												3 568	в рамках договоров на подключение (технологическое присоединение) с ЕТО

Шифр	Проект	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	Итого	Источник инвестиций
1-02-01-006.41	Строительство участка 2Dy=100 мм для присоединения площадки застройки ОЗ-17 к Владимирской ТЭЦ-2					1 880												1 880	в рамках договоров на подключение (технологическое присоединение) с ЕТО
1-02-01-006.42	Строительство участка 2Dy=100 мм для присоединения площадки застройки ОЗ-18 к Владимирской ТЭЦ-2					1 253												1 253	в рамках договоров на подключение (технологическое присоединение) с ЕТО
1-02-01-006.43	Строительство участка 2Dy=80 мм для присоединения площадки застройки ОЗ-19 к Владимирской ТЭЦ-2					1 486												1 486	в рамках договоров на подключение (технологическое присоединение) с ЕТО
1-02-01-006.44	Строительство участка 2Dy=100 мм для присоединения площадки застройки ОЗ-20 к Владимирской ТЭЦ-2					2 349												2 349	в рамках договоров на подключение (технологическое присоединение) с ЕТО
1-02-01-006.45	Строительство участка 2Dy=100 мм для присоединения площадки застройки ОЗ-22 к Владимирской ТЭЦ-2					783												783	в рамках договоров на подключение (технологическое присоединение) с ЕТО
1-02-01-006.46	Строительство участка 2Dy=100 мм для присоединения площадки застройки ОЗ-26 к Владимирской ТЭЦ-2					2 349												2 349	в рамках договоров на подключение (технологическое присоединение) с ЕТО
1-02-01-006.47	Строительство участка 2Dy=125 мм для присоединения площадки застройки Семязино МКД-3 к Владимирской ТЭЦ-2						2 141											2 141	в рамках договоров на подключение (технологическое присоединение) с ЕТО
1-02-01-006.48	Строительство участка 2Dy=100 мм для присоединения площадки застройки Семязино ОЗ-5 к Владимирской ТЭЦ-2						3 133											3 133	в рамках договоров на подключение (технологическое присоединение) с ЕТО
1-02-01-006.49	Строительство участка 2Dy=50 мм для присоединения площадки застройки МКД-28 к Владимирской ТЭЦ-2						1 353											1 353	в рамках договоров на подключение (технологическое присоединение) с ЕТО
1-02-01-006.50	Строительство участка 2Dy=125 мм для присоединения площадки застройки Семязино МКД-2 к котельной 301 квартала						2 676											2 676	в рамках договоров на подключение (технологическое присоединение) с ЕТО
1-02-01-006.52	Строительство участка 2Dy=50 мм для присоединения площадки застройки Коммунар МКД-2 к котельной Загородной зоны						1 353											1 353	в рамках договоров на подключение (технологическое присоединение) с ЕТО
1-02-01-006.53	Строительство участка 2Dy=100 мм для присоединения площадки застройки ОЗ-27 к котельной ВЗКИ						1 566											1 566	в рамках договоров на подключение (технологическое присоединение) с ЕТО

Шифр	Проект	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	Итого	Источник инвестиций
1-02-01-006.54	Строительство участка 2Ду=80 мм для присоединения площадки застройки ОЗ-28 к котельной ВЗКИ						1 784											1 784	в рамках договоров на подключение (технологическое присоединение) с ЕТО
1-02-03-006.57	Вынос ТС из зоны застройки автомобильной дороги Рпенский проезд в районе пикетов ПК 2, ПК 3, ПК 15	30 550																30 550	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
1-02-01-006.59	Подключение многоквартирного жилого дома по адресу: г. Владимир, ул. К.Маркса, дом 5	1 709																1 709	АО «Владимирские коммунальные системы»
1-02-03-006.61	Вынос тепловой сети из зоны застройки многоквартирного жилого дома по адресу: г. Владимир, ул. Полины Осипенко, дом 19/78, 21, 23, 25	1 835																1 835	АО «Владимирские коммунальные системы»
1-02-01-006.65	Подключение к системе теплоснабжения административного здания (бизнес-центра) по адресу: г.Владимир, ул. Хирурга Орлова, д.2	3 028																3 028	АО «Владимирские коммунальные системы»
1-02-01-006.66	Подключение к системе теплоснабжения административного здания по адресу: Тихонравова, в районе д.3	3 325																3 325	в рамках договоров на подключение (технологическое присоединение) с ЕТО
1-02-01-006.67	Подключение к системе теплоснабжения лечебного учреждения по адресу: Тракторная, 43	1 411																1 411	в рамках договоров на подключение (технологическое присоединение) с ЕТО
1-02-03-004.45	Текущий ремонт тепловых сетей и ЦТП АО «Полимерсинтез»	1																1	АО «Полимерсинтез»
1-02-02-006.68	Строительство тепловых сетей от границы земельного участка, на котором строится БМК мкр. Пиганово до точки врезки тепловой сети в существующую тепловую сеть, эксплуатируемую АО «ВКС» (технологическое присоединение)	2 774																2 774	ООО «Владимир-теплогаз»
1-01-02-002.19	Замена насосной группы котельной Энергетик (ООО «Владимиртеплогаз»)	1 789																1 789	ООО «Владимир-теплогаз»
1-04-03-007.1	Реконструкции тепловых сетей и источника тепловой энергии (теплогенерирующее оборудование) ООО «Техника – коммунальные системы», а также ремонты и инвестиционные мероприятия на основном оборудовании систем теплоснабжения	2 700	2 700	2 700	2 700	2 700	2 700	2 700	2 700	2 700	2 700	2 700	2 700	2 700	2 700	2 700	2 700	43 200	ООО «Техника – коммунальные системы»
1-04-03-007.2	Реконструкции тепловых сетей и источника тепловой энергии (теплогенерирующее оборудование) АО «Владимирская газовая компания», а также ремонты и инвестиционные мероприятия на основном оборудовании систем теплоснабжения	720	720	720	720	720	720	720	720	720	720	720	720	720	720	720	720	11 520	АО «Владимирская газовая компания»

Шифр	Проект	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	Итого	Источник инвестиций	
1-04-03-007.3	Реконструкции тепловых сетей и источника тепловой энергии (теплогенерирующее оборудование) АО Владимирский комбинат хлебопродуктов «Мукомол», а также ремонты и инвестиционные мероприятия на основном оборудовании систем теплоснабжения	1 100	1 100	1 100	1 100	1 100	1 100	1 100	1 100	1 100	1 100	1 100	1 100	1 100	1 100	1 100	1 100	1 100	17 600	АО Владимирский комбинат хлебопродуктов «Мукомол»
1-04-02-007.4	Реконструкции источников тепловой энергии (теплогенерирующее оборудование) ООО «Владимиртеплогаз», а также ремонты и инвестиционные мероприятия на основном оборудовании систем теплоснабжения	6 800	6 800	6 800	6 800	6 800	6 800	6 800	6 800	6 800	6 800	6 800	6 800	6 800	6 800	6 800	6 800	6 800	108 800	ООО «Владимиртеплогаз»
1-04-02-007.5	Реконструкции источников тепловой энергии (теплогенерирующее оборудование) ООО «ТеплогазВладимир», а также ремонты и инвестиционные мероприятия на основном оборудовании систем теплоснабжения	13 200	13 200	13 200	13 200	13 200	13 200	13 200	13 200	13 200	13 200	13 200	13 200	13 200	13 200	13 200	13 200	13 200	211 200	ООО «ТеплогазВладимир»
1-04-03-007.6	Реконструкции тепловых сетей и источника тепловой энергии (теплогенерирующее оборудование) ФГУП «ГНПП «Крона», а также ремонты и инвестиционные мероприятия на основном оборудовании систем теплоснабжения	900	900																1 800	ФГУП «ГНПП «Крона»
1-04-03-007.7	Реконструкции тепловых сетей и источника тепловой энергии (теплогенерирующее оборудование) ООО УК «Дельта», а также ремонты и инвестиционные мероприятия на основном оборудовании систем теплоснабжения	130	710	710	710	710	710	710	710	710	710	710	710	710	710	710	710	710	10 780	ООО УК «Дельта»
1-04-03-007.8	Реконструкции тепловых сетей и источника тепловой энергии (теплогенерирующее оборудование) ООО ИСК «Строй-капитал», а также ремонты и инвестиционные мероприятия на основном оборудовании систем теплоснабжения	1 939	1 939	1 939	1 939	1 939	1 939	1 939	1 939	1 939	1 939	1 939	1 939	1 939	1 939	1 939	1 939	1 939	31 022	ООО ИСК «Строй-капитал»
ИТОГО по остальным мероприятиям		73 911	61 864	75 154	39 424	46 654	41 174	27 169	34 098	27 169	616 799									
ИТОГО по ЕТО № 1: АО «Владимирские коммунальные системы»		653 188	524 039	524 898	449 395	539 946	521 552	514 329	560 619	557 175	548 157	589 577	532 159	366 015	196 036	34 098	27 169	7 138 350		
2-01-0-001	Мероприятия планово-предупредительного ремонта на котельной																		-	ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»
2-02-0-002	Мероприятия планово-предупредительного ремонта на тепловых сетях																		-	ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»
ИТОГО по ЕТО № 2: ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»		-	-	-	-	-														

Шифр	Проект	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	Итого	Источник инвестиций		
7-04-03-001	Ремонты и инвестиционные мероприятия на основном оборудовании систем тепло-снабжения ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	1 136	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	
ИТОГО по ЕТО № 7: ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»		71	1 136																		
8-01-0-001	Мероприятия планово-предупредительного ремонта на котельной																		-	АО НПО «Магнетон»	
8-02-0-002	Мероприятия планово-предупредительного ремонта на тепловых сетях																			-	АО НПО «Магнетон»
ИТОГО по ЕТО № 8: АО НПО «Магнетон»		-	-																		
8-01-0-001	Мероприятия планово-предупредительного ремонта на котельной																			-	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»
8-02-0-002	Мероприятия планово-предупредительного ремонта на тепловых сетях																			-	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»
ИТОГО по ЕТО № 9: ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»		-	-																		

Приложение 5. Статус выполнения мероприятий, утвержденных в схеме теплоснабжения МО г. Владимир 2021 г.

Шифр	Проект	Инвестиции, тыс. руб. (без НДС)		Источник инвестиций	Примечание
		Плановые	Фактические		
ЕТО-1. АО «Владимирские Коммунальные системы»					
Мероприятия, необходимые для осуществления технологического присоединения теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения					
1-02-01-006.58	Подключение к системе теплоснабжения: г.Владимир, ул. Б.Нижегородская, д.62а	3 119	3 119	АО «Владимирские коммунальные системы»	
1-02-01-006.63	Подключение к системе теплоснабжения многоквартирного жилого дома по адресу: г.Владимир, Перекопский военный городок, дом 29	674	674	АО «Владимирские коммунальные системы»	
1-02-01-006.64	Подключение к системе теплоснабжения жилого комплекса со встроенно-пристроенными помещениями общественного назначения по адресу: г.Владимир, между домами ул.Мира д.22 и ул.Горького, д.27	3 606	2 865	АО «Владимирские коммунальные системы»	
1-02-01-006.66	Строительство участка 2Dy=100 мм для присоединения перспективной точечной застройки, расположенной по адресу: ул. Михайловская, д 47 к Владимирской ТЭЦ-2	2 486	0	АО «Владимирские коммунальные системы»	Мероприятие закрыто в 2020 году (указана расходная часть)
1-02-01-006.67	Строительство участка 2Dy=80 мм для присоединения перспективной точечной застройки, расположенной по адресу: ул. Тихонравова, д 3 к кот. Ком. Зоны	736	0	АО «Владимирские коммунальные системы»	Мероприятие закрыто в 2020 году (указана расходная часть)
ИТОГО мероприятия по технологическому присоединению		10 621	6 658	-	-
Мероприятия, необходимые для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения					
1-01-03-001.9	ТП Главного корпуса Котлотурбинного цеха 2-ой очереди с заменой кровли на несгораемую	17 897	16 817	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	
1-01-04-001.27	Монтаж байпаса РК уровня в деаэраторе 6 ата блока ПГУ с оборудованием АСУ ТП	1 000	1 000	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	
1-01-03-001.33	Техническое перевооружение СТМиС ВлТЭЦ-2 с целью обеспечения соответствия требованиям информационного обмена с СОТИАССО	400	400	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	
1-01-03-001.34	Техническое перевооружение дамбы золошлакоотвалов №№ 1,2 в соответствии с требованиями 2 класса ГТС	1 000	1 000	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	
1-01-03-001.35	Техническое перевооружение противопожарной сигнализации ВПТ 1;3 очереди	3 083	3 033	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	
1-01-03-001.38	Техническое перевооружение пароперепускных труб ЦВД турбоагрегата ст. № 3	6 772	5 830	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	
1-01-03-001.39	Техническое перевооружение пароперепускных труб ЦВД турбоагрегата ст. № 4	6 801	5 869	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	
1-01-03-001.40	Техническое перевооружение электрогидравлического преобразователя (ЭГП) турбины ст. № 6	3 337	3 337	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	
1-01-04-001.41	Модернизация насосов КЭНБ турбоагрегата Т-63/76-8,8 ст. № 1 блока ПГУ 230 (замена на КСВ 320)	850	850	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	
1-01-03-001.43	Техническое перевооружение грузоподъемных механизмов бл.ПГУ-230 с установкой мостового крана, ряд Г-Д оси 5-9	2 021	2 021	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	
1-01-04-001.45	Модернизация САУ КВОУ	1 500	1 500	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	
1-01-04-001.50	Модернизация АИИС КУЭ ВлТЭЦ-2 с целью получения акта соответствия требованиям ОРЭМ	3 591	3 411	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	

Шифр	Проект	Инвестиции, тыс. руб. (без НДС)		Источник инвестиций	Примечание
		Плановые	Фактические		
1-01-04-001.53	ТП узлов учета газа ГРП-1,2 (4 этап)	10 001	9 935	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	
1-01-04-001.54	Монтаж РОУ 90/13 блока ПГУ-230	1 500	1 500	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	
1-01-03-001.55	Техническое перевооружение РВП 11А, 11Б котла ст. № 11	10 129	8 761	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	
1-01-02-002.1	Реконструкция котельной 722 квартала, с увеличением мощности на 1,1 МВт	7 810	7 810	АО «Владимирские коммунальные системы»	
1-01-04-002.7	Установка узлов учета в котельных АО "ВКС" (Элеваторная, ПМК-18, ВЗКИ, мкр. Энергетик)	500	500	АО «Владимирские коммунальные системы»	
1-02-03-003.2	Реконструкция/модернизация ТК 800, (802), теплосеть от ТК до УТ-14 с вводами на дома №8, 8А, 10, 12, ул. Белокопской, д. 6, 2, 2А, 2Б, пр-т Строителей, д.12, ул. Тракторная, Горького, 94, г. Владимир	12 354	12 354	АО «Владимирские коммунальные системы»	
1-02-03-003.19	Реконструкция ТС (ЦЗ) ТК-249а, Теплосеть (4-х трубная) от УТ-7А до ЦТП и от ЦТП до домов №26Б, 26в, 28Б, 28в, 30Б, 30в, ул. Лермонтова	3 445	3 445	АО «Владимирские коммунальные системы»	
1-02-03-003.24	Реконструкция/модернизация ТК 649(655) теплосеть от УТЗ до ул. Студенческая, 10а (адм. здание), 10б, г. Владимир	6 540	6 540	АО «Владимирские коммунальные системы»	
1-02-03-003.25	Реконструкция/модернизация ТК-6а прямо, теплосеть от УТ1 до УТ9 с вводами на дома 43, 39,41 ул. Комиссарова, 9, 11, 11а, 11б, ул. Егорова, 41а, 41, 43, 43а, 45, 45а, 45б, 49а, 49, 47, 51, 53 ул. Растопчина, г. Владимир	35 669	35 669	АО «Владимирские коммунальные системы»	
1-02-03-003.35	Реконструкция/модернизация ТК-524 Вынос оборудования из сущ. ЦТП6 ул. Белокопская, 4 во вновь строящееся здание с присоединением сущ. сетей к проектируемому ЦТП, г. Владимир	1 009	1 009	АО «Владимирские коммунальные системы»	
1-02-03-003.37	Реконструкция/модернизация ТК-526, Теплосеть от УТ-2 до УТ-13 с вводами на дома 13, 13а, 13б, ул. Белокопской, от УТ-4 до УТ-11 с вводами на дома №15, 17, 17а, 19, 19а, 21, 21а,23,25 ул. Белокопской, №20, ул Луговая, №1, 3, ул. Лакина г. Владимир	15 611	15 611	АО «Владимирские коммунальные системы»	
1-02-03-003.38	Реконструкция/модернизация ТК-112, Теплосеть от УТ-9 до УТ-16, от бесканальной т/с у УТ-17 до УТ-18А, от УТ-17 до Офицерская 33 и до бесканальной т/с в районе УТ-67 с вводами на дома по ул. Разина д.2, ул. Д. Левитана д.3в,4а,5 , ул. Офицерская д. 3,5,20 г. Владимир	56 832	56 831	АО «Владимирские коммунальные системы»	
1-02-03-003.39	Реконструкция/модернизация Котельная ПМК-18, Теплосеть от УТ-1 до УТ-3, от УТ-3 до УТ-9, УТ-12 до УТ-19, с вводами на здания ул. Ноябрьская, м-н Юрьевец	31 169	31 169	АО «Владимирские коммунальные системы»	
1-02-03-003.40	Реконструкция/модернизация ТК-5ВГ, Теплосеть от ТК до УТ-1, от УТ-1 до домов №4А,4б,6,8, ул.Мира г. Владимир	11 799	11 799	АО «Владимирские коммунальные системы»	
1-02-03-003.42	Реконструкция/модернизация т.238-3 теплосеть от т.238 до опуска УТ-2, от УТ-1 до УТ-20, от УТ-20 до УТ-20А, от УТ-20А до н.с. д.37 ул. Луначарского, от УТ-20 до н.с. д.35 ул. Луначарского, от УТ-20А до н.с. д.37б ул. Луначарского, от УТ-16 до УТ-17 с вводами на дома 28, 28а, ул. Михайловская	21 655	21 214	АО «Владимирские коммунальные системы»	
1-02-03-003.43	Реконструкция/модернизация ТК-535, Теплосеть от ТК до домов №3, ул. Чернышевского, №20, 22, проспект Строителей, г. Владимир	7 962	7 962	АО «Владимирские коммунальные системы»	

Шифр	Проект	Инвестиции, тыс. руб. (без НДС)		Источник инвестиций	Примечание
		Плановые	Фактические		
1-02-03-003.44	Реконструкция/модернизация ТК-6а право, теплосеть от УТ1 до УТ17 с вводами на дома 10б, 12, 14, 16 по ул. Егорова, 39,39а,39б, 39в, 33б, 33в ул. Растопчина,47, 49, 51 ул. Комиссарова, г. Владимир	14 056	14 050	АО «Владимирские коммунальные системы»	
1-02-03-003.45	Реконструкция/модернизация ТК-27юз, теплосеть от ТК до УУТЭ, ул. Василисина, г. Владимир	14 303	14 314	АО «Владимирские коммунальные системы»	
1-02-03-003.46	Реконструкция/модернизация Кот. Юго-Западного района, теплосеть от УТ-36 до ТК-25юз (перемычка) в районе пересечения ул. Василисина и ул. Завадского	5 305	5 305	АО «Владимирские коммунальные системы»	
1-02-03-003.52	Техническое перевооружение теплосети от Т. 370 до УТ-1, от УТ-1 до УТ-2, от УТ-5 до УТ-6, от УТ-6 до УТ-7, от УТ-7 до УТ-8, от УТ-8 до УТ-4, от д. 63 ул. Северная (вагончик), от д. 63 до склада ул. Северная, от УТ-1 до д.63 по ул. Северная, от УТ-4 до д. 5 ул. Краснознаменная, от УТ-5 до д.8а ул. Модорова, от склада д. 63 до автошколы д. 63в, ул. Северная, от склада д. 63 ул. Северная до диспетчерской, от склада д. 63 до мойки д.63г, ул. Северная, от УТ-1 до здан. МП"ТС" д.63 по ул. Северная, от УТ-11 до д/сада № 86 д.6А ул.Краснознаменная, от УТ-2 до УТ-4, от УТ-6 до УТ-11 с выносом транзита из-под дома 5, от УТ-2 до МП"ТС" д.65 ул. Северная (Т. 370-1)	959	959	АО «Владимирские коммунальные системы»	
1-02-03-003.53	Техническое перевооружение теплосети от Т.387-1 до УТ-1, от УТ-1 до УТ2, от УТ-2 до д.28Б, ул. Александра Матросова (корпус "УНР-656"), от УТ-3а до д.28а, ул. Александра Матросова («Скорая помощь»), от УТ-3 до д.28Б ул. Александра Матросова, от д 28а, ул. Александра Матросова до гаража, от ТП (хоз. корпус) до ул.Поселковая, д.1 (Т. 387-1)	394	394	АО «Владимирские коммунальные системы»	
1-02-03-003.54	Техническое перевооружение теплосети от д.36 до д 34, ул. Асаткина с выносом транзита, от д.50а ул Горького "ТП" до УТ-25, от насосной до УТ-18, от Т. 420-1 до УТ-1А, от УТ-1 до УТ-1В, от УТ-11 до д.32 ул. Асаткина, от УТ-1А до д 36, ул. Асаткина, от УТ-1А до УТ-1, от УТ-26 до УТ-29, от УТ-26 до УТ-27, от УТ-27 до УТ-28, от УТ-24 до д.81 ул. Северная, от УТ-24 до д.83 ул. Северная, от УТ-25 до д.3а по ул. Электроприборовский проезд, от УТ-25 до д.7А ул. Электроприборовский проезд, от УТ-25 до УТ-26, от УТ-28 до д.9 по ул. Электроприборовский проезд, от УТ-27 до д.7 по ул. Электроприборовский проезд, от УТ-26 до д.5 по ул. Электроприборовский проезд, от УТ-18 до д. 58Б, ул. Горького (Т. 420-1)	643	643	АО «Владимирские коммунальные системы»	
1-02-03-003.55	Техническое перевооружение теплосети от УТ-1А до УТ-15, от УТ-19 до д.2 ул.850лет, от ТК-512-1 до УТ-1а, от УТ-15 до д.42, ул. Тракторная, от УТ-15 до УТ-16, от УТ-15 до УТ-17, от УТ-16 до д.40 ул. Тракторная, от УТ-16 до д. 10, ул. Молодёжная, от УТ-17 до д.3/8 ул. Асаткина, от УТ-17 до УТ-18, от УТ-18 до д.5 ул. Асаткина, от УТ-18 до УТ-19, от УТ-19 до д.7, ул. Асаткина, от УТ-1А до УТ-15, от УТ-1А до УТ-1 (ТК-512-1)	399	399	АО «Владимирские коммунальные системы»	
1-02-03-003.56	Техническое перевооружение теплосети от т.2 до УТ-3 с вводами на д.7а ул. Гастелло, д.13 ул. Тракторная, от д.17 ул. Гастелло до д.1а ул. Народная, от УТ-3 до УТ-46 с вводами на д.6,8,10 ул. Тракторная, д.96,98,100,102,104 ул. Горького, от д.7а ул. Тракторная до д.96,9в ул. Тракторная, от бк сети в районе УТ-5 до УТ-25 с вводами на д.99,101,103,105 ул. Горького, от УТ-28 до УТ-29 с вводами на д.113,115 ул. Горького (ТК-800-1)	1 265	1 265	АО «Владимирские коммунальные системы»	

Шифр	Проект	Инвестиции, тыс. руб. (без НДС)		Источник инвестиций	Примечание
		Плановые	Фактические		
1-02-03-003.58	Техническое перевооружение теплосети от УТ-10 до УТ-11, от УТ-11 до УТ-12, от УТ-12 до УТ-13, от УТ-12 до УТ-14, от УТ-11 до д. 8 пр. Строителей, от УТ-13 до д. 6а пр. Строителей, от УТ-13 до д.4а пр. Строителей, от УТ-14 до д. 4 пр. Строителей, от УТ-14 до д.6 пр. Строителей (ТК-533п-1)	8 292	8 292	АО «Владимирские коммунальные системы»	
1-02-03-003.117	Техническое перевооружение тепловой сети кот. ХОЗО УВД, теплосеть УТ-4А - УТ-6 с вводами на дома №4,5 ул. Благодарова	6 230	6 230	АО «Владимирские коммунальные системы»	
1-02-03-003.118	Установка узлов учета (ТС от котельной мкр. Юрьево, ТС от котельной мкр. Энергетик, ТС от котельной Загородной зоны, ТС от котельной Коммунальной зоны, ТС от котельной Юго-Западного района, ТС от котельной 301 квартала)	17 817	17 817	АО «Владимирские коммунальные системы»	
1-02-03-003.119	Техническое перевооружение тепловой сети ТК-255 лево, теплосеть УТ-7 - УТ-9 с вводом на ж/д №30/18 ул. Каманина	7 253	7 253	АО «Владимирские коммунальные системы»	
1-02-03-003.120	Техническое перевооружение тепловой сети ТК-251, теплосеть от УТ-2 – УТ-8 с вводами на ж/д №80/24,82,84,86/11 ул. Мира, №6 ул. Труда	7 452	7 452	АО «Владимирские коммунальные системы»	
1-02-03-003.121	Техническое перевооружение тепловой сети ТК-255 лево, теплосеть УТ-28 - УТ-35 с вводами на дома №22(д/с №113), 24, ул. Труда, №10, №8/26 ул. Фейгина	9 438	9 438	АО «Владимирские коммунальные системы»	
1-02-03-003.122	Реконструкция тепловой изоляции тк.За/В: от УТ-3 до УТ-8, от УТ-10 до ж/д №6,8 ул. Егорова	7 385	7 385	АО «Владимирские коммунальные системы»	
1-02-03-003.123	кот.722 (ЦТП-4), Теплосеть от котельной до УТ-1, от УТ-1 до дома ул.Д.Левитана,55а; от кот. до УТ-16 с вводами на дома ул.Сушевская,5а 7а, 13а; от УТ-19А до УТ-10А с вводами на дома ул.Д. Левитана 41А, 50, 49, 51, 51а, 51Б, Сушевский пр-д,1,2	868	868	АО «Владимирские коммунальные системы»	
1-02-04-003.124	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-189СВ до УТ-5 ул. Безыменского для резервирования теплоснабжения потребителей от котельной 9В на Владимирскую ТЭЦ-2	720	720	АО «Владимирские коммунальные системы»	
1-02-03-003.126	ПИР участка тепловой сети от т. 113св с вводами на дома 97а, 107а, 109а ул. Б. Нижегородская, д. 3 ул. Погодина, от ЦТП до УТ-20 с вводами на дома 99а, 101а, 105, 103а, 103, 101, 99, 97 ул. Б. Нижегородская, от УТ-14 до УТ-15 с вводами на дома 105а, 103а/1 ул. Б. Нижегородская, от УТ-6 до т. А с вводами на дома 105д, 105в, 105г ул. Б. Нижегородская	1 101	1 101	АО «Владимирские коммунальные системы»	
1-02-03-003.127	ПИР тк.281ПЗ тепловая сеть 2-хтрубная от подъема из земли до УТ-6 с вводами на дома 28 ул. Усти-на-Лабе, 11, 13 ул. Северная, от УТ-4 до дома 64 ул. 1-я Пионерская, от УТ-1 до ЦТП; тепловая сеть 4-хтрубная от ЦТП до УТ-7 с вводами на дома 6 Северный проезд, 37 ул. Лермонтова, от ЦТП до д. 39 ул. Лермонтова, от ЦТП до УТ-13 с вводами на дома 5а, 4, 5 Северный проезд, от УТ-8 до УТ-9 с вводами на дома 2, 3 Северный проезд	1 331	1 331	АО «Владимирские коммунальные системы»	
1-02-03-003.129	ПИР тк.74 тепловая сеть от ЦТП до УТ-12 с вводами на д. 13, 9, от ЦТП до УТ-2 с вводами на д. 17, 20, 22 ул. Княгинин Монастырь, от УТ-5 до УТ-7 с вводами на д. 2 ул. Княгининская	656	656	АО «Владимирские коммунальные системы»	
1-02-03-003.130	ПИР тк.193СВ право от УТ-1 до УТ-5а с вводами на 14,16 ул. Комиссарова, д.10 С.С., от УТ-3 до УТ-10, от УТ-1 до ЦТП, от ЦТП до д. 10а Комиссарова, от ЦТП до д. 12а Комиссарова	780	780	АО «Владимирские коммунальные системы»	
1-02-03-004.8	Техническое перевооружение теплосети 2-ой очереди ТК-116а - ТК-118а, Ду 700	13 763	13 242	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	

Шифр	Проект	Инвестиции, тыс. руб. (без НДС)		Источник инвестиций	Примечание
		Плановые	Фактические		
1-02-03-004.10	Техническое перевооружение теплосети 2-ой очереди тк-106 - тк-113, Ду 700 (с увеличением диаметра от тк-106 до тк-112 на Ду 800)	40 743	27 361	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	
1-02-03-004.11	Техническое перевооружение теплосети Октябрьского проспекта ТК-669 - ТК-670	8 430	7 285	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	
1-02-03-004.14	Техническое перевооружение теплосети 1-й очереди тк-554 - тк-558 Ду 400	16 228	15 802	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	
1-02-03-004.37	Техпереворужение участка тепловых сетей Юго-Западного р-на тк-8ю/з - тк-9ю/з, Ду-600	11 372	12 548	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	
1-02-03-004.39	Техническое перевооружение т/с по ул.Лермонтова на участке ТК-251/1 - ТК-286/ПЗ, 2Ду500, L=480м	51 448	45 380	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	
1-02-03-004.40	Техническое перевооружение т/с 2 очереди тк.294/2 - тк.57/2, Ду800, L-235,5 м(в трассе), ул. Луначарского, г. Владимир	73 054	71 913	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	
1-02-03-004.45	Текущий ремонт тепловых сетей и ЦТП АО «Полимерсинтез»	1	1	АО «Полимерсинтез»	
1-02-03-006.57	Вынос ТС из зоны застройки автомобильной дороги Рпенский проезд в районе пикетов ПК 2, ПК 3, ПК 15	30 550	0	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	Выполнение перенесено с 2021 на 2022 г. вследствие не выполненного комплекса работ со стороны Администрации г. Владимира
1-04-03-007.1	Реконструкции тепловых сетей и источника тепловой энергии (теплогенерирующее оборудование) ООО «Техника – коммунальные системы», а также ремонты и инвестиционные мероприятия на основном оборудовании систем теплоснабжения	2 700	нд	ООО «Техника – коммунальные системы»	Информация отсутствует
1-04-03-007.2	Реконструкции тепловых сетей и источника тепловой энергии (теплогенерирующее оборудование) АО «Владимирская газовая компания», а также ремонты и инвестиционные мероприятия на основном оборудовании систем теплоснабжения	720	1 600	АО «Владимирская газовая компания»	
1-04-03-007.3	Реконструкции тепловых сетей и источника тепловой энергии (теплогенерирующее оборудование) АО Владимирский комбинат хлебопродуктов «Мукомол», а также ремонты и инвестиционные мероприятия на основном оборудовании систем теплоснабжения	1 100	нд	АО Владимирский комбинат хлебопродуктов «Мукомол»	Информация отсутствует
1-04-02-007.4	Реконструкции источников тепловой энергии (теплогенерирующее оборудование) ООО «Владимиртеплогаз», а также ремонты и инвестиционные мероприятия на основном оборудовании систем теплоснабжения	6 800	543	ООО «Владимиртеплогаз»	
1-04-02-007.5	Реконструкции источников тепловой энергии (теплогенерирующее оборудование) ООО «ТеплогазВладимир», а также ремонты и инвестиционные мероприятия на основном оборудовании систем теплоснабжения	13 200	нд	ООО «ТеплогазВладимир»	Информация отсутствует
1-04-03-007.6	Реконструкции тепловых сетей и источника тепловой энергии (теплогенерирующее оборудование) ФГУП «ГНПП «Крона», а также ремонты и инвестиционные мероприятия на основном оборудовании систем теплоснабжения	900	нд	ФГУП «ГНПП «Крона»	Информация отсутствует
1-04-03-007.7	Реконструкции тепловых сетей и источника тепловой энергии (теплогенерирующее оборудование) ООО УК «Дельта», а также ремонты и инвестиционные мероприятия на основном оборудовании систем теплоснабжения	710	710	ООО УК «Дельта»	
1-04-03-007.8	Реконструкции тепловых сетей и источника тепловой энергии (теплогенерирующее оборудование) ООО ИСК «Строй-капитал», а также ремонты и инвестиционные мероприятия на основном оборудовании систем теплоснабжения	1 939	нд	ООО ИСК «Строй-капитал»	Информация отсутствует

Шифр	Проект	Инвестиции, тыс. руб. (без НДС)		Источник инвестиций	Примечание
		Плановые	Фактические		
1-02-08-011.1	Автоматизация ЦТП (ЦТП-2 ул. Безыменского, 1г, ЦТП-4 ул. Сушѣвская, 1а , ЦТП-5 ул. Никитская, 3, ЦТП-7 ул. Добросельская, 34а, Большая Московская, д. 22а, ЦТП- ул. Н. Дуброва, 37а, ЦТП Суздальский пр-кт, 25, ИТП-Комиссарова, 12а, ЦТП-Лермонтова, 21а, ЦТП-Добросельская, 171а, ЦТП ул. Березина, 2, ЦТП ул. Усти-на-Лабе, д.5д, ЦТП-Фейгина, 13-13а , ЦТП-Диктора Левитана, 29, ЦТП-Б. Нижегородская, 90а, ЦТП-Крупской, 4а, ЦТП-Каманина, 37, СНС-2 ул. Тракторная, 52а, СНС-3 ул. Горького, 56б, СНС-5 Октябрьский пр-кт, 41д)	29 127	29 090	АО «Владимирские коммунальные системы»	
ИТОГО мероприятия, необходимые для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения		691 670	609 304	-	-
ИТОГО по ЕТО-1. АО «Владимирские Коммунальные системы»		702 290	615 961	-	-
ЕТО-2. ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»					
-	-	-	-	-	-
ИТОГО по ЕТО-2. ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»		-	-	-	Мероприятия в утвержденной схеме на 2021 г. отсутствуют.
ЕТО-7. ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»					
Мероприятия, необходимые для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения					
7-04-03-001	Ремонты и инвестиционные мероприятия на основном оборудовании систем теплоснабжения ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	71	нд	-	Информация о реализации мероприятия отсутствует
ИТОГО мероприятия, необходимые для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения		71	нд	-	-
ИТОГО по ЕТО-7. ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»		71	нд	-	-
ЕТО-8. АО НПО «Магнетон»					
-	-	-	-	-	-
ИТОГО по ЕТО-8. АО НПО «Магнетон»		-	-	-	Мероприятия в утвержденной схеме на 2021 г. отсутствуют.
ЕТО-9. ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»					
-	-	-	-	-	-
ИТОГО по ЕТО-9. ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»		-	-	-	Мероприятия в утвержденной схеме на 2021 г. отсутствуют.

Приложение 6. Организация теплоснабжения районов с массовой застройкой индивидуальными жилыми домами

Наименование площадки	Тип застройки	Площадь земельного участка, м ²	Площадь зданий, м ²	Последний год ввода зданий	Источник	ОВ, Гкал/ч	ГВС _{ср} , Гкал/ч	Кадастровый квартал
Заклязьменский ЖД-1	ЖД	37 707	2 462	2027	индивидуальный	0,138	0,007	33:05:174106
Заклязьменский ЖД-2	ЖД	9 821	641	2027	индивидуальный	0,037	0	33:05:174108
Кусуново ЖД-1	ЖД	199 252	8 771	2037	индивидуальный	0,38	0,02	33:05:174109
Кусуново ЖД-2	ЖД	34 271	1 509	2037	индивидуальный	0,07	0	33:05:174106
Кусуново ЖД-3	ЖД	103 602	4 560	2037	индивидуальный	0,2	0,01	33:05:174109
Луново-Сельцо ЖД-1	ЖД	1 031 705	67 360	2027	индивидуальный	3,848	0,216	33:22:114104
Луново-Сельцо ЖД-2	ЖД	426 480	27 845	2027	индивидуальный	1,589	0,089	33:22:035069
Луново-Сельцо ЖД-3	ЖД	210 687	13 756	2027	индивидуальный	0,789	0,041	33:22:035015
Луново-Сельцо ЖД-4	ЖД	62 000	4 048	2027	индивидуальный	0,729	0,041	33:22:035069
Луново-Сельцо ЖД-4	ЖД	134 050	4 048	2027	индивидуальный	0,729	0,041	33:22:035001
Мосино ЖД-1	ЖД	958 311	42 183	2037	индивидуальный	1,83	0,1	33:05:174102
Мосино ЖД-2	ЖД	379 735	16 715	2037	индивидуальный	0,73	0,04	33:05:174102
Мосино ЖД-3	ЖД	441 340	19 427	2037	индивидуальный	0,84	0,05	33:05:174102
Немцово ЖД	ЖД	148 769	6 549	2037	индивидуальный	0,28	0,02	33:22:013103
Оборино ЖД	ЖД	263 750	11 610	2037	индивидуальный	0,5	0,03	33:05:174102
Пиганово ЖД-1	ЖД	139 564	9 112	2027	индивидуальный	0,522	0,031	33:22:014084
Пиганово ЖД-2	ЖД	65 718	4 291	2027	индивидуальный	0,246	0,014	33:22:014031
Сновицы-Веризино ЖД-1	ЖД	211 185	9 296	2037	индивидуальный	0,4	0,02	33:22:023254
Спасское ЖД-1	ЖД	32 644	1 437	2037	индивидуальный	0,06	0	33:05:174102
Спасское ЖД-2	ЖД	136 015	5 987	2037	индивидуальный	0,26	0,01	33:05:174102
Спасское ЖД-3	ЖД	129 225	5 688	2037	индивидуальный	0,25	0,01	33:05:174102
Спасское ЖД-4	ЖД	37 121	1 634	2037	индивидуальный	0,07	0	33:05:170401
Уварово-Бухолово ЖД-1	ЖД	1 026 920	45 203	2037	индивидуальный	1,96	0,1	33:05:174106
Уварово-Бухолово ЖД-2	ЖД	385 427	16 966	2037	индивидуальный	0,74	0,04	33:05:174106
Шерманиха ЖД-1	ЖД	536 558	23 618	2037	индивидуальный	1,03	0,05	33:22:036018
Шерманиха ЖД-2	ЖД	75 625	3 329	2037	индивидуальный	0,14	0,01	33:22:036018
Энергетик ЖД-1	ЖД	49 179	2 165	2037	индивидуальный	0,09	0,01	33:22:014001
Юрьевец ЖД-1	ЖД	74 759	4 881	2027	индивидуальный	0,276	0,017	33:22:014041
Юрьевец ЖД-2	ЖД	96 078	6 273	2027	индивидуальный	0,359	0,017	33:22:014041
Юрьевец ЖД-3	ЖД	141 427	9 234	2027	индивидуальный	0,529	0,031	33:22:014056
ИТОГО			380 598			19,621	1,065	