



**Схема теплоснабжения
муниципального образования город Владимир
(актуализация на 2026 год)**

г. Владимир 2025 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.....	10
ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ	12
Географическое описание города	12
Административное деление	12
Расчетные элементы территориального деления	12
Климат.....	13
Динамика изменения численности населения.....	14
Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения	15
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).....	15
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	20
1.3 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе	29
1.4 Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по поселению, муниципальному округу, городскому округу, городу федерального значения.....	29
Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.....	32
2.1 Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии	32
2.1.1 ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»	45
2.1.1.1. Система теплоснабжения №1. Владимирская ТЭЦ-2 и котельные: Юго-западного района, 301 квартал, Коммунальная зона, Микрорайон 9-В, 125 квартал, Парижской Коммуны, АО «Владгазкомпания», ГБУЗ ВО «ОПЦ»	45
2.1.1.2. Система теплоснабжения №2. Котельная 722 квартал.....	46
2.1.1.3. Система теплоснабжения №3. Котельная ВЗКИ	47
2.1.1.4. Система теплоснабжения №4. Котельная ХОЗО УВД.....	48
2.1.1.5. Система теплоснабжения №5. Котельная ПМК-18	49
2.1.1.6. Система теплоснабжения №6. Котельная РТС	50
2.1.1.7. Система теплоснабжения №7. Котельная Энергетик, ПАО «Т Плюс»	51
2.1.1.8. Система теплоснабжения №8. Котельная мкр. Заклязьменский	52
2.1.1.9. Система теплоснабжения № 9. Котельная ул.Центральная, 18-а	53
2.1.1.10. Система теплоснабжения №10. Котельная Оргтруд 1	54
2.1.1.11. Система теплоснабжения №11. Котельная Оргтруд 2	55

2.1.1.12. Система теплоснабжения №12. Котельная мкр. Юрьевец, ПАО «Т Плюс»	56
2.1.1.13. Система теплоснабжения №13. Котельная Элеваторная	57
2.1.1.14. Система теплоснабжения №14. Котельная мкр. Лесной	58
2.1.1.15. Система теплоснабжения № 16. Котельная АО ВКХП «Мукомол»	59
2.1.1.16. Система теплоснабжения № 18. Котельная Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	60
2.1.1.17. Система теплоснабжения № 19. Котельная турбаза «Ладога»	61
2.1.1.18. Система теплоснабжения № 31. Котельная ООО «ТКС»	62
2.1.1.19. Система теплоснабжения № 32. Котельная Семашко, 4	63
2.1.1.20. Система теплоснабжения № 33. Котельная Белоконской, 16	63
2.1.1.21. Система теплоснабжения № 34. Котельная БМК-360	64
2.1.1.22. Система теплоснабжения № 35. Котельная Тихонравова, 8а	64
2.1.1.23. Система теплоснабжения № 37. Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 6-2	65
2.1.1.24. Система теплоснабжения № 38. Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 9-2	65
2.1.1.25. Система теплоснабжения № 40. Котельная МУЗ КБ «Автоприбор»	66
2.1.1.26. Система теплоснабжения № 42. БМК-32	67
2.1.2 ЕТО-2 ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	68
2.1.2.1. Система теплоснабжения №15. Котельная ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	68
2.1.3 ЕТО-3 ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	69
2.1.3.1. Система теплоснабжения № 26. Котельная ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	69
2.1.4 ЕТО-4 АО НПО «Магнетон»	70
2.1.4.1. Система теплоснабжения № 41. Котельная АО НПО «Магнетон»	70
2.1.5 ЕТО-5 ФГБУ «ВНИИЗЖ»	71
2.1.5.1. Система теплоснабжения № 28. Котельная ФГБУ «ВНИИЗЖ»	71
2.1.6 ЕТО-6 ООО «ТеплогазВладимир»	72
2.1.6.1. Система теплоснабжения № 29. Котельная Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир»	72
2.1.6.2. Система теплоснабжения № 30. Котельная Загородная зона	73
2.1.7 ЕТО-7 ООО «Владимиртеплогаз»	74
2.1.7.1. Система теплоснабжения № 17. Котельная мкр. Пиганово	74
2.2 Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии	75
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	82
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, муниципальных округов, городских округов либо в границах городского округа (муниципального округа, поселения) и города федерального значения или городских округов (муниципальных округов, поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения	83
2.5 Радиус эффективного теплоснабжения, позволяющий определить условия, при которых подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно	84
Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя	86

3.1 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей.....	86
3.2 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения.....	86
Раздел 4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения	87
4.1 Описание сценариев развития теплоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения	87
4.1.1 Варианты развития систем теплоснабжения в утвержденной схеме теплоснабжения .	87
4.1.2 Актуализация вариантов развития систем теплоснабжения	89
4.2 Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения	91
Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии	93
5.1 Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, муниципального округа, 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	93
5.2 Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии	96
5.3 Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения	96
5.4 Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных	101
5.5 Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно	102
5.5.1 Вывод из эксплуатации котельной ООО «ТКС», передача тепловой нагрузки на Владимирскую ТЭЦ-2	102
5.5.2 Переключение тепловой нагрузки с котельной АО «Владгазкомпания» на котельную Коммунальная зона и Владимирскую ТЭЦ-2.....	102
5.6 Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	103
5.7 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.....	104
5.8 Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения	104

5.9 Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей	105
5.10 Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива	105
Раздел 6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей	107
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)	107
6.2 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку	107
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.....	107
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	107
6.4.1 Переключение тепловой нагрузки с котельной ООО «ТКС» на Владимирскую ТЭЦ-2	107
6.4.2 Переключение тепловой нагрузки с котельной АО «Владгазкомпания» на котельную Коммунальная зона.....	110
6.4.3 Переключение тепловой нагрузки с котельной АО «Владгазкомпания» на Владимирскую ТЭЦ-2	110
6.5 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей	110
Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения.....	111
7.1 Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения	111
7.2 Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на 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	111
Раздел 8. Перспективные топливные балансы	112
8.1 Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе	112

8.1.1 Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива.....	116
8.2 Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии	118
8.3 Описание видов топлива, их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения	118
8.4 Описание преобладающего в поселении, муниципальном округе, городском округе вида топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, муниципальном округе, городском округе	121
8.5 Описание приоритетного направления развития топливного баланса поселения, муниципального округа, городского округа.....	121
Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию.....	122
9.1 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе.....	122
9.2 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе.....	122
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	125
9.4 Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе.....	125
9.5 Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям.....	125
9.6 Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации	125
Раздел 10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)	127
10.1 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)	127
10.2 Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)	129
10.3 Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации	131
10.4 Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации	133
10.5 Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения	133
Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии	136
Раздел 12. Решения по бесхозяйным тепловым сетям	136
Раздел 13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетических систем России, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения.....	136

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	136
13.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии	137
13.2.1 Ненадлежащее исполнение обязательств АО «Владгазкомпания» по оплате поставленного природного газа	137
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.....	137
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	138
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	140
13.6 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения, утвержденной единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения	140
13.7 Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения, единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения.....	141
Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения.....	142
Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия.....	149
Раздел 16. Обеспечение экологической безопасности теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.....	153
16.1 Описание текущего и перспективного объема (массы) выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, сбросов загрязняющих веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, размещения отходов производства, образующихся на стационарных объектах производства тепловой энергии (мощности), в том числе функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, размещенных на территории поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения.....	153

16.1.1 Текущие и перспективные объемы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух	153
16.1.2 Текущие и перспективные объемы сбросов загрязняющих веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты	155
16.1.3 Текущие и перспективные объемы размещения отходов производства	155
16.2 Описание текущих и перспективных значений средних за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения	155
16.3 Описание текущих и перспективных значений максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения	156
16.4 Оценка снижения объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и размещения отходов производства за счет перераспределения тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии	158
16.5 Предложения по снижению объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, сбросов вредных (загрязняющих) веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, и минимизации воздействий на окружающую среду от размещения отходов производства	158
16.6 Предложения по величине необходимых инвестиций для снижения выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, сброса вредных (загрязняющих) веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, минимизации воздействий на окружающую среду от размещения отходов производства.....	158
СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ.....	159
Приложение 1. Плотность тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления	161
Приложение 2. Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки систем теплоснабжения МО г. Владимир.....	171
Приложение 3. Результаты расчета перспективных расходов топлива по каждой системе теплоснабжения МО г. Владимир.....	203
Приложение 4. Реестр мероприятий схемы теплоснабжения	208
Приложение 5. Статус выполнения мероприятий, утвержденных в схеме теплоснабжения МО г. Владимир	219
Приложение 6. Организация теплоснабжения районов с массовой застройкой индивидуальными жилыми домами	224

ОБОЗНАЧЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ

АО – акционерное общество.
БРОУ – быстродействующая редукционно-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.
ПСТ – 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

Муниципальное образование г. Владимир было отнесено к ценовой зоне теплоснабжения распоряжением Правительства РФ от 9 июня 2020 г. № 1524-р. Переходный период в ценовой зоне теплоснабжения завершен с 1 января 2021 года.

Базовый год актуализированной версии схемы теплоснабжения – 2024 год.

Данные о существующем положении приведены по состоянию на 01.01.2025 г.

Горизонт планирования актуализированной версии схемы теплоснабжения – 2041 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 °C (в июле иногда повышается до 28-30 °C), 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 °C; в январе и феврале морозы могут достигать –25, –30 °C. 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 2022 года численность постоянного населения МО г. Владимир составила 350 827 чел., в т.ч. 348 663 чел. – городское население, 2 164 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	2021	2022
Численность населения (на 1 января), чел.	350 529	352 690	355 264	357 386	358 700	359 535	360 384	359 380	354 752	350 827
Общий прирост (убыль) населения, чел.	2 161	2 574	2 122	1 314	835	849	-1 004	-4 628	-3 925	

Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения, муниципального округа, 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 01.01.2025 г.

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

- Общая отопливаемая площадь жилых зданий, 10 839 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 № 46 от 20.04.2023 «О внесении изменения в решение Совета народных депутатов города Владимира от 26.12.2022 № 188 «О внесении изменений в решение Совета народных депутатов города Владимира от 05.11.2009 № 223 «Об утверждении Генерального плана муниципального образования (городской округ) город Владимир Владимирской области»» (далее Генплан)

Данные ПАО «Т Плюс» о выданных технических условиях на присоединение к тепловым сетям отдельных зданий на период до 2031 г. (далее ТУ)

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

Т а б л и ц а 1 – Сведения о движении строительных фондов, тыс. м²

№	Годы	2020	2021	2022	2023	2024
1.	Общая отопливаемая площадь строительных фондов на начало года	9 378,8	9 611,2	9 805,3	10 250,5	10 630,1
2.	Прибыло общей отопливаемой площади, в том числе:	232,4	194,1	445,1	382,1	209,3
2.1	индивидуальная жилищная застройка	40,4	56,5	62,4	63,2	55,6
2.2	многоквартирные жилые здания	160,3	101,3	306,3	247,9	96,1
2.3	общественно-деловая застройка	31,7	36,3	51,1	44,9	26,6
2.4	производственные здания	нд	нд	25,3	26,0	30,9
3.	Выбыло общей отопливаемой площади	0,0	0,0	0,0	2,4	0,0
4	Общая отопливаемая площадь на конец года, в т.ч.	9 611,2	9 805,3	10 250,5	10 630,1	10 839,4
4.1	Общая отопливаемая площадь жилых зданий, тыс. м ² ;	9 611,2	9 805,3	10 250,5	10 630,1	10 839,4
4.2	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых и производственных зданий, тыс. м ²	нд	нд	нд	нд	нд

Прогнозы приростов площади строительных фондов, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления и по источникам тепловой энергии приведены в п 2.3.4 и 2.3.5 Главы 2 Обосновывающих материалов. Ниже представлена общая информация.

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

Наименование показателей	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
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	32 967
Численность постоянного населения, тыс. чел.																						
Актуализируемая схема теплоснабжения	359,4	354,7	350,8	349,3	346,7	347,5	348,3	349,1	349,9	350,8	351,6	352,4	353,2	354,0	354,8	355,6	356,4	357,3	358,1	358,9	359,7	360,5
Утвержденная схема теплоснабжения	359,4	354,7	355,4	356,1	356,8	357,5	358,3	359,0	359,7	360,4	361,1	361,8	361,7	361,5	361,4	361,3	361,2	361,0	360,9	360,8	360,6	360,5
Генеральный план	-	354,7	355,4	356,1	356,8	357,5	358,3	359,0	359,7	360,4	361,1	361,8	361,7	361,5	361,4	361,3	361,2	361,0	360,9	360,8	360,6	360,5
Общая отапливаемая площадь жилых зданий, тыс. м²																						
Актуализируемая схема теплоснабжения	9 611	9 805	10 250	10 630	10 839	11 090	11 315	11 552	11 801	12 061	12 321	12 581	12 833	13 084	13 336	13 588	13 839	14 091	14 343	14 594	14 846	15 098
Утвержденная схема теплоснабжения	9 611	9 805,0	10 225,0	10 605,0	10 784,0	11 029,0	11 274,0	11 519,0	11 764,0	12 008,0	12 253,0	12 498,0	12 735,0	12 971,0	13 208,0	13 444,0	13 681,0	13 917,0	14 154,0	14 390,0	14 626,0	14 863,0
Генеральный план	-	9 735,7	9 967,8	10 199,9	10 432,0	10 664,1	10 896,2	11 128,3	11 360,4	11 592,5	11 824,6	12 056,7	12 286,4	12 517,1	12 747,8	12 978,5	13 209,2	13 439,8	13 670,5	13 901,2	14 131,9	14 362,6
Обеспеченность населения жильем, м²/чел																						
Актуализируемая схема теплоснабжения	26,7	27,6	29,2	30,4	31,3	31,9	32,5	33,1	33,7	34,4	35,0	35,7	36,3	37,0	37,6	38,2	38,8	39,4	40,1	40,7	41,3	41,9
Утвержденная схема теплоснабжения	26,7	27,6	28,8	29,8	30,2	30,9	31,5	32,1	32,7	33,3	33,9	34,5	35,2	35,9	36,5	37,2	37,9	38,6	39,2	39,9	40,6	41,2
Генеральный план	-	27,4	28,0	28,6	29,2	29,8	30,4	31,0	31,6	32,2	32,7	33,3	34,2	35,1	35,9	36,8	37,6	38,5	39,4	40,2	41,1	42,0

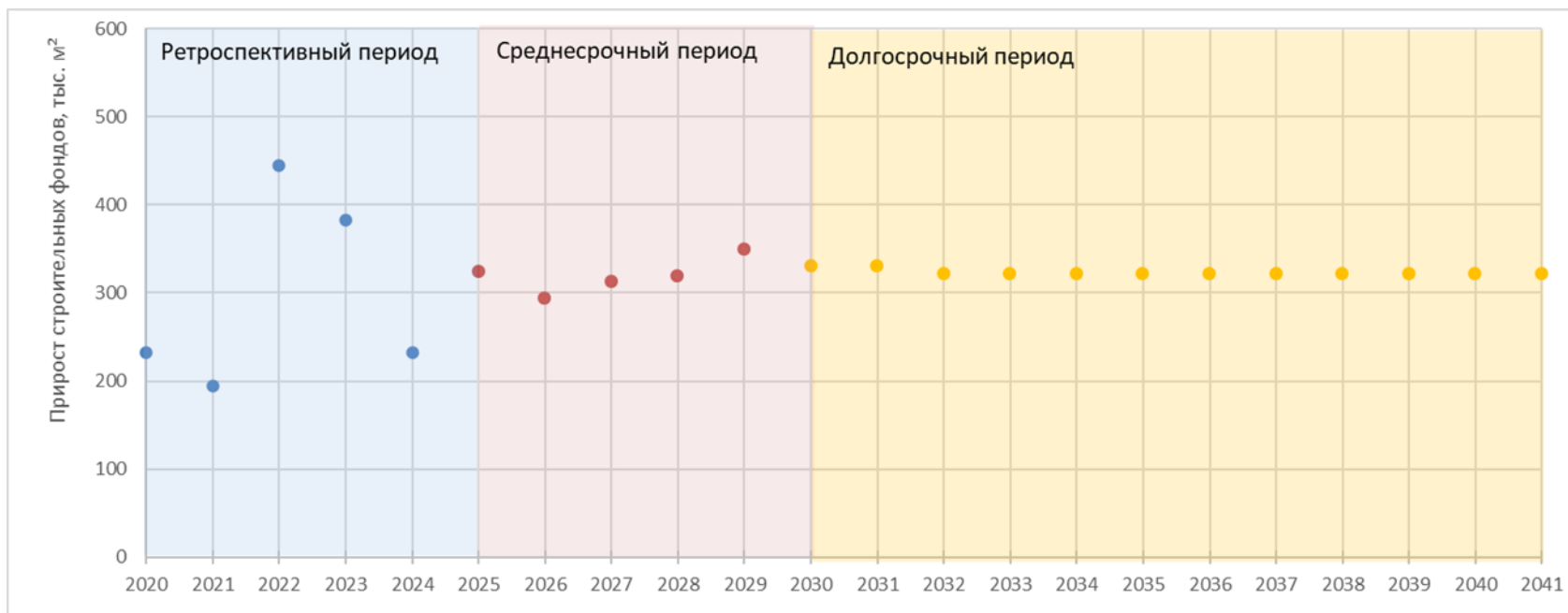


Рисунок 2 – Модель годовых приростов строительных фондов

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

Т а б л и ц а 3 – Прирост строительных фондов по годам, м²

Наименование показателей	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.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	2041 г.
Прирост строительных фондов, в том числе:	324,4	293,3	312,7	319,1	349,0	330,3	330,3	321,9	321,9	321,9	321,9	321,9	321,9	321,9	321,9	321,9	321,9
ИЖД	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
МКД	186,2	161,1	172,5	184,5	195,8	195,8	195,8	187,4	187,4	187,4	187,4	187,4	187,4	187,4	187,4	187,4	187,4
ОЗ	44,6	37,2	41,7	41,8	60,5	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8	41,8
ПЗ	29,4	30,7	34,2	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4	28,4
Прирост строительных фондов накопительным итогом, в том числе:	324,4	617,8	930,4	1 249,5	1 598,5	1 928,8	2 259,1	2 581,0	2 902,9	3 224,8	3 546,7	3 868,6	4 190,5	4 512,3	4 834,2	5 156,1	5 478,0
ИЖД	64,3	128,6	192,9	257,2	321,4	385,7	450,0	514,3	578,6	642,9	707,2	771,5	835,8	900,0	964,3	1 028,6	1 092,9
МКД	186,2	347,3	519,8	704,3	900,1	1 095,9	1 291,7	1 479,0	1 666,4	1 853,7	2 041,1	2 228,5	2 415,8	2 603,2	2 790,6	2 977,9	3 165,3
ОЗ	44,6	81,7	123,5	165,3	225,8	267,6	309,4	351,2	393,0	434,8	476,6	518,4	560,3	602,1	643,9	685,7	727,5
ПЗ	29,4	60,1	94,3	122,7	151,2	179,6	208,0	236,5	264,9	293,3	321,8	350,2	378,6	407,0	435,5	463,9	492,3

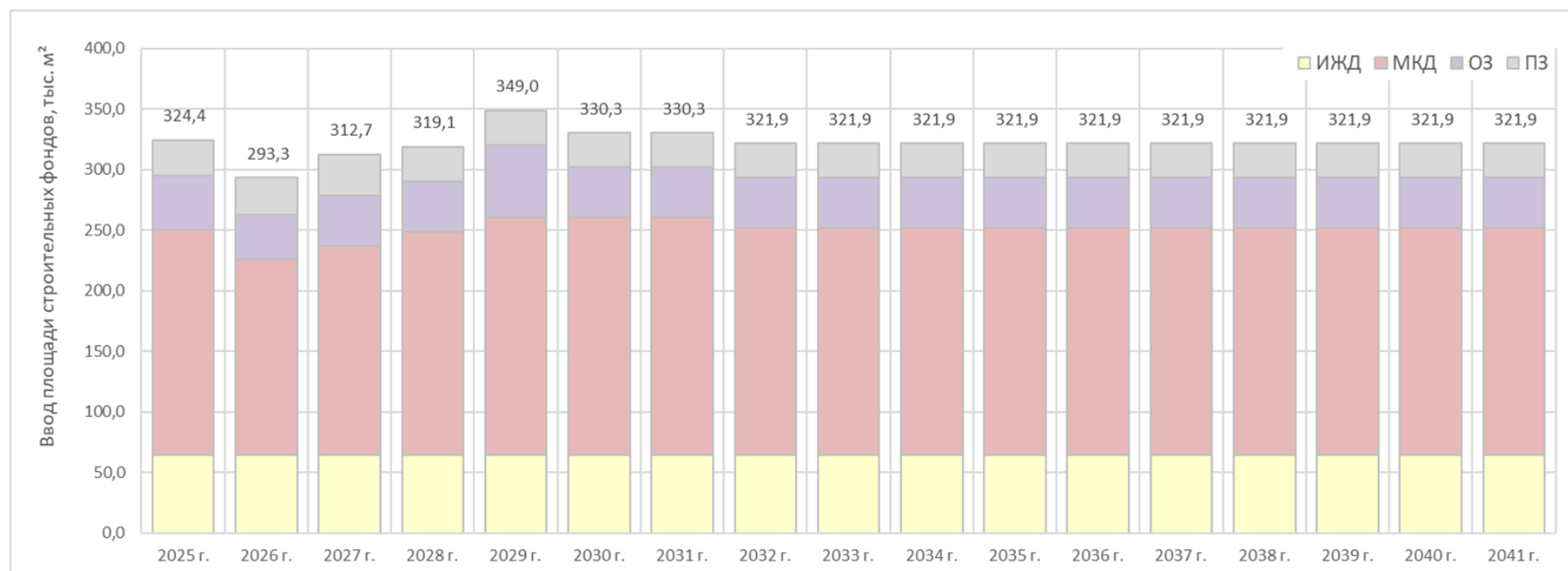


Рисунок 3 – Диаграмма приростов строительных фондов

Сравнение приростов строительных фондов для актуализируемой и утвержденной схем теплоснабжения нарастающим итогом за каждый год приведены на рисунке 4. Увеличение прироста строительных фондов к 2041 году (горизонт планирования утвержденной схемы) при актуализации связано с учетом ретроспективного ввода площадей за 2024 год.

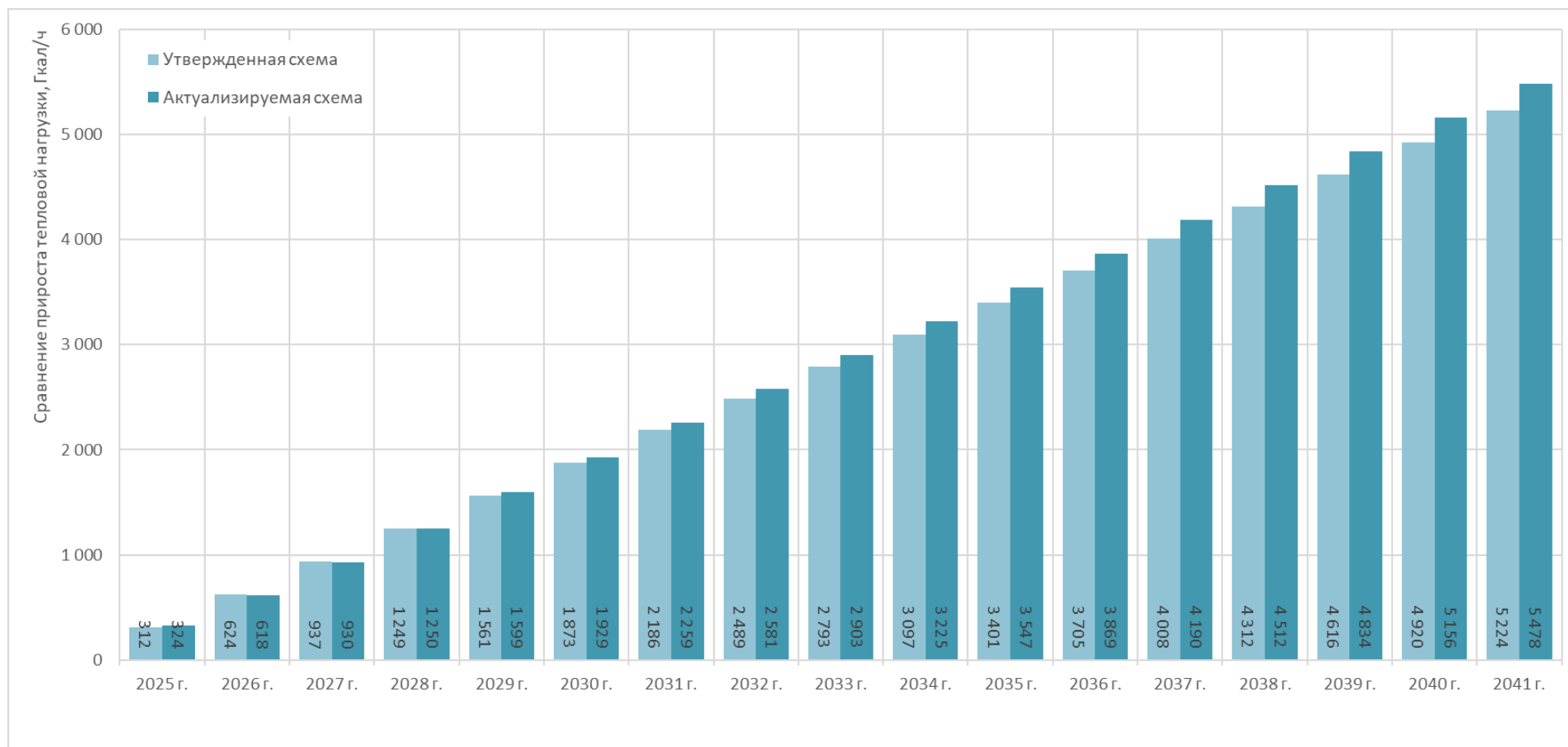


Рисунок 4 – Сравнительный прирост суммарной площади строительных фондов для актуализируемой и утвержденной схем теплоснабжения нарастающим итогом

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

Общая расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источников составляет 903,869 Гкал/ч.
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка потребителей, равна 800,762 Гкал/ч.

Потребление тепловой энергии за 2024 год равно 2 201 503 Гкал (рассчитано как разница между отпуском тепловой энергии с коллекторов и потерями в тепловых сетях).

Суммарная тепловая нагрузка потребителей, подключённая к каждому из источников тепловой энергии и каждой ЕТО приведена в таблице ниже, а в каждом расчетном элементе территориального деления в Главе 1 и Главе 2 Обосновывающих материалов.

Динамика перспективной тепловой нагрузки потребителей с 2024 г. по 2041 г. определяется следующими факторами:

- расчетная нагрузка потребителей в 2024 году; (описана в Главе 1 Обосновывающих материалов);
- прирост тепловой нагрузки; (описан в Главе 2 Обосновывающих материалов);
- снижение тепловой нагрузки за счет сноса зданий (описано в Главе 2 Обосновывающих материалов);

Приросты тепловой нагрузки нарастающим итогом, полученные в Главе 2 Обосновывающих материалов представлены в общем виде на диаграмме ниже.

Вывод:

Прирост тепловой нагрузки за период с 2025 г. по 2041 г. составит 204,175 Гкал/ч, в т. ч.:

- ОВ: 169,174 Гкал/ч;
- ГВС средненедельная: 35,001 Гкал/ч.

Прирост потребления тепловой энергии за период с 2025 г. по 2041 г. составит 595 088 Гкал, в т. ч.:

- ОВ: 320 199 Гкал;
- ГВС: 274 889 Гкал.

Т а б л и ц а 4 – Расчетные тепловые нагрузки за базовый 2024 год в каждой зоне действия ЕТО

№ зоны ЕТО	Наименование ЕТО	Расчетные тепловые нагрузки, Гкал/ч								Всего суммар- ная нагрузка
		население			прочие					
		ОВ	ГВС (ср.)	Итого	ОВ	ГВС (ср.)	Технология	Пар	Итого	
1	ПАО «Т Плюс»	439,367	22,625	461,992	260,115	11,808		15,343	287,266	749,258
2	ОАО «Владимирский завод «Электро-прибор»	1,153	0,117	1,270	10,162	0,078	0,914	0,250	11,404	12,674
3	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	0,240		0,240						0,240
4	АО НПО «Магнетон»	Данные отсутствуют								
5	ФГБУ «ВНИИЗЖ»	0,064	0,013	0,077	0,396				0,396	0,473
6	ООО «ТеплогазВладимир»	21,661	1,120	22,781	13,710	0,545			14,255	37,036
7	ООО «Владимиртеплогаз»				1,006	0,075			1,081	1,081
	ИТОГО	462,485	23,875	486,360	285,389	12,506	0,914	15,593	314,402	800,762

Т а б л и ц а 5 – Расчетные тепловые нагрузки за базовый 2024 год в каждой системе теплоснабжения

№ ис- точника	Система теплоснабжения	Расчетные тепловые нагрузки, Гкал/ч								Всего суммар- ная нагрузка
		население			прочие					
		ОВ	ГВС (ср.)	Итого	ОВ	ГВС (ср.)	Технология	Пар	Итого	
1	Владимирская ТЭЦ-2	358,419	18,181	376,600	237,444	10,855		15,343	263,642	640,242
2	Котельная Юго-западного района	19,025	0,849	19,874	1,698	0,188			1,886	21,760
3	Котельная 301 квартал	14,666	0,433	15,099	4,182	0,408			4,590	19,689
4	Котельная Коммунальная зона	11,638	0,606	12,244	1,687	0,076			1,763	14,007
5	Котельная Микрорайон 9-В	Резервирование тепловой нагрузки котельной микрорайона 9-В на Владимирскую ТЭЦ-2								
6	Котельная 125 квартал		0,009	0,009	1,109				1,109	1,118
7	Котельная Парижской Коммуны				1,617	0,039			1,656	1,656
8	Котельная АО «Владгазкомпания»	4,849	1,290	6,139	1,492	0,052			1,544	7,683
51	Котельная ГБУЗ ВО «ОПЦ»	Работает во время плановых работ на тепловых сетях от Владимирской ТЭЦ-2 в межотопительный период на нужды ГВС потребителей ГБУЗ ВО «ОПЦ»								
9	Котельная 722 квартал	4,171	0,125	4,296	0,215				0,215	4,511
10	Котельная ВЗКИ	1,180	0,016	1,196	0,384	0,014			0,398	1,594
11	Котельная ХОЗО УВД	1,092	0,058	1,150	1,400	0,007			1,407	2,557
12	Котельная ПМК-18	1,051	0,028	1,079	0,330				0,330	1,409
13	Котельная РТС	0,594	0,014	0,608	0,019				0,019	0,627
14	Котельная Энергетик, ПАО «Т Плюс»	0,580		0,580	0,051				0,051	0,631
15	Котельная мкр. Заклязьменский	1,810		1,810	0,192				0,192	2,002
50	Котельная ул.Центральная, 18-а	2,178	0,590	2,768	0,811	0,108			0,919	3,687
17	Котельная Оргтруд 1	3,162	0,131	3,293	0,552	0,010			0,562	3,855
18	Котельная Оргтруд 2	1,038		1,038	0,759				0,759	1,797
19	Котельная мкр. Юрьевец, ПАО «Т Плюс»	0,597	0,021	0,618						0,618
20	Котельная Элеваторная	0,484		0,484						0,484
21	Котельная мкр. Лесной	4,306	0,231	4,537	1,059	0,005			1,064	5,601
22	Котельная ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	1,153	0,117	1,270	10,162	0,078	0,914	0,250	11,404	12,674
23	Котельная АО ВКХП «Мукомол»	0,019		0,019	0,040				0,040	0,059
24	Котельная мкр. Пиганово				1,006	0,075			1,081	1,081
25	Котельная Энергетик, ООО «Владимир- теплогаз»	6,716		6,716	0,902	0,013			0,915	7,631
26	Котельная турбаза «Ладога»	0,162		0,162	0,267				0,267	0,429
33	Котельная ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	0,240		0,240						0,240
35	Котельная ФГБУ «ВНИИЗЖ»	0,064	0,013	0,077	0,396				0,396	0,473
36	Котельная Юрьевец, ООО «ТеплогазВла- димир»	12,413	0,667	13,080	4,868	0,268			5,136	18,216
37	Котельная Загородная зона	9,248	0,453	9,701	8,842	0,277			9,119	18,820

№ ис-точника	Система теплоснабжения	Расчетные тепловые нагрузки, Гкал/ч								Всего суммар-ная нагрузка
		население			прочие					
		ОВ	ГВС (ср.)	Итого	ОВ	ГВС (ср.)	Технология	Пар	Итого	
38	Котельная ООО «ТКС»	0,506	0,022	0,528	3,518	0,015			3,533	4,061
39	Котельная Семашко, 4	0,035		0,035						0,035
40	Котельная Белоконской, 16	0,394	0,021	0,415						0,415
41	Котельная БМК-360	0,091		0,091						0,091
42	Котельная Тихонравова, 8а				0,077	0,003			0,080	0,080
44	Теплогенератор индивидуального отоп-ления Н. Садовая, 6-2	0,003		0,003						0,003
45	Теплогенератор индивидуального отоп-ления Н. Садовая, 9-2	0,004		0,004						0,004
47	Котельная МУЗ КБ «Автоприбор»	0,597		0,597						0,597
48	Котельная АО НПО «Магнетон»	Данные отсутствуют								
49	БМК-32				0,310	0,015			0,325	0,325
	Итого	462,485	23,875	486,360	285,079	12,491	0,914	15,593	314,077	800,437

Т а б л и ц а 6 – Потребление тепловой энергии за базовый 2024 год в каждой зоне действия ЕТО

№ зоны ЕТО	Наименование ЕТО	Потребление тепловой энергии, тыс. Гкал								Всего суммар- ное потребе- ние
		население			прочие					
		ОВ	ГВС (ср.)	Итого	ОВ	ГВС (ср.)	Технология	Пар	Итого	
1	ПАО «Т Плюс»	1 067,678	179,204	1 246,882	635,239	94,948		72,895	803,081	2 049,963
2	ОАО «Владимирский завод «Электро- прибор»	3,735	1,260	4,994	32,915	0,831	10,923		44,669	49,663
3	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	0,960		0,960						0,960
4	АО НПО «Магнетон»	Данные отсутствуют								
5	ФГБУ «ВНИИЗЖ»	0,054	0,035	0,088	0,332				0,332	0,420
6	ООО «ТеплогазВладимир»	51,470	8,799	60,269	33,014	4,309			37,322	97,591
7	ООО «Владимиртеплогаз»				2,333	0,572			2,905	2,905
	ИТОГО	1 123,895	189,298	1 313,193	703,832	100,659	10,923	72,895	888,309	2 201,503

Т а б л и ц а 7 – Потребление тепловой энергии за 2024 год в каждой системе теплоснабжения

№ ис- точника	Система теплоснабжения	Потребление тепловой энергии, тыс. Гкал								Всего суммар- ное потребле- ние
		население			прочие					
		ОВ	ГВС (ср.)	Итого	ОВ	ГВС (ср.)	Технология	Пар	Итого	
1	Владимирская ТЭЦ-2	878,646	147,495	1 026,141	582,080	88,066		72,895	743,041	1 769,183
2	Котельная Юго-западного района	45,815	6,766	52,581	4,090	1,499			5,589	58,170
3	Котельная 301 квартал	32,137	3,137	35,274	9,163	2,958			12,121	47,395
4	Котельная Коммунальная зона	27,686	4,769	32,454	4,013	0,598			4,611	37,065
5	Котельная Микрорайон 9-В	Резервирование тепловой нагрузки котельной микрорайона 9-В на Владимирскую ТЭЦ-2								
6	Котельная 125 квартал		0,004	0,004	0,138				0,138	0,142
7	Котельная Парижской Коммуны				0,494	0,040			0,534	0,534
8	Котельная АО «Владгазкомпания»	9,286	8,178	17,465	2,857	0,327			3,185	20,650
51	Котельная ГБУЗ ВО «ОПЦ»	Работает во время плановых работ на тепловых сетях от Владимирской ТЭЦ-2 в межотопительный период на нужды ГВС потребителей ГБУЗ ВО «ОПЦ»								
9	Котельная 722 квартал	9,228	0,915	10,143	0,476				0,476	10,618
10	Котельная ВЗКИ	2,187	0,095	2,282	0,712	0,087			0,799	3,080
11	Котельная ХОЗО УВД	2,518	0,442	2,960	3,228	0,051			3,279	6,239
12	Котельная ПМК-18	1,976	0,176	2,152	0,620				0,620	2,773
13	Котельная РТС	1,735	0,137	1,872	0,056				0,056	1,928
14	Котельная Энергетик, ПАО «Т Плюс»	1,236		1,236	0,109				0,109	1,345
15	Котельная мкр. Заклязьменский	3,436		3,436	0,364				0,364	3,801
50	Котельная ул.Центральная, 18-а	4,623	4,142	8,765	1,722	0,761			2,483	11,248
17	Котельная Оргтруд 1	6,757	0,925	7,682	1,180	0,071			1,250	8,932
18	Котельная Оргтруд 2	1,753		1,753	1,282				1,282	3,034
19	Котельная мкр. Юрьевец, ПАО «Т Плюс»	1,488	0,172	1,660						1,660
20	Котельная Элеваторная	0,845		0,845						0,845
21	Котельная мкр. Лесной	8,569	1,523	10,092	2,107	0,033			2,140	12,232
22	Котельная ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	3,735	1,260	4,994	32,915	0,831	10,923		44,669	49,663
23	Котельная АО ВКХП «Мукомол»	3,456		3,456	7,276				7,276	10,732
24	Котельная мкр. Пиганово				2,333	0,572			2,905	2,905
25	Котельная Энергетик, ООО «Владимир- теплогаз»	21,261	0,004	21,266	2,856	0,135			2,991	24,257
26	Котельная турбаза «Ладога»	0,334		0,334	0,551				0,551	0,886
33	Котельная ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	0,960		0,960						0,960
35	Котельная ФГБУ «ВНИИЗЖ»	0,054	0,035	0,088	0,332				0,332	0,420
36	Котельная Юрьевец, ООО «ТеплогазВла- димир»	28,723	5,112	33,835	11,264	2,052			13,316	47,151
37	Котельная Загородная зона	22,746	3,688	26,434	21,749	2,257			24,006	50,440

№ ис- точника	Система теплоснабжения	Потребление тепловой энергии, тыс. Гкал								Всего суммар- ное потребле- ние
		население			прочие					
		ОВ	ГВС (ср.)	Итого	ОВ	ГВС (ср.)	Технология	Пар	Итого	
38	Котельная ООО «ТКС»	1,230	0,181	1,411	8,552	0,117			8,669	10,080
39	Котельная Семашко, 4	0,075		0,075						0,075
40	Котельная Белоконской, 16	0,816	0,143	0,958						0,958
41	Котельная БМК-360	0,396		0,396						0,396
42	Котельная Тихонравова, 8а				0,213	0,023			0,236	0,236
44	Теплогенератор индивидуального отоп- ления Н. Садовая, 6-2	0,017		0,017						0,017
45	Теплогенератор индивидуального отоп- ления Н. Садовая, 9-2	0,010		0,010						0,010
47	Котельная МУЗ КБ «Автоприбор»	0,163		0,163						0,163
48	Котельная АО НПО «Магнетон»	Данные отсутствуют								
49	БМК-32				1,101	0,181			1,282	1,282
	ИТОГО	1 123,895	189,298	1 313,193	703,832	100,659	10,923	72,895	888,309	2 201,503

Т а б л и ц а 8 – Прирост тепловой нагрузки по годам, Гкал/ч

Наименование показателей	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.	2038 г.	2039 г.	2040 г.	2041 г.
Прирост тепловой нагрузки, в том числе:	14,307	13,466	13,989	11,671	12,412	11,681	11,464	11,518	11,518	11,518	11,518	11,518	11,518	11,518	11,518	11,518	11,518
отопление и вентиляция	12,599	11,470	11,875	9,785	10,425	9,893	9,932	9,319	9,319	9,319	9,319	9,319	9,319	9,319	9,319	9,319	9,319
горячее водоснабжение	1,708	1,996	2,114	1,886	1,987	1,788	1,532	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199
Прирост тепловой нагрузки накопительным итогом, в том числе:	14,307	27,773	41,763	53,434	65,846	77,527	88,991	100,510	112,028	123,547	135,065	146,583	158,102	169,620	181,139	192,657	204,175
отопление и вентиляция	12,599	24,069	35,945	45,730	56,155	66,048	75,980	85,300	94,619	103,939	113,258	122,577	131,897	141,216	150,536	159,855	169,174
горячее водоснабжение	1,708	3,704	5,818	7,704	9,691	11,479	13,011	15,210	17,409	19,608	21,807	24,006	26,205	28,404	30,603	32,802	35,001

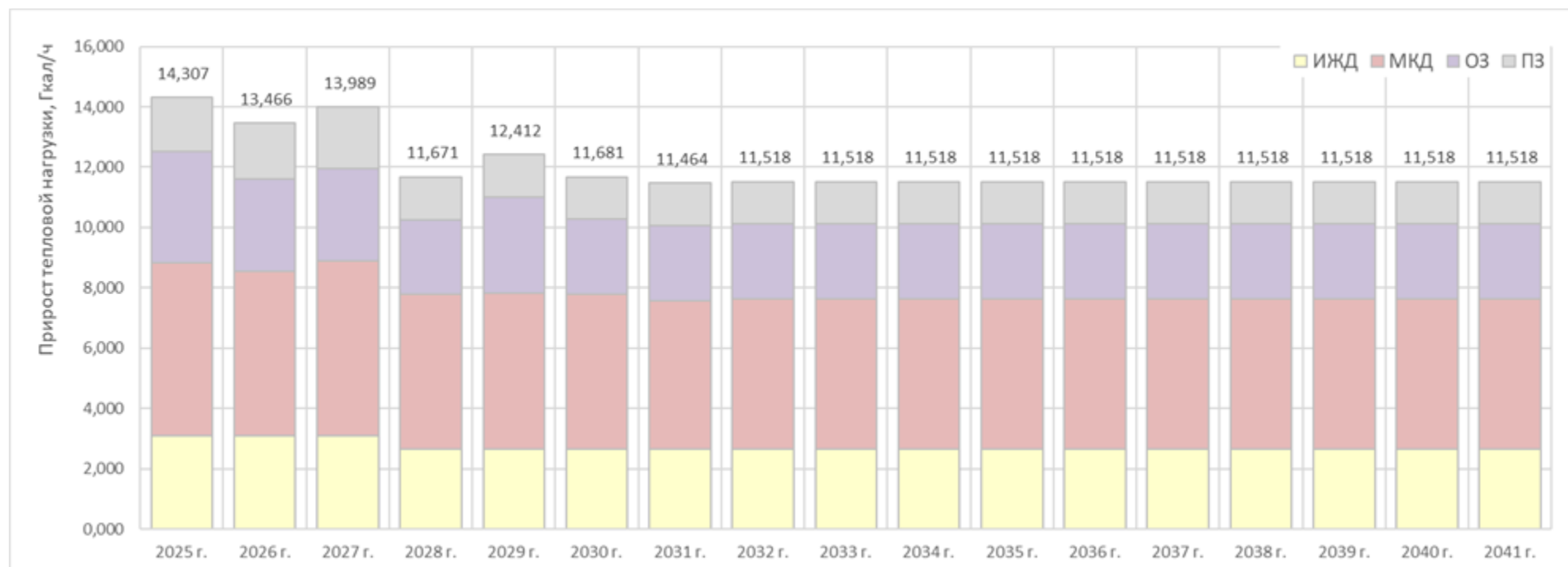


Рисунок 5 – Прирост тепловой нагрузки по годам и типам застройки, Гкал/ч

Изменения показателей тепловой нагрузки и потребления тепловой энергии для актуализированной и утвержденной схем теплоснабжения связаны с актуализацией прогноза ввода площади строительных фондов.

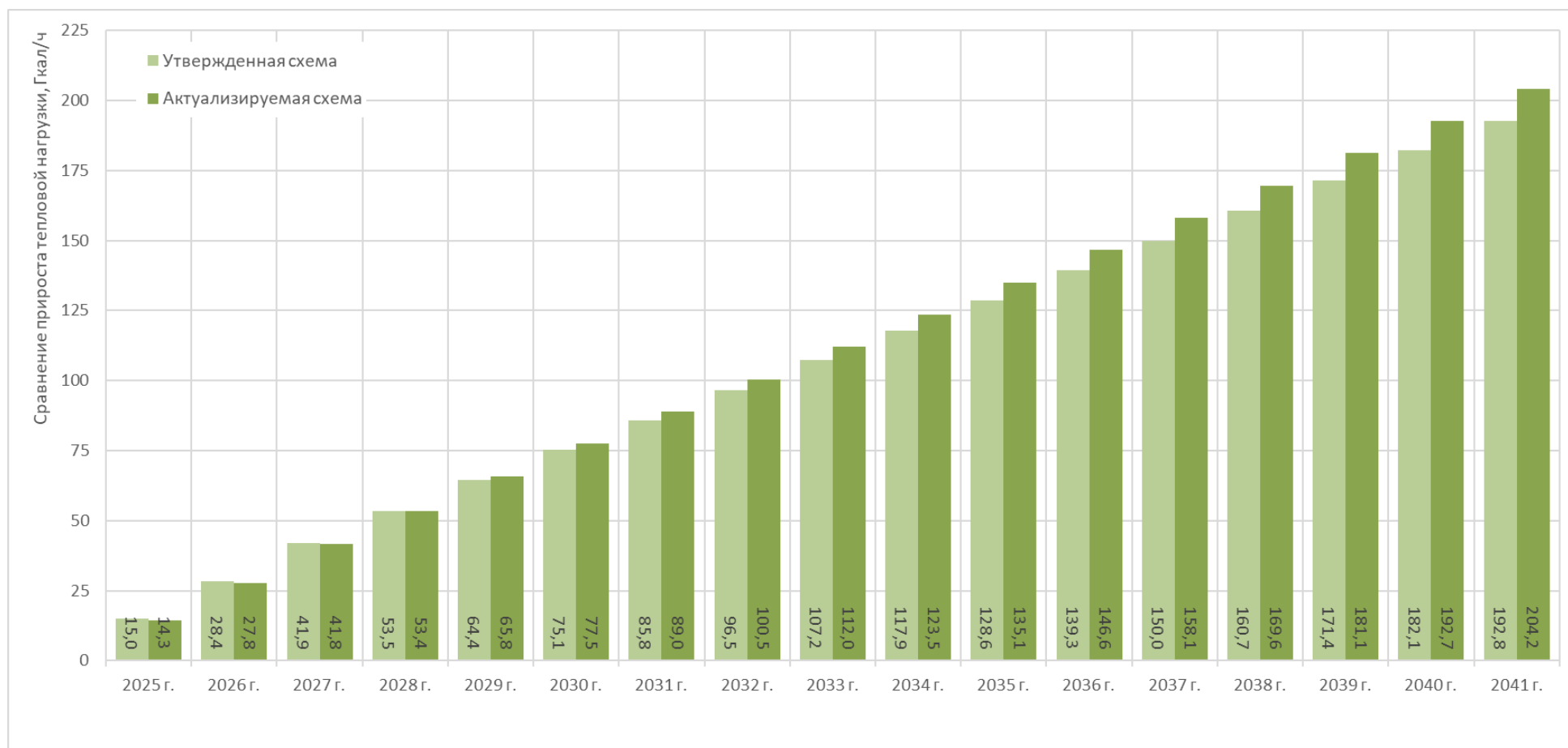


Рисунок 6 – Сравнительный прирост суммарной тепловой нагрузки для актуализируемой и утвержденной схем теплоснабжения нарастающим итогом

Т а б л и ц а 9 – Прирост потребления тепловой энергии по годам, Гкал/г.

Наименование показателей	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
Прирост потребления тепловой энергии отопления, вентиляции и горячего водоснабжения, в том числе:	37 182	37 242	38 975	33 878	34 512	33 236	31 343	34 872	34 872	34 872	34 872	34 872	34 872	34 872	34 872	34 872	34 872
отопление и вентиляция	23 762	21 554	22 365	19 055	18 884	19 184	19 305	17 609	17 609	17 609	17 609	17 609	17 609	17 609	17 609	17 609	17 609
горячее водоснабжение	13 420	15 688	16 610	14 823	15 628	14 052	12 038	17 263	17 263	17 263	17 263	17 263	17 263	17 263	17 263	17 263	17 263
Прирост потребления тепловой энергии отопления, вентиляции и горячего водоснабжения накопительным итогом, в том числе:	37 182	74 424	113 399	147 277	181 789	215 025	246 368	281 240	316 112	350 984	385 856	420 728	455 600	490 472	525 344	560 216	595 088
отопление и вентиляция	23 762	45 316	67 681	86 736	105 620	124 804	144 109	161 718	179 327	196 936	214 545	232 154	249 763	267 372	284 981	302 590	320 199
горячее водоснабжение	13 420	29 108	45 718	60 541	76 169	90 221	102 259	119 522	136 785	154 048	171 311	188 574	205 837	223 100	240 363	257 626	274 889

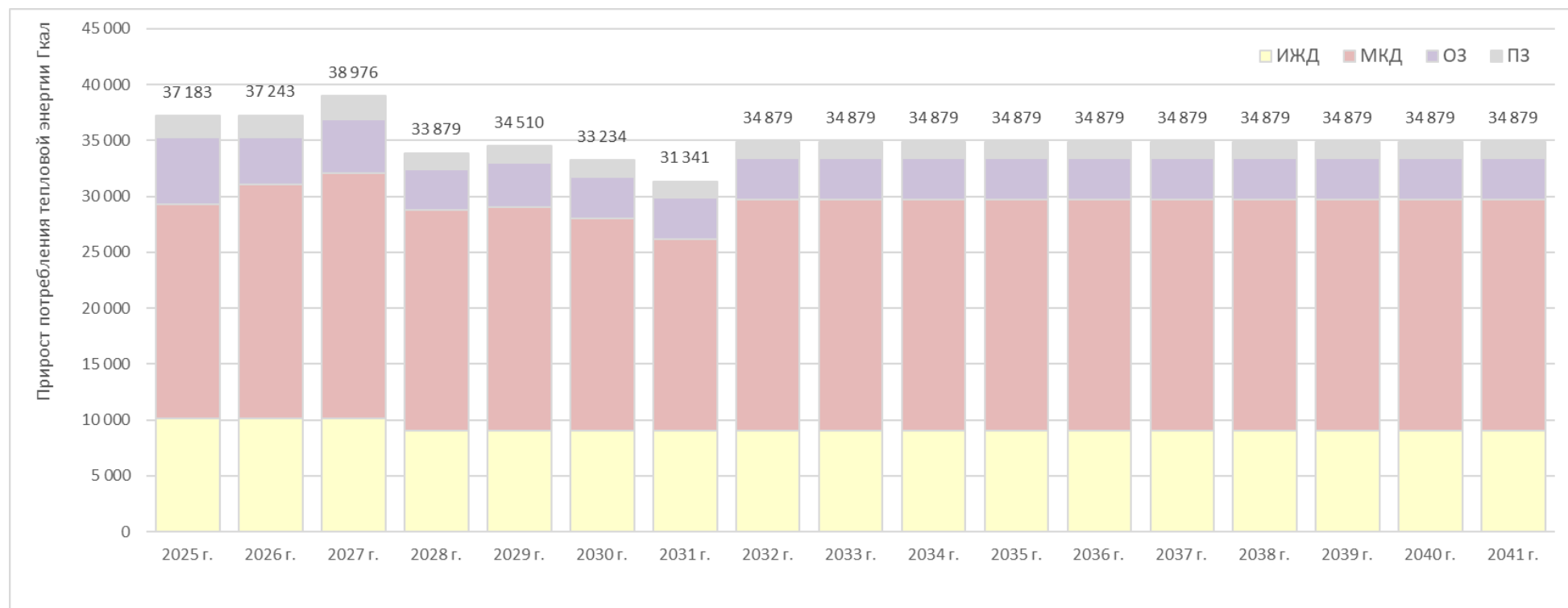


Рисунок 7 – Прирост потребления тепловой энергии по годам и типам застройки, Гкал/г.

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).

Также в 2025 году планируется увеличение паровой нагрузки Владимирской ТЭЦ-2 в размере 7 Гкал/ч для потребителя: производственно-бытовой корпус №2 по адресу Б. Нижегородская, 79.

1.4 Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по поселению, муниципальному округу, городскому округу, городу федерального значения

Плотность тепловой нагрузки в МО г. Владимир за каждый год с 2024 по 2041 приведена в таблице ниже

Т а б л и ц а 10 – Плотность тепловой нагрузки в МО г. Владимир, (Гкал/ч)/га

2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
0,024	0,024	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,026	0,026	0,026

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 11 – Плотность тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения, (Гкал/ч)/га

№ СТ	Система теплоснабжения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
1	Владимирская ТЭЦ-2, Котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В (резервирование для Владимирской ТЭЦ-2 с 2022 г.); - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владгазкомпания» (в 2025 г. переключение потребителей, расположенных по адресу: ул. В. Дуброва, д.37, д.39, д.41, ул. Н. Дуброва, д.37, д.37а, д.39, д.39а на котельную Коммунальная зона; в 2026 г. переключение потребителей, расположенных по адресу: ул. Н. Дуброва, д.17, д.17а, д.19, д.19а, д.21, д.21а, ул. Сперанского, д.11 на Владимирскую ТЭЦ-2); - ГБУЗ ВО «ОПЦ».	0,241	0,242	0,243	0,246	0,247	0,247	0,248	0,248	0,249	0,250	0,251	0,251	0,252	0,253	0,254	0,254	0,255	0,256
2	Котельная 722 квартал	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379	0,379
3	Котельная ВЗКИ	0,195	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181
4	Котельная ХОЗО УВД	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352
5	Котельная ПМК-18	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153	0,153
6	Котельная РТС	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326
7	Котельная Энергетик, ПАО «Т Плюс»	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146
8	Котельная мкр. Заклязьменский	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065	0,065
9	Котельная ул.Центральная, 18-а	0,236	0,263	0,263	0,263	0,263	0,278	0,286	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293
10	Котельная Оргтруд 1	0,194	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195
11	Котельная Оргтруд 2	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226	0,226
12	Котельная мкр. Юрьево, ПАО «Т Плюс»	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282
13	Котельная Элеваторная	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205
14	Котельная мкр. Лесной	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,292	0,296	0,301	0,306	0,311	0,316	0,321	0,325	0,330	0,335
15	Котельная ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383
16	Котельная АО ВКХП «Мукомол» (с 2026 г. система теплоснабжения удалена в связи с расселением единственного стороннего потребителя в 2025 г. - жилого дома г. Владимир, ул. Элеваторная, д.28)	0,006	0,006	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17	Котельная мкр. Пиганово	0,263	0,263	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323
18	Котельная Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294	0,294
19	Котельная 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	0,041
26	Котельная ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288
28	Котельная ФГБУ «ВНИИЗЖ»	0,978	0,978	0,978	0,978	0,978	0,978	0,978	0,978	0,978	0,978	0,978	0,978	0,978	0,978	0,978	0,978	0,978	0,978

№ СТ	Система теплоснабжения	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
29	Котельная Юрьево, ООО «ТеплогазВладимир»	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	0,295
30	Котельная Загородная зона	0,310	0,313	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
31	Котельная ООО «ТКС» (переключение на Владимирскую ТЭЦ-2 в 2026 г.)	0,388	0,388	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
32	Котельная Семашко, 4	0,767	0,767	0,767	0,767	0,767	0,767	0,767	0,767	0,767	0,767	0,767	0,767	0,767	0,767	0,767	0,767	0,767	0,767
33	Котельная Белоконой, 16	1,931	1,931	1,931	1,931	1,931	1,931	1,931	1,931	1,931	1,931	1,931	1,931	1,931	1,931	1,931	1,931	1,931	1,931
34	Котельная БМК-360	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182	1,182
35	Котельная Тихонравова, 8а	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525	0,525
37	Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 6-2	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
38	Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 9-2	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	0,088
40	Котельная МУЗ КБ «Автоприбор»	3,158	3,158	3,158	3,158	3,158	3,158	3,158	3,158	3,158	3,158	3,158	3,158	3,158	3,158	3,158	3,158	3,158	3,158
41	Котельная АО НПО «Магнетон»	Данные отсутствуют																	
42	БМК-32	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224

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 выявлена 41 зона действия источников тепловой энергии, объединенная в 33 системы теплоснабжения, представленных в таблице 12.

Границы выявленных зон представлены на рисунках в подпунктах ниже.

Зоны действия Владимирская ТЭЦ-2 и котельных Юго-западного района, 301 квартал, Коммунальная зона, Микрорайон 9-В, 125 квартал, Парижской Коммуны, АО «Владгазкомпания», Котельная ГБУЗ ВО «ОПЦ» 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.

Данные по системам теплоснабжения указаны по состоянию на базовый период схемы теплоснабжения (01.01.2025).

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

- присоединения точечной перспективной нагрузки и площадок Генерального плана (См. Главу 2 Обосновывающих материалов);
- переключения тепловой нагрузки с котельной ООО «ТКС».
- переключения тепловой нагрузки с котельной АО «Владгазкомпания»

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);

Т а б л и ц а 12 – Зоны действия источников тепловой энергии

№ СТ	Система теплоснабжения	Описание зоны действия системы теплоснабжения
1	Владимирская ТЭЦ-2, ул. Большая Нижегородская, д.108	1-й Кирпичный проезд, д.1; 1-й Коллективный проезд, дома 1, 2, 3, 4, 5, 5-а, 6, 6-а, 7; ул.1-я Пионерская, дома 20, 22-а, 28, 30, 32, 34, 36, 38, 40, 55, 55-а, 57, 59, 61, 61-а, 62, 63, 64, 65, 66, 67, 68, 68-а, 76, 76-а, 78, 80, 80-а, 82, 82-а, 86, 86-а, 88, 88-а, 88-в, 88-г, 90-а; 194 километр, д.5; 2-й Коллективный проезд, дома 1, 2, 3, 3-а, 4, 4-а, 5, 6, 6-а; ул.2-я Никольская, дома 6, 8; 2-й Почаевский проезд, д.4; ул.9 Января, дома 1, 1-а, 2, 3, 4-а, 5-а, 7; ул.850-летия, дома 1, 2, 3, 4, 4-а, 4-б, 5, 6, 7; ул.Александра Матросова, дома 28, 28-а, 28-б, 30; ул.Алябьева, дома 3-а, 3, 4, 6, 7, 8, 9, 10, 11/24, 12/26, 13, 13-а, 14/13, 15, 16, 17, 17-а, 18, 19, 19-а, 20, 21, 23, 23-а, 25; ул.Асаткина, дома 1, 1-а, 2, 2-а, 2-б, 3/8, 4/6, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34, 35, 36; ул.Балакирева, дома 21, 22, 24, 25, 25-а, 26-а, 27, 28, 28-а, 29, 30, 31, 31-а, 32, 33, 35, 37, 37-а, 37-б, 37-в, 37-г, 37-д, 39, 40, 41, 41-а, 43, 43-а, 43-б, 43-в, 43-г, 43-д, 45, 45-а, 47, 47-а, 49, 51, 51-а, 51-б, 53, 53-а, 55, 57, 57-а; ул.Батурина, дома 1-а, 10, 10-в, 14, 21, 21-а; ул.Безыменского, дома 1, 1-а, 1-г, 2, 3, 4, 4-а, 5, 5-а, 5-б, 6, 6-а, 6-б, 7, 8, 8-а, 9, 9-а, 9-б, 9-в, 9-д, 11, 11-а, 11-б, 13, 13-а, 13-б, 15, 17-а, 17-б, 17-в, 19, 21, 21-а, 21-б, 23; ул.Безыменского, дома 10, 10-а, 10-б, 12, 14, 14-а, 14-б, 14-д, 16, 16-а, 16-б, 16-в, 18, 18-а, 18-б, 20, 22, 22-а, 24, 26, 26-а; ул.Белоконской, дома 3-а, 4, 5, 6, 6-а, 8, 8-а, 10, 12, 13, 13-а, 13-б, 14, 15, 15-а, 15-б, 15-в, 17, 17-а, 17-б, 18, 19, 19-а, 21, 21-а, 23, 25; ул.Березина, дома 1, 2, 2-а, 3, 3-а, 4, 5; ул.Бобкова, дома 1, 1-а, 3, 3-а, 5, 7, 8, 10; ул.Большая Московская, дома 1, 3, 4, 4-б, 6, 9, 13, 15, 17, 22-а, 24, 24-а, 26, 28, 29, 29-а, 31, 33/35, 35, 35-а, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 42-а, 42-г, 43, 43-а, 44, 44-а, 45, 49, 49-а, 51, 53, 55, 57, 57-а, 59, 63, 65/67, 69, 71, 71-а, 75, 75-а, 75-б, 79, 88, 90-а, 92-а, 100, 102, 106; ул.Большая Нижегородская, дома 1-а, 5, 11, 19, 27, 29, 29-а, 33, 33-а, 33-б, 32, 34, 34-б, 36, 50, 63, 63-а, 63-б, 63-в, 63-е, 63-ж, 63-з, 63-и, 63-к, 63-л, 63-п, 63-у, 63-х, 63-ч, 65, 65-а, 65-б, 65-в, 65-е, 65-д, 65-ж, 67, 67-а, 67-б, 67-в, 67-г, 67-д, 67-е, 90, 90-а, 71, 71-в, 71-г, 73, 73-а, 75, 95, 97, 97-а, 98, 98-а, 99, 99-а, 100, 101, 101-а, 102, 103, 103-а, 104, 105-а, 105-в, 105-г, 105-д, 106, 107, 107-а, 109-а, 117, 119, 121; ул.Большие Ременники, дома 2-а, 13, 16, 17-а, 18; ул.Варварка д.18; Варваринский проезд, д.3; ул.Василисина, дома 1, 1-а, 3, 4, 4-а, 5, 6, 7, 9, 9-а, 11, 11-а, 13, 13-а, 15, 15-а, 17; ул.Ватутина, д.15;

№ СТ	Система теплоснабжения	Описание зоны действия системы теплоснабжения
		- ул.Верхняя Дуброва, дома 23, 25, 26, 26-г, 27, 28, 28-а, 28-б, 28-в, 29, 29-а, 31, 43; - ул.Вокзальная, дома 2, 3, 5, 9, 11, 12, 12-б, 13, 14, 14-а, 15-а, 15-б, 16, 16-а, 20, 23, 24-а, 25, 30, 32, 47, 65, 65-а, 67, 69, 71; - Вокзальный спуск, дома 1, 3-а; - ул.Воровского, дома 6, 8-а, 14, 14-а, 16; - Воронцовский переулок, дома 2, 4; - ул.Восточная, дома 20-а, 80, 80-а, 80-б - ул.Гагарина, дома 2, 2-а, 4, 4-а, 5, 6, 7, 8, 10, 12; - ул.Гастелло, дома 1, 2, 3, 4, 6, 7, 7-а, 15, 15-б, 17, 23-б; - ул.Георгиевская, дома 1, 2-б, 2-д, 3, 3-г, 7, 9; - ул.Герцена дома 4, 35; - ул.Глинки, дома 2, 5/1 - ул.Гоголя, дома 2, 9, 20; - ул.Гороховая, дома 15, 20; - ул.Горького, дома 2-а, 5, 27, 32, 34, 36, 38, 38-а, 40, 42, 44, 46, 48, 50, 50-а, 52, 52-а, 54, 55, 55-а, 56, 56-а, 56-б, 57, 58, 58-а, 58-б, 59-а, 60, 60-а, 61, 62, 63, 64/8, 65, 66, 67, 68, 69, 71, 70, 72, 73, 73-а, 74, 75, 76, 77, 77-а, 77-б, 78, 79, 79-а, 80, 81, 82, 83, 84, 85, 85-а, 85-б, 86, 87, 87-а, 87-б, 89, 91, 93, 94, 95, 95-а, 96, 97, 98, 99, 100, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 107-а, 113, 113-а, 113-б, 115, 125, 129, 131; - ул.Грибоедова, дома 1, 2, 3, 4, 6/88, 9; - ул.Даргомыжского, дома 1, 2, 4, 5, 6, 8, 10/20, 18, 20; - ул.Дворянская, дома 1, 2, 4, 5/1, 10, 10-а, 16, 16-а; - ул.Дзержинского, дома 3, 5, 6, 6-а; - ул.Диктора Левитана, дома 1, 1-а, 2, 3, 3-б, 3-в, 4, 4-а, 4-г, 5, 5-а, 26, 27-а, 29, 31, 33, 35; - ул.Добросельская дома 2, 2-а, 2-б, 2-в, 4, 6, 8, 34, 38-а, 161, 161-а, 161-б, 163, 165, 165-а, 165-б, 167, 167-а, 167-б, 167-г, 167-д, 169, 169-б, 171, 171-б, 173, 175, 177, 177-а, 179-а, 183, 185, 185-а, 189, 189-а, 191, 191-а, 191-б, 191-г, 191-в, 193, 193-а, 193-б, 193-г, 195, 195-а, 195-б, 195-в, 197, 197-а, 199-а, 201, 201-б, 197-б, 203-а, 205, 205-а, 207, 207-а, 207-б, 209, 209-а, 211, 211-а, 213, 215, 217, 219 - Добросельский проезд, дома 2, 4 - ул.Доватора, дома 2, 3, 3-а; - ул.Егорова, дома 1, 1-а, 2, 3, 3-а, 4, 5, 6, 8, 8-а, 9, 9-а, 10, 10-а, 10-б, 11, 11-а, 11-б, 11-в, 12, 14, 16, 16-а; - Ерофеевский спуск д.3; - ул.Железнодорожная, д.19; - ул.Жуковского, дома 2, 8, 8-а, 8-б, 8-д, 14, 18, 20, 20-а, 22, 24, 29; - ул.Западная, д.60; - ул.Зеленая, дома 1-а, 2, 3, 4, 6, 25; - ул.Ильича, дома 7-б, 9, 11, 13, 14; - ул.Казарменная, дома 5, 5-а, 7, 9, 9-а; - ул.Каманина, дома 4, 5, 6, 8, 10/18, 14, 16, 18, 21, 22, 23, 23-а, 24, 25, 25-а, 26, 27, 28, 29/16, 30/18, 31, 35, 37; - ул.Карла Маркса, дома 10, 16;

№ СТ	Система теплоснабжения	Описание зоны действия системы теплоснабжения
		- ул.Кирова, дома 1, 1-а, 3, 5, 7, 8, 8-а, 9, 10, 11, 12, 13, 14, 14-а, 14-б, 15, 16, 16-а, 17, 18, 18-а, 19, 20, 21, 22; - Княгинин Монастырь, дома 17, 21, 22, 29; - ул.Княгининская, дома 2, 4, 6-а, 7, 7-в; - ул.Козлов Вал, дома 1, 5; - ул.Комиссарова, дома 1, 1-а, 1-б, 1-г, 2, 2-а, 2-е, 3-а, 3-б, 4, 4-б, 6, 6-а, 7, 8, 9, 10/13, 10-а, 11, 12-а, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 23-а, 25, 26, 27, 28, 29, 33, 33-а, 35, 35-а, 37, 37-а, 39, 41, 43, 47, 49, 51, 53, 53-а, 57, 59, 61, 63, 65, 67, 69, 69-а; - Коммунальный спуск, д.1; - ул.Комсомольская, дома 1, 3, 12; - Константино-Еленинский проезд, д.1; - Костерин переулок, дома 3, 13; - ул.Красноармейская, дома 22, 24, 24-а, 26, 28, 30, 30-а, 32, 34, 34-г, 36, 37, 38, 40, 42, 43, 43-а, 44, 44-а, 45, 45-а, 46, 47, 47-а, 47-в, 49; - ул.Краснознаменная, дома 1, 1-а, 3-а, 4, 5, 6, 6-а, 8, 8-а, 10; - ул.Красносельская, д. 93; - Красносельский проезд д.15; - ул.Кремлевская, дома 4, 4-а, 5-а, 10, 12; - ул.Крупской, дома 1/70, 2, 2-а, 4, 4-а, 6, 6-а, 7, 8, 9, 11/19; - ул.Кулибина, д.10; - Куйбышева, дома 24, 36, 36-а, 36-б, 40, 42, 42-а, 46, 46-а, 48, 48-а, 52, 52-а, 54, 54-а, 56, 58; - ул.Лакина, дома 1, 3, 129, 129-а, 129-б, 129-в, 129-г, 131, 133, 133-а, 135, 137, 137-а, 137-б, 139, 139-а, 139-б, 139-в, 141, 141-а, 141-б, 141-в, 141-г, 143, 143-а, 147-а, 147-б, 145, 147, 149, 149-а, 151, 153, 153-а, 153-б, 153-д, 153-и, 155, 155-а, 155-б, 157, 157-а, 157-б, 159, 159-а, 161, 163, 165, 167, 167-а, 169/34, 171, 171-а, 171-б, 173, 173-а, 175/33, 177, 183, 185, 185-а, 187, 187-а, 189, 191, 191-а, 191-б, 193, 193-а, 195; - проспект Ленина, дома 1, 2, 3, 5, 7, 8-а, 8, 9, 9-а, 10, 11, 12, 12-а, 13, 14, 15, 15-а, 16, 17, 19, 20, 20-а, 21, 21-а, 22, 23, 23-а, 24, 25, 25-а, 26, 27, 27-а, 27-б, 28, 28-а, 29, 30, 32, 34, 35, 35-а, 35-б, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 42-а, 43, 44, 45, 47, 47-а, 49, 51, 53; - ул.Лермонтова, дома 11-а, 13, 15, 15-а, 17/9, 19, 21, 21-б, 22, 26, 26-а, 26-б, 26-в, 28, 28-а, 28-б, 28-в, 28-г, 30, 30-а, 30-б, 30-в, 30-г, 34, 34-а, 36, 37, 38, 38-а, 39, 40, 41, 41-а, 43, 42, 44, 44-а, 45; - ул.Лесная, дома 2, 9/9; - ул.Летне-Перевозинская, дома 1-а, 5, 7, 10; - ул.Ломоносова, д.1; - ул.Луговая, д.20; - ул.Луначарского, дома 1/2, 1-а, 3, 3-а, 3-б, 12-б, 13-а, 15, 18, 19, 22-а, 23, 24, 25, 26, 26-а, 27, 28, 28-а, 29, 29-а, 31, 31-а, 33, 35, 37, 37-а, 37-б, 39, 41, 43; - Лыбедский проезд, дома 1, 4;

№ СТ	Система теплоснабжения	Описание зоны действия системы теплоснабжения
		- ул.МОПРа, дома 12, 12-а, 13, 14-а, 15; - ул.Малые Ременники, дома 9, 11, 11-а; - ул.Манежный тупик д.3; - ул.Мира, дома 2, 2-в, 2-г, 2-д, 4, 4-а, 4-б, 4-в, 6, 6-а, 6-б, 8, 17, 17-а, 19, 21, 22, 22-а, 23, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 30-а, 31, 32, 32-б, 34-а, 36, 36-а, 36-п, 36-г, 37, 37-а, 38, 39, 40, 41, 42, 44/9, 45, 46/12, 47, 49, 51, 55, 57, 59, 61, 61-а, 70, 72, 74, 76, 78/23, 80/24, 82, 84, 86/11, 90, 92, 92-а, 94, 96; - ул.Михайловская, дома 4, 6, 8, 8-а, 10, 10-а, 12, 14, 16, 17, 18, 20, 22, 24, 26, 28, 28-а, 30, 32, 34, 36, 47, 49, 51, 53, 55, 57, 59, 59-а, 61, 63; - ул.Модорова, дома 3, 4, 4-а, 5, 6, 8; - ул.Молодежная, дома 1, 2, 3, 4, 5, 10; - ул.Музейная, дома 1, 2, 3, 3-а, 4, 4-а, 7; - ул.Мусоргского, дома 1, 1-а, 3, 8; - ул.Народная, дома 1-а, 8, 16; - ул.Нижняя Дуброва, дома 1, 3, 3-а, 5, 7, 9, 11, 11-а, 13-а, 13-б, 15, 20, 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 28-а, 29, 30, 30-а, 31, 32, 33, 35; - ул.Никитина, дома 1/52, 2, 2-а, 2-б, 3, 4, 5, 6; - ул.Никитская, дома 1, 3, 4-а, 5, 23, 25; - ул.Ново-Ямская, дома 2, 2-а, 4, 3, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 12/22, 16, 17, 17-а, 18, 19, 21, 21-а, 22, 23, 23-а, 25, 25-а, 26, 27, 28, 29, 29-а, 30, 31, 31-а, 32, 34; - Ново-Ямской переулок, дома 1-а, 2, 4, 4-б, 6, 6-а, 8; - ул.Октябрьская, д.2; - Октябрьский проспект, дома 3, 3-а, 4, 6, 6-б, 7, 9, 9-а, 11, 11-а, 12, 14, 16, 16-а, 21, 22, 25, 27, 38, 40, 40-а, 41, 41-б, 42, 42-а, 43, 43-а, 44, 45, 45-а, 45-б, 46, 47, 47-а, 47-б; - Октябрьский военный городок, дома 7, 7-а, 21, 22, 23, 24, 25, 35, 120, 121, 122, 123, 129; - ул.Осьмова, дома 2, 2/6, 4; - ул.Офицерская, дома 3, 5/26, 6, 8, 10, 11, 12, 20, 33, 33-а; - ул.Парижской Коммуны, дома 19, 28; - Перекопский военный городок, дома 1, 2, 2-а, 2/3, 3, 4, 5, 5-а, 6, 7, 8, 10, 10-а, 11, 12, 13, 14, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 22-а, 24, 27, 28, 30, 31, 33, 37, 47-б, 47-в; - ул.Пичугина, дома 1/2, 3, 7, 8, 9, 10, 11, 11-а, 11-б, 12, 12-а, 13, 14; - ул.Погодина, дома 2-а, 2-б, 3; - ул.Подбельского, дома 2, 6, 12, 14, 16, 17, 19; - ул.Полины Осипенко, дома 1, 1-а, 2, 3, 3-а, 4, 5, 6, 9, 10, 11, 12, 13, 14/43, 15, 16, 17, 18, 20, 21, 22, 23-а, 23-б, 24, 25а, 26, 27, 28, 30, 31, 31-а, 32, 33, 33-а; - Помпецкий переулок, дома 1, 4; - ул.Почаевская, дома 1, 2, 2-а, 2-б, 3, 5, 7, 10, 10-а, 13, 16-а, 17-а, 18, 19, 20, 20-а, 21, 21-а, 22, 22-а, 23, 24, 25, 26, 30; - Почтовый переулок д.4; - ул.Пугачева, дома 60-а, 62;

№ СТ	Система теплоснабжения	Описание зоны действия системы теплоснабжения
		- ул.Рабочая, дома 4, 4-а, 13, 18; - Рабочий спуск, д.3/29; - ул.Разина, дома 1, 2, 2-а, 3, 4, 5, 7, 7-а, 7-б, 11, 12, 12-а, 14, 16, 17, 18, 20, 21, 22, 22-б, 24, 26, 28, 31, 33; - ул.Растопчина, дома 1, 1-г, 3, 3-а, 5, 7, 15, 17, 17-а, 19, 19-а, 21, 27, 27-а, 29, 31, 31-а, 33, 33-а, 33-б, 33-в, 35, 37, 39, 39-а, 39-б, 39-в, 41, 41-а, 43, 45, 45-а, 45-б, 47, 47-б, 49, 49-а, 49-б, 51, 53, 53-а, 53-б, 53-д, 55, 55-а, 57, 57-а, 59, 61, 61-а, 61-б; - ул.Садовая, дома 8, 10, 11-а, 15, 17; - ул.Сакко и Ванцетти, дома 23, 23-б, 35, 39, 41-а, 42, 50, 60/62, 62, 64, 64-а, 66; - ул.Связи, дома 1, 1-а, 3, 3-а, 75; - ул.Северная, дома 1, 1-б, 2, 2-а, 3, 3-а, 4, 4-а, 5, 7, 9-а, 9-б, 10/32, 11, 12, 12-а, 13, 14, 15, 15-а, 18-а, 19, 21, 22, 24, 24-а, 25, 26, 26-а, 28, 28-а, 30, 32, 34, 34-а, 35/29, 36, 36-а, 37, 37-а, 38/2, 39, 41, 43-а, 45-а, 47, 49, 53, 53-а, 55, 63, 63-в, 65, 73, 75, 79, 81, 83; - Северный проезд, дома 2, 3, 4, 5, 5-а, 6; - ул.Семашко, дома 13, 16, 20; - ул.Солнечная д.52; - ул.Соколова-Соколенка, дома 3, 3-а, 3-б, 4, 4-а, 4-б, 5, 5-а, 5-б, 6, 6-а, 6-б, 6-в, 6-г, 7, 7-а, 7-б, 8, 9, 9-а, 10, 11, 11-б, 16, 16-а, 17-ж, 18, 18-а, 20, 22, 24, 24-а, 24-б, 26, 26-а, 28, 30, 31; - ул.Соколова-Соколёнка, дома 17, 17-а, 17-б, 19, 19-а, 19-б, 19-в, 19-г, 21, 21-а, 21-б, 23, 25, 27, 29 - ул.Спасская, дома 4, 5, 5-а, 5-б, 6; - ул.Сперанского дома 1, 19; - Спортивный переулок, дома 1, 2, 4-а; - ул.Стасова, дома 1/36, 3, 3/1, 5, 5/2, 7, 7/29, 11, 15/12, 19/11, 22, 23, 25, 28, 30, 31, 36, 36-а, 38, 40, 40-а, 40-б, 42, 44/11; - ул.Стрелецкая, дома 1, 1-а, 3, 3-а, 7-а, 27-а, 27-б, 29-в, 30-а, 32, 36-а, 42, 42-а, 55, 55-а, 64; - Стрелецкий городок, дома 1, 49, 51, 52, 54, 57, 58, 60, 63; - ул.Столетовых д.9; - ул.Строителей, дома 2, 3, 4, 6, 6-а, 7, 8, 8-а, 9, 10, 10-а, 12; - проспект Строителей, дома 1, 1-б, 2, 2-а, 2-б, 3/7, 4, 4-а, 5-а, 6, 6-а, 7, 7-а, 7-б, 7-в, 7-г, 8, 8-а, 10, 10-а, 11, 12, 12-а, 13, 13-а, 13-б, 13-г, 13-д, 13-д/2, 14, 14-а, 15, 15-б, 16, 16-а, 16-б, 16-в, 17, 17-а, 18, 18-а, 18-б, 19, 20, 20-а, 20-б, 20-г, 21, 22, 22-а, 23, 24, 24-а, 24-б, 25, 26, 26-а, 26-б, 27, 28, 28-а, 28-в, 30, 30-а, 30-б, 30-в, 32, 32-а, 32-в, 34, 34-а, 34-б, 34-в, 36, 38, 38-а, 38-б, 40, 42, 42-а, 42-б, 44, 44-а, 44-б, 44-г, 44-в, 46, 46-а, 46-б, 46-в, 48; - ул.Студенная Гора, дома 5-в, 5-б, 7, 34, 34-а, 36, 36-а, 44-а; - ул.Студенческая, дома 1, 1-а, 2, 2-а, 3/12, 4, 4-а, 5, 5-а, 6, 6-г, 6-д, 8, 10, 10-а, 10-б, 12, 12-а, 14, 16, 18, 18-а, 18-б; - ул.Суворова, дома 1, 1-а, 2, 2-а, 3, 3-а, 4, 4-а, 5, 6, 6-а, 7, 8, 9, 9-а, 11; - ул.Суздальская, дома 2, 2-а, 4, 6, 6-а, 7-а, 8, 8-а, 8-б, 8-в, 8-г, 9, 11, 14, 24; - Суздальский проспект, дома 2, 3, 4, 5, 6, 7, 9, 9-а, 9-б, 9-г, 11, 11-а, 11-д, 13, 13-а, 14, 15, 15-а, 16, 17, 17-а, 17-б, 18, 20, 21, 21-а, 21-б, 22, 23-а, 24, 25, 25-а, 25-в, 26, 26-а, 27, 27-а, 29, 31, 35; - ул.Сурикова, дома 1, 3, 5, 2, 4, 6, 8, 10, 11/32, 12/26, 14, 15, 16, 16-а, 16-б, 17, 18, 19, 20, 22, 24, 25/23, 26; - ул.Сушевская, дома 1, 2, 2-а, 3, 4, 5, 5-а, 7, 7-а, 13-а; - ул.Тихонравова, дома 1, 3, 3-а, 4, 6, 8, 10, 12, 12-а;

№ СТ	Система теплоснабжения	Описание зоны действия системы теплоснабжения
		- ул.Токарева, дома 1, 1-г, 2, 3, 4, 5, 6, 8, 10; - ул.Тракторная, дома 1, 1-а, 1-б, 1-в, 1-г, 1-д, 3, 3-а, 3-б, 4, 5, 5-а, 6, 7, 7-а, 8, 9, 9-а, 9-б, 9-в, 10, 11, 12, 13, 14, 15, 33, 35, 38, 40, 48, 50, 52-а, 54, 56, 58, 60, 64; - ул.Труда, дома 1/5, 2/7, 3, 4, 4-а, 5, 6, 7, 8, 8-а, 10/20, 11, 13, 14, 14-а, 14-б, 16, 16-а, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 27, 27-а, 30/7, 32, 36, 38; - ул.Университетская дома 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 8-а, 9, 10, 11, 12; - ул.Урицкого, дома 26, 30-а, 30-б; - ул.Усти-на-Лаббе, дома 1, 2, 2-а, 4, 4-а, 5, 5-а, 5-б, 5-в, 5-г, 5-д, 6, 7, 7-а, 7-б, 8, 8-а, 11, 13/19, 14, 15, 16, 17, 20, 20-а, 21/53, 22, 23/1, 25, 27, 27-а, 28, 29/18, 31, 31-а, 32/16, 33, 34, 34-а, 36; - ул.Фатьянова, дома 2, 2-а, 4, 4-а, 6, 8, 10, 12, 14, 16, 18, 18-а, 20, 21, 23, 24, 25, 26, 27, 27-а, 28; - ул.Фейгина, дома 1, 2/20, 4, 6/25, 8/26, 9, 10, 11/74, 13, 13-а, 15, 16, 17, 18/72, 19, 20, 21, 22, 23/23, 23-а, 24, 26, 28, 35-а; - ул.Фурманова, д.16-г; - ул.Хирурга Орлова, дома 2, 4, 6, 6-а, 8, 8-а, 10, 18; - ул.Чайковского, дома 1-а, 2, 4/12, 1, 3, 5, 7, 9, 10/11, 12/22, 11, 13/1, 15/2, 17, 19/1, 21, 21-а, 23, 25, 25-а, 26, 27, 28, 30, 32, 32-а, 34, 34-а, 34-б, 36, 36-а, 36-б, 38, 38-а, 38-в, 38-г, 38-б, 38-д, 40, 40-а, 40-б, 42, 44, 44-а, 44-б, 46, 46-а, 48, 50, 50-а, 52; - ул.Чапаева, дома 3, 5, 8, 8-а; - ул.Чернышевского, дома 3, 7б; - ул.Чехова, дома 2, 4; - Электроприборовский проезд, дома 2, 2-а, 3, 3-а, 4, 5, 7, 7-а, 9/77; - ул.Юбилейная, дома 2, 3, 3-а, 4, 5, 5-а, 6, 7, 7-а, 8, 9, 10, 11, 11-а, 12, 14, 15, 16-а, 16-б, 18, 18-а, 20, 22, 24, 26, 28, 28-а, 30, 32, 34, 36, 38, 38-а, 40, 42, 44, 46, 46-а, 48, 50, 52, 54, 56, 58, 60, 62, 64, 64-а, 64-б, 66, 68, 70, 74, 76, 76-а, 78; - ул.Юрьевская, д. 3/32;
1	Котельная Юго-Западного района, ул. Верхняя Дуброва, д.15-б	- ул.Благонравова, дома 3, 7, 9; - ул.Василисина, дома 8, 8-а, 8-б, 18-б, 20, 20-а, 22, 22-а, 22-б; - ул.Верхняя Дуброва, дома 1, 2, 2-а, 3, 4, 5, 6, 8, 8-а, 9, 10, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 18-а, 18-б, 19, 20, 20-а, 21, 22, 22-а, 22-б, 26-а, 26-ж; - ул.Завадского, дома 7-а, 9, 9-б, 11, 11-б, 11-в, 13, 15, 15-а; - проспект Ленина, д.67-в

№ СТ	Система теплоснабжения	Описание зоны действия системы теплоснабжения
1	Котельная 301 квартала, ул. Николая Островского, д.64-а	ул.Василисина, дома 10, 10-а, 10-б, 10-в, 12, 12-а, 12-б, 14, 14-а, 14-б, 16, 16-а, 18, 18-а, 18-в; ул.Завадского, дома 1, 3, 5, 7, 9-а, 11-а, 13-а, 13-б; ул.Западная, д.59; ул.Крайнова, дома 4, 5, 12, 14, 14-а, 16, 18; ул.Лакина, дома 2, 4, 6, 8; проспект Ленина, дома 48, 60, 61, 62, 63, 64, 65, 65-а, 65-б, 66, 67, 67-а, 67-б, 67-в, 68, 69, 69-а, 71, 71-а, 71-б; ул.Островского, дома 62, 62-а, 64, 66, 66-а; ул.Ново-Ямская, д.79; ул.Солнечная, д.54; ул.Ставровская, дома 1, 2, 2-а, 2-б, 3, 4-б, 6, 6-а, 11; ул.Чапаева, д.4
1	Котельная Коммунальной зоны, ул. Нижняя Дуброва, д.41-а	ул.Верхняя Дуброва, дома 30, 30-а, 32, 32-а, 32-б, 33, 34, 36, 36-г, 36-ж, 38, 38-а, 38-б, 38-в, 38-г, 38-д, 38-ж, 40-а; ул.Нижняя Дуброва, дома 23, 25, 27, 29, 31, 32-а, 33, 34, 35, 40, 42, 44, 46, 46-а, 46-б; ул.Тихонравова, дома 3, 3-а, 4, 6, 8, 9, 10, 11, 12, 13; ул.Фатьянова, дома 23, 24, 25, 26, 27, 27-а, 28;
1	Котельная 125 квартала, пр-т Ленина, д.5-б	ул.Офицерская, д.б
1	Котельная Парижской Коммуны, ул. Парижской Коммуны, д.56-а	ул.Парижской Коммуны, дома 45-а, 45-б, 45-в, 56
1	Котельная АО «Владгазкомпания» ул. Производственная, д.14	ул.Верхняя Дуброва, дома 37, 39, 41; ул.Нижняя Дуброва, дома 17, 17-а, 19, 19-а, 21, 21-а, 37, 37-а, 39, 39-а; ул.Сперанского, д.11; ул.Фатьянова, 46 (здание диспетчерского пункта)
1	Котельная ГБУЗ ВО «ОПЦ»	ул. Добросельская, 38д
2	Котельная 722 квартала, ул. Диктора Левитана, д.47-а	ул.Диктора Левитана, дома 42, 49, 51, 51-а, 51-б, 53, 55, 55-а, 57; ул.Суцевская, дома 5-а, 7-а, 13-а, 37, 41-а, 50; Суцевский проезд, дома 1, 2
3	Котельная ВЗКИ, ул. Добросельская, д.194-в	ул.Баумана, дома 2-а, 4, 6, 8, 10; ул.Добросельская, дома 190, 190-а, 192, 194, 196, 196-а, 198, 200, 200-а, 202, 204, 206, 208
4	Котельная ХОЗО УВД, Московское шоссе, д.3-д	ул.Благонаравова, д.5; Московское шоссе, дома, 1, 1-а, 1-б, 3, 3-а
5	Котельная ПМК-18, мкр. Юрьеvec, ул. Ноябрьская, д.113-г	мкр.Юрьеvec, ул.Ноябрьская, дома 105, 107, 107-а, 109, 111, 113, 115, 117, 119, 119-а, 119-б, 121, 123, 125

№ СТ	Система теплоснабжения	Описание зоны действия системы теплоснабжения
6	Котельная РТС, Поселок РТС, д.5-б	ул.Поселок РТС, дома 1, 3, 4, 5
7	Котельная Энергетик, ПАО «Т Плюс» мкр. Энергетик, ул. Энергетиков, д.10-в	мкр.Энергетик, ул.Энергетиков, дома 1-б, 2-б, 8-б, 9-б, 10-б, 11-б, 12-б, 12-б, 14-б, 16-б, 31-б
8	Котельная мкр. Заклязьменский, пос. Заклязьменский, ул.Восточная, д.2-у	Поселок Заклязьменский, ул.Восточная, дома 1, 3, 3-а, 4, 5, 7, 9; ул.Зеленая, дома 2, 4, 6, 8, 10, 14, 16; ул.Лесная, д.10, ул.Новая дома 1, 3, 5; ул.Центральная, дома 2, 4, 6, 8, 10, 12, 14, 16, 18
9	Котельная ул.Центральная, 18-а мкр. Коммунар, ул.Центральная, д.18-а	мкр.Коммунар, ул.Песочная, д.1; ул.Центральная, дома 4, 5, 6, 7, 8, 10, 12, 13, 14, 15, 16; ул.Школьная, дома 2, 4; ул.Советская, дома 1, 2, 3, 4, 5, 6 ул.Школьная, д.1-а (школа № 46), ул.Песочная, 29 (д/сад), ул.Центральная, 17-6
10	Котельная Оргтруд 1, мкр. Оргтруд, ул. Октябрьская, д.18-а	мкр.Оргтруд, ул.Горького, д.2-б; ул.Молодежная, д.7; ул.Новая, дома 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10; ул.Октябрьская, дома 10, 16, 18, 21-а, 23, 24, 25, 27; ул.Строителей, дома 1, 2, 2-а, 3, 3-а, 3-г, 4, 5, 6, 7; ул.Фрунзе, д.1
11	Котельная Оргтруд 2, мкр. Оргтруд, ул.Молодежная, д.21	мкр. Оргтруд, ул. Молодёжная, дома 1, 3-в, 7, 8, 9, 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19
12	Котельная мкр. Юрьевец, ПАО «Т Плюс» мкр. Юрьевец, Строительный проезд, д.3-а	мкр. Юрьевец, Строительный проезд, дома 3, 5, 7, 9, 11, 11-а
13	Котельная Элеваторная, ул. Элеваторная, д.18-а	ул.Элеваторная, дома 14, 14-а, 14-б, 16, 18, 20, 20-а, 24
14	Котельная мкр. Лесной, мкр. Лесной, ул. Лесная, д.12-д	мкр.Лесной, ул.Лесная, 1, 2, 3, 4, 5, 5-б, 6, 7, 8, 9, 9-б, 10, 10-а, 11, 12, 12-а, 13, 14, 15
15	Котельная ОАО «Владимирский завод «Электроприбор», ул.Батурина, д.28	ул.Батурина, дома 35, 37, 37-а, 37-б, 37-г

№ СТ	Система теплоснабжения	Описание зоны действия системы теплоснабжения
16	Котельная АО ВКХП «Мукомол», ул. Элеваторная, д.26	ул.Элеваторная, д.28
17	Котельная мкр. Пиганово, мкр. Юрьевец, ул.Центральная, д.11	мкр. Пиганово, ул.Центральная, дома 1, 1-а, 2, 4, 5, 19
18	Котельная Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз», мкр. Энергетик, ул. Северная, д.9-а	мкр.Энергетик, ул.Садовая, дома 13, 15; ул.Северная, дома 2, 4, 11, 11-а, 13; ул.Советская, д.8; ул.Совхозная, дома 1, 3, 4, 5, 6, 7, 9; ул.Энергетиков, дома 1-а, 2, 3, 3-а, 4, 4-а, 5-а, 6, 9, 10, 12, 16, 23, 25, 27, 27-а, 29, 29-а, 29-б
19	Котельная турбаза «Ладога», ул. Сосновая, д.13	ул. Сосновая, дома 4, 6, 7, 8, 9, 10, 12
26	Котельная ТСЖ «На 3-ей Кольцевой», ул.2-я Кольцевая, д.26-а	ул.2-я Кольцевая, 26-а; ул.3-я Кольцевая, 25-а
28	Котельная ФГБУ «ВНИИЗЖ» мкр. Юрьевец, ул. Всесвятская, д.8-а	мкр.Юрьевец, мкр.Юрьевец, ул.Всесвятская, д.8
29	Котельная Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир» мкр. Юрьевец, ул. Институтский городок, д.16-б	мкр.Юрьевец, Институтский городок, дома 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 11а, 12, 13, 14, 14-а, 15, 16-а, 17, 18, 19, 20, 20б, 21, 24, 26, 28, 30, 32; ул.Михалькова, дома 1, 1-а, 1-б, 1-в, 2, 3, 3-а, 3-б, 3-в, 4, 4-а, 5, 5-а, 6, 8, 8-а, 9, 10, 11, 12, 13, 15; ул.Ноябрьская, дома 1, 1-а, 2, 2-а, 2-б, 3-а, 4, 5, 5-а, 6, 7, 8, 8-а, 8-б, 9, 9-а, 11, 11-а, 15-а, 15-б, 17а, 15 Школьный проезд, дома 1, 1-а, 3, 4, 4-а, 8, 4б, 10, 12, 5в Московское ш. 29; Рябиновая, 1г п.Юрьевец, д.1-я
30	Котельная Загородная зона, Судогодское шоссе, д.29-б	мкр.Коммунар, ул.Зеленая, дома 53-а, 58, 60, 60-в, 62, 64, 66, 68; ул.Песочная, дома 2, 2-д, 4, 7, 9, 11, 13, 15, 17-а, 19; ул.Судогодское шоссе, дома 1, 3-а, 5, 5-а, 7, 7-а, 9, 9-а, 11, 11-а, 11-б, 17, 17-а, 17-б, 19, 23, 23-а, 23-б, 23-г, 25, 25-а, 27, 27-а, 27-в, 27-ж, 29, 29-д, 29-а, 31, 33, 35, 37, 39, 39-б, 41, 43, 43-а, 45, 51, 51-а, 51-б, 51-в, 51-г, 51-д, 59, 63, 65, 67, 67-а, 67-б, 69, 71, 71-а
31	Котельная ООО «ТКС», ул. Студеная Гора, д.10-г	ул.Дворянская, дома 13, 15; ул.Студеная Гора, д.20-а

№ СТ	Система теплоснабжения	Описание зоны действия системы теплоснабжения
32	Котельная Семашко, 4, ул. Семашко, д.4-а	ул.Семашко, д.4 (индивидуальный источник теплоснабжения)
33	Котельная Белоконской, 16, ул. Белоконской, д.16	ул.Белоконской, д.16 (индивидуальный источник теплоснабжения)
34	Котельная БМК-360, мкр. Оргтруд, ул.Октябрьская, д.4	мкр.Оргтруд, ул.Октябрьская, д.4 (индивидуальный источник теплоснабжения)
35	Котельная Тихонравова, 8-а, ул. Тихонравова, д.8-а	ул.Тихонравова, д.8-а (индивидуальный источник теплоснабжения)
37	Н. Садовая, 6-2, мкр. Оргтруд, ул. Нижне-Садовая, д.6, кв.2	мкр.Оргтруд, ул.Нижне-Садовая, д.6, кв.2 (индивидуальный источник теплоснабжения)
38	Н. Садовая, 9-2, мкр. Оргтруд, ул. Нижне-Садовая, д.9, кв.2	мкр.Оргтруд, ул.Нижне-Садовая, д.9, кв.2 (индивидуальный источник теплоснабжения)
40	Котельная МУЗ КБ «Автоприбор», ул. Добросельская, д.38-а	ул.Добросельская, д.38-а (производство пара на технологию)
41	Котельная АО НПО «Магнетон», ул. Куйбышева, д.26	ул.Куйбышева, д.26-б
42	БМК-32 мкр. Юрьеvec, ул. Славная, ба стр. 1	ул. Славная, 4А

В целях снижения расходов в системе теплоснабжения и улучшения экологической ситуации в городе, а также исполнения требований Федерального закона № 190 «О теплоснабжении» в части приоритетного использования комбинированной выработки тепловой энергии теплоснабжение потребителей от котельных 339 квартала, 217 квартала, 223 квартала, Пичугина, 10, Эрланген, Безыменского, 9В переведены в контур ТЭЦ-2.

Потребители от котельных Диктора Левитана, 49, Диктора Левитана, 55-а переведены в контур котельной 722 квартала, а котельной проспект Ленина, 62 в контур котельной 301 квартала.

На базе котельных организованы центральные тепловые пункты для снижения температуры теплоносителя в тепловой сети, приготовления горячей воды.

Т а б л и ц а 13 – Перечень источников теплоснабжения выведенных из производственного цикла (находящихся на консервации)

Система теплоснабжения	Адрес расположения котельной	Примечание
Котельная 339 квартала	ул. Чайковского, 11-а	Смонтировано ЦТП, оборудование выведено из производственного цикла
Котельная 217 квартала	ул. Разина, д.14-б	Смонтировано ЦТП, оборудование выведено из производственного цикла
Котельная 223 квартала	проспект Ленина, 20-б	Смонтировано ЦТП, оборудование выведено из производственного цикла
Котельная Пичугина, 10	ул. Пичугина, д.10	Смонтировано ЦТП, оборудование выведено из производственного цикла
Котельная Эрланген	ул. Тихонравова, д.3-б	Смонтировано ЦТП, оборудование выведено из производственного цикла
Котельная 602 квартала	Проспект Ленина, 67-г	Оборудование выведено из производственного цикла
Котельная Безыменского, 9В	ул. Безыменского, д.9-в	Оборудование выведено из производственного цикла
Котельная, Диктора Левитана, 49	ул. Диктора Левитана, д.49	Оборудование выведено из производственного цикла
Котельная Диктора Левитана, 55-а	ул. Диктора Левитана, д.55-а	Оборудование выведено из производственного цикла
Котельная пр-т Ленина, 62	проспект Ленина, д.62	Оборудование выведено из производственного цикла

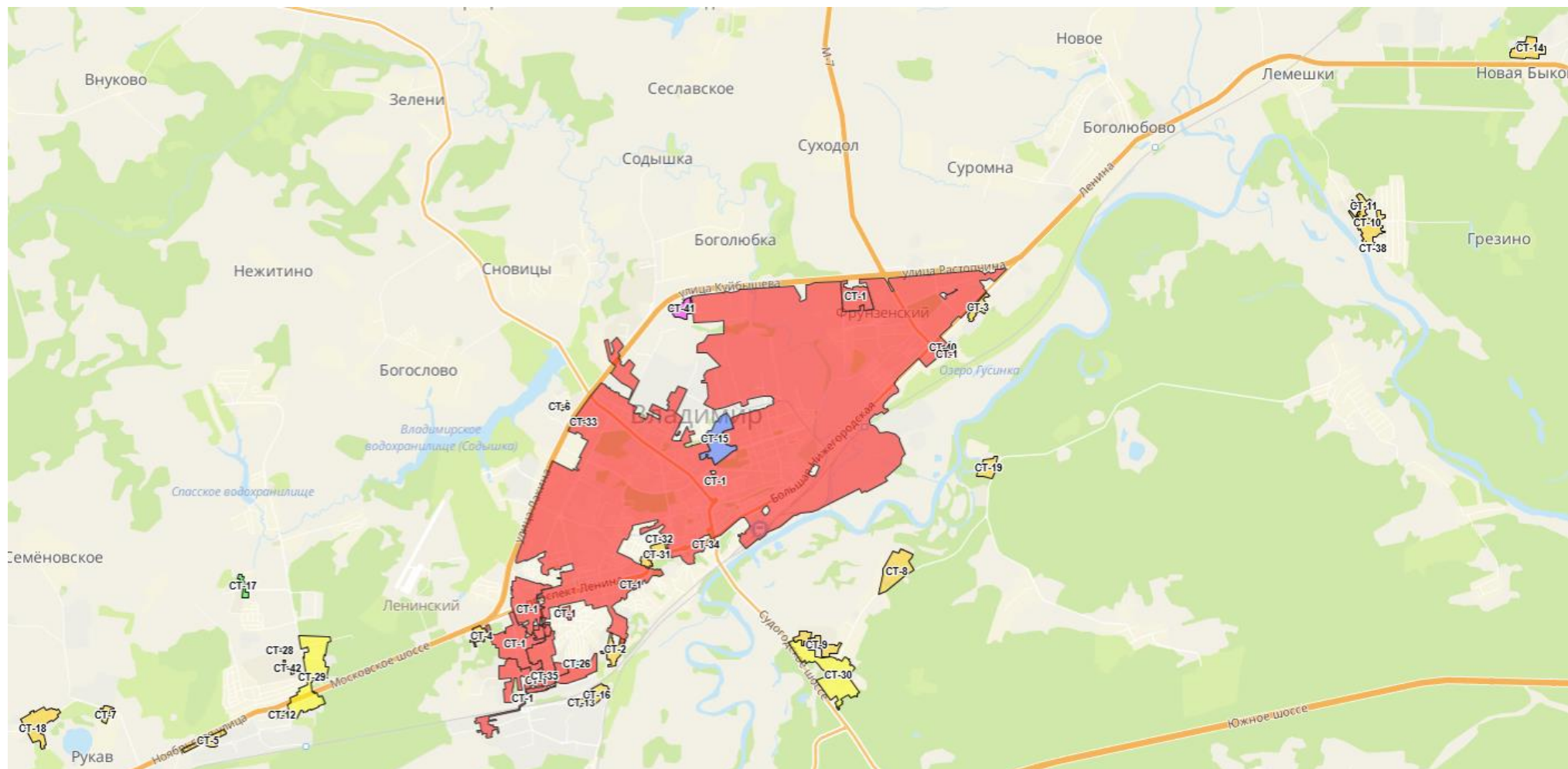


Рисунок 8 – Зоны действия источников. Общий вид

2.1.1 ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»

2.1.1.1. Система теплоснабжения №1. Владимирская ТЭЦ-2 и котельные: Юго-западного района, 301 квартал, Коммунальная зона, Микрорайон 9-В, 125 квартал, Парижской Коммуны, АО «Владгазкомпания», ГБУЗ ВО «ОПЦ»

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 «Владгазкомпания», ГБУЗ ВО «ОПЦ». Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже

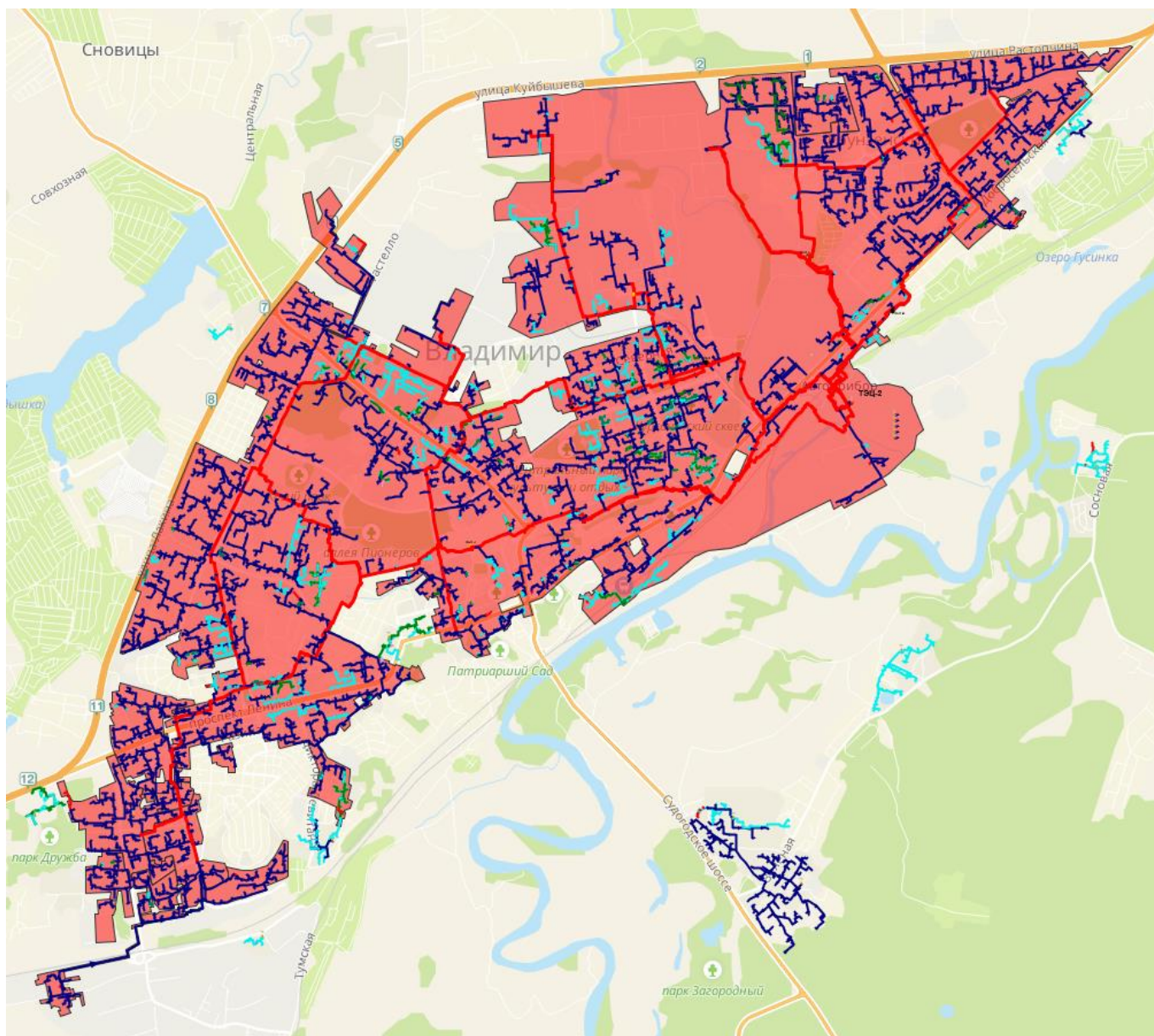


Рисунок 9 – Границы системы теплоснабжения Владимирская ТЭЦ-2 и котельные: Юго-западного района, 301 квартал, Коммунальная зона, Микрорайон 9-В, 125 квартал, Парижской Коммуны, АО «Владгазкомпания», ГБУЗ ВО «ОПЦ»

2.1.1.2. Система теплоснабжения №2. Котельная 722 квартал

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии котельная 722 квартал. Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже

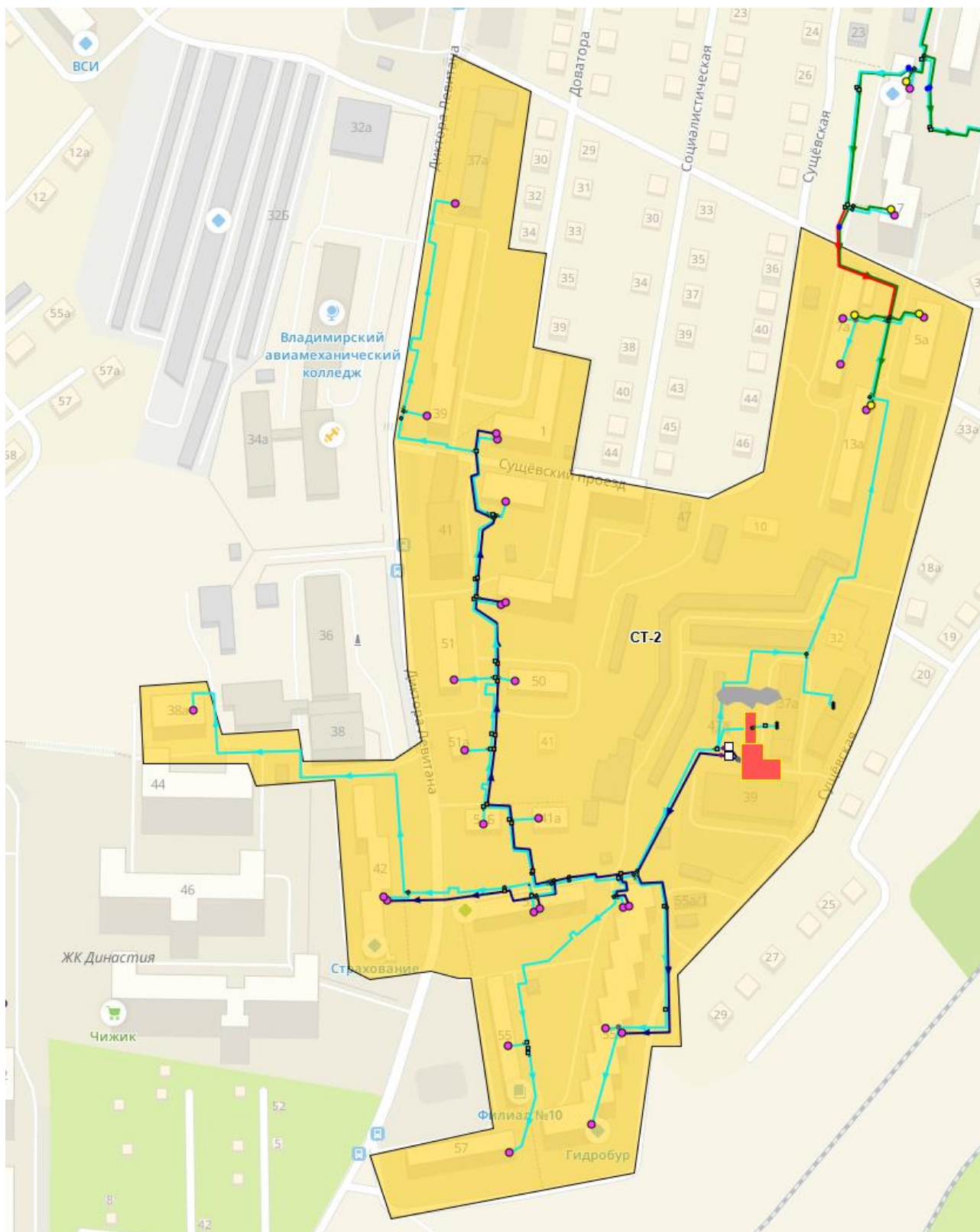


Рисунок 10 – Границы системы теплоснабжения котельная 722 квартал

2.1.1.3. Система теплоснабжения №3. Котельная ВЗКИ

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии котельная ВЗКИ. Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже

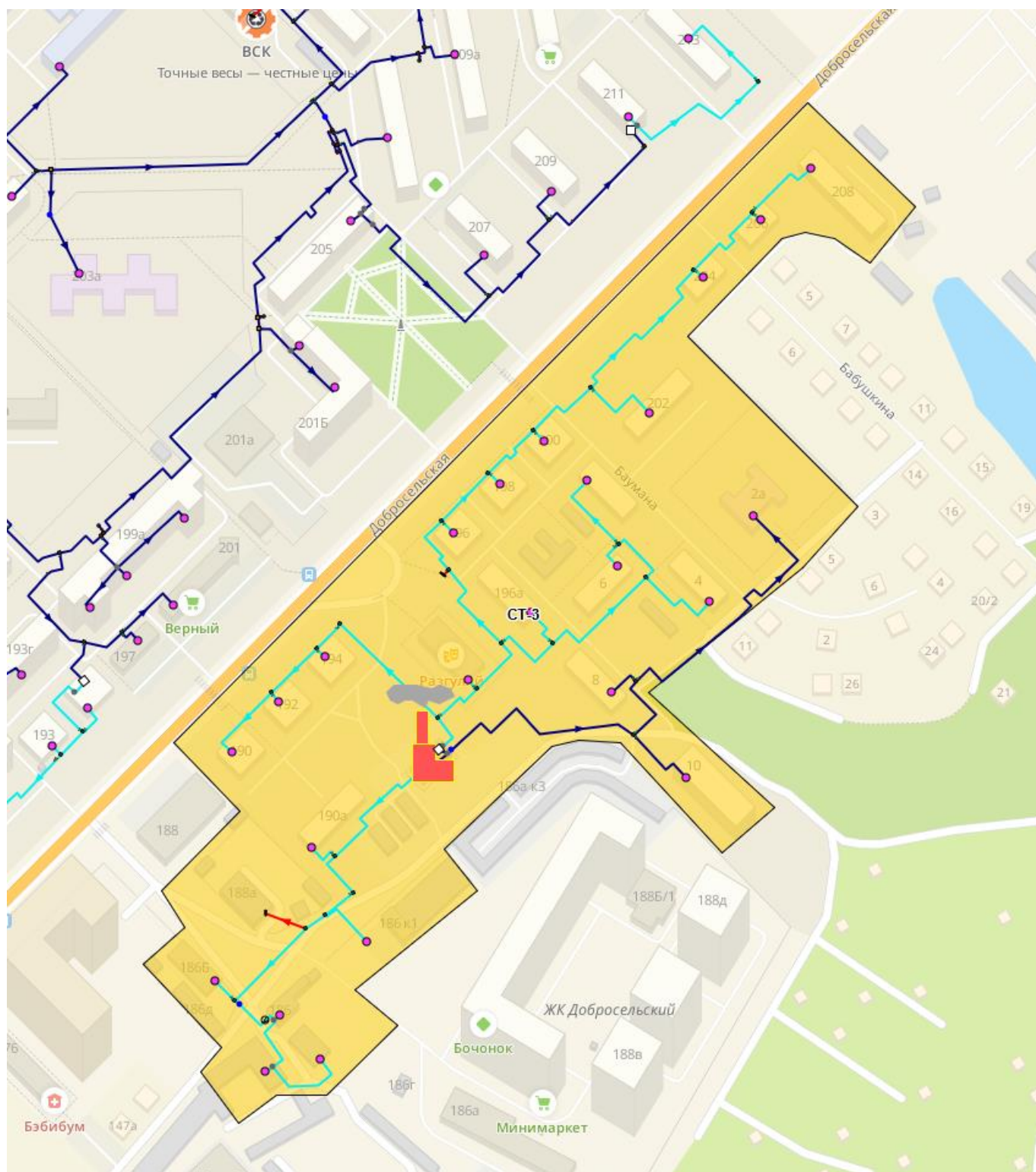


Рисунок 11 – Границы системы теплоснабжения котельная ВЗКИ

2.1.1.4. Система теплоснабжения №4. Котельная ХОЗО УВД

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии котельная ХОЗО УВД. Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже

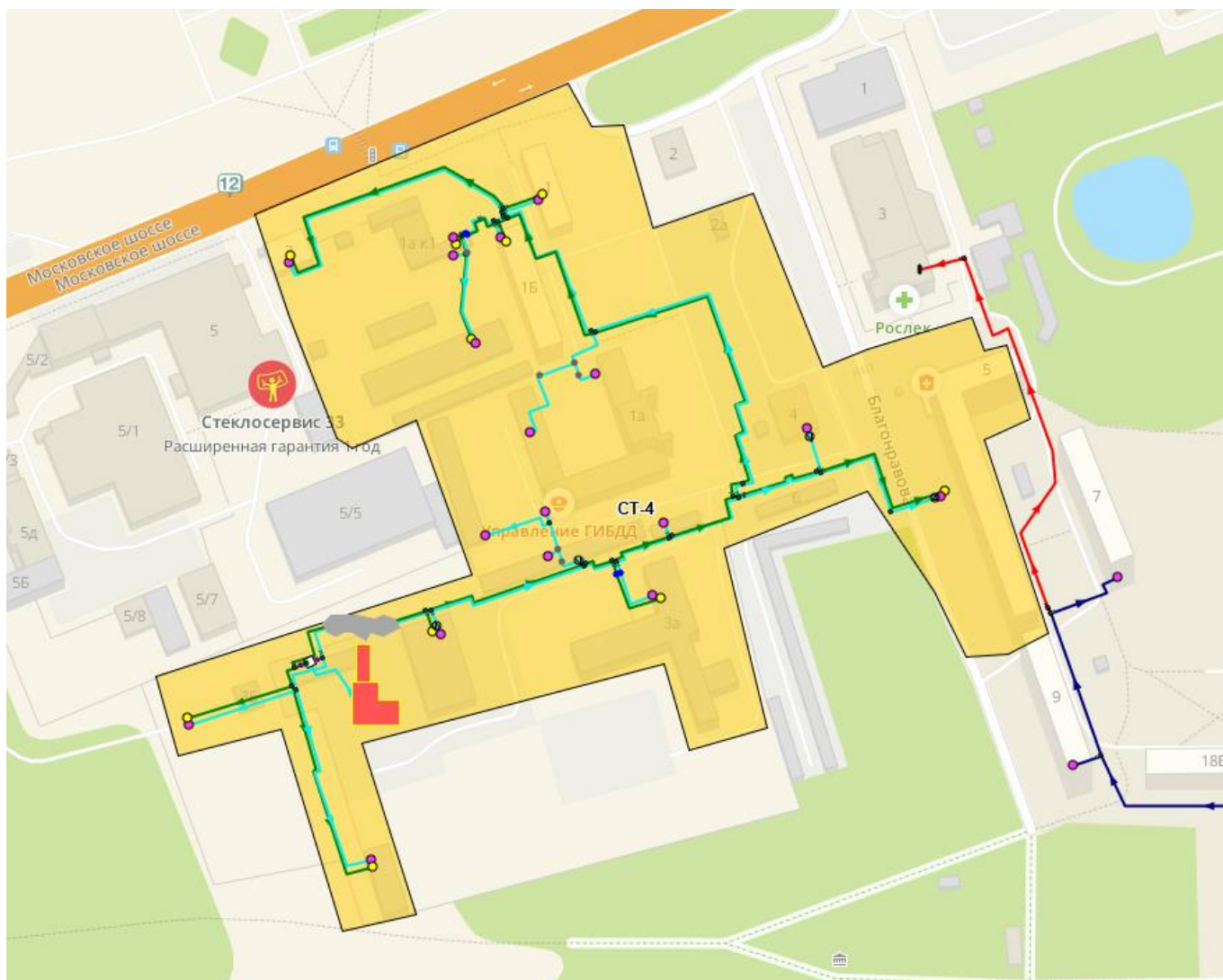


Рисунок 12 – Границы системы теплоснабжения котельная ХОЗО УВД

2.1.1.5. Система теплоснабжения №5. Котельная ПМК-18

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии котельная ПМК-18. Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже



Рисунок 13 – Границы системы теплоснабжения котельная ПМК-18

2.1.1.6. Система теплоснабжения №6. Котельная РТС

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии котельная РТС. Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже

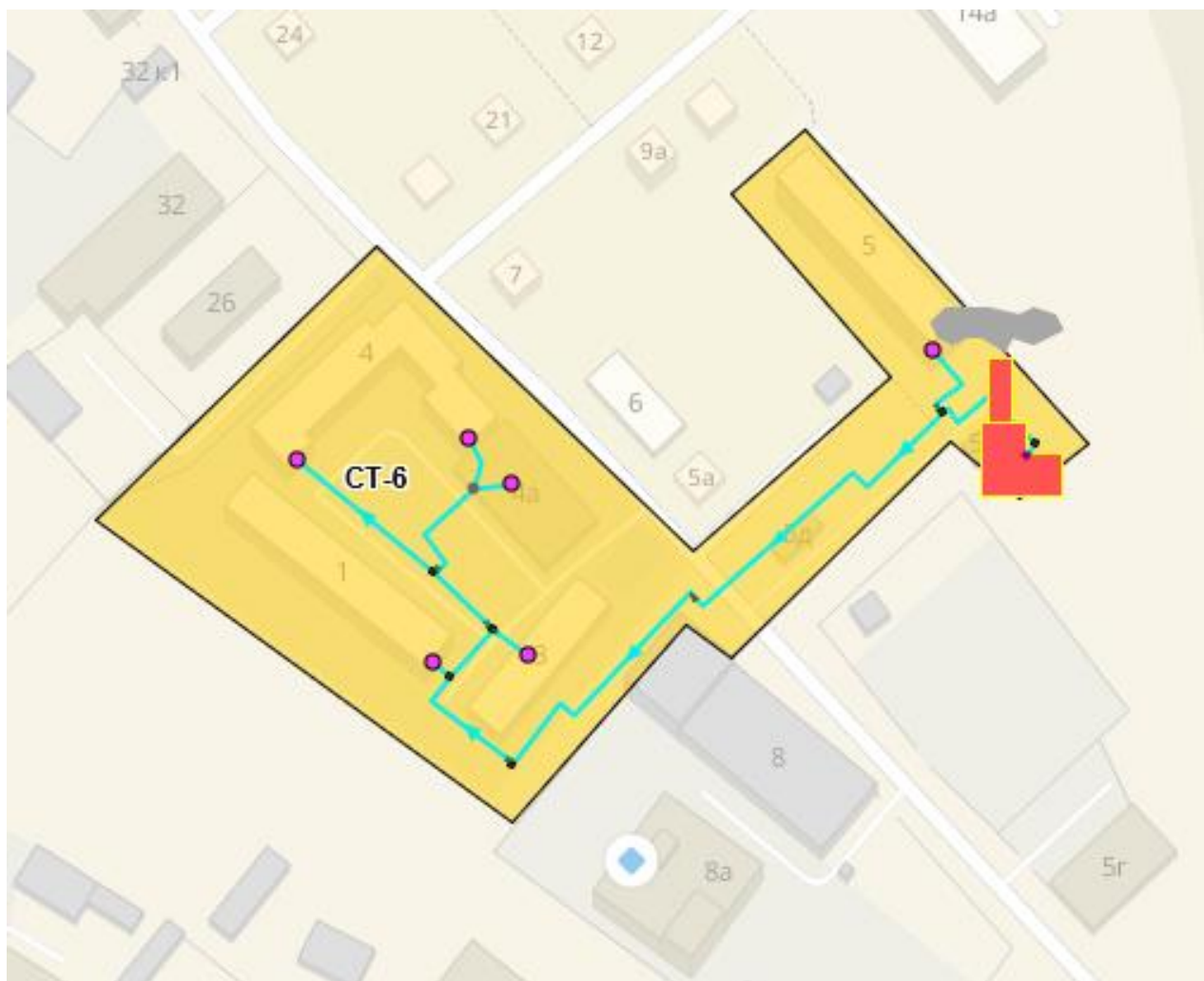


Рисунок 14 – Границы системы теплоснабжения котельная РТС

2.1.1.7. Система теплоснабжения №7. Котельная Энергетик, ПАО «Т Плюс»

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии котельная Энергетик, ПАО «Т Плюс». Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже

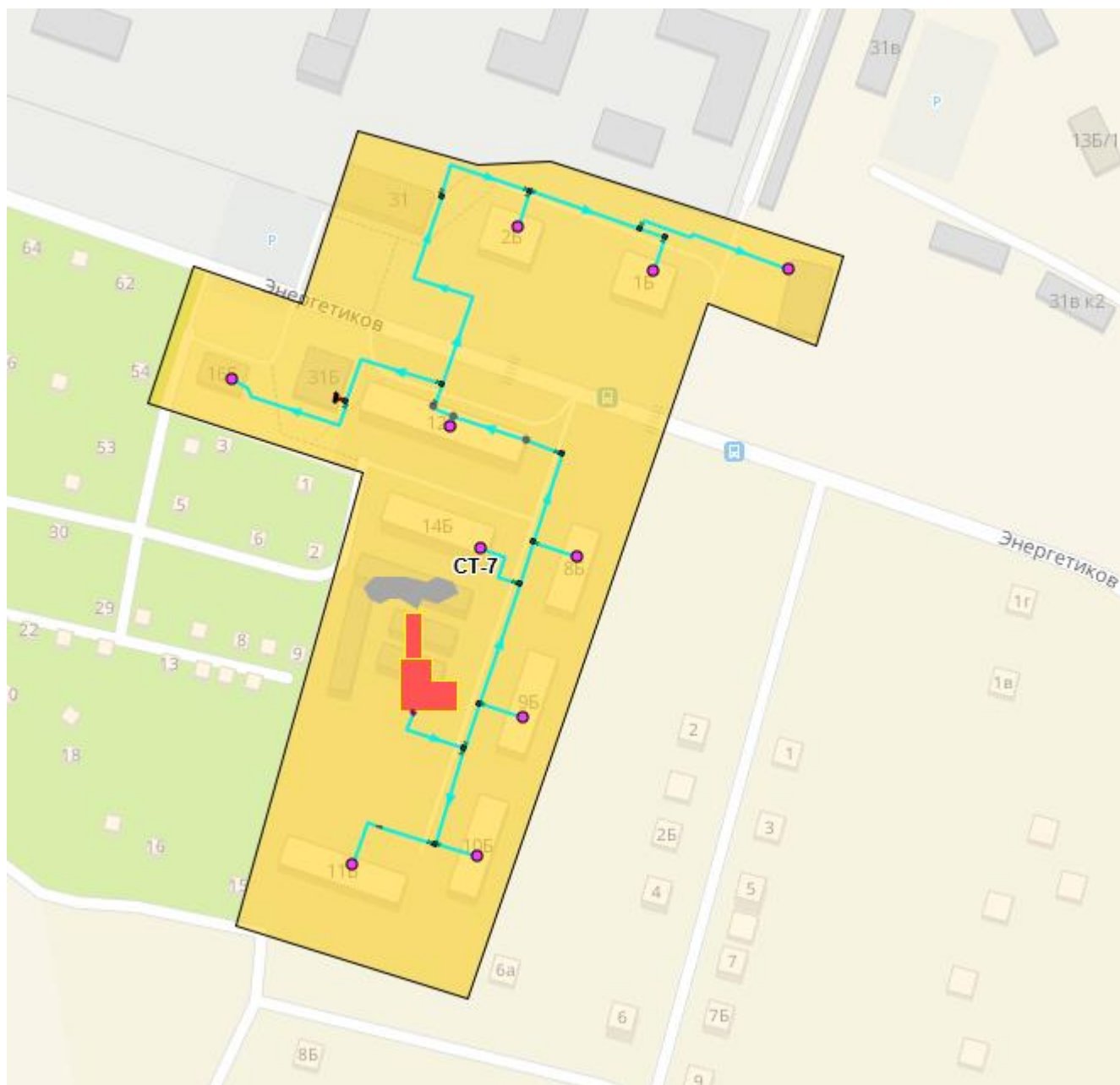


Рисунок 15 – Границы системы теплоснабжения котельная Энергетик, ПАО «Т Плюс»

2.1.1.8. Система теплоснабжения №8. Котельная мкр. Заклязьменский

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии котельная мкр. Заклязьменский. Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже

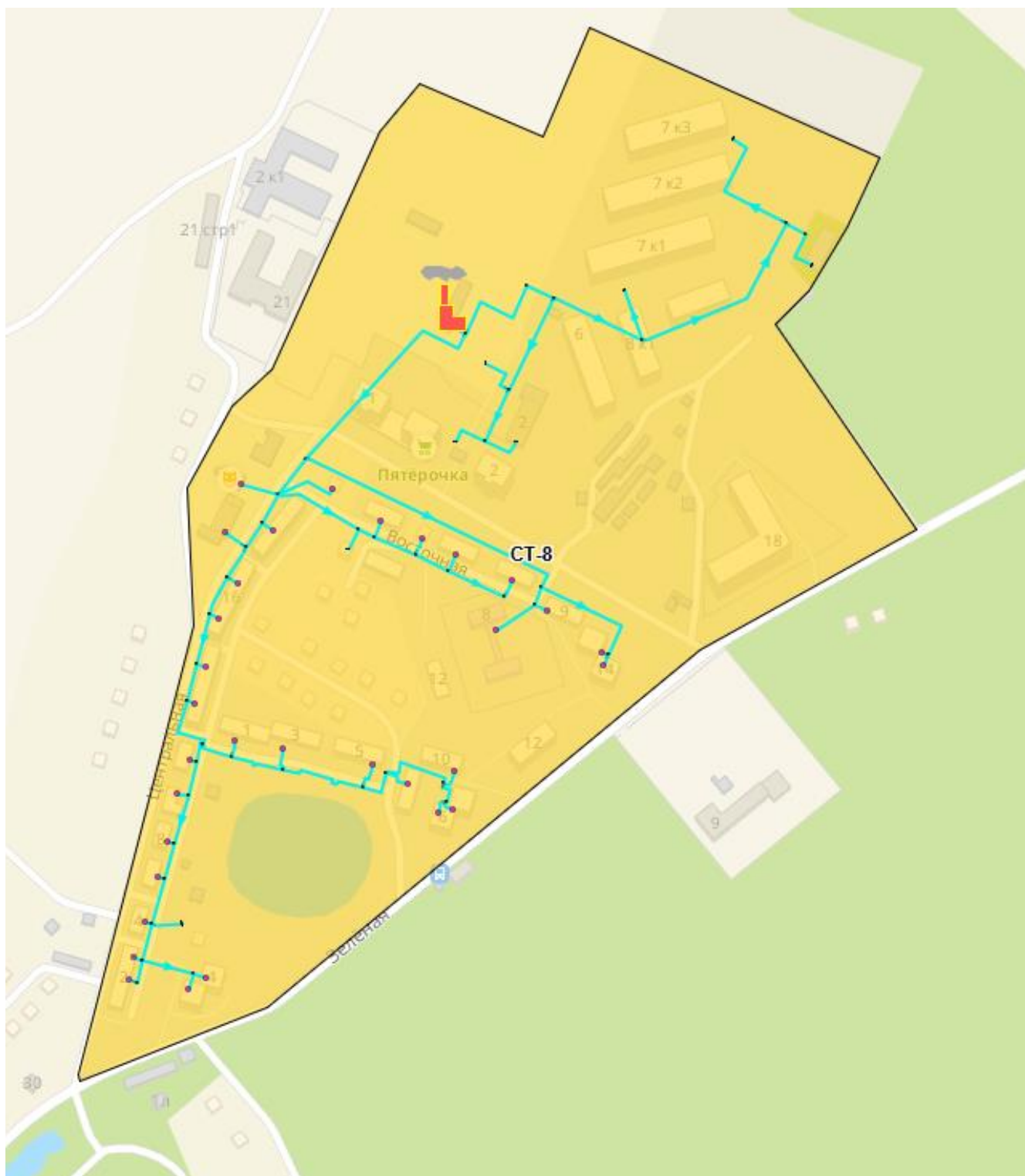


Рисунок 16 – Границы системы теплоснабжения котельная мкр. Заклязьменский

2.1.1.9. Система теплоснабжения № 9. Котельная ул.Центральная, 18-а

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии Котельная ул.Центральная, 18-а. Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже

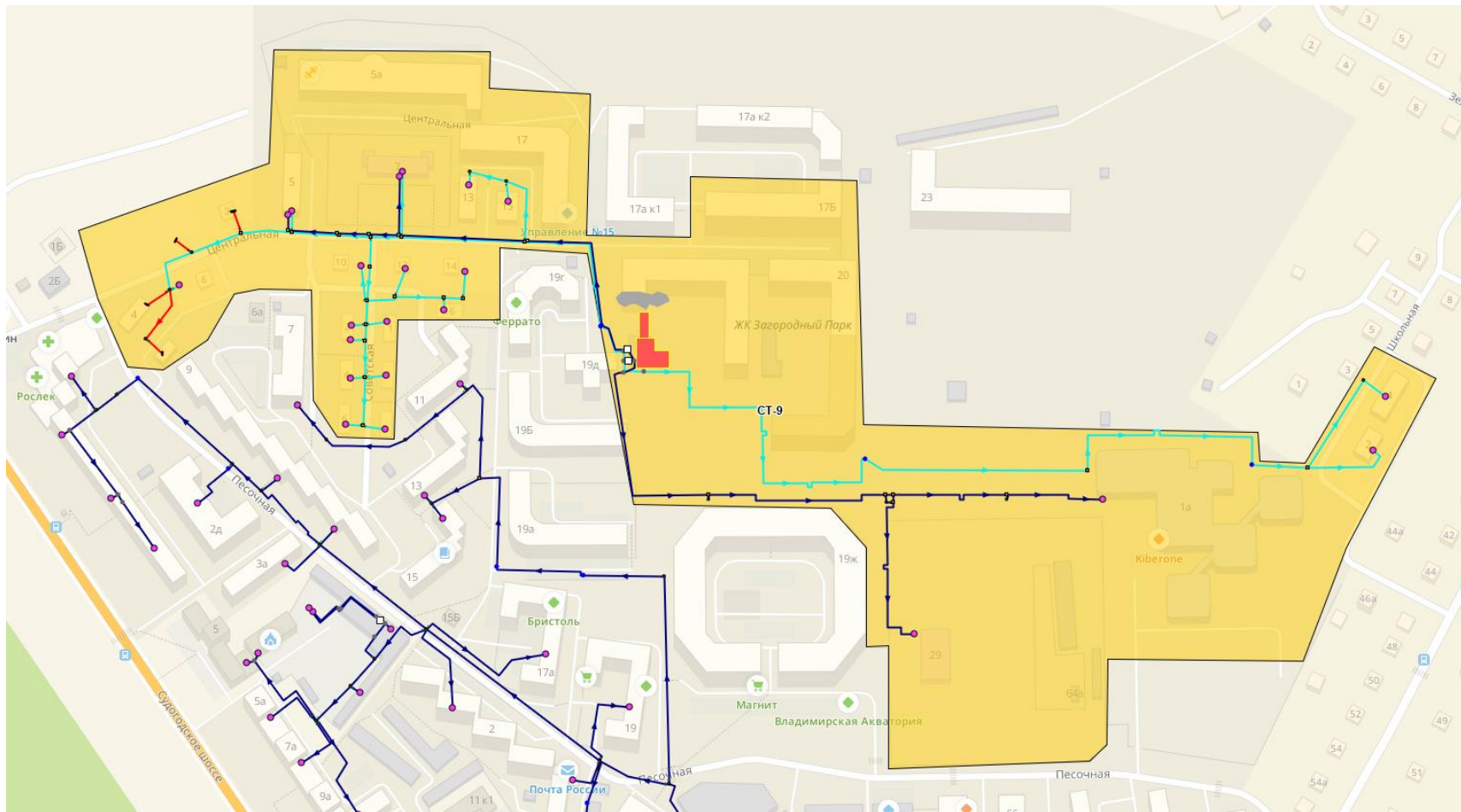


Рисунок 17 – Границы системы теплоснабжения котельная ул.Центральная, 18-а

2.1.1.10. Система теплоснабжения №10. Котельная Оргтруд 1

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии котельная Оргтруд 1. Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже

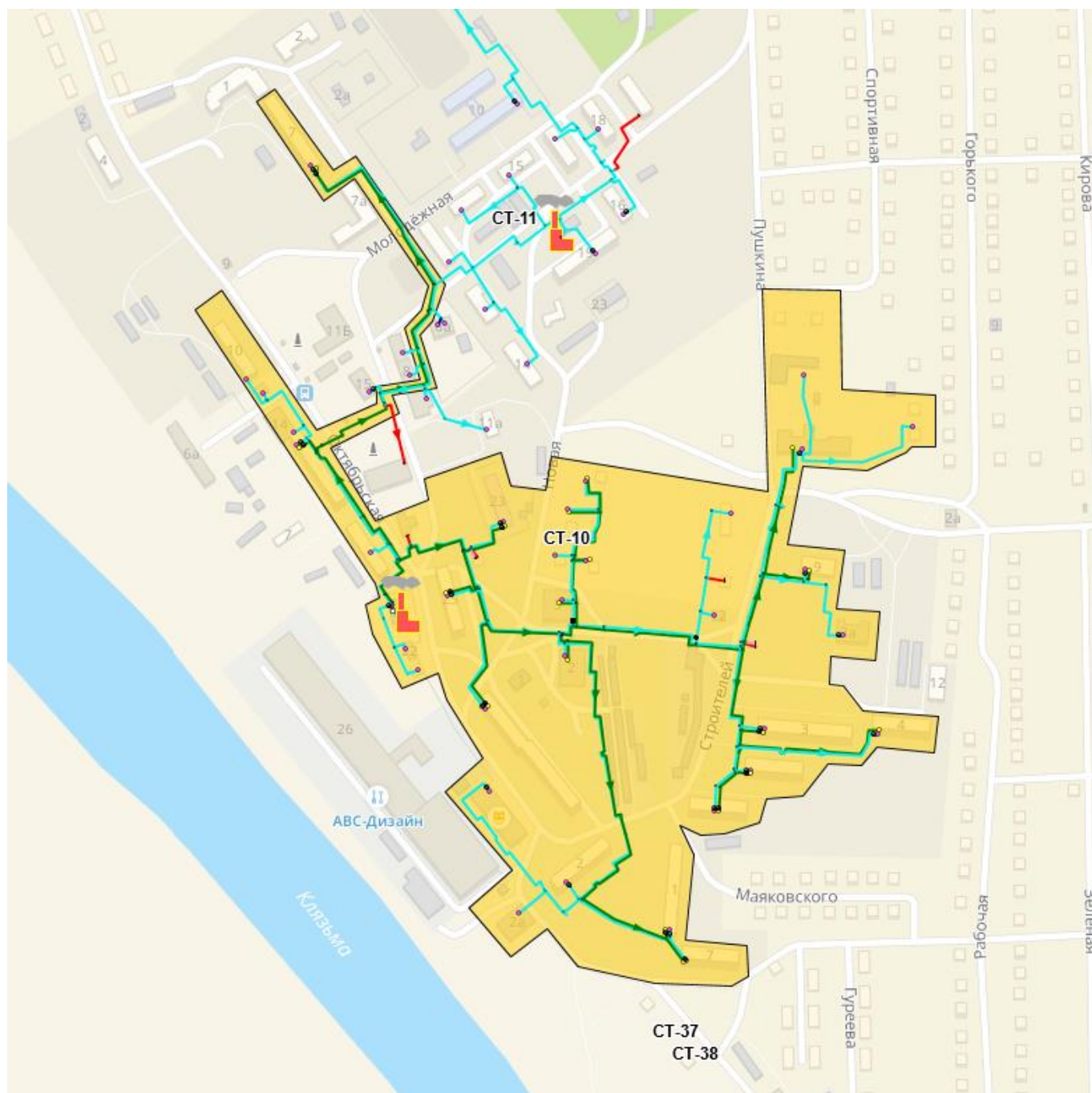


Рисунок 18 – Границы системы теплоснабжения котельная Оргтруд 1

2.1.1.11. Система теплоснабжения №11. Котельная Оргтруд 2

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии котельная Оргтруд 2. Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже

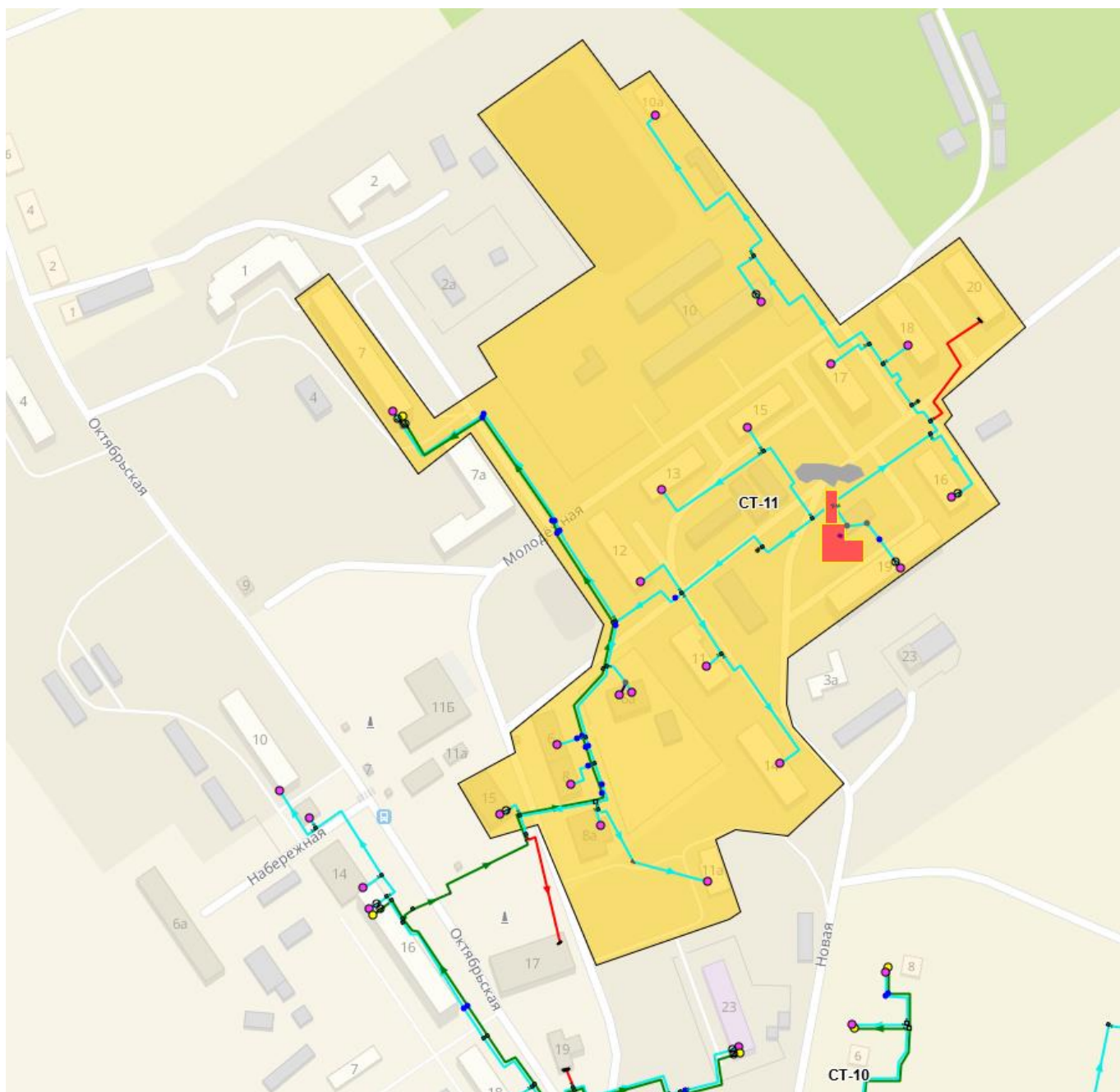


Рисунок 19 – Границы системы теплоснабжения котельная Оргтруд 2

2.1.1.12. Система теплоснабжения №12. Котельная мкр. Юрьевец, ПАО «Т Плюс»

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии мкр. Юрьевец, ПАО «Т Плюс». Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже

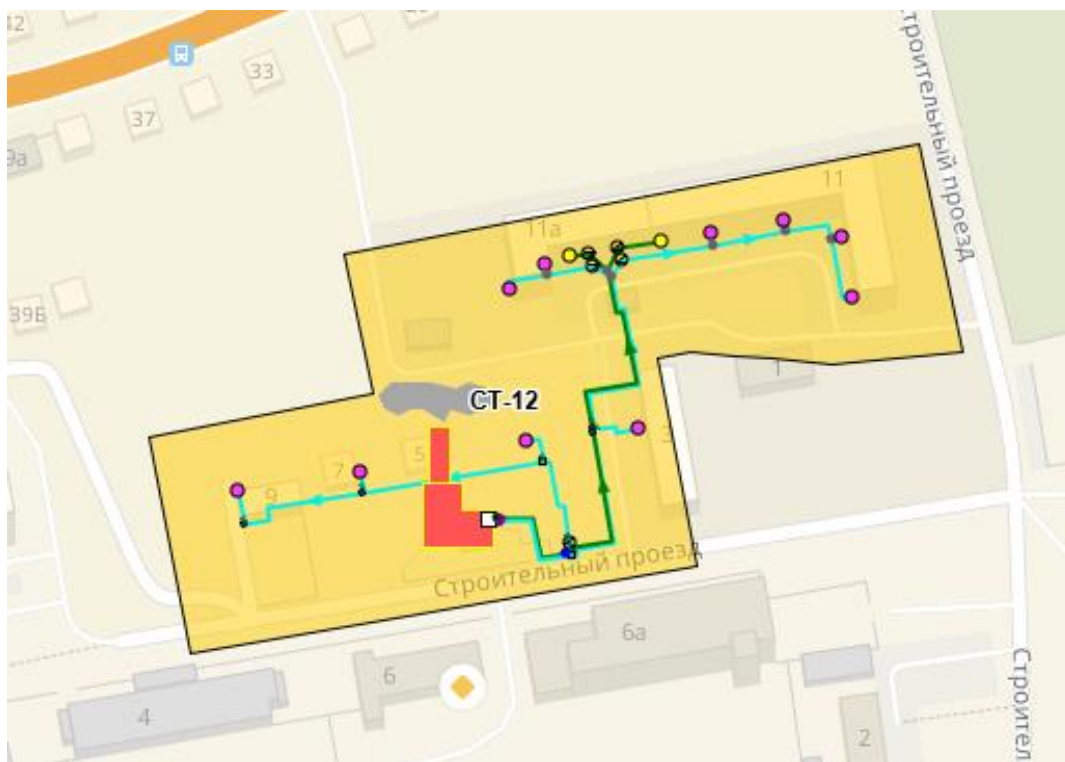


Рисунок 20 – Границы системы теплоснабжения мкр. Юрьевец, ПАО «Т Плюс»

2.1.1.13. Система теплоснабжения №13. Котельная Элеваторная

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии котельная Элеваторная. Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже



Рисунок 21 – Границы системы теплоснабжения котельная Элеваторная

2.1.1.14. Система теплоснабжения №14. Котельная мкр. Лесной

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии котельная мкр. Лесной. Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже

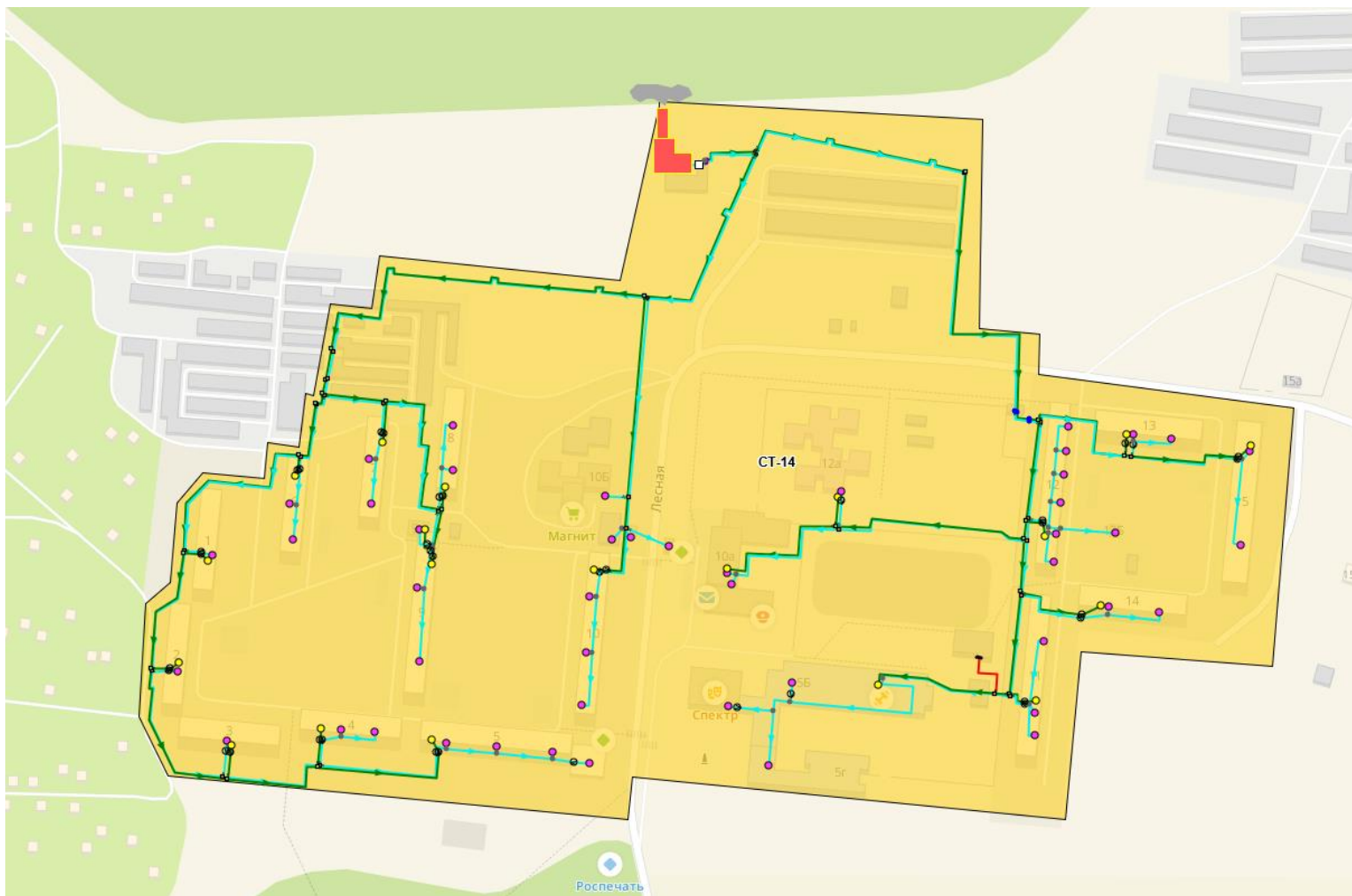


Рисунок 22 – Границы системы теплоснабжения котельная мкр. Лесной

2.1.1.15. Система теплоснабжения № 16. Котельная АО ВКХП «Мукомол»

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии котельная АО ВКХП «Мукомол». Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже

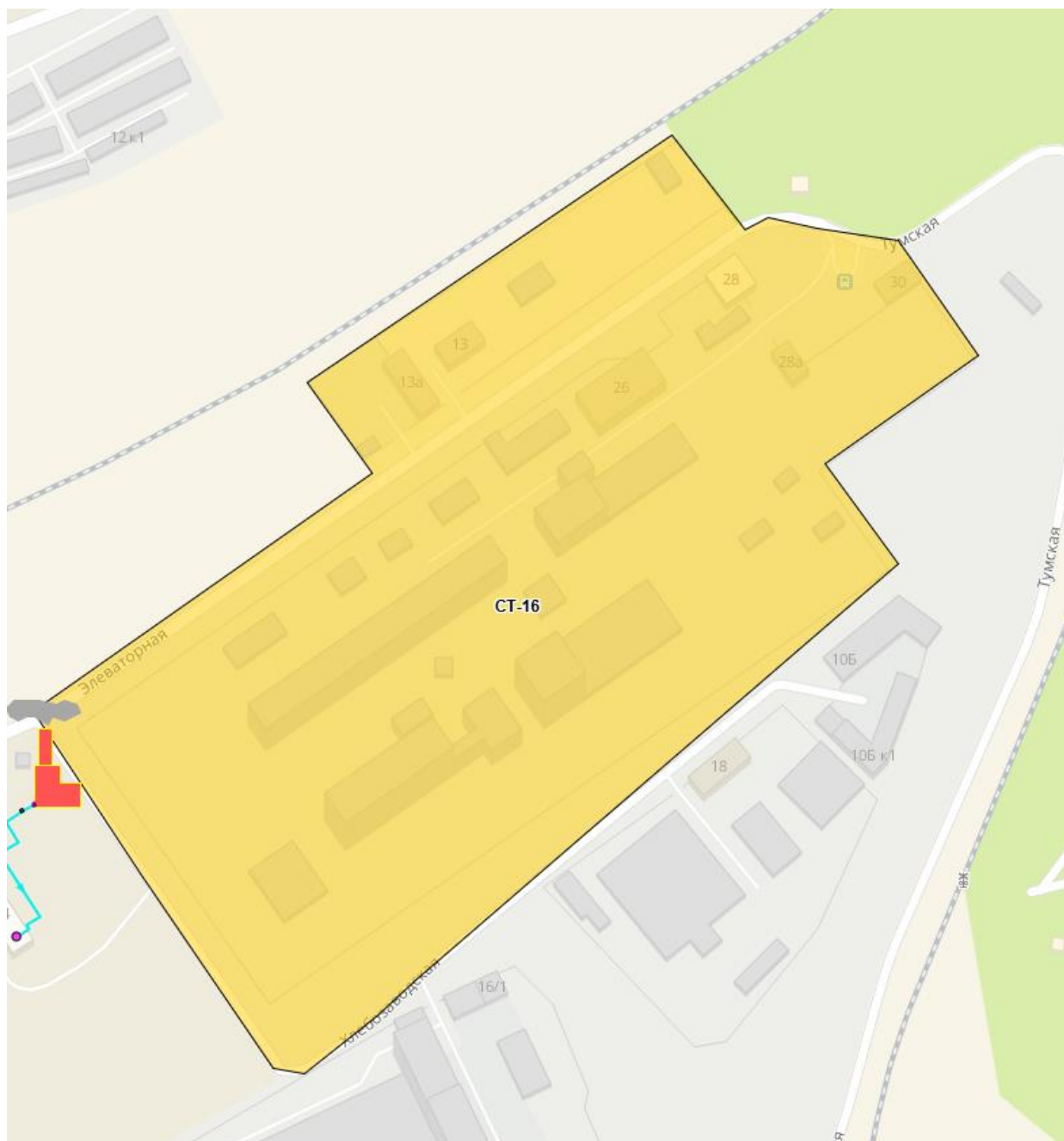


Рисунок 23 – Границы системы теплоснабжения котельная АО ВКХП «Мукомол»

2.1.1.16. Система теплоснабжения № 18. Котельная Энергетик, ООО «Владимир-теплогаз»

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии котельная Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз». Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже

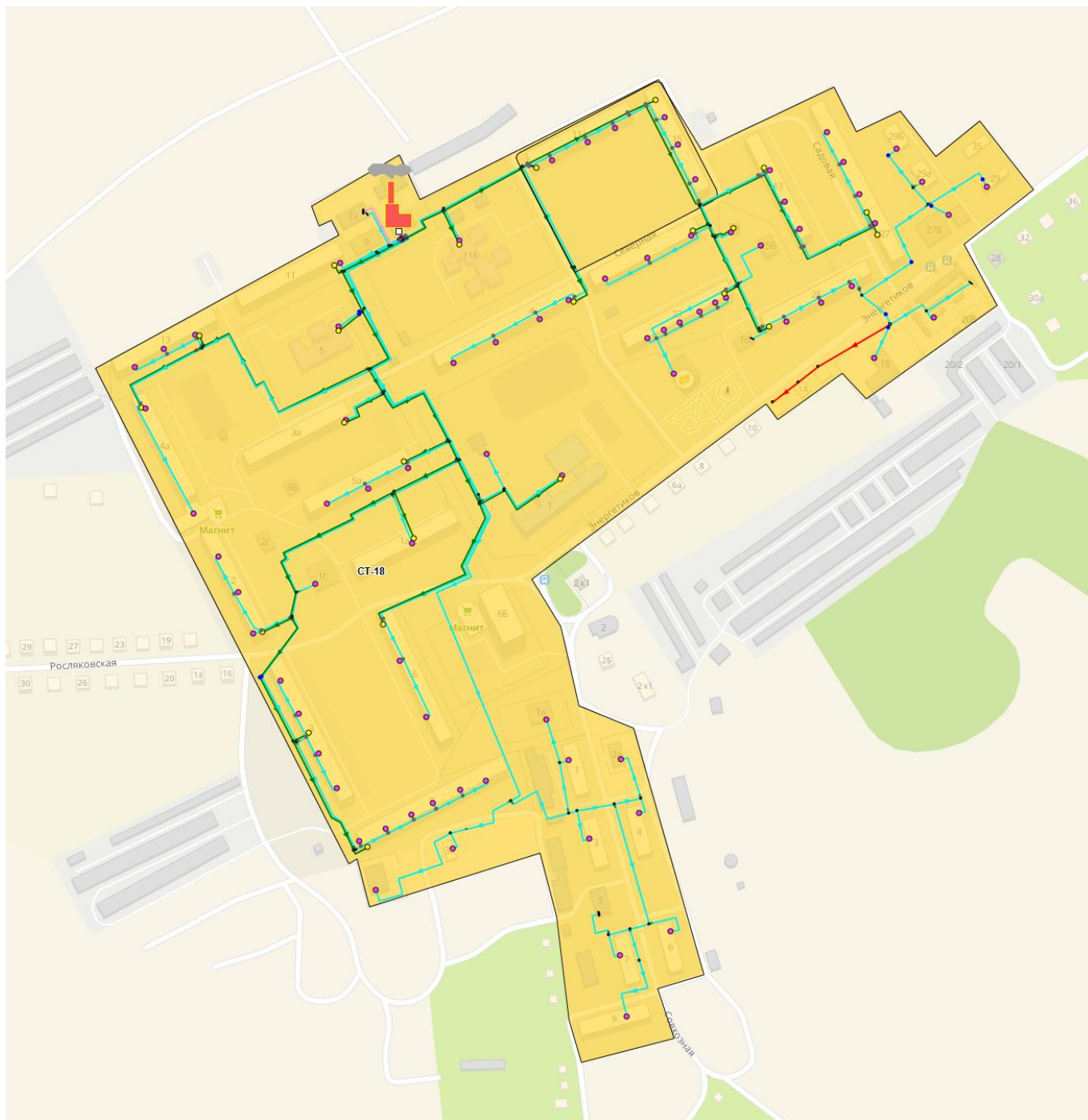


Рисунок 24 – Границы системы теплоснабжения котельная Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»

2.1.1.17. Система теплоснабжения № 19. Котельная турбаза «Ладога»

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии котельная турбаза «Ладога». Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже



Рисунок 25 – Границы системы теплоснабжения котельная турбаза «Ладога»

2.1.1.18. Система теплоснабжения № 31. Котельная ООО «ТКС»

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии котельная ООО «ТКС». Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже

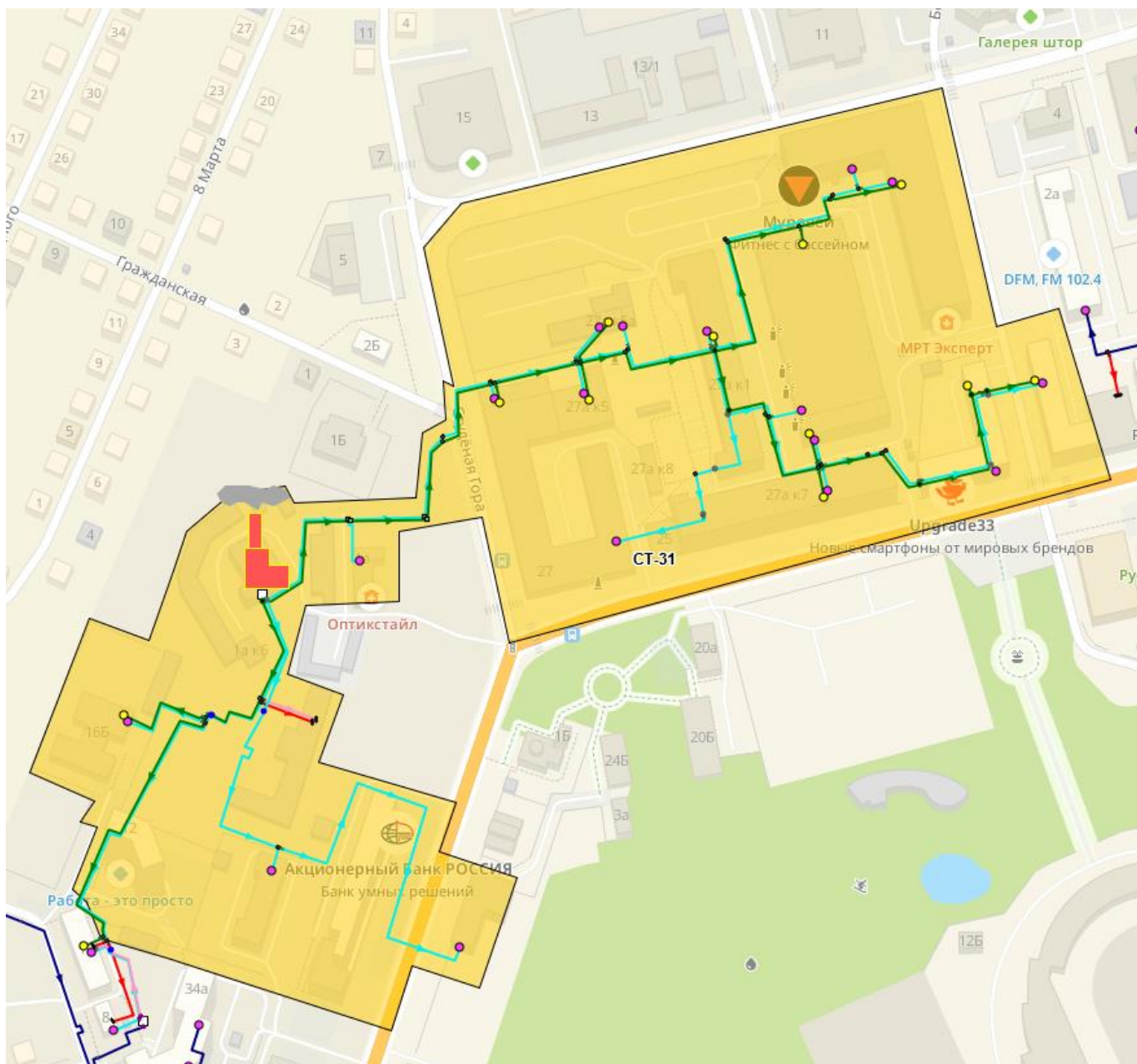


Рисунок 26 – Границы системы теплоснабжения котельная ООО «ТКС»

2.1.1.19. Система теплоснабжения № 32. Котельная Семашко, 4

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии котельная Семашко, 4. Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже



Рисунок 27 – Границы системы теплоснабжения котельная Семашко, 4

2.1.1.20. Система теплоснабжения № 33. Котельная Белоконской, 16

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии котельная Белоконской, 16. Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже

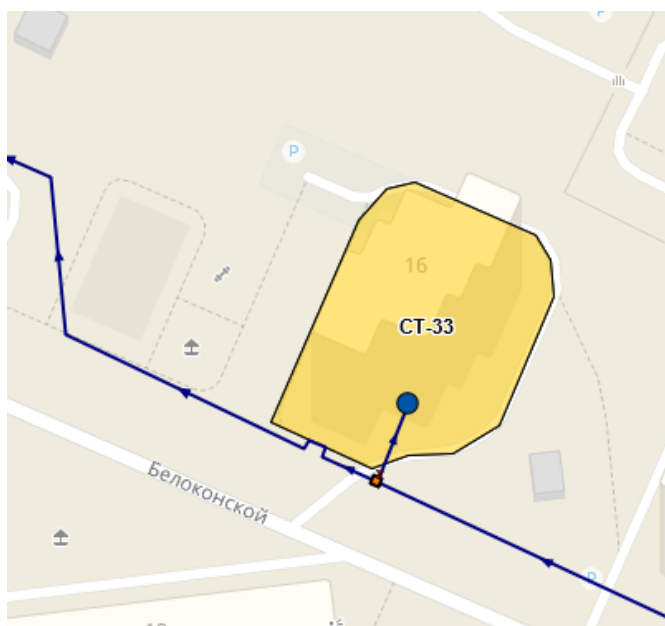


Рисунок 28 – Границы системы теплоснабжения котельная Белоконской, 16

2.1.1.21. Система теплоснабжения № 34. Котельная БМК-360

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии котельная БМК-360. Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже

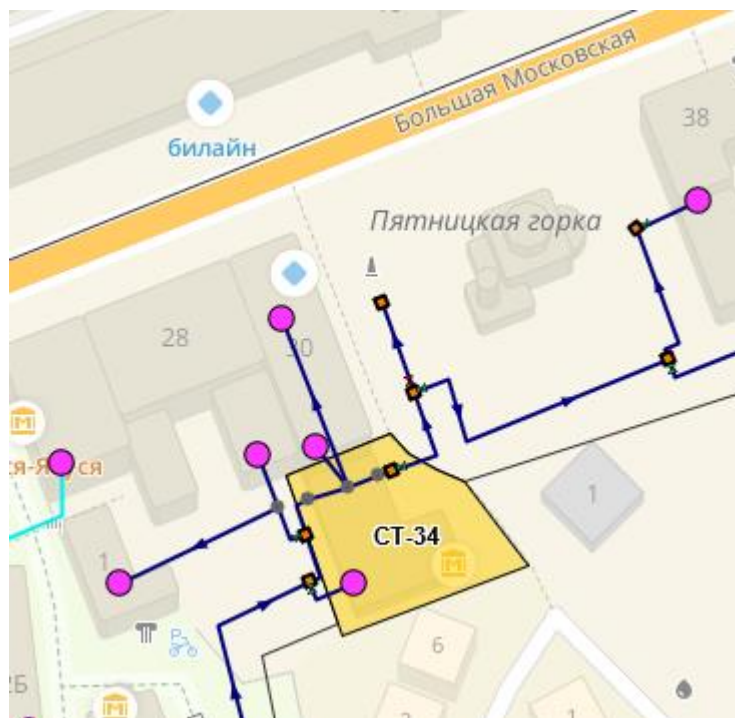


Рисунок 29 – Границы системы теплоснабжения котельная БМК-360

2.1.1.22. Система теплоснабжения № 35. Котельная Тихонравова, 8а

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии котельная Тихонравова, 8а. Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже

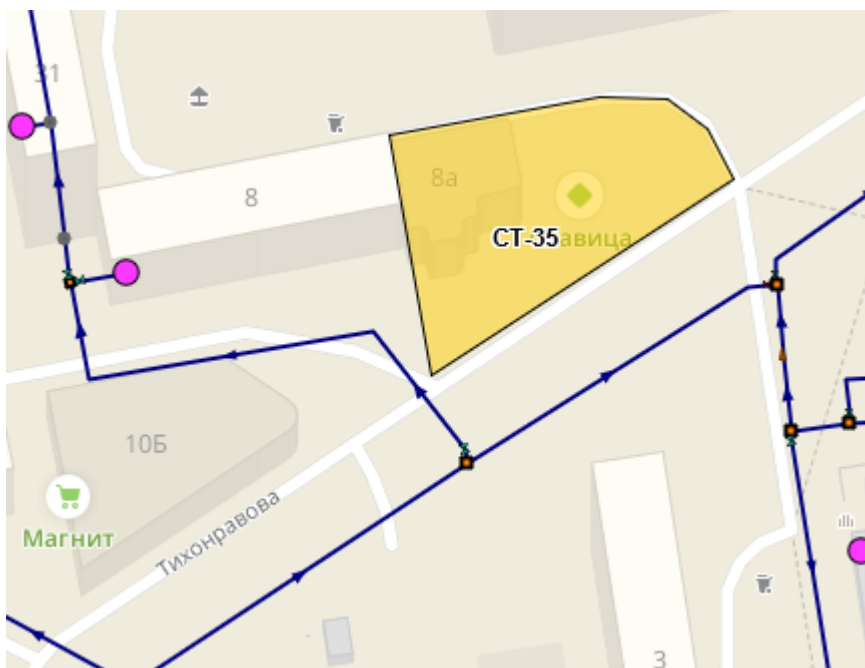


Рисунок 30 – Границы системы теплоснабжения котельная Тихонравова, 8а

2.1.1.23. Система теплоснабжения № 37. Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 6-2

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 6-2. Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже

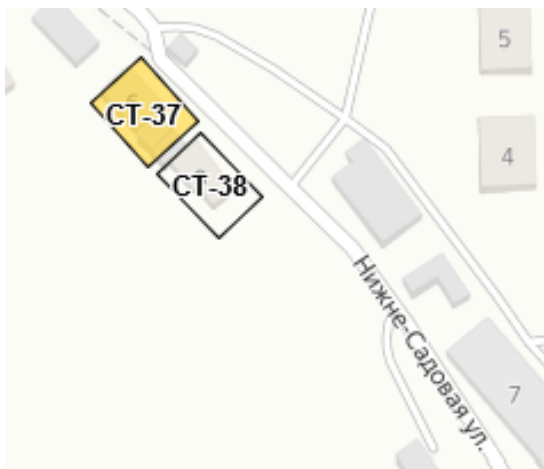


Рисунок 31 – Границы системы теплоснабжения теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 6-2

2.1.1.24. Система теплоснабжения № 38. Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 9-2

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 9-2. Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже

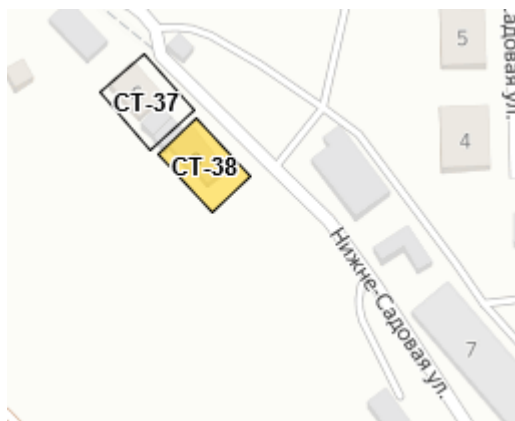


Рисунок 32 – Границы системы теплоснабжения теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 9-2

2.1.1.25. Система теплоснабжения № 40. Котельная МУЗ КБ «Автоприбор»

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии котельная МУЗ КБ «Автоприбор». Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже

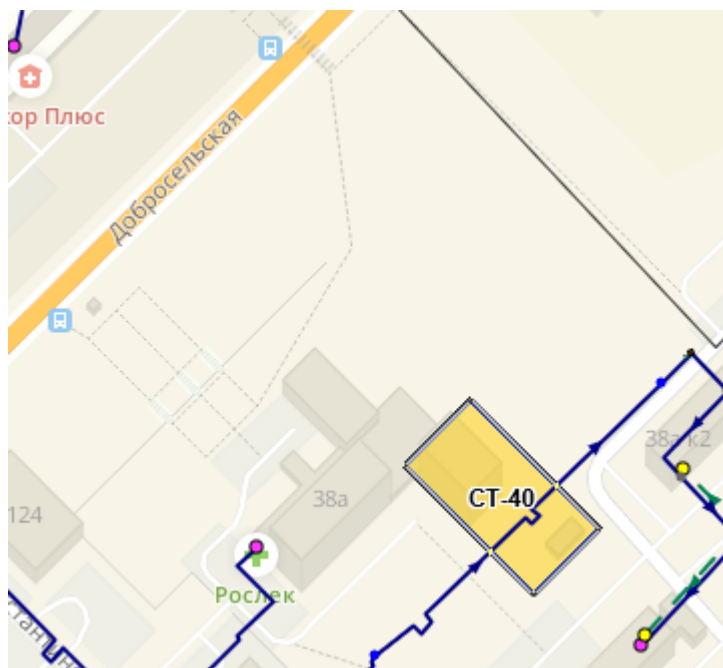


Рисунок 33 – Границы системы теплоснабжения котельная МУЗ КБ «Автоприбор»

2.1.1.26. Система теплоснабжения № 42. БМК-32

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии БМК-32. Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже

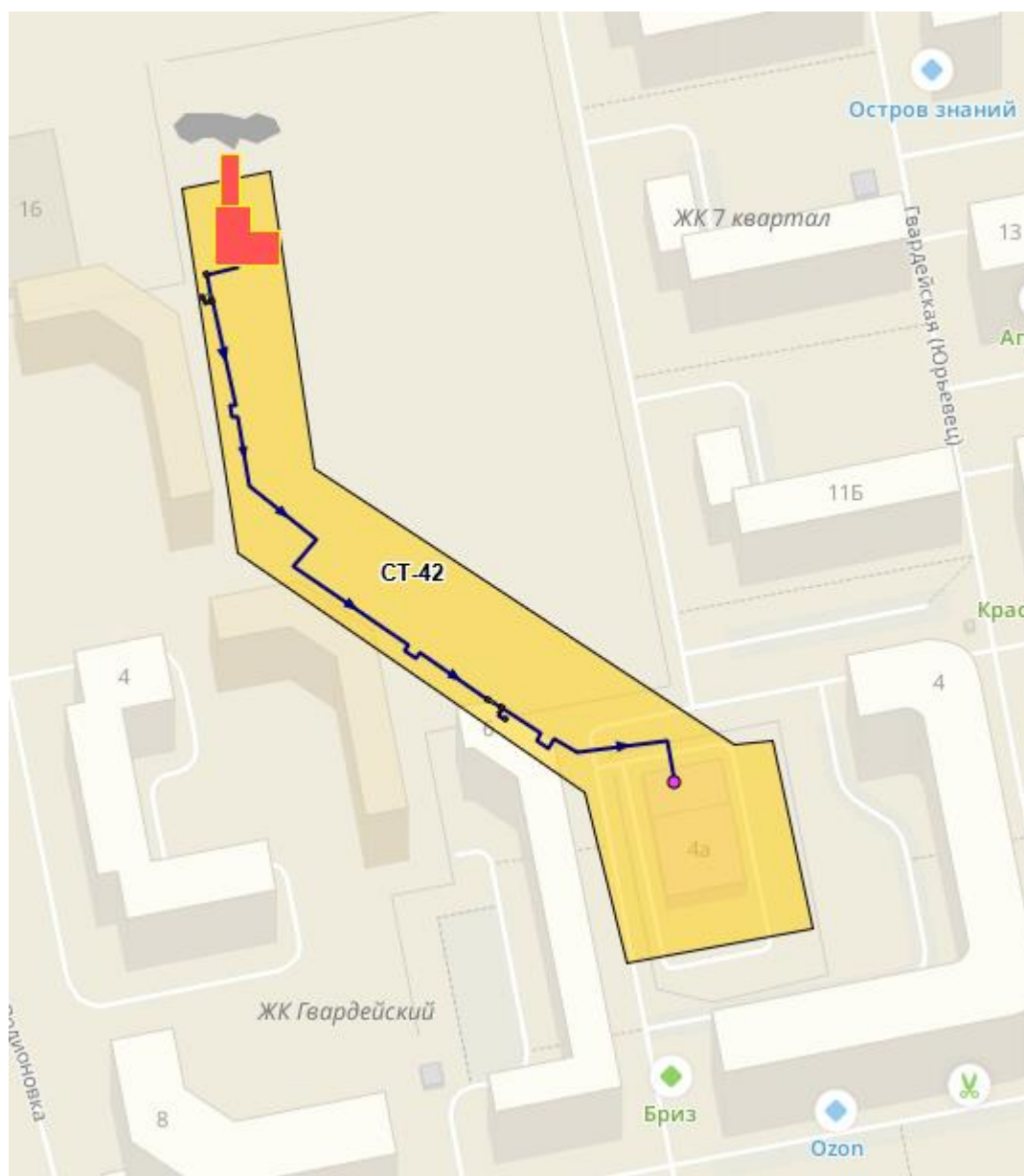


Рисунок 34 – Границы системы теплоснабжения котельная БМК-32

2.1.2 ЕТО-2 ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»

2.1.2.1. Система теплоснабжения №15. Котельная ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии котельная ОАО «Владимирский завод «Электроприбор». Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже

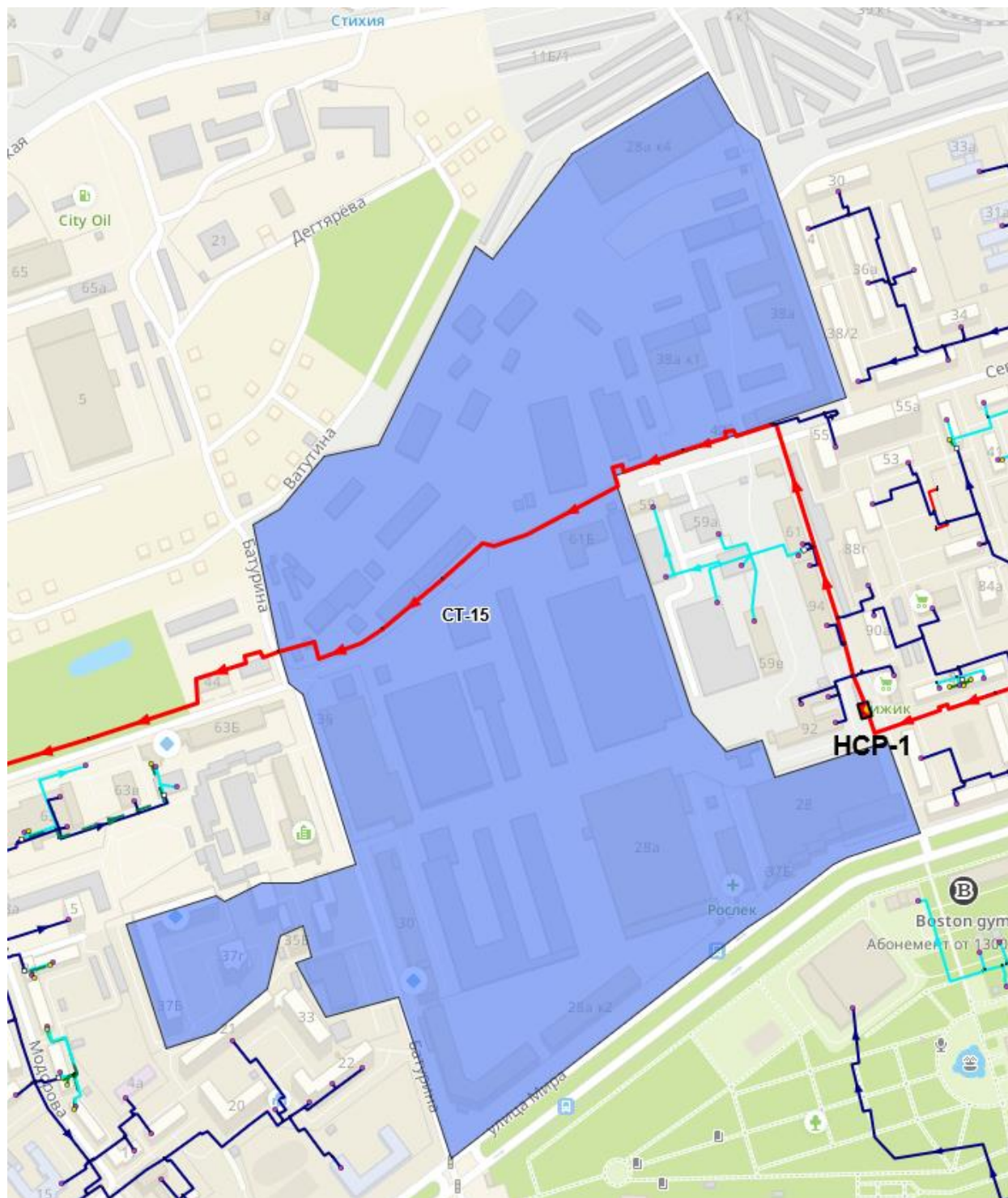


Рисунок 35 – Границы системы теплоснабжения котельная ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»

2.1.3 ЕТО-3 ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»

2.1.3.1. Система теплоснабжения № 26. Котельная ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии котельная ТСЖ «На 3-ей Кольцевой». Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже

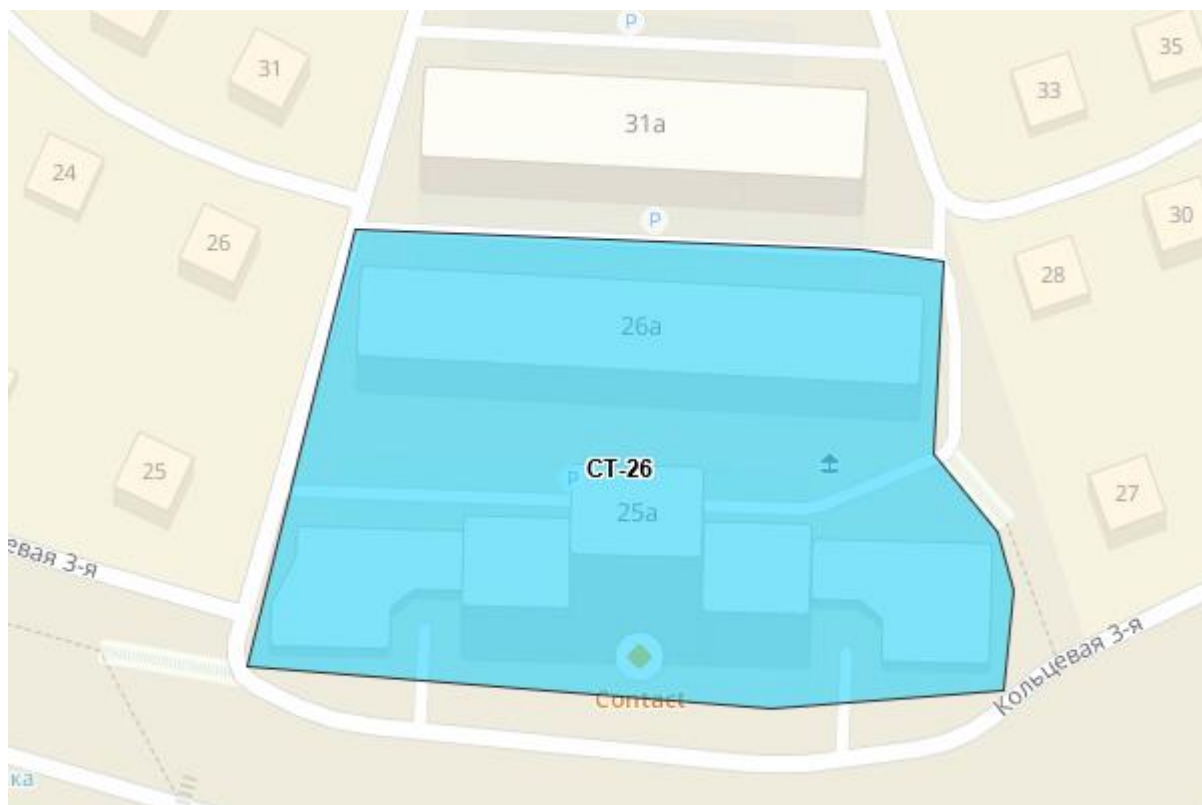


Рисунок 36 – Границы системы теплоснабжения котельная ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»

2.1.4 ЕТО-4 АО НПО «Магнетон»

2.1.4.1. Система теплоснабжения № 41. Котельная АО НПО «Магнетон»

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии котельная АО НПО «Магнетон». Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже

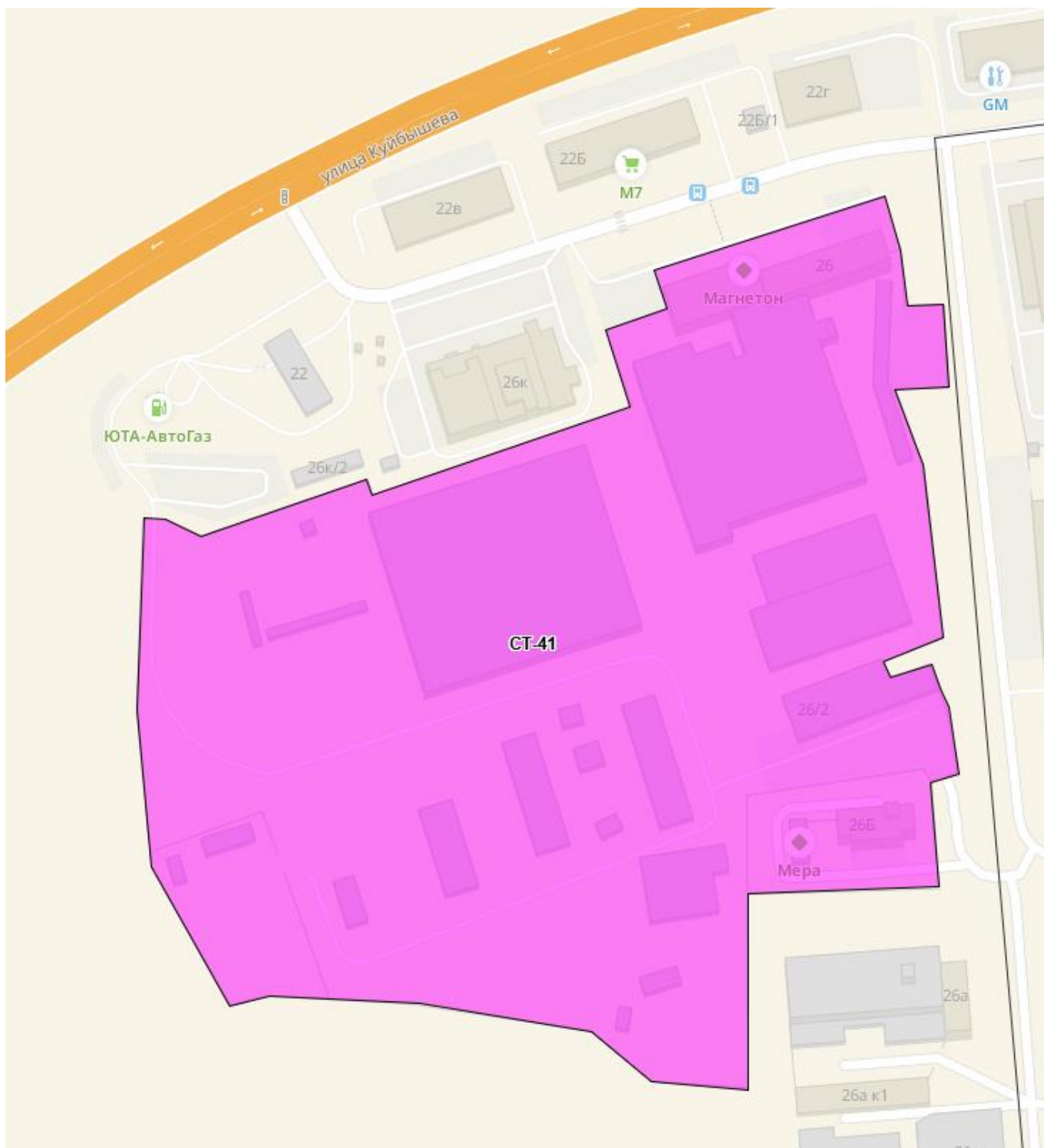


Рисунок 37 – Границы системы тепло снабжения котельная АО НПО «Магнетон»

2.1.5 ЕТО-5 ФГБУ «ВНИИЗЖ»

2.1.5.1. Система теплоснабжения № 28. Котельная ФГБУ «ВНИИЗЖ»

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии котельная ФГБУ «ВНИИЗЖ». Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже

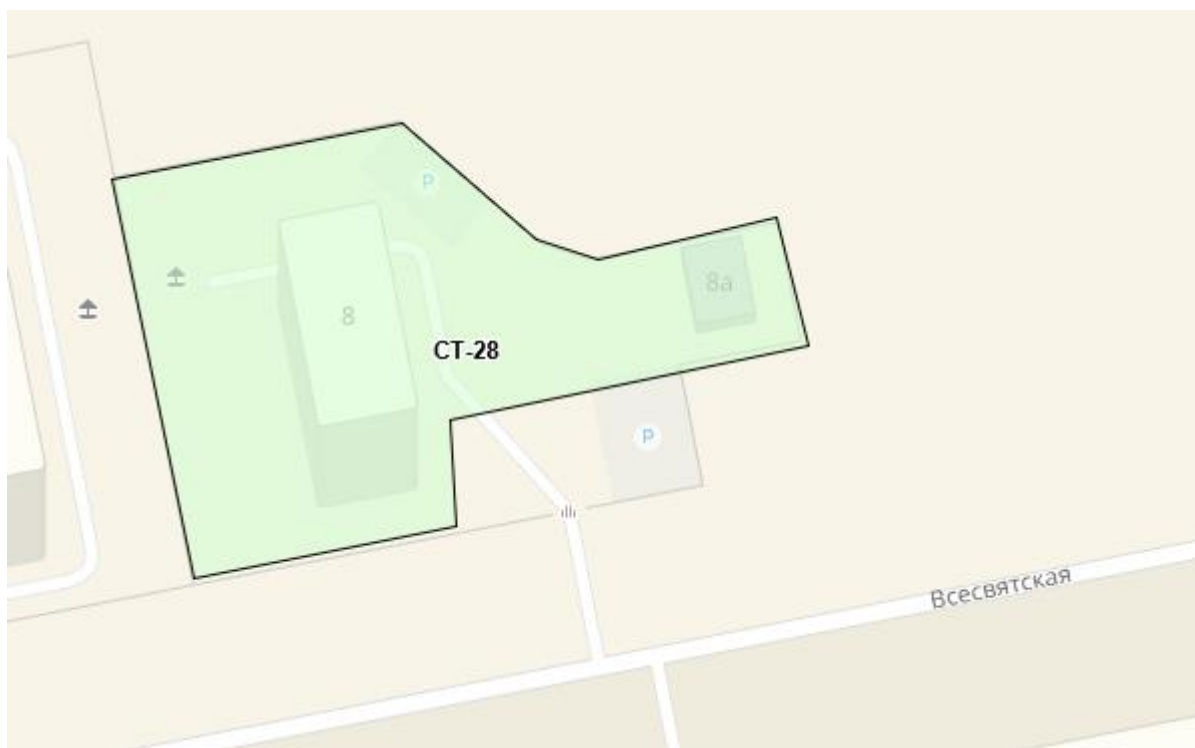


Рисунок 38 – Границы системы теплоснабжения котельная ФГБУ «ВНИИЗЖ»

2.1.6 ЕТО-6 ООО «ТеплогазВладимир»

2.1.6.1. Система теплоснабжения № 29. Котельная Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир»

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии котельная Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир». Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже

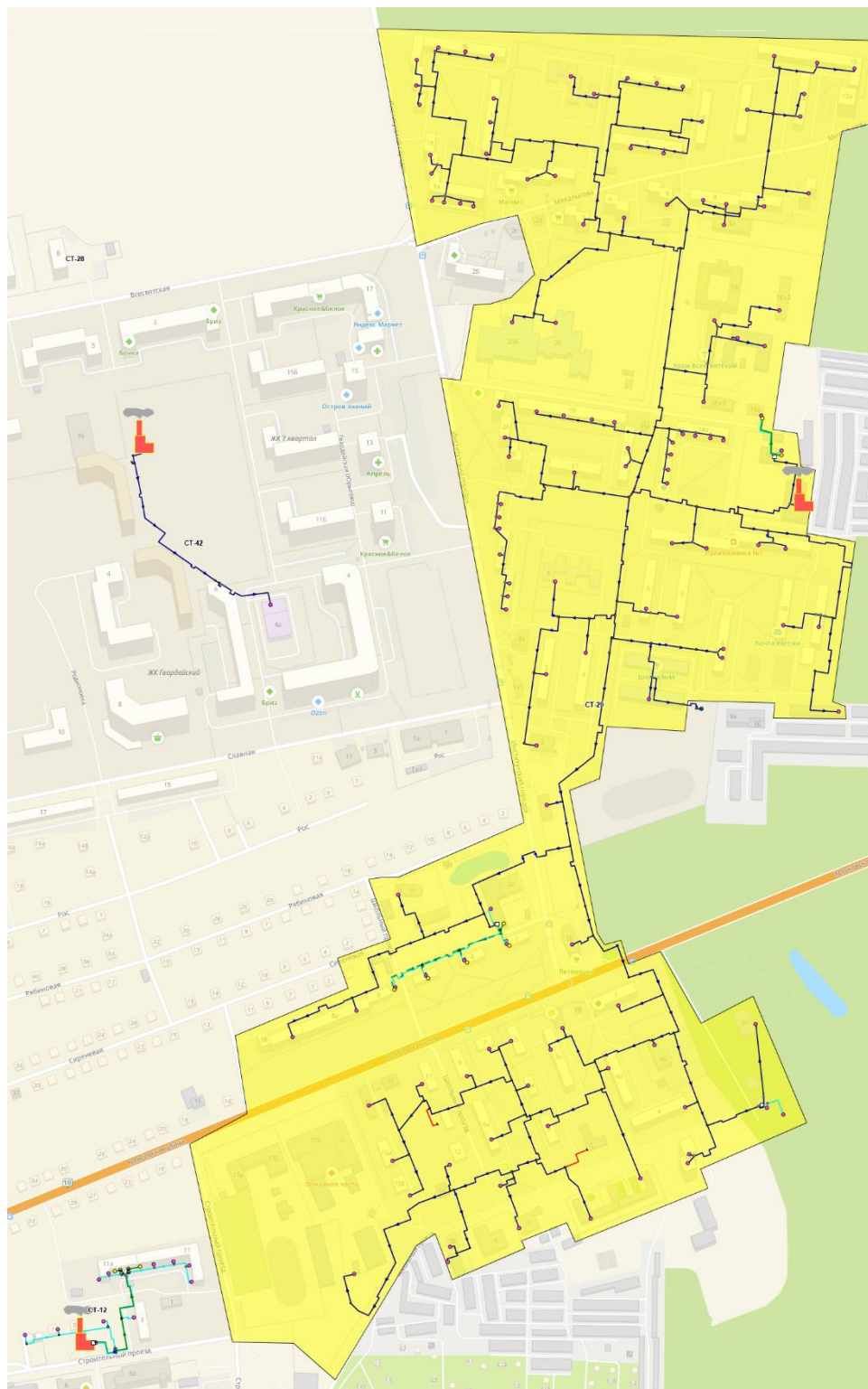


Рисунок 39 – Границы системы теплоснабжения котельная Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир»

2.1.6.2. Система теплоснабжения № 30. Котельная Загородная зона

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии котельная Загородная зона. Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже

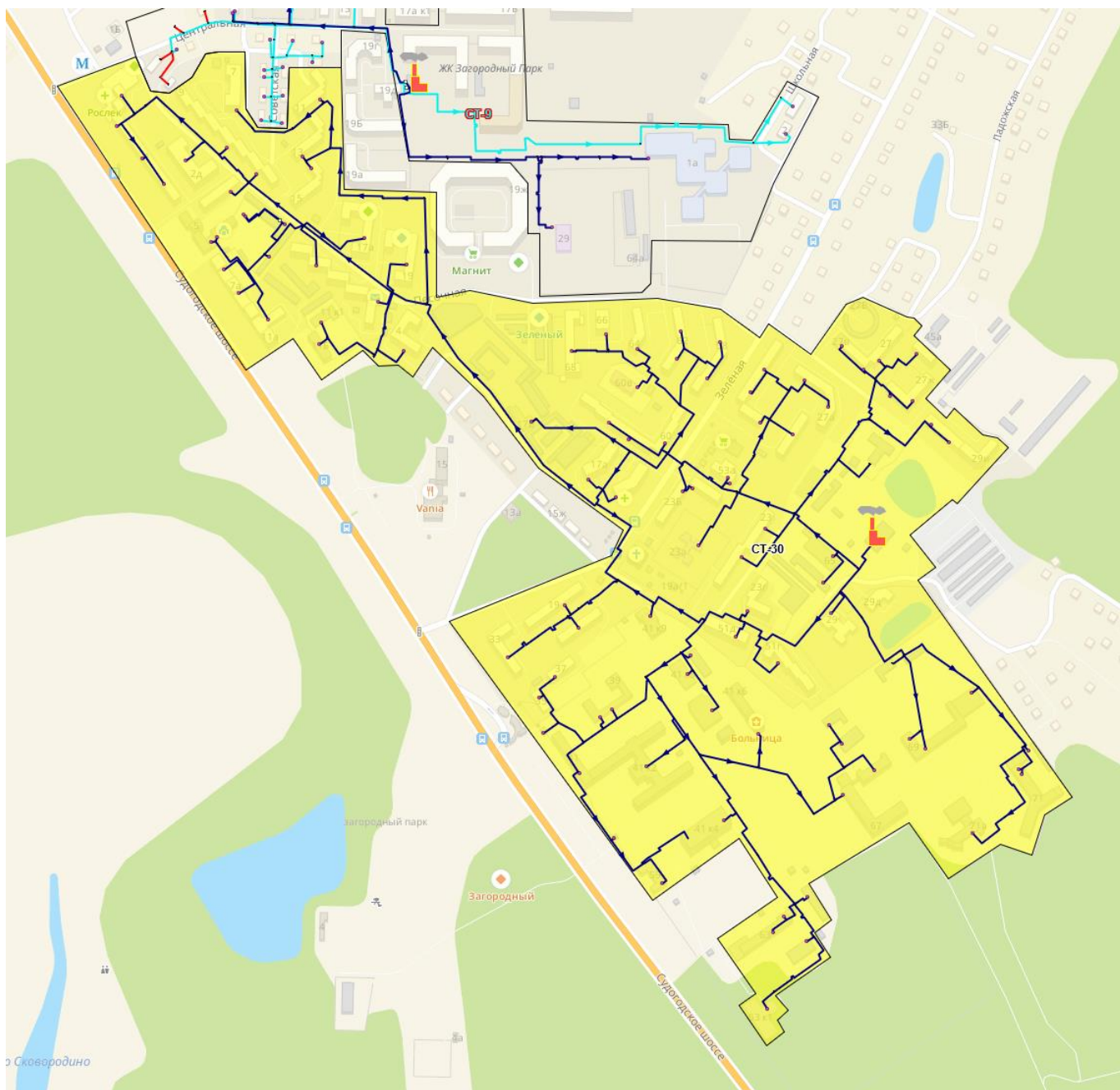


Рисунок 40 – Границы системы теплоснабжения котельная Загородная зона

2.1.7 ЕТО-7 ООО «Владимиртеплогаз»

2.1.7.1. Система теплоснабжения № 17. Котельная мкр. Пиганово

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии котельная мкр. Пиганово. Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже



Рисунок 41 – Границы системы теплоснабжения котельная мкр. Пиганово

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 01.01.2025 в городе Владимире 370 многоквартирных жилых дома с индивидуальным теплоснабжением.



Рисунок 42 – Типы индивидуальных источников в городе Владимире

В 2021 дом № 20 по ул. Молодёжной, мкр. Оргтруд, г. Владимир (ТСЖ «Весна») переведен с централизованного теплоснабжения на индивидуальные квартирные источники тепловой энергии в установленном законом порядке.

По состоянию на 01.01.2022 более 50 процентов общей площади помещений в многоквартирном доме № 26-а по ул.2-я Кольцевая переведены с централизованного теплоснабжения на индивидуальные квартирные источники тепловой энергии, которые в соответствии с п.64 Правил подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения, включая правила недискриминационного доступа к услугам по подключению (технологическому присоединению) к системам теплоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 30.11.2021 № 2115 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения, включая правила недискриминационного доступа к услугам по подключению (технологическому присоединению) к системам теплоснабжения, Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче тепловой энергии, теплоносителя, а также об изменении и при-

знании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации и отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации» не запрещается использовать для отопления жилых помещений в многоквартирном доме.

В перспективном положении запланирован перевод с централизованного теплоснабжения на индивидуальные источники тепловой энергии потребителей с адресами: ул. Красноармейская, д.30-а и Октябрьский военный городок, дома 120, 121, 122, 123.

Информация по присоединению 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 14 – Многоквартирные жилые дома с индивидуальным теплоснабжением

№ п/п	Адрес	Назначение здания	Тип индивидуального источника
1	поселок Заклязьменский, ул.Восточная, д.6	МКД	Индивидуальные газовые котлы
2	поселок Заклязьменский, ул.Зеленая, д.12	МКД	Индивидуальные газовые котлы
3	поселок Заклязьменский, ул.Зеленая, д.18	МКД	Крышная газовая котельная
4	поселок Заклязьменский, ул.Лесная, д.12	МКД	Индивидуальные газовые котлы
5	поселок Заклязьменский, ул.Фоминская, д.1	МКД	Крышная газовая котельная
6	поселок Заклязьменский, ул.Фоминская, д.2	МКД	Крышная газовая котельная
7	поселок Заклязьменский, ул.Фоминская, д.6	МКД	Крышная газовая котельная
8	поселок Заклязьменский, ул.Фоминская, д.7, корпус 1	МКД	Крышная газовая котельная
9	поселок Заклязьменский, ул.Фоминская, д.7, корпус 2	МКД	Крышная газовая котельная
10	поселок Заклязьменский, ул.Фоминская, д.7, корпус 3	МКД	Крышная газовая котельная
11	поселок Заклязьменский, ул.Фоминская, д.8, корпус 1	МКД	Крышная газовая котельная
12	поселок Заклязьменский, ул.Фоминская, д.8, корпус 2	МКД	Крышная газовая котельная
13	мкр.Коммунар, ул.Песочная, д.19-д	МКД	Индивидуальные газовые котлы
14	мкр.Коммунар, ул.Центральная, д.5-а	МКД	Индивидуальные газовые котлы
15	мкр.Коммунар, ул.Центральная, д.23	МКД	Индивидуальные газовые котлы
16	мкр.Коммунар, ул.Школьная, д.17-а	МКД	Газовая котельная
17	мкр.Оргтруд, ул.9 Октября д.8	МКД	Индивидуальные газовые котлы
18	мкр.Оргтруд, ул.9 Октября, д.11	МКД	Индивидуальные газовые котлы
19	мкр.Оргтруд, ул.9 Октября д.12,	МКД	Индивидуальные газовые котлы
20	мкр.Оргтруд, ул.9 Октября д.16	МКД	Индивидуальные газовые котлы
21	мкр.Оргтруд, ул.9 Октября д.19	МКД	Индивидуальные газовые котлы
22	мкр.Оргтруд, ул.9 Октября д.22	МКД	Индивидуальные газовые котлы
23	мкр.Оргтруд, ул.9 Октября д.23	МКД	Индивидуальные газовые котлы
24	мкр.Оргтруд, ул.9 Октября д.26	МКД	Индивидуальные газовые котлы
25	мкр.Оргтруд, ул.9 Октября д.28	МКД	Индивидуальные газовые котлы
26	мкр.Оргтруд, ул.9 Октября д.30	МКД	Индивидуальные газовые котлы
27	мкр.Оргтруд, ул.Молодежная, д.1	МКД	Индивидуальные газовые котлы
28	мкр.Оргтруд, ул.Молодежная, д.2	МКД	Индивидуальные газовые котлы
29	мкр.Оргтруд, ул.Молодежная, д.3-а	МКД	Индивидуальные газовые котлы
30	мкр.Оргтруд, ул.Молодежная, д.7-а	МКД	Индивидуальные газовые котлы
31	мкр.Оргтруд, ул.Молодежная, д.20	МКД	Индивидуальные газовые котлы
32	мкр.Оргтруд, ул.Набережная д.7	МКД	Индивидуальные газовые котлы
33	мкр.Оргтруд, ул.Нижне-Садовая, д.6, кв.2	МКД	Индивидуальные газовые котлы
34	мкр.Оргтруд, ул.Нижне-Садовая, д.9, кв.2	МКД	Индивидуальные газовые котлы
35	мкр.Оргтруд, ул.Октябрьская, д.4	МКД	Газовая котельная
36	мкр.Оргтруд, ул.Рабочая д.12	МКД	Индивидуальные газовые котлы
37	мкр.Пиганово, ул.Бородинская, д.4 корпус 1	МКД	Индивидуальные газовые котлы
38	мкр.Пиганово, ул.Бородинская, д.4 корпус 2	МКД	Индивидуальные газовые котлы
39	мкр.Пиганово, ул.Бородинская, д.4 корпус 3	МКД	Индивидуальные газовые котлы
40	мкр.Пиганово, ул.Бородинская, д.4 корпус 4	МКД	Индивидуальные газовые котлы
41	мкр.Пиганово, ул.Бородинская, д.4 корпус 5	МКД	Индивидуальные газовые котлы
42	мкр.Пиганово, ул.Бородинская, д.4 корпус 6	МКД	Индивидуальные газовые котлы
43	мкр.Пиганово, ул.Бородинская, д.4 корпус 7	МКД	Индивидуальные газовые котлы
44	мкр.Пиганово, ул.Бородинская, д.4 корпус 8	МКД	Индивидуальные газовые котлы
45	мкр.Пиганово, ул.Бородинская, д.4 корпус 9	МКД	Индивидуальные газовые котлы
46	мкр.Пиганово, ул.Бородинская, д.4 корпус 10	МКД	Индивидуальные газовые котлы
47	мкр.Пиганово, ул.Бородинская, д.4, корпус 13	МКД	Индивидуальные газовые котлы
48	мкр.Пиганово, ул.Бородинская, д.4, корпус 14	МКД	Индивидуальные газовые котлы
49	мкр.Пиганово, ул.Центральная, д.30	МКД	Индивидуальные газовые котлы
50	мкр.Пиганово, ул.Центральная, д.30-а	МКД	Индивидуальные газовые котлы
51	мкр.Пиганово, ул.Центральная, д.30-б	МКД	Индивидуальные газовые котлы
52	мкр.Пиганово, ул.Центральная, д.30-в	МКД	Индивидуальные газовые котлы
53	мкр.Пиганово, ул.Центральная, д.32, корпус 1	МКД	Индивидуальные газовые котлы
54	мкр.Пиганово, ул.Центральная, д.32, корпус 2	МКД	Индивидуальные газовые котлы
55	мкр.Пиганово, ул.Центральная, д.32, корпус 3	МКД	Индивидуальные газовые котлы
56	мкр.Пиганово, ул.Центральная, д.32, корпус 4	МКД	Индивидуальные газовые котлы

№ п/п	Адрес	Назначение здания	Тип индивидуального источника
57	мкр.Пиганово, ул.Центральная, д.32, корпус 5	МКД	Индивидуальные газовые котлы
58	мкр.Пиганово, ул.Центральная, д.32, корпус 6	МКД	Индивидуальные газовые котлы
59	мкр.Шепелево, ул.Новая, д.11	МКД	Индивидуальные газовые котлы
60	мкр.Шепелево, ул.Центральная, д.9	МКД	Индивидуальные газовые котлы
61	мкр.Шепелево, ул.Центральная, д.38	МКД	Индивидуальные газовые котлы
62	мкр.Энергетик, ул.Энергетиков, д.6-б	МКД	Крышная газовая котельная
63	мкр.Юрвец, ул.Всесвятская, д.4	МКД	Крышная газовая котельная
64	мкр.Юрвец, ул.Всесвятская, д.5	МКД	Крышная газовая котельная
65	мкр.Юрвец, ул.Всесвятская, д.8	МКД	Крышная газовая котельная
66	мкр.Юрвец, ул.Всесвятская, д.10	МКД	Индивидуальные газовые котлы
67	мкр.Юрвец, ул.Всесвятская, д.12	МКД	Индивидуальные газовые котлы
68	мкр.Юрвец, ул.Всесвятская, д.13	МКД	Индивидуальные газовые котлы
69	мкр.Юрвец, ул.Всесвятская, д.15	МКД	Индивидуальные газовые котлы
70	мкр.Юрвец, ул.Всесвятская, д.15-а	МКД	Индивидуальные газовые котлы
71	мкр.Юрвец, ул.Всесвятская, д.15-б	МКД	Индивидуальные газовые котлы
72	мкр.Юрвец, ул.Всесвятская, д.17-а	МКД	Индивидуальные газовые котлы
73	мкр.Юрвец, ул.Гвардейская д.11	МКД	Крышная газовая котельная
74	мкр.Юрвец, ул.Гвардейская д.11-б	МКД	Крышная газовая котельная
75	мкр.Юрвец, ул.Гвардейская, д.13	МКД	Крышная газовая котельная
76	мкр.Юрвец, ул.Гвардейская д.13-б	МКД	Крышная газовая котельная
77	мкр.Юрвец, ул.Гвардейская д.15	МКД	Крышная газовая котельная
78	мкр.Юрвец, ул.Гвардейская д.15-б	МКД	Крышная газовая котельная
79	мкр.Юрвец, ул.Гвардейская д.17	МКД	Крышная газовая котельная
80	мкр.Юрвец, ул.Михалькова, д.2-б	МКД	Крышная газовая котельная
81	мкр.Юрвец, ул.Михалькова д.13-а	МКД	Крышная газовая котельная
82	мкр.Юрвец, ул.Ноябрьская, д.41-а	МКД	Крышная газовая котельная
83	мкр.Юрвец, ул.Православная, д.9	МКД	Индивидуальные газовые котлы
84	мкр.Юрвец, ул.Родионовка, д.4	МКД	Крышная газовая котельная
85	мкр.Юрвец, ул.Родионовка, д.8	МКД	Крышная газовая котельная
86	мкр.Юрвец, ул.Родионовка, д.14, корпус 1	МКД	Крышная газовая котельная
87	мкр.Юрвец, ул.Родионовка, д.14, корпус 3	МКД	Крышная газовая котельная
88	мкр.Юрвец, ул.Славная, д.4	МКД	Крышная газовая котельная
89	мкр.Юрвец, ул.Славная, д.6	МКД	Крышная газовая котельная
90	мкр.Юрвец, ул.Славянская, д.8	МКД	Крышная газовая котельная
91	мкр.Юрвец, ул.Славная, д.10	МКД	Индивидуальные газовые котлы
92	мкр.Юрвец, ул.Славная, д.12	МКД	Крышная газовая котельная
93	мкр.Юрвец, ул.Славная, д.15	МКД	Пристроенная газовая котельная
94	мкр.Юрвец, ул.Славная, д.17	МКД	Пристроенная газовая котельная
95	ул.1-я Кольцевая, д.28-а	МКД	Индивидуальные газовые котлы
96	ул.1-я Пионерская, д.37 корпус 1	МКД	Индивидуальные газовые котлы
97	ул.1-я Пионерская, д.37 корпус 2	МКД	Индивидуальные газовые котлы
98	ул.1-я Пионерская, д.84-а	МКД	Крышная газовая котельная
99	2-й Кирпичный проезд, д.2	МКД	Крышная газовая котельная
100	2-й Толмачевский проезд, д.11	МКД	Индивидуальные газовые котлы
101	ул.2-я Кольцевая, д.26-а	МКД	Смешанное (индивидуальные котлы и централизованное)
102	ул.2-я Кольцевая, д.31-а	МКД	Газовая котельная
103	ул.2-я Кольцевая, д.31-б	МКД	Газовая котельная
104	ул.2-я Кольцевая, д.70	МКД	Крышная газовая котельная
105	ул.3-я Кольцевая д.10	МКД	Крышная газовая котельная
106	ул.3-я Кольцевая, д.12	МКД	Крышная газовая котельная
107	ул.3-я Кольцевая, д.14	МКД	Крышная газовая котельная
108	ул.3-я Кольцевая, д.16	МКД	Крышная газовая котельная
109	ул.3-я Кольцевая, д.18	МКД	Индивидуальные газовые котлы
110	ул.3-я Кольцевая, д.25-а	МКД	Газовая котельная
111	ул.3-я Кольцевая д.34	МКД	Индивидуальные газовые котлы
112	ул.3-я Кольцевая, д.36	МКД	Индивидуальные газовые котлы
113	ул.Батурина д.12-б	МКД	Индивидуальные газовые котлы
114	ул.Батурина д.33	МКД	Газовая котельная
115	ул.Безыменского, д.3-а	МКД	Крышная газовая котельная
116	ул.Безыменского, д.17-г	МКД	Пристроенная газовая котельная
117	ул.Белоконской, д.12-б	МКД	Газовая котельная
118	ул.Белоконской, д.14-б	МКД	Крышная газовая котельная
119	ул.Белоконской, д.16	МКД	Крышная газовая котельная
120	Богословский переулок, д.1	МКД	Индивидуальные газовые котлы
121	ул.Большая Московская, д.86	МКД	Индивидуальные газовые котлы
122	ул.Большая Нижегородская, д.6	МКД	Индивидуальные газовые котлы
123	ул.Большая Нижегородская, д.33-б	МКД	Индивидуальные газовые котлы
124	Большой проезд, д.55	МКД	Индивидуальные газовые котлы
125	ул.Бородин, д.35	МКД	Индивидуальные газовые котлы
126	Быковский проезд, д.17	МКД	Индивидуальные газовые котлы
127	Быковский проезд, д.19 корпус 1	МКД	Индивидуальные газовые котлы
128	Быковский проезд, д.25	МКД	Индивидуальные газовые котлы
129	ул.Василисина, д.2	МКД	Газовая котельная

№ п/п	Адрес	Назначение здания	Тип индивидуального источника
130	ул.Василичина, д.2-а	МКД	Газовая котельная
131	ул.Верхняя Дуброва, д.2-б	МКД	Крышная газовая котельная
132	ул.Верхняя Дуброва, д.42	МКД	Крышная газовая котельная
133	ул.Верезинская, д.19-а, корпус 1	МКД	Крышная газовая котельная
134	ул.Верезинская, д.19-а, корпус 2	МКД	Крышная газовая котельная
135	ул.Верезинская, д.19-а, корпус 3	МКД	Крышная газовая котельная
136	Вишневый проезд, д.3	МКД	Индивидуальные газовые котлы
137	ул.Вознесенская, д.15	МКД	Индивидуальные газовые котлы
138	ул.Вознесенская, д.17	МКД	Индивидуальные газовые котлы
139	ул.Володарского, д.10	МКД	Индивидуальные газовые котлы
140	ул.Володарского, д.4	МКД	Газовая котельная
141	ул.Воровского, д.10	МКД	Индивидуальные газовые котлы
142	ул.Воровского, д.4	МКД	Газовая котельная
143	ул.Воронина, д.34	МКД	Индивидуальные газовые котлы
144	Воронцовский переулок, 1-а	МКД	Индивидуальные газовые котлы
145	ул.Гагарина, д.29	МКД	Индивидуальные газовые котлы
146	ул.Гастелло, д.7-г	МКД	Крышная газовая котельная
147	ул.Герцена, д.22	МКД	Индивидуальные газовые котлы
148	ул.Герцена, д.20	МКД	Индивидуальные газовые котлы
149	ул.Глинки, д.7/14	МКД	Индивидуальные газовые котлы
150	ул.Годова Гора, д.5	МКД	Индивидуальные газовые котлы
151	ул.Горького, д.60-а	МКД	Крышная газовая котельная
152	ул.Горького, д.113-а	МКД	Крышная газовая котельная
153	ул.Горького, д.117	МКД	Крышная газовая котельная
154	ул.Горького, д.133	МКД	Крышная газовая котельная
155	ул.Даргомыжского, д.14	МКД	Индивидуальные газовые котлы
156	ул.Диктора Левитана, д.25	МКД	Крышная газовая котельная
157	ул.Диктора Левитана, д.44	МКД	Крышная газовая котельная
158	ул.Диктора Левитана, д.46	МКД	Крышная газовая котельная
159	ул.Диктора Левитана, д.48	МКД	Крышная газовая котельная
160	ул.Добросельская, д.188-б, корпус 1	МКД	Крышная газовая котельная
161	ул.Добросельская, д.188-в, корпус 1	МКД	Крышная газовая котельная
162	ул.Добросельская, д.188-г	МКД	Крышная газовая котельная
163	ул.Добросельская, д.188-д	МКД	Крышная газовая котельная
164	ул.Западная, д.57	МКД	Газовая котельная
165	ул.Западный проезд, д.8	МКД	Отдельно стоящая котельная
166	Западный проезд, д.12	МКД	Индивидуальные газовые котлы
167	Западный проезд, д.12-а	МКД	Индивидуальные газовые котлы
168	ул.Ильича, д.14	МКД	Индивидуальные газовые котлы, а МОП — центральное т/сн
169	ул.Кирова, д.3-а	МКД	Газовая котельная
170	ул.Кирова, д.6	МКД	Газовая котельная
171	ул.Княгининская, д.3	МКД	Индивидуальные газовые котлы
172	ул.Комиссарова, д.22-а	МКД	Крышная газовая котельная
173	ул.Комиссарова, д.4-а	МКД	Крышная газовая котельная
174	Костерин переулок, д.6	МКД	Газовая котельная
175	Костерин переулок, д.10	МКД	Газовая котельная
176	ул.Крайнова, д.3-а	МКД	Крышная газовая котельная
177	ул.Красная Горка, д.21	МКД	Индивидуальные газовые котлы
178	ул.Красная Горка, д.25	МКД	Индивидуальные газовые котлы
179	ул.Красноармейская, д.43-г	МКД	Газовая котельная
180	ул.Красноармейская, д.43-к	МКД	Газовая котельная
181	ул.Куйбышева, д.5	МКД	Пристроенная газовая котельная
182	ул.Куйбышева, д.5-а	МКД	Крышная газовая котельная
183	ул.Куйбышева, д.5-б	МКД	Крышная газовая котельная
184	ул.Куйбышева, д.5-г	МКД	Крышная газовая котельная
185	ул.Куйбышева, д.5-д	МКД	Крышная газовая котельная
186	ул.Куйбышева, д.5-и	МКД	Крышная газовая котельная
187	ул.Куйбышева, д.5-ж	МКД	Крышная газовая котельная
188	ул.Куйбышева, д.9	МКД	Крышная газовая котельная
189	ул.Куйбышева, д.9-а	МКД	Крышная газовая котельная
190	ул.Куйбышева, д.66	МКД	Газовая котельная
191	ул.Куйбышева, д.66-а	МКД	Крышная газовая котельная
192	ул.Лакина, д.2	МКД	Крышная газовая котельная
193	ул.Лакина, д.2-а	МКД	Крышная газовая котельная
194	ул.Лакина, д.2-г	МКД	Крышная газовая котельная
195	ул.Лакина, д.10	МКД	Крышная газовая котельная
196	ул.Лакина, д.181	МКД	Индивидуальные газовые котлы
197	ул.Лакина, д.175/33	МКД	Индивидуальные газовые котлы
198	ул.Лакина, д.201	МКД	Индивидуальные газовые котлы
199	ул.Лакина, д.205	МКД	Индивидуальные газовые котлы
200	ул.Лакина, д.209	МКД	Индивидуальные газовые котлы
201	проезд Лакина, д.10	МКД	Крышная газовая котельная
202	проспект Ленина, д.5-а	МКД	Газовая котельная

№ п/п	Адрес	Назначение здания	Тип индивидуального источника
203	проспект Ленина, д.13-б	МКД	Крышная газовая котельная
204	проспект Ленина, д.18-а	МКД	Крышная газовая котельная
205	проспект Ленина, д.42	МКД	Газовая котельная
206	проспект Ленина, д.71-б	МКД	Крышная газовая котельная
207	ул.Левино Поле, д.46	МКД	Пристроенная газовая котельная
208	ул.Левино Поле, д.47		
209	ул.Летне-Перевозинская, д.9	МКД	Индивидуальные газовые котлы
210	ул.Летне-Перевозинская, д.12	МКД	Индивидуальные газовые котлы
211	ул.Летне-Перевозинская, д.17	МКД	Индивидуальные газовые котлы
212	ул.Летне-Перевозинская, д.32-б	МКД	Индивидуальные газовые котлы
213	ул.Ломоносова, д.10-а	МКД	Индивидуальные газовые котлы
214	ул.Ломоносова, д.11-а	МКД	Индивидуальные газовые котлы
215	ул.Луговая, д.4	МКД	Крышная газовая котельная
216	ул.Мира, д.5-б	МКД	Крышная газовая котельная
217	ул.Мира, д.5-в	МКД	Крышная газовая котельная
218	ул.Мира, д.9	МКД	Газовая котельная
219	ул.Мира, д.9-в	МКД	Крышная газовая котельная
220	ул.Мира, д.15	МКД	Газовая котельная
221	ул.Мира, д.15-а	МКД	Газовая котельная
222	ул.Мира, д.15-д	МКД	Крышная газовая котельная
223	ул.Мира, д.41-а	МКД	Индивидуальные газовые котлы
224	ул.Михайловская, д.24-а	МКД	Индивидуальные газовые котлы
225	ул.Мичурина, д.2-в	МКД	Индивидуальные газовые котлы
226	ул.Мичурина, д.17/34	МКД	Индивидуальные газовые котлы
227	проезд Мичурина, д.13	МКД	Индивидуальные газовые котлы
228	ул.Набережная, д.9	МКД	Индивидуальные газовые котлы
229	ул.Нижняя Дуброва, д.47, корпус 2	МКД	Крышная газовая котельная
230	ул.Нижняя Дуброва, д.47, корпус 3	МКД	Крышная газовая котельная
231	ул.Нижняя Дуброва, д.47-а, корпус 1	МКД	Крышная газовая котельная
232	ул.Нижняя Дуброва, д.48	МКД	Крышная газовая котельная
233	ул.Нижняя Дуброва, д.48-а	МКД	Крышная газовая котельная
234	ул.Нижняя Дуброва, д.48-б	МКД	Крышная газовая котельная
235	ул.Нижняя Дуброва, д.50, корпус 1	МКД	Крышная газовая котельная
236	ул.Нижняя Дуброва, д.50, корпус 2	МКД	Крышная газовая котельная
237	ул.Нижняя Дуброва, д.51	МКД	Крышная газовая котельная
238	ул.Нижняя Дуброва, д.51, корпус 1	МКД	Крышная газовая котельная
239	ул.Нижняя Дуброва, д.51, корпус 2	МКД	Крышная газовая котельная
240	ул.Нижняя Дуброва, д.52 корпус 1	МКД	Крышная газовая котельная
241	ул.Нижняя Дуброва, д.52 корпус 2	МКД	Крышная газовая котельная
242	ул.Нижняя Дуброва, д.54, корпус 3	МКД	Крышная газовая котельная
243	ул.Нижняя Дуброва, д.54, корпус 4	МКД	Крышная газовая котельная
244	ул.Никитина, д.4-а	МКД	Крышная газовая котельная
245	ул.Никитина, д.7	МКД	Крышная газовая котельная
246	ул.Никитская, д.19	МКД	Индивидуальные газовые котлы
247	ул.Николо-Галейская, д.1	МКД	Индивидуальные газовые котлы
248	ул.Николо-Галейская, д.21-а	МКД	Индивидуальные газовые котлы
249	ул.Новгородская, д.1	МКД	Крышная газовая котельная
250	ул.Новгородская, д.2	МКД	Крышная газовая котельная
251	ул.Новгородская, д.3	МКД	Крышная газовая котельная
252	ул.Новгородская, д.4	МКД	Крышная газовая котельная
253	ул.Новгородская, д.5	МКД	Крышная газовая котельная
254	ул.Новгородская, д.6	МКД	Крышная газовая котельная
255	ул.Новгородская, д.8	МКД	Крышная газовая котельная
256	ул.Новгородская, д.19-а	МКД	Пристроенная газовая котельная
257	ул.Новгородская, д.30 корпус 1	МКД	Крышная газовая котельная
258	ул.Новгородская, д.30 корпус 2	МКД	Крышная газовая котельная
259	ул.Новгородская, д.32	МКД	Крышная газовая котельная
260	ул.Новгородская, д.34	МКД	Крышная газовая котельная
261	ул.Новгородская, д.35, корпус 3	МКД	Индивидуальные газовые котлы
262	ул.Новгородская, д.35-а	МКД	Индивидуальные газовые котлы
263	ул.Новгородская, д.36	МКД	Крышная газовая котельная
264	ул.Новгородская, д.37 корпус 1	МКД	Индивидуальные газовые котлы
265	ул.Новгородская, д.37 корпус 2	МКД	Индивидуальные газовые котлы
266	ул.Новгородская, д.37-а	МКД	Индивидуальные газовые котлы
267	ул.Новгородская, д.37-б	МКД	Индивидуальные газовые котлы
268	ул.Новгородская, д.39 корпус 1	МКД	Индивидуальные газовые котлы
269	ул.Новгородская, д.39 корпус 2	МКД	Индивидуальные газовые котлы
270	ул.Новгородская, д.39-а	МКД	Индивидуальные газовые котлы
271	ул.Ново-Гончарная, д.24	МКД	Индивидуальные газовые котлы
272	ул.Ново-Ямская, д.44	МКД	Индивидуальные газовые котлы
273	ул.Ново-Ямская, д.70	МКД	Крышная газовая котельная
274	ул.Ново-Ямской переулок, д.6-б	МКД	Индивидуальные газовые котлы
275	ул.Ноябрьская, 127-б	МКД	Индивидуальные газовые котлы
276	Октябрьский проспект, д.36	МКД	Газовая котельная

№ п/п	Адрес	Назначение здания	Тип индивидуального источника
277	ул.Офицерская, д.36	МКД	Индивидуальные газовые котлы
278	ул.Офицерская, д.1-а, корпус 1	МКД	Крышная газовая котельная
279	ул.Офицерская, д.1-а, корпус 2	МКД	Крышная газовая котельная
280	ул.Офицерская, д.1-а, корпус 3	МКД	Крышная газовая котельная
281	ул.Офицерская, д.9-а	МКД	Крышная газовая котельная
282	ул.Офицерская, д.11-а	МКД	Крышная газовая котельная
283	ул.Офицерская, д.16	МКД	Крышная газовая котельная
284	ул.Офицерская, д.61	МКД	Индивидуальные газовые котлы
285	ул.Пичугина, д.5	МКД	Крышная газовая котельная
286	ул.Погодина, д.24	МКД	Газовая котельная
287	ул.Поселок РТС, д.15	МКД	Индивидуальные газовые котлы
288	Перекопский военный городок, д.6-а	МКД	Газовая котельная
289	Перекопский военный городок, д.25	МКД	Крышная газовая котельная
290	ул.Пугачева, д.62	МКД	Крышная газовая котельная
291	ул.Пугачева, д.75	МКД	Крышная газовая котельная
292	ул.Пугачева, д.77	МКД	Крышная газовая котельная
293	ул.Пугачева, д.79	МКД	Крышная газовая котельная
294	ул.Пушкарская, д.44	МКД	Крышная газовая котельная
295	ул.Пушкарская, д.46	МКД	Крышная газовая котельная
296	ул.Разина, д.6	МКД	Крышная газовая котельная
297	ул.Разина, д.4-а	МКД	Крышная газовая котельная
298	ул.Разина, д.8	МКД	Крышная газовая котельная
299	ул.Садовая, д.1	МКД	Индивидуальные газовые котлы
300	ул.Садовая, д.2	МКД	Индивидуальные газовые котлы
301	ул.Садовая, д.3	МКД	Индивидуальные газовые котлы
302	ул.Садовая, д.4	МКД	Индивидуальные газовые котлы
303	ул.Садовая, д.12	МКД	Крышная газовая котельная
304	ул.Сакко и Ванцетти, д.20	МКД	Индивидуальные газовые котлы
305	ул.Сакко и Ванцетти, д.26	МКД	Индивидуальные газовые котлы
306	ул.Северная, д.2-б	МКД	Крышная газовая котельная
307	ул.Северная, д.108	МКД	Крышная газовая котельная
308	ул.Северная, д.110	МКД	Крышная газовая котельная
309	ул.Северная, д.110-а	МКД	Крышная газовая котельная
310	ул.Семашко, д.4	МКД	Газовая котельная
311	ул.Семашко, д.8	МКД	Индивидуальные газовые котлы
312	ул.Семашко, д.10	МКД	Индивидуальные газовые котлы
313	ул.Смоленская, д.6	МКД	Крышная газовая котельная
314	ул.Смоленская, д.8	МКД	Крышная газовая котельная
315	ул.Совхоз Вышка, д.3	МКД	Индивидуальные газовые котлы
316	ул.Совхоз Вышка, д.4	МКД	Индивидуальные газовые котлы
317	ул.Совхоз Вышка, д.10	МКД	Индивидуальные газовые котлы
318	ул.Совхоз Вышка, д.11	МКД	Индивидуальные газовые котлы
319	ул.Совхоз Вышка, д.12	МКД	Индивидуальные газовые котлы
320	ул.Совхоз Вышка, д.17	МКД	Индивидуальные газовые котлы
321	ул.Совхозная, д.1	МКД	Индивидуальные газовые котлы
322	ул.Совхозная, д.3	МКД	Индивидуальные газовые котлы
323	ул.Совхозная, д.4	МКД	Индивидуальные газовые котлы
324	ул.Совхозная, д.5	МКД	Индивидуальные газовые котлы
325	ул.Солнечная, д.41-а	МКД	Крышная газовая котельная
326	ул.Сперанского, д.17	МКД	Крышная газовая котельная
327	ул.Ставровская, д.1	МКД	Крышная газовая котельная
328	ул.Ставровская, д.4	МКД	Крышная газовая котельная
329	ул.Ставровская, д.5	МКД	Крышная газовая котельная
330	ул.Ставровская, д.5-а	МКД	Крышная газовая котельная
331	проезд Стасова, д.4	МКД	Индивидуальные газовые котлы
332	проезд Стасова, д.6	МКД	Индивидуальные газовые котлы
333	ул.Столетовых, д.5	МКД	Индивидуальные газовые котлы
334	ул.Стрелецкая, д.2	МКД	Индивидуальные газовые котлы
335	ул.Стрелецкая, д.4	МКД	Индивидуальные газовые котлы
336	ул.Стрелецкая, д.4-а	МКД	Газовая котельная
337	ул.Стрелецкая, д.12-а	МКД	Индивидуальные газовые котлы
338	Стрелецкий мыс, д.1	МКД	Газовая котельная
339	Стрелецкий мыс, д.3	МКД	Газовая котельная
340	Стрелецкий мыс, д.5	МКД	Газовая котельная
341	проспект Строителей, д.1-а	МКД	Крышная газовая котельная
342	проспект Строителей, д.2-г	МКД	Крышная газовая котельная
343	проспект Строителей, д.9, корпус 1	МКД	Крышная газовая котельная
344	проспект Строителей, д.9, корпус 2	МКД	Крышная газовая котельная
345	проспект Строителей, д.9, корпус 3	МКД	Крышная газовая котельная
346	проспект Строителей, д.9, корпус 4	МКД	Крышная газовая котельная
347	проспект Строителей, д.9-а	МКД	Крышная газовая котельная
348	проспект Строителей, д.42-г	МКД	Газовая котельная
349	проспект Строителей, д.15-д	МКД	Пристроенная газовая котельная
350	проспект Строителей, д.15-ж	МКД	

№ п/п	Адрес	Назначение здания	Тип индивидуального источника
351	проспект Строителей, д.15-е	МКД	Пристроенная газовая котельная
352	ул.Студенческая, д.16-б	МКД	Крышная газовая котельная
353	ул.Студенческая, д.16-г	МКД	Крышная газовая котельная
354	ул.Студенческая, д.16-д	МКД	Крышная газовая котельная
355	ул.Студенческая, д.18-д	МКД	Крышная газовая котельная
356	ул.Студенческая, д.6-б	МКД	Крышная газовая котельная
357	ул.Студеная Гора, д.14	МКД	Крышная газовая котельная
358	ул.Суздальская, д.5	МКД	Крышная газовая котельная
359	ул.Суздальская, д.5-б	МКД	Крышная газовая котельная
360	Судогодское шоссе, д.9	МКД	Индивидуальные газовые котлы
361	Судогодское шоссе, д.29-и	МКД	Газовая котельная
362	Суздальский проспект, д.19	МКД	Газовая котельная
363	ул.Сурикова, д.13/27	МКД	Индивидуальные газовые котлы
364	ул.Сурикова, д.10-а	МКД	Крышная газовая котельная
365	ул.Сурикова, д.10-б	МКД	Крышная газовая котельная
366	ул.Учительская, д.7	МКД	Индивидуальные газовые котлы
367	ул.Фестивальная, 2	МКД	Крышная газовая котельная
368	ул.Фейгина, 17	МКД	Крышная газовая котельная
369	ул.Хирурга Орлова, д.2-б	МКД	Крышная газовая котельная
370	ул.Чайковского, д.4	МКД	Крышная газовая котельная

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:

- переключения тепловой нагрузки существующих потребителей с котельной ООО «ТКС» к Владимирской ТЭЦ-2: в 2026 году: жилые дома по ул. Дворянская, д.13, д.15; Садовая 16 Б (ИФНС № 12, гараж ИФНС); Студеная гора 20 А (детская поликлиника № 1); Студеная Гора 3; Гражданская 1А; Дворянская 25 (ВАМК));
- переключение тепловой нагрузки потребителей, расположенных по адресу: ул. В. Дуброва, д.37, д.39, д.41, ул. Н. Дуброва, д.37, д.37а, д.39, д.39а с котельной АО «Владгазкомпания» на котельную Коммунальная зона в 2025 г.;
- переключение тепловой нагрузки потребителей, расположенных по адресу: ул. Н. Дуброва, д.17, д.17а, д.19, д.19а, д.21, д.21а, ул. Сперанского, д.11 с котельной АО «Владгазкомпания» на Владимирскую ТЭЦ-2 в 2026 г.;
- удаление системы теплоснабжения котельная АО ВКХП «Мукомол» в 2026 г. Система удалена в связи с расселением единственного стороннего потребителя в 2025 г. - жилого дома г. Владимир, ул. Элеваторная, д.28;
- строительство перспективных котельных на территории: Сновицы-Веризино (микрорайон № 1), Сновицы-Веризино (микрорайон № 2), Микрорайон Юрьевец 7 квартал, Квартал 17 Юрьевец, Микрорайон Энергетик, Территория танкодрома;
- реконструкция котельной Юго-Западного района с увеличением установленной тепловой мощности с 25,8 Гкал/ч до 30,1 Гкал/ч;
- присоединение перспективной тепловой нагрузки.

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 (Владимирская ТЭЦ-2, котельные: Юго-западного района, 301 квартал, Коммунальная зона, Микрорайон 9-В, 125 квартал, Парижской Коммуны, АО «Владгазкомпания», Котельная ГБУЗ ВО «ОПЦ») к 2041 г.:

- установленная тепловая мощность источников тепловой энергии составит 1109 Гкал/ч;
- располагаемая тепловая мощность источников тепловой энергии составит 1106 Гкал/ч;
- резерв тепловой мощности (по договорной нагрузке) составит 59 Гкал/ч;
- резерв тепловой мощности (по расчетной нагрузке) составит 221 Гкал/ч.

В системах теплоснабжения с котельными к 2041 г.:

- установленная тепловая мощность источников тепловой энергии составит 283 Гкал/ч;
- располагаемая тепловая мощность источников тепловой энергии составит 276 Гкал/ч;
- резерв тепловой мощности (по договорной нагрузке) составит 99 Гкал/ч;

- резерв тепловой мощности (по фактической нагрузке) составит 104 Гкал/ч.

Дефицит тепловой мощности по договорной нагрузке итого (сетевая вода+пар) к 2041 г. будет иметь место на следующих источниках:

- котельная Энергетик, ПАО «Т Плюс» (0,1 Гкал/ч);
- котельная Загородная зона (0,7 Гкал/ч).

Для устранения дефицита рекомендуется пересмотреть размеры договорных нагрузок.

Во всех остальных системах теплоснабжения к 2041 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, муниципальных округов, городских округов либо в границах городского округа (муниципального округа, поселения) и города федерального значения или городских округов (муниципальных округов, поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, муниципального округа, 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

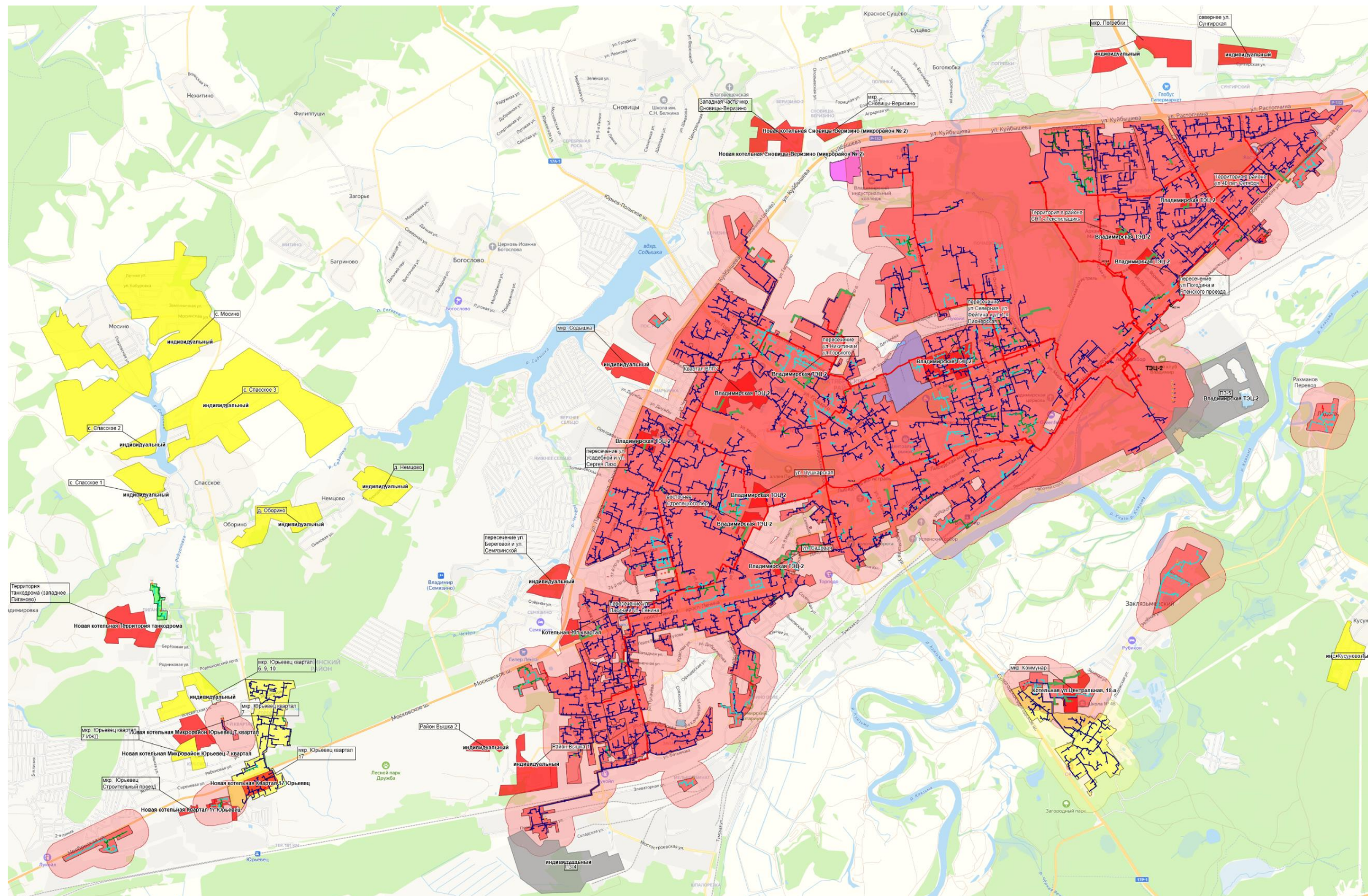
Радиус эффективного теплоснабжения – максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных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

Согласно Методическим указаниям, определение радиуса эффективного теплоснабжения выполняется для обоснования предложений по расширению зон действия за счет подключения новых потребителей. Кроме того, согласно п. 78 Постановления Правительства РФ от 30 ноября 2021 г. N 2115 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения...» [11], в ценовых зонах «отказ заявителю, в том числе застройщику, в подключении теплопотребляющих установок, находящихся в пределах 200 метров от устройств тепловой сети, к которой осуществляется (планируется) подключение, за исключением случаев, указанных в абзаце шестом пункта 25 Правил, не допускается», соответственно, расчет радиуса эффективного теплоснабжения для таких потребителей не требуется.

Расчет целесообразности подключения необходимо проводить для перспективных потребителей площадок застройки и площадок Генерального плана, которые расположены **вне** зон действия существующих источников и за пределами 200-метровой зоны от границ зон деятельности ЕТО. На рисунке 43 представлены перспективные потребители с тепловыми сетями, зоны деятельности ЕТО и контур 200-метровой зоны от границ зоны деятельности ЕТО-1 ПАО «Т Плюс» и ЕТО-6 ООО «ТеплогазВладимир» – теплоснабжение рассматриваемых потребителей планируется осуществить от источников тепловой энергии ЕТО-1 ПАО «Т Плюс» (Владимирская ТЭЦ-2, котельная Коммунальная зона, котельная мкр. Лесной, котельная мкр. Пиганово, котельная Оргтруд 1, котельная ул.Центральная, 18-а), ЕТО-6 ООО «ТеплогазВладимир» (котельная Загородная зона), подробный список перспективных потребителей см. в Главе 2. Также ряд перспективных потребителей планируется подключить к новым котельным, которые образуют новые системы теплоснабжения вместе с этими перспективными потребителями, и, соответственно, эти потребители будут находиться в зоне радиуса эффективного теплоснабжения.

В электронной модели были рассчитаны пьезометрические графики по пути движения теплоносителя от источника до перспективных потребителей и сформированы предложения по необходимому объему строительства или перекидок тепловых сетей для подключения перспективных потребителей. Стоимость строительства/перекидок тепловых сетей оценивалась на основании укрупненных нормативов цены строительства [16].

Выводы: в результате анализа определено, что все перспективные потребители площадок застройки и площадок Генерального плана расположены внутри зон действия существующих и перспективных источников, с учетом зоны 200 м от границ зон деятельности ЕТО, и, таким образом, **находятся в зоне радиуса эффективного теплоснабжения.**



Условные обозначения

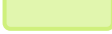
-  Перспективные потребители
-  Перспективные тепловые сети
-  Зона деятельности ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»
-  Зона 200 м от границы зоны деятельности ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»
-  Зона деятельности ЕТО-6 ООО «ТеплогазВладимир»
-  Зона 200 м от границы зоны деятельности ЕТО-6 ООО «ТеплогазВладимир»

Рисунок 43 – Зоны деятельности и перспективные потребители

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 п. 9.1 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 п. 9.1 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, муниципального округа, городского округа, города федерального значения

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

4.1.1 Варианты развития систем теплоснабжения в утвержденной схеме теплоснабжения

В Мастер-плане утвержденной схемы теплоснабжения были сформированы и предлагались на рассмотрение 2 (два) сценария развития системы теплоснабжения:

- **Сценарий 1.** Строительство индивидуального источника теплоснабжения для присоединения перспективной тепловой нагрузки площадки Генплана ПЗ-5.
- **Сценарий 2.** Присоединение перспективной тепловой нагрузки площадки Генплана ПЗ-5 к Владимирской ТЭЦ-2.

Расположение площадки Генплана ПЗ-5 приведено на рисунке ниже.

При обоих сценариях развития систем теплоснабжения предлагались к реализации следующие мероприятия:

- переключение тепловой нагрузки потребителей, подключенных к котельной ООО «ТКС», на Владимирскую ТЭЦ-2;
- переключение тепловой нагрузки потребителей, расположенных по адресу: ул. В. Дуброва, д.37, д.39, д.41, ул. Н. Дуброва, д.37, д.37а, д.39, д.39а с котельной АО «Владгазкомпания» на котельную Коммунальная зона;
- присоединение перспективной тепловой нагрузки и реализация мероприятий, направленных на решение проблем теплоснабжения.

Статус выполнения мероприятий, утвержденных в схеме теплоснабжения МО г. Владимир 2024 г. приведен в Приложении 5.



Рисунок 1 – Расположение площадки Генплана ПЗ-5

4.1.2 Актуализация вариантов развития систем теплоснабжения

При актуализации, для решения существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения, описанных в части 12 Главы 1, а также на основе предложения уЖКХ г. Владимир, предлагаются следующие сценарии развития:

- **Сценарий 1.** Переключение тепловой нагрузки существующих потребителей, подключенных к котельной АО «Владгазкомпания», на другие источники тепловой энергии не осуществляется.
- **Сценарий 2.** Переключение тепловой нагрузки потребителей, расположенных по адресу: ул. В. Дуброва, д.37, д.39, д.41, ул. Н. Дуброва, д.37, д.37а, д.39, д.39а с котельной АО «Владгазкомпания» на котельную Коммунальная зона в 2025 г. Переключение тепловой нагрузки потребителей, расположенных по адресу: ул. Н. Дуброва, д.17, д.17а, д.19, д.19а, д.21, д.21а, ул. Сперанского, д.11 с котельной АО «Владгазкомпания» на Владимирскую ТЭЦ-2 в 2026 г.

На рисунке ниже указаны предлагаемые к переключению потребители тепловой энергии от котельной АО «Владгазкомпания» при сценарии 2.

При обоих сценариях развития систем теплоснабжения предлагаются к реализации следующие мероприятия:

- переключение тепловой нагрузки потребителей, подключенных к котельной ООО «ТКС», на Владимирскую ТЭЦ-2 в 2026 г.;
- присоединение перспективной тепловой нагрузки и реализация мероприятий, направленных на решение проблем теплоснабжения.

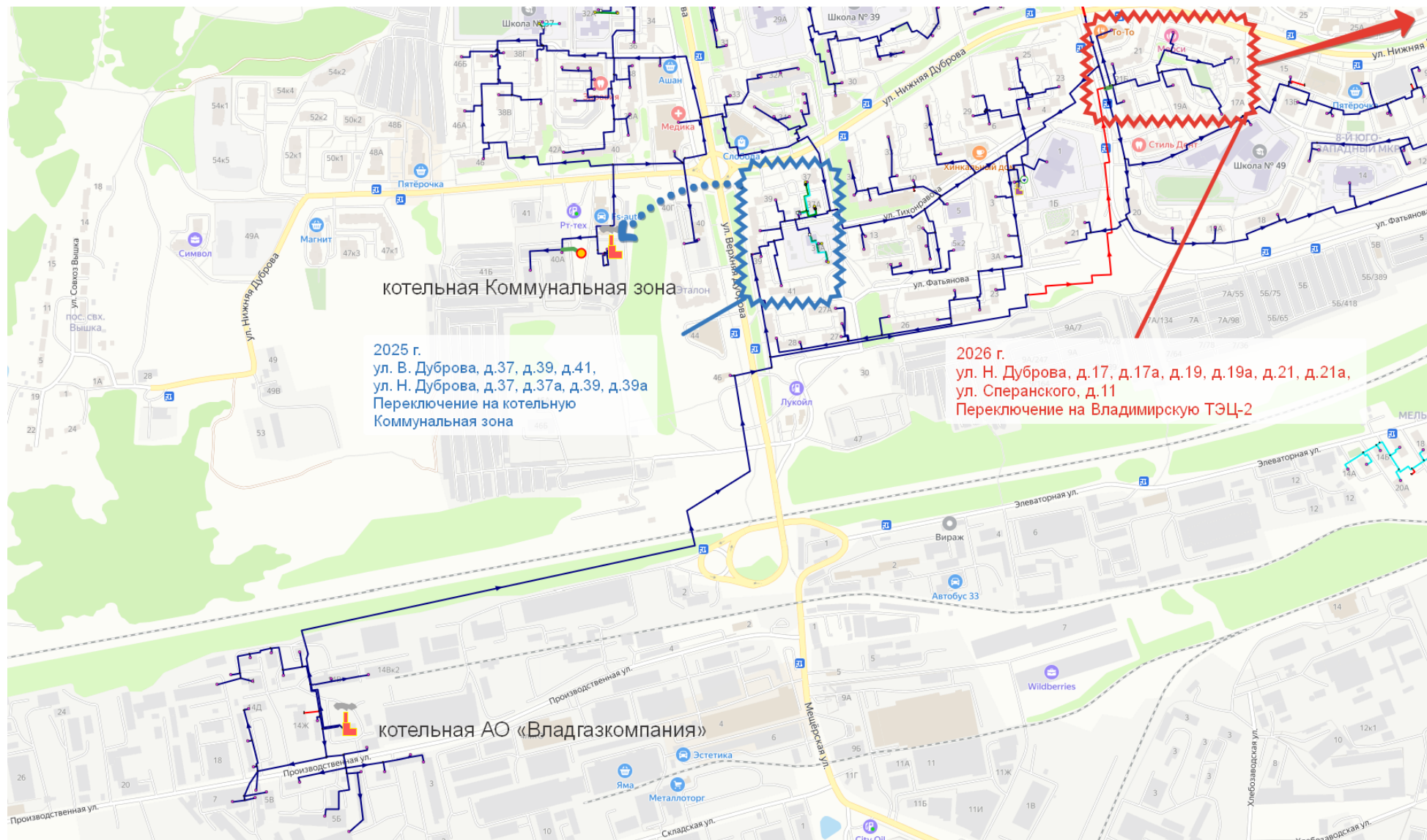


Рисунок 2 – Предлагаемые к переключению потребители тепловой энергии от котельной АО «Владгазкомпания» при сценарии 2

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

Согласно методическим рекомендациям, [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. Поставка горячей воды потребителям с использованием открытых систем теплоснабжения не осуществляется. После окончания переходного периода, со дня вступления в силу решения об утверждении предельного уровня цены на тепловую энергию, в МО г. Владимир отсутствуют регулируемые виды деятельности.

Выбор приоритетного варианта перспективного развития систем теплоснабжения основан на сравнении индикаторов развития систем теплоснабжения.

Основной выгодой реализации Сценария 2 по сравнению со Сценарием 1 является повышение эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет подключения перспективной тепловой нагрузки на источник с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии.

За счет увеличения выработки тепловой энергии на регулируемых отборах теплофикационных турбоагрегатов Владимирской ТЭЦ-2 снижаются удельные показатели расхода условного топлива. Переключение потребителей на котельную Коммунальная зона способствует снижению расхода природного газа в системе теплоснабжения в целом за счет более эффективного установленного оборудования (фактическое КПД котельной Коммунальная зона на отпуск тепловой энергии с коллекторов составляет 92 %, котельной АО «Владгазкомпания» - 87 %).

Реализация сценария 2 способствует решению существующих проблем теплоснабжения (подробное описание приведено в части 12 Главы 1):

- Некачественное теплоснабжение потребителей от котельной АО «Владгазкомпания»;
- Ненадежное теплоснабжения потребителей от котельной АО «Владгазкомпания».

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

Т а б л и ц а 15 – Сравнение индикаторов развития систем теплоснабжения при сценариях 1 и 2 к 2041 году

Индикатор развития систем теплоснабжения	Наименование	Значение индикатора к 2041 году	
		Сценарий 1	Сценарий 2
Суммарный расход природного газа, тыс. м ³	МО г. Владимир	750 368	749 369
Выработка тепловой энергии на регулируемых отборах теплофикационных турбоагрегатов, тыс. Гкал	Владимирская ТЭЦ-2	2130,3	2143,6
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии, г у. т. /кВт*ч	Владимирская ТЭЦ-2	235,4	235,2
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у. т. /Гкал	Владимирская ТЭЦ-2	142,3	142,2

Приоритетным вариантом развития систем теплоснабжения МО г. Владимир считается Сценарий 2. Переключение тепловой нагрузки потребителей, расположенных по адресу: ул.

В. Дуброва, д.37, д.39, д.41, ул. Н. Дуброва, д.37, д.37а, д.39, д.39а с котельной АО «Владгазкомпания» на котельную Коммунальная зона в 2025 г. Переключение тепловой нагрузки потребителей, расположенных по адресу: ул. Н. Дуброва, д.17, д.17а, д.19, д.19а, д.21, д.21а, ул. Сперанского, д.11 с котельной АО «Владгазкомпания» на Владимирскую ТЭЦ-2 в 2026 г.

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, муниципального округа, 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

С целью повышению уровня централизованного теплоснабжения в МО г. Владимир Администрация города рассматривает подключения перспективных площадок застройки, а также точечной застройки к новым котельным.

Планируется строительство новых котельных: Сновицы-Веризино (микрорайон № 1), Сновицы-Веризино (микрорайон № 2), Микрорайон Юрьевец 7 квартал, Квартал 17 Юрьевец, Микрорайон Энергетик, Территория танкодрома. Источник инвестиций – средства застройщиков.

Ориентировочный год ввода в эксплуатацию котельной, согласно расчетному сроку реализации мероприятий Генерального плана или точечной застройки:

- Новая котельная "Сновицы-Веризино (микрорайон № 1)". Ориентировочный год ввода в эксплуатацию - 2025 г. Ориентировочная установленная тепловая мощность - 14 Гкал/ч;
- Новая котельная Сновицы-Веризино (микрорайон № 2). Ориентировочный год ввода в эксплуатацию - 2032 г. Ориентировочная установленная тепловая мощность - 35 Гкал/ч;
- Новая котельная Микрорайон Юрьевец 7 квартал. Ориентировочный год ввода в эксплуатацию - 2028 г. Ориентировочная установленная тепловая мощность - 12 Гкал/ч;
- Новая котельная Квартал 17 Юрьевец. Ориентировочный год ввода в эксплуатацию - 2029 г. Ориентировочная установленная тепловая мощность - 3 Гкал/ч;
- Новая котельная Микрорайон Энергетик. Ориентировочный год ввода в эксплуатацию - 2029 г. Ориентировочная установленная тепловая мощность - 4 Гкал/ч;
- Новая котельная Территория танкодрома. Ориентировочный год ввода в эксплуатацию - 2028 г. Ориентировочная установленная тепловая мощность - 7 Гкал/ч.

На рисунках ниже приведены площадки перспективного строительства с указанием новых котельных.

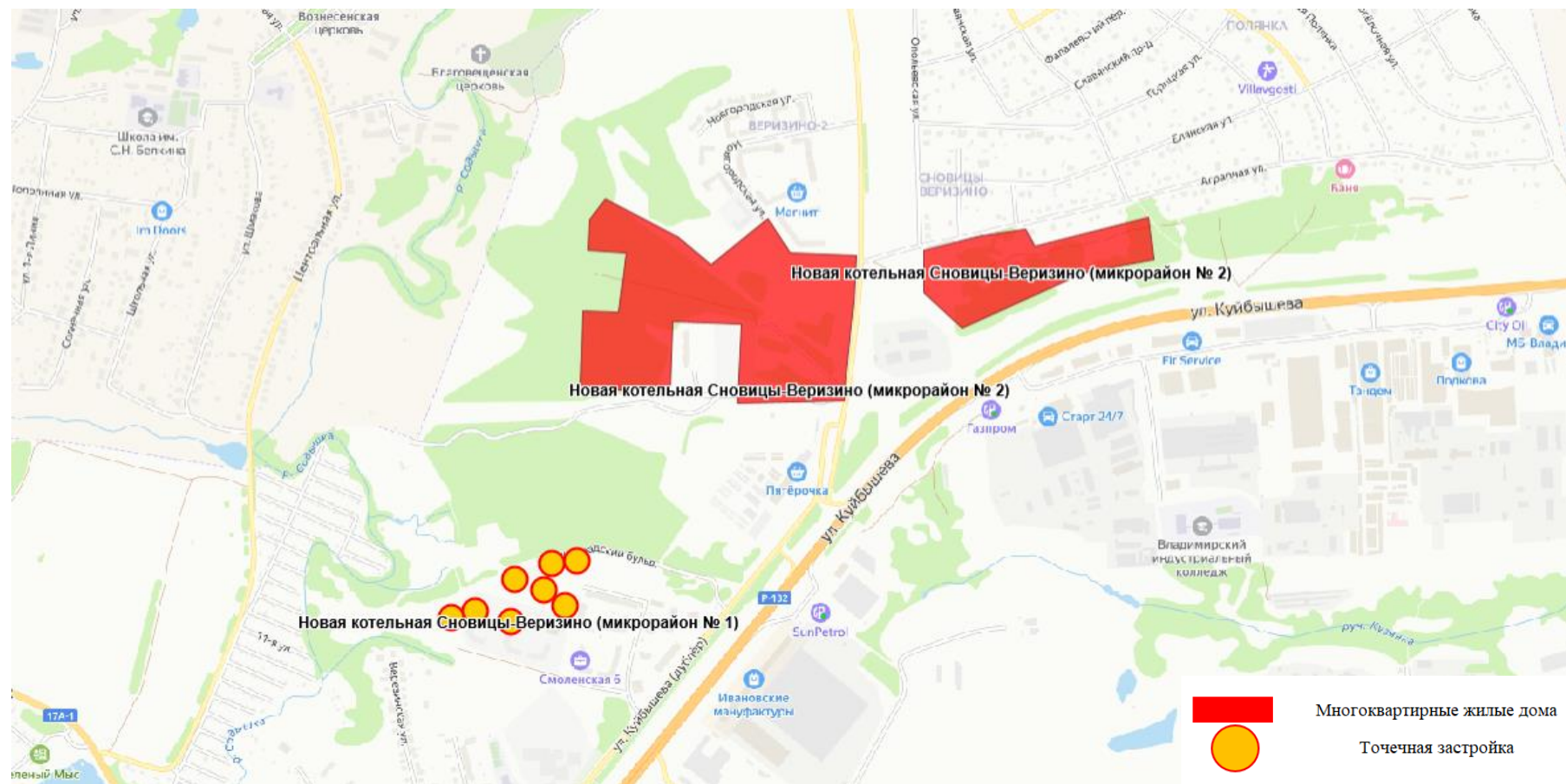


Рисунок 3 – Площадки перспективного строительства с указанием новых котельных (север)

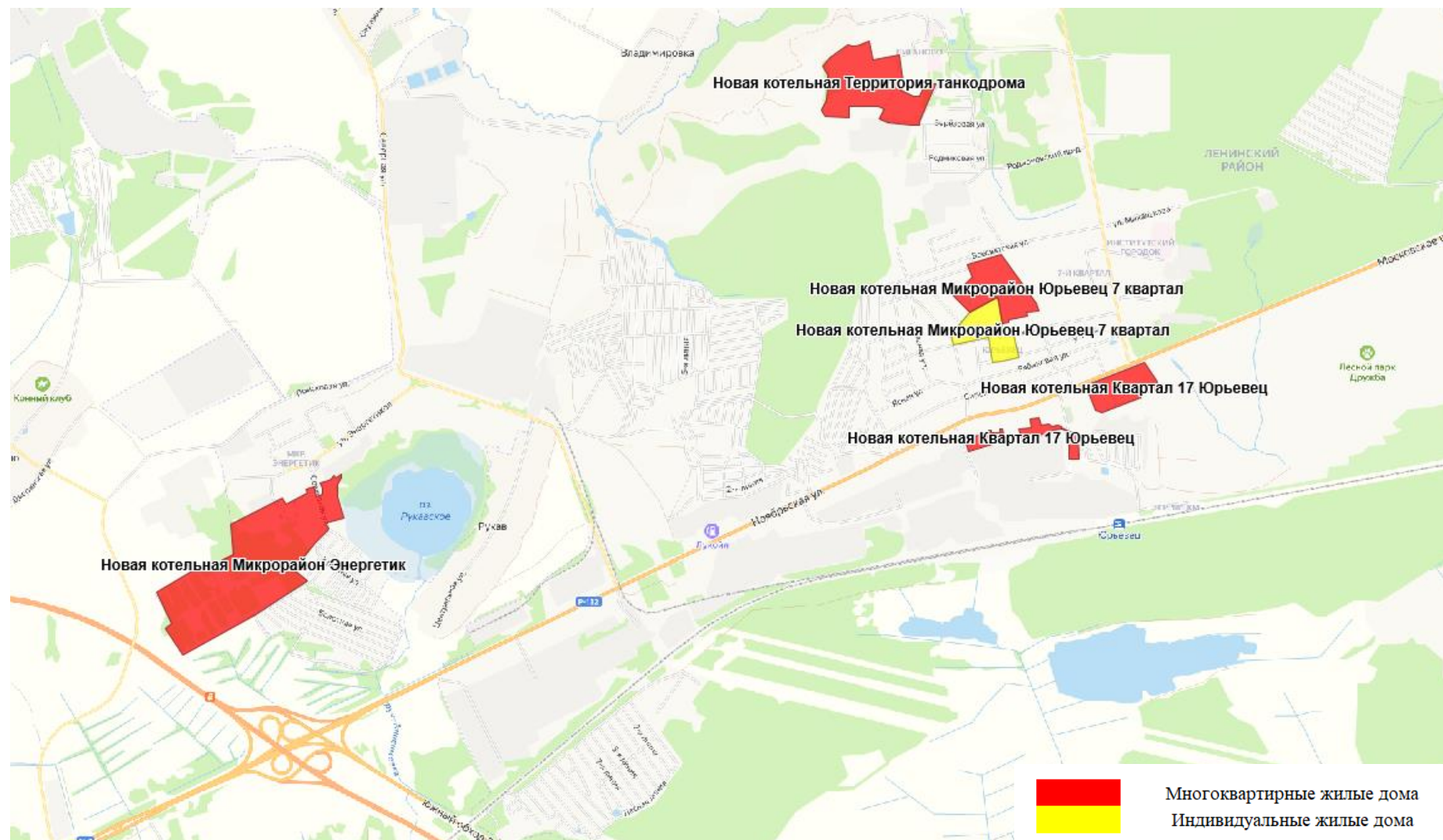


Рисунок 44 – Площадки перспективного строительства с указанием новых котельных (запад)

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

В схеме теплоснабжения МО г. Владимир реконструкция источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии не требуется. В системах теплоснабжения есть резерв тепловой мощности, с учетом перспективной тепловой нагрузки.

5.3 Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем 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 ГК котельного отделения Главного корпуса 2 очереди Владимирской ТЭЦ-2 с заменой кровли на несгораемую;
- Техпереворужение системы управления ТА-5;
- Техпереворужение систем управления ТА-6;
- Техпереворужение систем управления ПДУ 3-ей оч.;
- Реконструкция осветлителей № 1, 2, 3 ХВО-2;
- Реконструкция баков бакового хозяйства ХВО-2;
- 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-6;
- Модернизация насосов КЭНБ турбоагрегата Т-63/76-8,8 ст. № 1 блока ПГУ 230;
- Модернизация здания бакового хозяйства ХВО-1;
- Установка дуговой защиты 4 секции КРУСН 6 кВ;
- Монтаж РОУ 90/13 блока ПГУ-230;
- Модернизация газопровода к ГРП-2;
- Техническое перевооружение к/а ст.№9 (замена потолочного пароперегревателя);
- Техническое перевооружение трубопроводов с ВХЗ
- Модернизация ТГ-4 ПН-250 (замена трубного пучка);
- ТП тамбуров баков РХМ №1,6;
- Техническое перевооружение пожарной сигнализации зданий (РББ, переходный мостик, ЛМС, А УВПТ 2-оч.);
- Модернизация Н-катионитового фильтра (ФКП) установки АПКОРЕ;
- Установка (техническое перевооружение) расширителя непрерывной продувки МНС-2;
- Модернизация мешалок МИМ ВладТЭЦ-2;
- ТП ЩПТ-1 Вл ТЭЦ2 с выносом ГЦУ;

- Модернизация САУ КВОУ Вл. ТЭЦ-2;
- Модернизация градирен;
- Техническое перевооружение по замене участков трансферов 140 ата Главного корпуса 1,2 очереди рег. №166;
- Техническое перевооружение трансферов 140 ата №143,186 Владимирской ТЭЦ-2;
- Модернизация РВП котла тс. №11 (ТЭП 450) с заменой центральных и периферических уплотнений;
- Реконструкция баков бакового хозяйства ХВО-2;
- Модернизация УУТЭ Северо-Востока;
- Модернизация УУТЭ Юго-Запад;
- Модернизация УУТЭ сетевой воды;
- Модернизация кровли АБК АКМ;
- ТП паропровода 10/18 ата ст.5, РРОУ-2, рег. №193 без линзовых компенсаторов;
- ТП паропровода 10/18 ата, ст.6, БРОУ-2, рег. №26724 без линзовых компенсаторов;
- Установка системы виброконтроля на питательные насосы 2-ой очереди ст.№5-10;
- ТП котельного отделения Главного корпуса 1 очереди Вл ТЭЦ-2 (стеное ограждение в осях Д/9-17);
- Модернизация схемы пожарных насосов (СМР).

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

Ниже приведена информация о перспективных сроках проведения экспертизы промышленной безопасности генерирующего оборудования.

По Владимирской ТЭЦ-2:

- турбоагрегат Т-63/76-8,8 (блок ПГУ) ст. № 1. Планируемый срок проведения экспертизы промышленной безопасности в настоящий момент не установлен, но не позднее 2047 г.;
- турбоагрегат Т-100/110-120 ст. № 3. Планируемый срок проведения экспертизы до наработки 363000 часов, но не позднее 2040 г.;
- турбоагрегат Т-100/110-120 ст. № 4. Планируемый срок проведения экспертизы до наработки 368894 часов, но не позднее 2032 г.;
- турбоагрегат ПТ-80/100-130/13 ст. № 5. Планируемый срок проведения экспертизы промышленной безопасности в настоящий момент не установлен, но не позднее 2034 г.;
- турбоагрегат ПТ-80/100-130/13 ст. № 6. Планируемый срок проведения экспертизы промышленной безопасности в настоящий момент не установлен, но не позднее 2040 г.;
- ГТЭ-160 ст. № 7. Планируемый срок проведения экспертизы промышленной безопасности в настоящий момент не установлен, но не позднее 2029 г.;

Для продления ресурса работы основного оборудования на Владимирской ТЭЦ-2 запланировано проведение ремонтных работ. В таблицах ниже представлен перспективный план ремонтов основного оборудования.

Т а б л и ц а 16 – Перспективный план ремонтов основного оборудования Владимирской ТЭЦ-2

Марка	Тип	Ст. №	Вид ремонта	Перечень сверхтиповых работ с указанием программы источника (РП, ТПиР)
2026 г.				
БКЗ-210-140	КА	5	ТР	
БКЗ-210-140	КА	6	ТР	
БКЗ-210-140	КА	7	ВПр	ВПр по причине замены участка трансферного паропровода №166
БКЗ-210-140	КА	7	ТР	
БКЗ-210-140	КА	7	ВПр	ВПр по причине замены участка трансферного паропровода №166
БКЗ-210-140	КА	8	ВПр	ВПр по причине замены участка трансферного паропровода №166
БКЗ-210-140	КА	8	ТР	
БКЗ-210-140	КА	8	ВПр	ВПр по причине замены участка трансферного паропровода №166
БКЗ-210-140	КА	9	ТР	
БКЗ-210-140	КА	9	ВПр	ВПр по причине замены участка трансферного паропровода №166
ТПЕ-430	КА	10	СР	
ТПЕ-430	КА	11	СР	
Т-63/76-8,8	ТА	1	КР	
Т-100/110-120	ТА	3	СР	
Т-100/110-120	ТА	3	ЗРР	ЗРР по причине замены участка трансферного паропровода №166
Т-100/110-120	ТА	4	ЗРР	ЗРР по причине ремонта сливного ЦВ-1
Т-100/110-120	ТА	4	ЗРР	ЗРР по причине ремонта сливного ЦВ-2
Т-100/110-120	ТА	4	ТР	
Т-100/110-120	ТА	4	ВПр	ВПр по причине замены трансферного паропровода
ПТ-80/100-130/13	ТА	5	ТР	
ПТ-80/100-130/13	ТА	6	ТР	
ПГУ-230	ГТУ		ТО	
ПГУ-230	ГТУ		ТО	
ПГУ-230	ГТУ	7	БИ	
ПГУ-230	КУ	1	ТР	
2027 г.				
БКЗ-210-140	КА	5	ТР	
БКЗ-210-140	КА	6	ТР	
БКЗ-210-140	КА	7	СР	
БКЗ-210-140	КА	8	СР	
БКЗ-210-140	КА	9	КР	
ТПЕ-430	КА	10	ТР	
ТПЕ-430	КА	11	ТР	
Т-63/76-8,8	ТА	1	ТР	
Т-100/110-120	ТА	3	ТР	
Т-100/110-120	ТА	4	ТР	
ПТ-80/100-130/13	ТА	5	ТР	

Марка	Тип	Ст. №	Вид ремонта	Перечень сверхтиповых работ с указанием программы источника (РП, ТПиР)
ПТ-80/100-130/13	ТА	6	ТР	
ПГУ-230	ГТУ		ТО	
ПГУ-230	ГТУ		ТО	
ПГУ-230	ГТУ		ТО	
ПГУ-230	ГТУ		ТО	
ПГУ-230	ГТУ	7	МИ	
ПГУ-230	КУ	1	ТР	
2028 г.				
БКЗ-210-140	КА	5	ТР	
БКЗ-210-140	КА	6	ТР	
БКЗ-210-140	КА	7	ТР	
БКЗ-210-140	КА	8	ТР	
БКЗ-210-140	КА	9	ТР	
ТПЕ-430	КА	10	ТР	
ТПЕ-430	КА	11	ТР	
Т-63/76-8,8	ТА	1	ТР	
Т-100/110-120	ТА	3	ТР	
Т-100/110-120	ТА	4	ТР	
ПТ-80/100-130/13	ТА	5	ТР	
ПТ-80/100-130/13	ТА	6	ТР	
ПГУ-230	ГТУ		ТО	
ПГУ-230	ГТУ		ТО	
ПГУ-230	ГТУ		ТО	
ПГУ-230	ГТУ		ТО	
ПГУ-230	ГТУ	7	МИ	
ПГУ-230	КУ	1	ТР	
2029 г.				
БКЗ-210-140	КА	5	ТР	
БКЗ-210-140	КА	6	ТР	
БКЗ-210-140	КА	7	ТР	
БКЗ-210-140	КА	8	ТР	
БКЗ-210-140	КА	9	ТР	
ТПЕ-430	КА	10	ТР	
ТПЕ-430	КА	11	ТР	
Т-63/76-8,8	ТА	1	ТР	
Т-100/110-120	ТА	3	ТР	
Т-100/110-120	ТА	4	ТР	
ПТ-80/100-130/13	ТА	5	ТР	
ПТ-80/100-130/13	ТА	6	ТР	
ПГУ-230	ГТУ		ТО	

Марка	Тип	Ст. №	Вид ремонта	Перечень сверхтиповых работ с указанием программы источника (РП, ТПиР)
ПГУ-230	ГТУ		ТО	
ПГУ-230	ГТУ	7	МИ	
ПГУ-230	ГТУ		ТО	
ПГУ-230	КУ	1	ТР	
2030 г.				
БКЗ-210-140	КА	5	ТР	
БКЗ-210-140	КА	6	ТР	
БКЗ-210-140	КА	7	ТР	
БКЗ-210-140	КА	8	ТР	
БКЗ-210-140	КА	9	ТР	
ТПЕ-430	КА	10	ТР	
ТПЕ-430	КА	11	ТР	
Т-63/76-8,8	ТА	1	ТР	
Т-100/110-120	ТА	3	ТР	
Т-100/110-120	ТА	4	ТР	
ПТ-80/100-130/13	ТА	5	ТР	
ПТ-80/100-130/13	ТА	6	ТР	
ПГУ-230	ГТУ		ТО	
ПГУ-230	ГТУ		ТО	
ПГУ-230	ГТУ		ТО	
ПГУ-230	ГТУ		ТО	
ПГУ-230	ГТУ	7	МИ	
ПГУ-230	КУ	1	ТР	

Предлагаются следующие мероприятия на котельных:

- ПАО «Т Плюс». Техническое перевооружение оборудования котельной Семашко, д.4;
- ПАО «Т Плюс». Модернизация котельной ВЗКИ;
- ПАО «Т Плюс». Техническое перевооружение трубопроводов, вводов исходной воды котельной Юго-Западного района;
- ПАО «Т Плюс». Реконструкция котельной мкр. Залязьменский;
- ПАО «Т Плюс». Техническое перевооружение ОПО "Система теплоснабжения Фрунзенского района" рег.№А15-03463-0006, в части замены ГРУ котельной Оргтруд-2;
- ПАО «Т Плюс». Техническое перевооружение оборудования газовой котельной БМК – 360;
- ПАО «Т Плюс». Техническое перевооружение котельной Оргтруд-1;
- ПАО «Т Плюс». Модернизация БМК Юрьевец;
- ПАО «Т Плюс». Реконструкция котельной Юго-Западного района с увеличением установленной мощности с 25,8 Гкал/ч до 30,1 Гкал/ч.
- ООО «Владимиртеплогаз». Модернизация котельной БМК мкр. Пиганово, мощностью 1,9 МВт в части замены насосной группы отопления, насосной группы ГВС и буферной насосной группы.
- ООО «Владимиртеплогаз». Замена системы ХВО на котельной мкр. Энергетик;
- ООО «Владимиртеплогаз». Замена насосной группы котельной мкр. Энергетик.

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.

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

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

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» данный раздел в ценовых зонах не разрабатывается.

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

5.5.1 Вывод из эксплуатации котельной ООО «ТКС», передача тепловой нагрузки на Владимирскую ТЭЦ-2

Мероприятие предусматривает собой вывод из эксплуатации котельной ООО «ТКС», при этом тепловая нагрузка потребителей переносится на Владимирскую ТЭЦ-2 к 2026 г.

Реализация вышеуказанного мероприятия обусловлена:

- наличием резерва тепловой мощности на Владимирской ТЭЦ-2;
- увеличением доли комбинированной выработки на Владимирской ТЭЦ-2, а также в целом по МО г. Владимир.

В таблице ниже указана информация о переводе тепловой нагрузки с котельной ООО «ТКС» на Владимирскую ТЭЦ-2.

Т а б л и ц а 17 – Информация о переводе тепловой нагрузки с котельной АО «Владгазкомпания» и котельной ООО «ТКС» на Владимирскую ТЭЦ-2

Наименования источника, с которого переключается нагрузка	Установленная тепловая мощность источника, с которого переключается нагрузка, Гкал/ч	Наименования источника, на который планируется переключение нагрузки	Установленная тепловая мощность источника, на который планируется переключение нагрузки, Гкал/ч	Величина расчетной переключаемой тепловой нагрузки потребителей, Гкал/ч			Дата завершения мероприятий по переключению тепловой нагрузки
				ОВ	ГВС ср.	Итого	
Котельная ООО «ТКС»	18,45	Владимирская ТЭЦ-2	996,1	4,024	0,037	4,061	2026 г.

5.5.2 Переключение тепловой нагрузки с котельной АО «Владгазкомпания» на котельную Коммунальная зона и Владимирскую ТЭЦ-2

По причине отсутствия в ПП РФ [2] соответствующего раздела для мероприятий по увеличению зоны действия котельных путем включения в них зон действия существующих источников тепловой энергии без необходимости реконструкции, информация будет приведена в данном разделе.

Мероприятие предусматривает собой:

- переключение тепловой нагрузки потребителей, расположенных по адресу: ул. В. Дуброва, д.37, д.39, д.41, ул. Н. Дуброва, д.37, д.37а, д.39, д.39а с котельной АО «Владгазкомпания» на котельную Коммунальная зона в 2025 г.;
- переключение тепловой нагрузки потребителей, расположенных по адресу: ул. Н. Дуброва, д.17, д.17а, д.19, д.19а, д.21, д.21а, ул. Сперанского, д.11 с котельной АО «Владгазкомпания» на Владимирскую ТЭЦ-2 в 2026 г.

Реализация вышеуказанного мероприятия обусловлена:

- некачественным теплоснабжением потребителей от котельной АО «Владгазкомпания» (подробное описание приведено в пункте 12.1.1 Главы 1);
- ненадлежащим исполнением обязательств АО «Владгазкомпания» по оплате природного газа. За 2020-2024 гг. зафиксировано более двух десятков исковых заявлений со стороны ООО «Газпром межрегионгаз Владимир» в адрес АО «Владгазкомпания» о взыскании

задолженностей по оплате поставленного природного газа (в т.ч. пеней за несвоевременную оплату). С учетом того, что основным видом топлива для производства тепловой энергии на котельной АО «Владгазкомпания» является природный газ, наличие систематических задолженностей по оплате поставленного природного газа может способствовать снижению в надежности обеспечения топливом действующего источника тепловой энергии (снижение объемов поставки, отключение от сетей газораспределения, итд) (подробное описание приведено в пункте 12.4.1 Главы 1);

- повышением надежности теплоснабжения потребителей за счет переключения абонентов на котельную с современным оборудованием (котельная Коммунальной зоны: котлы Eurotherm, год установки - 2016 г.; Котельная АО «Владгазкомпания»: котлы ДКВр, год установки - 1991 г.);
- высокими показателями эффективности работы котельной Коммунальная зона (КПД более 92 %);
- наличием резерва тепловой мощности на котельной Коммунальная зона;
- расширение зоны действия Владимирской ТЭЦ-2 соответствует основным принципам, которые требуется выполнять при актуализации (разработке) схемы теплоснабжения [2], а именно: обеспечение приоритетного использования комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для организации теплоснабжения.

В таблице ниже указана информация о переводе тепловой нагрузки с котельной АО «Владгазкомпания» на котельную Коммунальная зона и на Владимирскую ТЭЦ-2.

Т а б л и ц а 18 – Информация о переводе тепловой нагрузки с котельной АО «Владгазкомпания» на котельную Коммунальная зона и на Владимирскую ТЭЦ-2

Наименования источника, с которого переключается нагрузка	Установленная тепловая мощность источника, с которого переключается нагрузка, Гкал/ч	Наименования источника, на который планируется переключение нагрузки	Установленная тепловая мощность источника, на который планируется переключение нагрузки, Гкал/ч	Величина расчетной переключаемой тепловой нагрузки потребителей, Гкал/ч			Дата завершения мероприятий по переключению тепловой нагрузки
				ОВ	ГВС ср.	Итого	
Котельная АО «Владгазкомпания»	11,1	Котельная Коммунальная зона	23,0	3,075	0,145	3,220	2025 г.
Котельная АО «Владгазкомпания»	11,1	Владимирская ТЭЦ-2	996,1	3,162	0,450	3,612	2026 г.

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

Переоборудование котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для обеспечения перспективных тепловых нагрузок в МО г. Владимир актуализированной схемой теплоснабжения не предусматривается. МО г. Владимир располагает достаточным количеством источников тепловой энергии, и теплоснабжение объектов перспективной застройки тепловой энергией будет осуществляться за счет имеющихся резервов тепловой мощности на существующих источниках тепловой энергии, в т.ч. на Владимирской ТЭЦ-2.

5.7 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

В рамках схемы теплоснабжения перевод котельных в пиковый режим работы по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующим в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, не предлагается.

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

В таблице ниже приведены температурные графики источников тепловой энергии МО г. Владимир.

Т а б л и ц а 19 – Температурные графики отпуска тепловой энергии

№ системы	Система теплоснабжения	Источник тепловой энергии	Температурный график, °С
1	Владимирская ТЭЦ-2, Котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владгазкомпания»; - ГБУЗ ВО «ОПЦ».	Владимирская ТЭЦ-2	128/70 (срезка на 114)
		Котельная Юго-западного района	114/70 (срезка на 105)
		Котельная 301 квартал	114/70 (срезка на 105)
		Котельная Коммунальная зона	114/70 (срезка на 105)
		Котельная Микрорайон 9-В	114/70 (срезка на 105)
		Котельная 125 квартал	105/70
		Котельная Парижской Коммуны	105/70
		Котельная АО «Владгазкомпания»	114/70 (срезка на 105)
		Котельная ГБУЗ ВО «ОПЦ»	-
2	Котельная 722 квартал	Котельная 722 квартал	95/70
3	Котельная ВЗКИ	Котельная ВЗКИ	105/70; 85/70
4	Котельная ХОЗО УВД	Котельная ХОЗО УВД	95/70
5	Котельная ПМК-18	Котельная ПМК-18	95/70
6	Котельная РТС	Котельная РТС	95/70
7	Котельная Энергетик, ПАО «Т Плюс»	Котельная Энергетик, ПАО «Т Плюс»	85/70
8	Котельная мкр. Закрытый	Котельная мкр. Закрытый	90/70
9	Котельная ул.Центральная, 18-а	Котельная ул.Центральная, 18-а	95/70; 105/80
10	Котельная Оргтруд 1	Котельная Оргтруд 1	95/70
11	Котельная Оргтруд 2	Котельная Оргтруд 2	85/70
12	Котельная мкр. Юрьевец, ПАО «Т Плюс»	Котельная мкр. Юрьевец, ПАО «Т Плюс»	85/70
13	Котельная Элеваторная	Котельная Элеваторная	90/70
14	Котельная мкр. Лесной	Котельная мкр. Лесной	95/70
15	Котельная ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	Котельная ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	90/70
16	Котельная АО ВКХП «Мукомол»	Котельная АО ВКХП «Мукомол»	95/70
17	Котельная мкр. Пиганово	Котельная мкр. Пиганово	90/70
18	Котельная Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	Котельная Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	95/70
19	Котельная турбаза «Ладога»	Котельная турбаза «Ладога»	90/70
26	Котельная ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	Котельная ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	-
28	Котельная ФГБУ «ВНИИЗЖ»	Котельная ФГБУ «ВНИИЗЖ»	105/70
29	Котельная Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир»	Котельная Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир»	115/70

№ системы	Система теплоснабжения	Источник тепловой энергии	Температурный график, °С
30	Котельная Загородная зона	Котельная Загородная зона	130/70
31	Котельная ООО «ТКС»	Котельная ООО «ТКС»	95/70
32	Котельная Семашко, 4	Котельная Семашко, 4	90/70
33	Котельная Белоконской, 16	Котельная Белоконской, 16	95/70
34	Котельная БМК-360	Котельная БМК-360	80/70
35	Котельная Тихонравова, 8а	Котельная Тихонравова, 8а	90/70
37	Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 6-2	Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 6-2	80/70
38	Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 9-2	Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 9-2	80/70
40	Котельная МУЗ КБ «Автоприбор»	Котельная МУЗ КБ «Автоприбор»	-
41	Котельная АО НПО «Магнетон»	Котельная АО НПО «Магнетон»	-
42	БМК-32	БМК-32	90/70

В планируемый период изменение температурных графиков для систем теплоснабжения не предусматривается.

5.9 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.

Планируется строительство новых котельных: Сновицы-Веризино (микрорайон № 1), Сновицы-Веризино (микрорайон № 2), Микрорайон Юрьевец 7 квартал, Квартал 17 Юрьевец, Микрорайон Энергетик, Территория танкодрома.

Ориентировочный год ввода в эксплуатацию котельной, согласно расчетному сроку реализации мероприятий Генерального плана или точечной застройки:

- Новая котельная "Сновицы-Веризино (микрорайон № 1)". Ориентировочный год ввода в эксплуатацию - 2025 г. Ориентировочная установленная тепловая мощность - 14 Гкал/ч;
- Новая котельная Сновицы-Веризино (микрорайон № 2). Ориентировочный год ввода в эксплуатацию - 2032 г. Ориентировочная установленная тепловая мощность - 35 Гкал/ч;
- Новая котельная Микрорайон Юрьевец 7 квартал. Ориентировочный год ввода в эксплуатацию - 2028 г. Ориентировочная установленная тепловая мощность - 12 Гкал/ч;
- Новая котельная Квартал 17 Юрьевец. Ориентировочный год ввода в эксплуатацию - 2029 г. Ориентировочная установленная тепловая мощность - 3 Гкал/ч;
- Новая котельная Микрорайон Энергетик. Ориентировочный год ввода в эксплуатацию - 2029 г. Ориентировочная установленная тепловая мощность - 4 Гкал/ч;
- Новая котельная Территория танкодрома. Ориентировочный год ввода в эксплуатацию - 2028 г. Ориентировочная установленная тепловая мощность - 7 Гкал/ч.

5.10 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 разработки 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. 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 зон с дефицитом тепловой мощности.

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

Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки разделены на 2 типа:

- Строительство участков тепловых сетей для присоединения площадок застройки (кварталы точечной застройки и площадки генерального плана) (см. п. 3 Главы 8 обосновывающих материалов).
- Строительство участков тепловых сетей для присоединения точечной застройки (см. п. 3 Главы 8 обосновывающих материалов).

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 Переключение тепловой нагрузки с котельной ООО «ТКС» на Владимирскую ТЭЦ-2

Для перевода теплоснабжения жилых домов по ул. Дворянская, д.13, д.15; Садовая 16 Б (ИФНС № 12, гараж ИФНС); Студеная гора 20 А (детская поликлиника № 1); Студеная Гора 3;

Гражданская 1А; Дворянская 25 (ВАМК), Дворянская 27А. Планируется построить блочно-модульное ЦТП в непосредственной близости от сетей ликвидируемой котельной ТКС.

В рамках резервирования тепловой нагрузки котельной ООО «ТКС» на Владимирскую ТЭЦ-2 выполняются следующие мероприятия на тепловых сетях:

- Строительство трубопровода $2\text{Ду} = 200$ мм от УТ-2 до БМЦТП ООО «ТКС», протяженность. 320 м;
- Строительство трубопровода $2\text{Ду} = 250$ мм от БМЦТП «ТКС» до существующей камеры котельной ООО «ТКС» УТ-1, протяженность. 25 м, ГВС $2\text{Ду} = 125/100$ мм, длина участка 25 м;
- Перекладка на больший диаметр участка сети от УТ-1 до камеры у котельной ТКС с $2\text{Ду} = 100$ мм, на $2\text{Ду} = 250$ мм;
- Подключение здание котельной для отопления к сетям от ЦТП. Строительства участка сети -Отопление: $2\text{Ду} = 50$ мм, ГВС $2\text{Ду} = 25/20$ мм, длина участка 35 м
- Строительство блочно-модульного ЦТП «ТКС».



Рисунок 45 – Планы по строительству участка тепловой сети от камеры ТЭЦ- УТ-2 до нового БМЦТП «ТКС»

Т а б л и ц а 20 – Строительство участков тепловых сетей для переключения тепловой нагрузки с котельной ТКС на ТЭЦ-2

Номер источника	Мероприятие	Перспективный потребитель	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Условный диаметр подающего трубопровода, мм	Условный диаметр обратного трубопровода, мм	Вид прокладки тепловой сети	Год прокладки
ТЭЦ-2	Перевод котельной ТКС на ТЭЦ-2	потребители котельной ТКС	УТ-2	БМЦТП - ТКС	350	200,00	200,00	Подземная бесканальная	2026
ТЭЦ-2	Перевод котельной ТКС на ТЭЦ-2	потребители котельной ТКС отопления	БМЦТП - ТКС	УТ-1	25	250,00	250,00	Подземная бесканальная	2026
ТЭЦ-2	Перевод котельной ТКС на ТЭЦ-2	потребители котельной ТКС ГВС	БМЦТП - ТКС	УТ-1	25	125	100	Подземная бесканальная	2026
ТЭЦ-2	Перевод котельной ТКС на ТЭЦ-2	Перекладка сети отопления, существующий 2Ду = 100 мм	УТ-1	Камера у бывшей котельной ТКС	110	250	250	Подземная бесканальная	2026
ТЭЦ-2	Перевод котельной ТКС на ТЭЦ-2	Здание котельной ТКС отопления	камера ТКС	Котельная, ул. Студёная гора, д. 10-Г	35	50	50,00	Подземная бесканальная	2026
ТЭЦ-2	Перевод котельной ТКС на ТЭЦ-2	Здание котельной ТКС ГВС	камера ТКС	Котельная, ул. Студёная гора, д. 10-Г	35	25	20	Подземная бесканальная	2026
ТЭЦ-2	Перевод котельной ТКС на ТЭЦ-2	потребители котельной ТКС	ЦТП Садовая, 10	ул. Садовая, 10	10,90	25,00	25,00	Подземная бесканальная	2026
ТЭЦ-2	Перевод котельной ТКС на ТЭЦ-2	потребители котельной ТКС	врезка на Садовую, 10,8	ЦТП- Садовая, 10	93,21	50,00	50,00	Подземная канальная	2026

6.4.2 Переключение тепловой нагрузки с котельной АО «Владгазкомпания» на котельную Коммунальная зона

Переключение тепловой нагрузки потребителей, расположенных по адресу: ул. В. Дуброва, д.37, д.39, д.41, ул. Н. Дуброва, д.37, д.37а, д.39, д.39а с котельной АО «Владгазкомпания» на котельную Коммунальная зона не требует мероприятий на тепловых сетях.

6.4.3 Переключение тепловой нагрузки с котельной АО «Владгазкомпания» на Владимирскую ТЭЦ-2

Для переключения тепловой нагрузки потребителей, расположенных по адресу: ул. Н. Дуброва, д.17, д.17а, д.19, д.19а, д.21, д.21а, ул. Сперанского, д.11 с котельной АО «Владгазкомпания» на Владимирскую ТЭЦ-2 требуется строительство перемычки $2\text{Ду} = 250$ мм между сетями от котельной АО «Владгазкомпания» и магистральным трубопроводом от Владимирской ТЭЦ-2.

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

Предложения по строительству тепловых сетей отсутствуют. Для обеспечения нормативной надежности 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 XXX.02.03.XXXX), в том числе с указанием по этапам финансовых потребностей.

Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения

7.1 Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на 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), отдельных участков таких систем на 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), отдельных участков таких систем на 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), отдельных участков таких систем на 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.

Распределение топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию для Владимирской ТЭЦ-2 для 2020-2023 гг. выполнялось комбинировано по тепловому и физическому методу. Распределение топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию для Владимирской ТЭЦ-2 с 2024 г. выполнено по тепловому методу.

Отпуск тепловой энергии с коллекторов, размер хозяйственных нужд, отпуск электрической энергии с шин для Владимирской ТЭЦ-2 на 2025 г. и 2026 г. утвержден приказом ФАС России от 25.12.2024 №1181/24-ДСП и отражен в Сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии в рамках ЕЭС России по субъектам РФ.

Прогнозирование отпуска электрической энергии для Владимирской ТЭЦ-2 на 2027-2030 гг. основывается на прогнозных данных потребления электрической энергии по энергосистеме Владимирской Области Схеме и Программе развития энергетической системы России на 2025–2030 гг., утвержденной приказом министерства энергетики от 29.11.2024 № 2328. В таблице ниже приведены прогнозные данные потребления электрической энергии по энергосистеме Владимирской области.

Т а б л и ц а 21 – Потребление электрической энергии по энергосистеме Владимирской области

Год	Потребления электрической энергии, млн. кВт·ч	Годовой темп, %
2026	7 825,00	-
2027	7 844,00	0,2%
2028	7 877,00	0,4%
2029	7 866,00	-0,1%
2030	7 877,00	0,1%

При составлении балансов учтено:

- присоединение перспективной тепловой нагрузки;
- переключения тепловой нагрузки существующих потребителей с котельной ООО «ТКС» к Владимирской ТЭЦ-2: в 2026 году: жилые дома по ул. Дворянская, д.13, д.15; Садовая 16 Б (ИФНС № 12, гараж ИФНС); Студеная гора 20 А (детская поликлиника № 1); Студеная Гора 3; Гражданская 1А; Дворянская 25 (ВАМК));
- переключение тепловой нагрузки потребителей, расположенных по адресу: ул. В. Дуброва, д.37, д.39, д.41, ул. Н. Дуброва, д.37, д.37а, д.39, д.39а с котельной АО «Владгаз-компания» на котельную Коммунальная зона в 2025 г.;
- переключение тепловой нагрузки потребителей, расположенных по адресу: ул. Н. Дуброва, д.17, д.17а, д.19, д.19а, д.21, д.21а, ул. Сперанского, д.11 с котельной АО «Владгаз-компания» на Владимирскую ТЭЦ-2 в 2026 г.;
- удаление системы теплоснабжения котельная АО ВКХП «Мукомол» в 2026 г. Система удалена в связи с расселением единственного стороннего потребителя в 2025 г. - жилого дома г. Владимир, ул. Элеваторная, д.28;
- строительство перспективных котельных на территории: Сновицы-Веризино (микрорайон № 1), Сновицы-Веризино (микрорайон № 2), Микрорайон Юрьевец 7 квартал, Квартал 17 Юрьевец, Микрорайон Энергетик, Территория танкодрома;

- реконструкции/техническое перевооружение/модернизации на котельных. За счет мероприятий ожидается повышения показателей эффективности работы объектов и снижения расхода топлива.
- Котельная Семашко, 4. Год проведения технического перевооружения – 2025 г.;
- Котельная ВЗКИ. Год проведения модернизации – 2027 г.;
- Котельная мкр. Заклязьменский. Год проведения реконструкции – 2026 г.;
- Котельная БМК-360. Год проведения технического перевооружения – 2025 г.;
- Котельная Оргтруд 1. Год проведения технического перевооружения – 2025 г.;
- Котельная мкр. Юрьевец, ПАО «Т Плюс». Год проведения модернизации – 2027 г.;
- Котельная Юго-западного района. Год проведения реконструкции – 2026 г.

В таблице 22 приведены прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии в МО г. Владимир.

Снижение расхода природного газа на 2041 г. по отношению к 2024 г. составит: 21 557 тыс. м³ (3 %).

В таблице 23 приведены прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой и электрической энергии в МО г. Владимир.

Снижение расхода условного топлива на 2041 г. по отношению к 2024 г. составит 25 156 т у. т. (3 %).

Т а б л и ц а 22 – Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии МО г. Владимир

Вид топлива	Расход натурального топлива, тыс. м³ (т)																					
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
-	ЕТО-1. ПАО «Т Плюс»																					
Природный газ	610 337	756 287	700 261	689 243	748 644	774 656	703 062	705 964	706 878	705 366	705 534	705 741	705 174	704 943	704 650	704 531	704 315	704 277	703 969	704 121	703 898	704 048
Мазут	0	20	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19
-	ЕТО-2. ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»																					
Природный газ	6 552	6 552	6 665	6 665	7 054	7 054	7 054	7 054	7 054	7 054	7 054	7 054	7 054	7 054	7 054	7 054	7 054	7 054	7 054	7 054	7 054	7 054
Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	ЕТО-3. ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»																					
Природный газ	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143
Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	ЕТО-4. АО НПО «Магнетон»																					
Природный газ	нд	нд	нд	нд	нд	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	нд	нд	нд	нд	нд
-	ЕТО-5. ФГБУ «ВНИИЗЖ»																					
Природный газ	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85
Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	ЕТО-6. ООО «ТеплогазВладимир»																					
Природный газ	14 051	16 145	15 279	15 279	14 533	14 909	15 023	14 804	14 621	14 621	14 621	14 621	14 621	14 621	14 621	14 621	14 621	14 621	14 621	14 621	14 621	14 621
Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	ЕТО-7. ООО «Владимиртеплогаз»																					
Природный газ	473	473	521	521	467	467	522	522	522	522	522	495	495	495	495	495	495	495	495	495	495	495
Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Перспективные источники																					
Природный газ	-	-	-	-	-	-	2 851	2 851	5 613	8 586	11 070	12 522	12 609	14 602	15 642	16 683	17 723	18 763	19 803	20 843	21 883	22 923
Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Итого																					
Природный газ	631 641	779 685	722 954	711 936	770 926	797 314	728 739	731 423	734 916	736 377	739 030	740 662	740 181	741 944	742 691	743 612	744 436	745 438	746 170	747 362	748 179	749 369
Мазут	0	20	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19
Итого	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Т а б л и ц а 23 – Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой и электрической энергии МО г. Владимир

Вид топлива	Расход условного топлива, т у. т.																					
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
-	ЕТО-1. ПАО «Т Плюс»																					
Природный газ	715 367	881 685	820 084	804 317	871 192	901 514	818 169	821 547	822 610	820 849	821 045	821 285	820 627	820 355	820 014	819 877	819 625	819 581	819 222	819 399	819 140	819 315
Мазут	0	25	24	23	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24
-	ЕТО-2. ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»																					
Природный газ	7 630	7 630	7 798	7 798	8 248	8 248	8 248	8 248	8 248	8 248	8 248	8 248	8 248	8 248	8 248	8 248	8 248	8 248	8 248	8 248	8 248	8 248
Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	ЕТО-3. ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»																					
Природный газ	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161
Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	ЕТО-4. АО НПО «Магнетон»																					
Природный газ	нд	нд	нд	нд	нд	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	нд	нд	нд	нд	нд
-	ЕТО-5. ФГБУ «ВНИИЗЖ»																					
Природный газ	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99
Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	ЕТО-6. ООО «ТеплогазВладимир»																					
Природный газ	16 465	18 821	17 899	17 899	16 920	17 354	17 486	17 232	17 019	17 019	17 019	17 019	17 019	17 019	17 019	17 019	17 019	17 019	17 019	17 019	17 019	17 019
Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	ЕТО-7. ООО «Владимиртеплогаз»																					
Природный газ	554	554	611	611	544	544	608	608	608	608	608	577	577	577	577	577	577	577	577	577	577	577
Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Перспективные источники																					
Природный газ	-	-	-	-	-	-	3 307	3 307	6 512	9 960	12 842	14 526	14 627	16 939	18 145	19 352	20 558	21 765	22 971	24 178	25 384	26 590
Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Итого																					
Природный газ	740 276	908 950	846 653	830 886	897 166	927 921	848 080	851 203	855 257	856 945	860 022	861 916	861 358	863 398	864 264	865 333	866 287	867 450	868 298	869 681	870 628	872 010
Мазут	0	25	24	23	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24
Итого	740 276	908 975	846 677	830 909	897 190	927 945	848 104	851 227	855 281	856 969	860 046	861 940	861 382	863 422	864 288	865 357	866 311	867 474	868 322	869 705	870 652	872 034

8.1.1 Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива

Нормирование создания запасов топлива в МО г. Владимир выполняется только для Владимирской ТЭЦ-2. Для перспективных котельных на территории: Сновицы-Веризино (микрорайон № 1), Сновицы-Веризино (микрорайон № 2), Микрорайон Юрьевец 7 квартал, Квартал 17 Юрьевец, Микрорайон Энергетик, Территория танкодрома в рамках схемы теплоснабжения основным видом топлива будет являться природный газ, необходимость создания запасов резервного топлива, а также необходимость в аварийном виде топлива будет определена по результатам проектирования котельных.

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, поверки 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 24 – 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 25 приведены значения общего нормативного запаса топлива (ОНЗТ), неснижаемого нормативного запаса топлива (ННЗТ) и нормативного эксплуатационного запаса топлива (НЭЗТ) на 2025 – 2041 гг. Проектный и рабочий объем основных мазутных емкостей позволяет создавать резервы топочного мазута в объеме ОНЗТ.

Т а б л и ц а 25 – Значения запасов топочного мазута на ТЭЦ-2 на дату 1 октября

Показатель	Значение показателя на дату																
	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
ОНЗТ, тыс. т	5,463	4,967	4,989	4,996	4,983	4,984	4,986	4,983	4,982	4,979	4,978	4,976	4,976	4,973	4,974	4,972	4,972
ННЗТ, тыс. т	1,653	1,503	1,51	1,512	1,508	1,508	1,509	1,508	1,508	1,507	1,507	1,506	1,506	1,505	1,505	1,504	1,504
НЭЗТ, тыс. т	3,81	3,464	3,479	3,484	3,475	3,476	3,477	3,475	3,474	3,472	3,471	3,47	3,47	3,468	3,469	3,468	3,468

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 – 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.

Для перспективных котельных на территории: Сновицы-Веризино (микрорайон № 1), Сновицы-Веризино (микрорайон № 2), Микрорайон Юрьевец 7 квартал, Квартал 17 Юрьевец, Микрорайон Энергетик, Территория танкодрома в рамках схемы теплоснабжения основным видом топлива будет являться природный газ, необходимость создания запасов резервного топлива, а также необходимость в аварийном виде топлива будет определена по результатам проектирования котельных.

В таблице 26 приведены данные по доле топлива в общем топливном балансе источника тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения.

В таблице 27 приведены данные по значению низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения.

Т а б л и ц а 26 – Доля топлива в общем топливном балансе источника тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

Система теплоснабжения	Вид топлива	Доля																					
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
Владимирская ТЭЦ-2, Котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В (резервирование для Владимирской ТЭЦ-2 с 2022 г.); - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владгазкомпания» (в 2025 г. переключение потребителей, расположенных по адресу: ул. В. Дуброва, д.37, д.39, д.41, ул. Н. Дуброва, д.37, д.37а, д.39, д.39а на котельную Коммунальная зона; в 2026 г. переключение потребителей, расположенных по адресу: ул. Н. Дуброва, д.17, д.17а, д.19, д.19а, д.21, д.21а, ул. Сперанского, д.11 на Владимирскую ТЭЦ-2); - ГБУЗ ВО «ОПЦ».	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
	Мазут	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная 722 квартал	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Котельная ВЗКИ	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Котельная ХОЗО УВД	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Котельная ПМК-18	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Котельная РТС	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Котельная Энергетик, ПАО «Т Плюс»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Котельная мкр. Заглязьменский	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Котельная ул.Центральная, 18-а	Природный газ	-	-	-	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Котельная Оргтруд 1	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Котельная Оргтруд 2	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Котельная мкр. Юрьевец, ПАО «Т Плюс»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Котельная Элеваторная	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Котельная мкр. Лесной	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Котельная ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Котельная АО ВКХП «Мукомол» (с 2026 г. система теплоснабжения удалена в связи с расселением единственного стороннего потребителя в 2025 г. - жилого дома г. Владимир, ул. Элеваторная, д.28)	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная мкр. Пиганово	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Котельная Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Котельная турбаза «Ладога»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Котельная ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Котельная ФГБУ «ВНИИЗЖ»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Котельная Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Котельная Загородная зона	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Котельная ООО «ТКС» (переключение потребителей на Владимирскую ТЭЦ-2 в 2026 г.)	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная Семашко, 4	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Котельная Белоконской, 16	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Котельная БМК-360	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Котельная Тихонравова, 8а	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 6-2	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 9-2	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Котельная МУЗ КБ «Автоприбор»	Природный газ	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Котельная АО НПО «Магнетон»	Природный газ	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
БМК-32	Природный газ	-	-	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Новая котельная "Сновицы-Веризино (микрорайон № 1)"	Природный газ	-	-	-	-	-	-	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Новая котельная Сновицы-Веризино (микрорайон № 2)	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Новая котельная Микрорайон Юрьевец 7 квартал	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Новая котельная Квартал 17 Юрьевец	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Новая котельная Микрорайон Энергетик	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Новая котельная Территория танкодрома	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000

Т а б л и ц а 27 – Значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

Система теплоснабжения	Вид топлива	Природный газ (Q _{нр} , ккал/нм³) / Мазут (Q _{нр} , ккал/кг)																					
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
Владимирская ТЭЦ-2, Котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В (резервирование для Владимирской ТЭЦ-2 с 2022 г.); - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владгазкомпания» (в 2025 г. переключение потребителей, расположенных по адресу: ул. В. Дуброва, д.37, д.39, д.41, ул. Н. Дуброва, д.37, д.37а, д.39, д.39а на котельную Коммунальная зона; в 2026 г. переключение потребителей, расположенных по адресу: ул. Н. Дуброва, д.17, д.17а, д.19, д.19а, д.21, д.21а, ул. Сперанского, д.11 на Владимирскую ТЭЦ-2); - ГБУЗ ВО «ОПЦ».	Природный газ	8205	8161	8197	8169	8146	8146	8146	8146	8146	8146	8146	8146	8146	8146	8146	8146	8146	8146	8146	8146	8146	8146
	Мазут	-	8896	8855	8483	8984	8984	8984	8984	8984	8984	8984	8984	8984	8984	8984	8984	8984	8984	8984	8984	8984	8984
Котельная 722 квартал	Природный газ	8201	8152	8222	8172	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140
Котельная ВЗКИ	Природный газ	8200	8152	8222	8172	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140
Котельная ХОЗО УВД	Природный газ	8202	8152	8222	8172	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140
Котельная ПМК-18	Природный газ	8201	8152	8222	8172	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140
Котельная РТС	Природный газ	8202	8151	8222	8172	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140
Котельная Энергетик, ПАО «Т Плюс»	Природный газ	8199	8152	8222	8172	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140
Котельная мкр. Заключенский	Природный газ	8199	8152	8222	8172	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140
Котельная ул.Центральная, 18-а	Природный газ	-	-	-	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100
Котельная Оргтруд 1	Природный газ	8202	8152	8222	8172	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140
Котельная Оргтруд 2	Природный газ	8198	8152	8222	8172	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140
Котельная мкр. Юрьевец, ПАО «Т Плюс»	Природный газ	8200	8154	8222	8172	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140
Котельная Элеваторная	Природный газ	8199	8152	8222	8172	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140
Котельная мкр. Лесной	Природный газ	8202	8152	8222	8172	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140
Котельная ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	Природный газ	8151	8151	8190	8190	8185	8185	8185	8185	8185	8185	8185	8185	8185	8185	8185	8185	8185	8185	8185	8185	8185	8185
Котельная АО ВКХП «Мукомол» (с 2026 г. система теплоснабжения удалена в связи с расселением единственного стороннего потребителя в 2025 г. - жилого дома г. Владимир, ул. Элеваторная, д.28)	Природный газ	8190	8190	8190	8190	8190	8190	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная мкр. Пиганово	Природный газ	8200	8200	8204	8049	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152
Котельная Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	Природный газ	8202	8161	8203	8172	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151
Котельная турбаза «Ладога»	Природный газ	8197	8162	8210	8203	8155	8155	8155	8155	8155	8155	8155	8155	8155	8155	8155	8155	8155	8155	8155	8155	8155	8155
Котельная ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	Природный газ	7899	7899	7899	7899	7899	7899	7899	7899	7899	7899	7899	7899	7899	7899	7899	7899	7899	7899	7899	7899	7899	7899
Котельная ФГБУ «ВНИИЗЖ»	Природный газ	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190
Котельная Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир»	Природный газ	8203	8160	8200	8200	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150
Котельная Загородная зона	Природный газ	8202	8160	8201	8201	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150
Котельная ООО «ТКС» (переключение потребителей на Владимирскую ТЭЦ-2 в 2026 г.)	Природный газ	8190	8190	8211	8191	8191	8191	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная Семашко, 4	Природный газ	8201	8152	8222	8172	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140
Котельная Белоконской, 16	Природный газ	8202	8152	8222	8172	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140
Котельная БМК-360	Природный газ	8203	8152	8222	8172	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140
Котельная Тихонравова, 8а	Природный газ	8198	8153	8222	8172	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140
Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 6-2	Природный газ	7990	8150	8222	8172	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140
Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 9-2	Природный газ	8335	8158	8222	8172	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140
Котельная МУЗ КБ «Автоприбор»	Природный газ	8210	8153	8190	8172	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140	8140
Котельная АО НПО «Магнетон»	Природный газ	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
БМК-32	Природный газ	-	-	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100
Новая котельная "Сновицы-Веризино (микрорайон № 1)"	Природный газ	-	-	-	-	-	-	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100
Новая котельная Сновицы-Веризино (микрорайон № 2)	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100
Новая котельная Микрорайон Юрьевец 7 квартал	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100
Новая котельная Квартал 17 Юрьевец	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100
Новая котельная Микрорайон Энергетик	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100
Новая котельная Территория танкодрома	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100	8100

8.4 Описание преобладающего в поселении, муниципальном округе, городском округе вида топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, муниципальном округе, 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 2041 г.

8.5 Описание приоритетного направления развития топливного баланса поселения, муниципального округа, 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 28 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 28 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.

В соответствии с п. 86(1) Требований к схемам теплоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства от 22.02.2012 № 154, в ценовой зоне теплоснабжения объем планируемых инвестиций на реализацию мероприятий в целом и по каждому году реализации указан справочно, в информационных целях. Фактический объем инвестиций может отклоняться от указанного в таблице 28.

Т а б л и ц а 28 – 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»

Наименование показателя	Единицы измерения	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	38,248	113,336	161,110	109,000	112,000	116,500	119,000	123,000	127,000	138,826	131,129	81,000	81,000	81,000	81,000	81,000	81,000
Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	530,877	386,965	360,956	413,271	440,125	430,858	482,171	442,088	386,719	3,701	49,414	109,967	109,967	109,967	109,967	109,967	193,278
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
Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	569,125	500,301	522,067	522,271	552,125	547,358	601,171	565,088	513,719	142,527	180,543	190,967	190,967	190,967	190,967	190,967	274,278
Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	569,125	1 069,426	1 591,492	2 113,763	2 665,889	3 213,247	3 814,418	4 379,506	4 893,225	5 035,752	5 216,295	5 407,262	5 598,229	5 789,196	5 980,163	6 171,130	6 445,408
Источники инвестиций																		
Собственные средства	млн. руб.	549,749	485,600	483,158	521,256	552,125	544,006	571,984	565,088	513,719	142,527	180,543	190,967	190,967	190,967	190,967	190,967	190,967
Средства за счет присоединения потребителей	млн. руб.	19,376	14,701	38,909	1,015	0	3,352	29,187	0	0	0	0	0	0	0	0	0	83,311
Средства бюджетов	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Т а б л и ц а 29 – 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 ЕТО-1. ПАО «Т Плюс»

Наименование показателя	Единицы измерения	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
ЕТО-1. ПАО «Т Плюс»																		
Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	35,141	113,336	161,110	109,000	112,000	116,000	119,000	123,000	127,000	138,826	131,129	81,000	81,000	81,000	81,000	81,000	81,000
инвестиционные проекты ПАО «Т Плюс»	млн. руб.	35,141	113,336	161,110	109,000	112,000	116,000	119,000	123,000	127,000	138,826	131,129	81,000	81,000	81,000	81,000	81,000	81,000
прочие	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	530,356	386,713	360,956	413,271	440,125	430,858	482,171	442,088	386,719	3,701	49,414	109,967	109,967	109,967	109,967	109,967	193,278
инвестиционные проекты ПАО «Т Плюс»	млн. руб.	504,992	371,411	322,047	412,256	440,125	427,506	452,984	442,088	386,719	3,701	49,414	109,967	109,967	109,967	109,967	109,967	109,967

Наименование показателя	Единицы измерения	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
прочие	млн. руб.	25,363	15,302	38,909	1,015	0	3,352	29,187	0	0	0	0	0	0	0	0	0	83,311
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
Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	565,497	500,049	522,067	522,271	552,125	546,858	601,171	565,088	513,719	142,527	180,543	190,967	190,967	190,967	190,967	190,967	274,278
инвестиционные проекты ПАО «Т Плюс»	млн. руб.	540,133	484,747	483,158	521,256	552,125	543,506	571,984	565,088	513,719	142,527	180,543	190,967	190,967	190,967	190,967	190,967	190,967
прочие	млн. руб.	25,363	15,302	38,909	1,015	0	3,352	29,187	0	0	0	0	0	0	0	0	0	83,311
Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	565,497	1 065,546	1 587,612	2 109,883	2 662,009	3 208,867	3 810,038	4 375,126	4 888,845	5 031,371	5 211,914	5 402,881	5 593,848	5 784,815	5 975,782	6 166,749	6 441,027
Источники инвестиций																		
Собственные средства	млн. руб.	546,642	485,600	483,158	521,256	552,125	543,506	571,984	565,088	513,719	142,527	180,543	190,967	190,967	190,967	190,967	190,967	190,967
инвестиционные проекты ПАО «Т Плюс»	млн. руб.	540,133	484,747	483,158	521,256	552,125	543,506	571,984	565,088	513,719	142,527	180,543	190,967	190,967	190,967	190,967	190,967	190,967
прочие	млн. руб.	6,508	0,853	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Средства за счет присоединения потребителей	млн. руб.	18,855	14,449	38,909	1,015	0	3,352	29,187	0	0	0	0	0	0	0	0	0	83,311
Средства бюджетов	млн. руб.	0	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 30 приведены данные по величине фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период.

Статус выполнения мероприятий, утвержденных в схеме теплоснабжения МО г. Владимир 2024 г. приведен в Приложении 5.

Т а б л и ц а 30 – Данные по величине фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период

№ ЕТО	Наименование ЕТО	Фактические инвестиции за 2024 г., тыс. руб. (без НДС)		
		Мероприятия, необходимые для осуществления технологического присоединения теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения	Мероприятия, необходимые для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения	ИТОГО
1	ПАО «Т Плюс»	0	682 882	682 882
2	ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	Мероприятия в утвержденной схеме на 2024 г. отсутствуют		-
3	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	Мероприятия в утвержденной схеме на 2024 г. отсутствуют		-
4	АО НПО «Магнетон»	Мероприятия в утвержденной схеме на 2024 г. отсутствуют		-
5	ФГБУ «ВНИИЗЖ»	Мероприятия в утвержденной схеме на 2024 г. отсутствуют		-
6	ООО «ТеплогазВладимир»	Мероприятия в утвержденной схеме на 2024 г. отсутствуют		-
7	ООО «Владимиртеплогаз»	Мероприятия в утвержденной схеме на 2024 г. отсутствуют		-
ИТОГО		0	682 882	682 882

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

10.1 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

Т а б л и ц а 31 – Проект реестра ЕТО, предлагаемого к утверждению

№ 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	ЕТО, предлагаемые к утверждению	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 «Владгазкомпания»; - ГБУЗ ВО «ОПЦ».	ПАО «Т Плюс»	источники / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п.6 ПП РФ №808
		АО «Владгазкомпания»	источник			
		ГБУЗ ВО «ОПЦ»	источник			
2	Котельная 722 квартал	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п.8 ПП РФ №808
3	Котельная ВЗКИ	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п.8 ПП РФ №808
4	Котельная ХОЗО УВД	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п.8 ПП РФ №808
5	Котельная ПМК-18	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п.8 ПП РФ №808
6	Котельная РТС	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п.8 ПП РФ №808
7	Котельная Энергетик, ПАО «Т Плюс»	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п.8 ПП РФ №808
8	Котельная мкр. Заклязьменский	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п.8 ПП РФ №808
9	Котельная ул.Центральная, 18-а	ПАО «Т Плюс»	тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п.6 ПП РФ №808
		ООО «Спецавтострой»	источник			
10	Котельная Оргтруд 1	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п.8 ПП РФ №808
11	Котельная Оргтруд 2	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п.8 ПП РФ №808
12	Котельная мкр. Юрьевец, ПАО «Т Плюс»	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п.8 ПП РФ №808
13	Котельная Элеваторная	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п.8 ПП РФ №808
14	Котельная мкр. Лесной	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п.8 ПП РФ №808
15	Котельная ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	источник / тепловые сети	2	ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	п.8 ПП РФ №808
17	Котельная мкр. Пиганово	ООО «Владимиртеплогаз»	источник	7	ООО «Владимиртеплогаз»	п.6 ПП РФ №808
		ПАО «Т Плюс»	тепловые сети			

№ 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	ЕТО, предлагаемые к утверждению	Основание для присвоения статуса ЕТО
18	Котельная Энергетик, ООО «Владимир-теплогаз»	ООО «Владимиртеплогаз»	источник	1	ПАО «Т Плюс»	п.9 ПП РФ №808
		ПАО «Т Плюс»	тепловые сети			
19	Котельная турбаза «Ладоба»	ООО «ТеплогазВладимир»	источник	1	ПАО «Т Плюс»	п.6 ПП РФ №808
		ПАО «Т Плюс»	тепловые сети			
26	Котельная ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	источник / тепловые сети	3	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	п.8 ПП РФ №808
28	Котельная ФГБУ «ВНИИЗЖ»	ФГБУ «ВНИИЗЖ»	источник / тепловые сети	5	ФГБУ «ВНИИЗЖ»	п.8 ПП РФ №808
29	Котельная Юрьево, ООО «ТеплогазВладимир»	ООО «ТеплогазВладимир»	источник	6	ООО «ТеплогазВладимир»	п.6 ПП РФ №808
		ПАО «Т Плюс»	тепловые сети			
30	Котельная Загородная зона	ООО «ТеплогазВладимир»	источник	6	ООО «ТеплогазВладимир»	п.6 ПП РФ №808
		ПАО «Т Плюс»	тепловые сети			
31	Котельная ООО «ТКС»	ООО «ТКС»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п.6 ПП РФ №808
		ПАО «Т Плюс»	тепловые сети			
32	Котельная Семашко, 4	ПАО «Т Плюс»	источник	1	ПАО «Т Плюс»	п.8 ПП РФ №808
33	Котельная Белокопской, 16	ПАО «Т Плюс»	источник	1	ПАО «Т Плюс»	п.8 ПП РФ №808
34	Котельная БМК-360	ПАО «Т Плюс»	источник	1	ПАО «Т Плюс»	п.8 ПП РФ №808
35	Котельная Тихонравова, 8а	ПАО «Т Плюс»	источник	1	ПАО «Т Плюс»	п.8 ПП РФ №808
37	Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 6-2	ПАО «Т Плюс»	источник	1	ПАО «Т Плюс»	п.8 ПП РФ №808
38	Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 9-2	ПАО «Т Плюс»	источник	1	ПАО «Т Плюс»	п.8 ПП РФ №808
40	Котельная МУЗ КБ «Автоприбор»	ПАО «Т Плюс»	источник	1	ПАО «Т Плюс»	п.8 ПП РФ №808
41	Котельная АО НПО «Магнетон»	АО НПО «Магнетон»	источник	4	АО НПО «Магнетон»	п.11 ПП РФ №808
42	БМК-32	ООО «СЗ «ВТУС»	источник	1	ПАО «Т Плюс»	п.11 ПП РФ №808
		ПАО «Т Плюс»	тепловые сети			

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 32

Т а б л и ц а 32 – Зоны деятельности ЕТО

№ зоны деятельности	Предлагаемая к утверждению ЕТО	№ системы теплоснабжения	Система теплоснабжения
1	ПАО «Т Плюс»	1	Владимирская ТЭЦ-2, Котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владгазкомпания»; - ГБУЗ ВО «ОПЦ».
		2	Котельная 722 квартал
		3	Котельная ВЗКИ
		4	Котельная ХОЗО УВД
		5	Котельная ПМК-18
		6	Котельная РТС
		7	Котельная Энергетик, ПАО «Т Плюс»
		8	Котельная мкр. Заключьменский
		9	Котельная ул.Центральная, 18-а
		10	Котельная Оргтруд 1
		11	Котельная Оргтруд 2
		12	Котельная мкр. Юрьевец, ПАО «Т Плюс»
		13	Котельная Элеваторная
		14	Котельная мкр. Лесной
		18	Котельная Энергетик, ООО «Владмиртеплогаз»
		19	Котельная турбаза «Ладога»
		31	Котельная ООО «ТКС»
		32	Котельная Семашко, 4
		33	Котельная Белоконской, 16

№ зоны деятельности	Предлагаемая к утверждению ЕТО	№ системы теплоснабжения	Система теплоснабжения
		34	Котельная БМК-360
		35	Котельная Тихонравова, 8а
		37	Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 6-2
		38	Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 9-2
		40	Котельная МУЗ КБ «Автоприбор»
		42	БМК-32
2	ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	15	Котельная ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»
3	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	26	Котельная ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»
4	АО НПО «Магнетон»	41	Котельная АО НПО «Магнетон»
5	ФГБУ «ВНИИЗЖ»	28	Котельная ФГБУ «ВНИИЗЖ»
6	ООО «ТеплогазВладимир»	29	Котельная Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир»
		30	Котельная Загородная зона
7	ООО «Владимиртеплогаз»	17	Котельная мкр. Пиганово

Графическое описание каждой границы зон деятельности ЕТО представлены в Главе 15.

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.

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

Сравнительный анализ критериев, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации, с учетом изменений, произошедших за период, предшествующий разработки схемы теплоснабжения, приведен в таблице ниже.

Т а б л и ц а 33 – 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 «Владгазкомпания»; - ГБУЗ ВО «ОПЦ».	1101,300	ПАО «Т Плюс»	135 878 317	источники / тепловые сети	Собственность (магистральные) / Концессия (распределительные)	31327 / 8620	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п.6 ПП РФ №808
			АО «Владгазкомпания»	5 015	источник	Собственность	-	-			
			ГБУЗ ВО «ОПЦ»	-	источник	Собственность	-	-			
2	Котельная 722 квартал	5,550	ПАО «Т Плюс»	135 878 317	источник / тепловые сети	Концессия	64,5	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п.8 ПП РФ №808
3	Котельная ВЗКИ	2,537	ПАО «Т Плюс»	135 878 317	источник / тепловые сети	Концессия	28,8	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п.8 ПП РФ №808
4	Котельная ХОЗО УВД	4,987	ПАО «Т Плюс»	135 878 317	источник / тепловые сети	Концессия	39,6	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п.8 ПП РФ №808
5	Котельная ПМК-18	1,804	ПАО «Т Плюс»	135 878 317	источник / тепловые сети	Концессия	24,7	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п.8 ПП РФ №808
6	Котельная РТС	0,931	ПАО «Т Плюс»	135 878 317	источник / тепловые сети	Концессия	12,5	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п.8 ПП РФ №808
7	Котельная Энергетик, ПАО «Т Плюс»	0,858	ПАО «Т Плюс»	135 878 317	источник / тепловые сети	Концессия	13,9	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п.8 ПП РФ №808
8	Котельная мкр. Заклязьменский	3,000	ПАО «Т Плюс»	135 878 317	источник / тепловые сети	Концессия	54,6	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п.8 ПП РФ №808
9	Котельная ул.Центральная, 18-а	10,400	ПАО «Т Плюс»	135 878 317	тепловые сети	Концессия	91,8	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п.6 ПП РФ №808
			ООО «Спецавгострой»	-7	источник	Собственность	-	-			
10	Котельная Оргтруд 1	6,150	ПАО «Т Плюс»	135 878 317	источник / тепловые сети	Собственность	97,5	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п.8 ПП РФ №808
11	Котельная Оргтруд 2	3,010	ПАО «Т Плюс»	135 878 317	источник / тепловые сети	Концессия	22,7	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п.8 ПП РФ №808
12	Котельная мкр. Юрьевец, ПАО «Т Плюс»	1,150	ПАО «Т Плюс»	135 878 317	источник / тепловые сети	Собственность	4,6	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п.8 ПП РФ №808
13	Котельная Элеваторная	0,650	ПАО «Т Плюс»	135 878 317	источник / тепловые сети	Концессия	4,4	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п.8 ПП РФ №808
14	Котельная мкр. Лесной	7,740	ПАО «Т Плюс»	135 878 317	источник / тепловые сети	Концессия	134,1	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п.8 ПП РФ №808
15	Котельная ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	79,000	ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	3 435 650	источник / тепловые сети	Собственность	нд	Заявка от 2020 г.	2	ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	п.8 ПП РФ №808
17	Котельная мкр. Пиганово	1,634	ООО «Владимиртеплогаз»	103 148	источник	Собственность	-	Заявка от 2023 г.	7	ООО «Владимиртеплогаз»	п.6 ПП РФ №808
			ПАО «Т Плюс»	135 878 317	тепловые сети	Концессия	25,2	-			
18	Котельная Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	14,620	ООО «Владимиртеплогаз»	103 148	источник	Аренда	-	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п.9 ПП РФ №808
			ПАО «Т Плюс»	135 878 317	тепловые сети	Концессия	143,7	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, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности ЕТО	Предложения для утверждения ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
19	Котельная турбаза «Ладога»	0,800	ООО «ТеплогазВладимир»	85 025	источник	Аренда	-	-	1	ПАО «Т Плюс»	п.6 ПП РФ №808
			ПАО «Т Плюс»	135 878 317	тепловые сети	Концессия	16,9	Заявка от 2022 г.			
26	Котельная ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	0,720	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	10 426	источник / тепловые сети	Собственность	нд	Заявка от 2020 г.	3	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	п.8 ПП РФ №808
28	Котельная ФГБУ «ВНИИЗЖ»	2,800	ФГБУ «ВНИИЗЖ»	169	источник / тепловые сети	Концессия	нд	Заявка от 2021 г.	5	ФГБУ «ВНИИЗЖ»	п.8 ПП РФ №808
29	Котельная Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир»	22,639	ООО «ТеплогазВладимир»	85 025	источник	Аренда	-	Заявка от 2022 г.	6	ООО «ТеплогазВладимир»	п.6 ПП РФ №808
			ПАО «Т Плюс»	135 878 317	тепловые сети	Концессия	376,4	-			
30	Котельная Загородная зона	25,340	ООО «ТеплогазВладимир»	85 025	источник	Аренда	-	Заявка от 2022 г.	6	ООО «ТеплогазВладимир»	п.6 ПП РФ №808
			ПАО «Т Плюс»	135 878 317	тепловые сети	Концессия	377,5	-			
31	Котельная ООО «ТКС»	18,450	ООО «ТКС»	123 486	источник / тепловые сети	Собственность	1,1	-	1	ПАО «Т Плюс»	п.6 ПП РФ №808
			ПАО «Т Плюс»	135 878 317	тепловые сети	Концессия	13,2	Заявка от 2022 г.			
32	Котельная Семашко, 4	0,038	ПАО «Т Плюс»	135 878 317	источник	Концессия	-	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п.8 ПП РФ №808
33	Котельная Белокопской, 16	0,600	ПАО «Т Плюс»	135 878 317	источник	Концессия	-	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п.8 ПП РФ №808
34	Котельная БМК-360	0,300	ПАО «Т Плюс»	135 878 317	источник	Концессия	-	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п.8 ПП РФ №808
35	Котельная Тихонравова, 8а	0,290	ПАО «Т Плюс»	135 878 317	источник	Аренда	-	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п.8 ПП РФ №808
37	Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 6-2	0,020	ПАО «Т Плюс»	135 878 317	источник	Концессия	-	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п.8 ПП РФ №808
38	Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 9-2	0,020	ПАО «Т Плюс»	135 878 317	источник	Концессия	-	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п.8 ПП РФ №808
40	Котельная МУЗ КБ «Автоприбор»	1,000	ПАО «Т Плюс»	135 878 317	источник	Концессия	-	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п.8 ПП РФ №808
41	Котельная АО НПО «Магнетон»	нд	АО НПО «Магнетон»	1 173 910	источник	Собственность	-	-	4	АО НПО «Магнетон»	п.11 ПП РФ №808
42	БМК-32	2,365	ООО «СЗ «ВТУС»	130 189	источник	Собственность	-	-	1	ПАО «Т Плюс»	п.11 ПП РФ №808
			ПАО «Т Плюс»	135 878 317	тепловые сети	Концессия	10,5	-			

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

Заявки на присвоение статуса ЕТО от

- ОАО «Владимирский завод «Электроприбор» от 2020 г.
- ТСЖ «На 3-ей Кольцевой» от 2020 г.
- ФГБУ «ВНИИЗЖ» от 2021 г.
- ПАО «Т Плюс» от 2022 г.
- ООО «ТеплогазВладимир» от 2022 г.
- ООО «Владимиртеплогаз» от 2022 и 2023 гг.

представлены в Приложении 1 к Главе 15 Обосновывающих материалов

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

Реестр систем теплоснабжения, определённых при разработке схемы теплоснабжения муниципального образования «город Владимир» до 2041 года, приведен в таблице ниже. Подробное описание каждой из систем приведено в п 2.1.

Т а б л и ц а 34 – Реестр систем теплоснабжения

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей организации
1	Владимирская ТЭЦ-2, Котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владгазкомпания»; - ГБУЗ ВО «ОПЦ».	ПАО «Т Плюс»	источники / тепловые сети
		АО «Владгазкомпания»	источник
		ГБУЗ ВО «ОПЦ»	источник

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании тепло-снабжающей организации
2	Котельная 722 квартал	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети
3	Котельная ВЗКИ	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети
4	Котельная ХОЗО УВД	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети
5	Котельная ПМК-18	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети
6	Котельная РТС	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети
7	Котельная Энергетик, ПАО «Т Плюс»	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети
8	Котельная мкр. Заклязьменский	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети
9	Котельная ул.Центральная, 18-а	ПАО «Т Плюс»	тепловые сети
		ООО «Спецавтострой»	источник
10	Котельная Оргтруд 1	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети
11	Котельная Оргтруд 2	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети
12	Котельная мкр. Юрьевец, ПАО «Т Плюс»	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети
13	Котельная Элеваторная	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети
14	Котельная мкр. Лесной	ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети
15	Котельная ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	источник / тепловые сети
17	Котельная мкр. Пиганово	ООО «Владимиртеплогаз»	источник
		ПАО «Т Плюс»	тепловые сети
18	Котельная Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	ООО «Владимиртеплогаз»	источник
		ПАО «Т Плюс»	тепловые сети
19	Котельная турбаза «Ладога»	ООО «ТеплогазВладимир»	источник
		ПАО «Т Плюс»	тепловые сети
20	Котельная ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	источник / тепловые сети
21	Котельная ФГБУ «ВНИИЗЖ»	ФГБУ «ВНИИЗЖ»	источник / тепловые сети
22	Котельная Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир»	ООО «ТеплогазВладимир»	источник
		ПАО «Т Плюс»	тепловые сети
23	Котельная Загородная зона	ООО «ТеплогазВладимир»	источник
		ПАО «Т Плюс»	тепловые сети
24	Котельная ООО «ТКС»	ООО «ТКС»	источник / тепловые сети
		ПАО «Т Плюс»	тепловые сети
25	Котельная Семашко, 4	ПАО «Т Плюс»	источник
26	Котельная Белоконской, 16	ПАО «Т Плюс»	источник
27	Котельная БМК-360	ПАО «Т Плюс»	источник
28	Котельная Тихонравова, 8а	ПАО «Т Плюс»	источник
29	Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 6-2	ПАО «Т Плюс»	источник
30	Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 9-2	ПАО «Т Плюс»	источник

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей организации
31	Котельная МУЗ КБ «Автоприбор»	ПАО «Т Плюс»	источник
32	Котельная АО НПО «Магнетон»	АО НПО «Магнетон»	источник
33	БМК-32	ООО «СЗ «ВТУС»	источник
		ПАО «Т Плюс»	тепловые сети

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

В соответствии с п. 90 Требований к схемам теплоснабжения, утвержденных 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

Управление жилищно-коммунального хозяйства Администрации города Владимира сообщает, что на конец 2024 года тепловые сети, находящиеся на учете в качестве бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в управлении муниципальным имуществом г. Владимира не числятся. Также отсутствуют выявленные в 2024 году бесхозные тепловые сети

Раздел 13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетических систем России, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения, муниципального округа, 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 2022-2031 гг. утверждена распоряжением губернатора Владимирской области от 20 марта 2017 г. № 33-рг (в ред. изменений от 11.04.2025 № 117-рг).

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

- повышение надежности системы газоснабжения и 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 данные по планируемому объему потребления природного газа в год по Владимирской области.

Т а б л и ц а 35 – Данные по планируемому объему потребления природного газа в год по Владимирской области

Год	Объем потребления, млрд. м³
2025	0,06
2026	0,07
2027	0,07
2028	0,07
2029	0,1
2030	0,09
2031	0,09

13.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

13.2.1 Ненадлежащее исполнение обязательств АО «Владгазкомпания» по оплате поставленного природного газа

Между АО «Владгазкомпания» и ООО «Газпром межрегионгаз Владимир» действуют договора на поставку природного газа. По условиям договоров, ООО «Газпром межрегионгаз Владимир» обязуется поставлять и обеспечивать транспортировку по сетям газораспределения, АО «Владгазкомпания» обязуется получать (отбирать) в согласованных объемах из сетей газораспределения.

За 2020-2024 гг., согласно картотеки арбитражных дел (<https://kad.arbitr.ru>), зафиксировано более двух десятков исковых заявлений со стороны ООО «Газпром межрегионгаз Владимир» в адрес АО «Владгазкомпания» о взыскании задолженностей по оплате поставленного природного газа (в т.ч. пеней за несвоевременную оплату).

С учетом того, что основным видом топлива для производства тепловой энергии на котельной АО «Владгазкомпания» является природный газ, наличие систематических задолженностей по оплате поставленного природного газа может способствовать снижению в надежности обеспечения топливом действующего источника тепловой энергии (снижение объемов поставки, отключение от сетей газораспределения, итд).

С целью повышения надежности теплоснабжения при актуализации предлагается:

- переключение тепловой нагрузки потребителей, расположенных по адресу: ул. В. Дуброва, д.37, д.39, д.41, ул. Н. Дуброва, д.37, д.37а, д.39, д.39а с котельной АО «Владгазкомпания» на котельную Коммунальная зона в 2025 г.;
- переключение тепловой нагрузки потребителей, расположенных по адресу: ул. Н. Дуброва, д.17, д.17а, д.19, д.19а, д.21, д.21а, ул. Сперанского, д.11 с котельной АО «Владгазкомпания» на Владимирскую ТЭЦ-2 в 2026 г.

АО «Владгазкомпания» рекомендуется не нарушать заключенные договора с ООО «Газпром межрегионгаз Владимир» и не допускать просрочек по платежам за поставленный природный газ.

Проблемы надежного и эффективного снабжения топливом в других системах теплоснабжения отсутствуют. Перебоев и ограничений в обеспечении газом нет. На ТЭЦ сформирован и постоянно поддерживается необходимый запас резервного топлива – мазута.

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 разработанной 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 36 – Изменение объема годового потребления природного газа на источниках тепловой энергии МО г. Владимир

Год	Изменение объема годового потребления природного газа, млн. м ³
2025	+26,4
2026	-68,6
2027	+2,7
2028	+3,5
2029	+1,5
2030	+2,7
2031	+1,6
2032	-0,48
2033	+1,8
2034	+0,7
2035	+0,9
2036	+0,8
2037	+1
2038	+0,7
2039	+1,2
2040	+0,8
2041	+1,2
Итого к 2041 г.	-21,6

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

Согласно Схеме и Программе развития энергетической системы России на 2025–2030 гг., утвержденной приказом министерства энергетики от 29.11.2024 № 2328 строительство источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии в МО г. Владимир не планируется.

В таблице ниже приведены прогнозные данные потребления электрической энергии по энергосистеме Владимирской области.

Т а б л и ц а 37 – Потребление электрической энергии по энергосистеме Владимирской области

Год	Потребления электрической энергии, млн. кВт·ч	Годовой темп, %
2024	7 799,00	-
2025	7 796,00	0,0%
2026	7 825,00	0,4%
2027	7 844,00	0,2%
2028	7 877,00	0,4%
2029	7 866,00	-0,1%
2030	7 877,00	0,1%

По итогам конкурентного отбора мощности Владимирская ТЭЦ-2 вошла в перечень генерирующих объектов – электростанций, отобранных по итогам конкурентного отбора мощности. Теплофикационные агрегаты, не прошедшие конкурентный отбор мощности на Владимирской ТЭЦ-2, отсутствуют.

В таблице ниже приведены итоги КОМ для Владимирской ТЭЦ-2 на 2024-2027 гг.

Т а б л и ц а 38 – Итоги КОМ для Владимирской ТЭЦ-2 на 2024-2027 гг.

Наименование	Объем располагаемой мощности, МВт												Цена про- дажи мощ- ности по итогам КОМ, руб./МВт
	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	
2024 г.													
Владимирская ТЭЦ-2 ТГ-1	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	182047,59
Владимирская ТЭЦ-2 ТГ-7	172,023	172,023	172,023	172,023	168,669	168,669	168,669	168,669	168,669	172,023	172,023	172,023	182047,59
Владимирская ТЭЦ-2 ТГ 3,4	200	200	200	200	186	186	186	186	186	200	200	200	182047,59
Владимирская ТЭЦ-2 ТГ-5	80	80	80	80	57	52	52	52	57	80	80	80	182047,59
Владимирская ТЭЦ-2 ТГ-6	80	80	80	80	57	52	52	52	57	80	80	80	182047,59
2025 г.													
Владимирская ТЭЦ-2 ТГ-1	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	193157,87
Владимирская ТЭЦ-2 ТГ-7	172,023	172,023	172,023	172,023	168,669	168,669	168,669	168,669	168,669	172,023	172,023	172,023	193157,87
Владимирская ТЭЦ-2 ТГ 3,4	200	200	200	200	186	186	186	186	186	200	200	200	193157,87
Владимирская ТЭЦ-2 ТГ-5	80	80	80	80	57	52	52	52	57	80	80	80	193157,87
Владимирская ТЭЦ-2 ТГ-6	80	80	80	80	57	52	52	52	57	80	80	80	193157,87
2026 г.													
Владимирская ТЭЦ-2 ТГ-1	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	194901,03
Владимирская ТЭЦ-2 ТГ-7	172,023	172,023	172,023	172,023	168,669	168,669	168,669	168,669	168,669	172,023	172,023	172,023	194901,03
Владимирская ТЭЦ-2 ТГ 3,4	200	200	200	200	186	186	186	186	186	200	200	200	194901,03
Владимирская ТЭЦ-2 ТГ-5	80	80	80	80	57	52	52	52	57	80	80	80	194901,03
Владимирская ТЭЦ-2 ТГ-6	80	80	80	80	57	52	52	52	57	80	80	80	194901,03
2027 г.													
Владимирская ТЭЦ-2 ТГ-1	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	63	308034,53
Владимирская ТЭЦ-2 ТГ-7	172,023	172,023	172,023	172,023	168,669	168,669	168,669	168,669	168,669	172,023	172,023	172,023	308034,53
Владимирская ТЭЦ-2 ТГ 3,4	200	200	200	200	186	186	186	186	186	200	200	200	308034,53
Владимирская ТЭЦ-2 ТГ-5	80	80	80	80	57	52	52	52	57	80	80	80	308034,53
Владимирская ТЭЦ-2 ТГ-6	80	80	80	80	57	52	52	52	57	80	80	80	308034,53

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, муниципального округа, городского округа, города федерального значения, утвержденной единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения

Схема водоснабжения и водоотведения города Владимира до 2041 года, разработана в соответствии с требованиями Федерального Закона «О водоснабжении и водоотведении» №416-ФЗ и утверждена постановлением Администрации города Владимир № 2608 от 20.11.2024.

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 схему теплоснабжения.

13.7 Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения, единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым 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 39 – Прирост тепловой нагрузки ГВС по годам, Гкал/ч

Наименование показателей	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
Прирост тепловой нагрузки горячего водоснабжения	1,708	1,996	2,114	1,886	1,987	1,788	1,532	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199
Прирост тепловой нагрузки горячего водоснабжения накопительным итогом	1,708	3,704	5,818	7,704	9,691	11,479	13,011	15,210	17,409	19,608	21,807	24,006	26,205	28,404	30,603	32,802	35,001

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

Индикаторы развития систем теплоснабжения представлены в Главе 13 «Индикаторы развития систем теплоснабжения».

В таблице 40 представлены индикаторы, отражающие результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии. В таблице 41 представлены целевые показатели реализации схемы теплоснабжения муниципального образования «город Новочебоксарск», подлежащие достижению каждой единой теплоснабжающей организацией, функционирующей на территории муниципального образования «город Новочебоксарск».

Т а б л и ц а 40 – Целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии¹

Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
МО г. Владимир																			
доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	шт.	0	7	7	7	6	6	6	5	5	5	5	4	4	4	4	4	3	3
продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях горячего водоснабжения в межотопительный период	дн.	15	14	14	14	14	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,211	0,217	0,213	0,215	0,214	0,215	0,215	0,215	0,215	0,216	0,217	0,217	0,217	0,218	0,219	0,219	0,219	0,221
доля бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения	%	68%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%
отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства Российской Федерации (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствия применения санкций, предусмотренных законодательством об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательством Российской Федерации о естественных монополиях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях	%	12,5%	12,4%	12,3%	12,1%	11,9%	11,8%	11,7%	11,6%	11,5%	11,4%	11,3%	11,2%	11,2%	11,2%	11,1%	11,1%	11,1%	11,1%
ЕТО-1. ПАО «Т Плюс»																			
доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	шт.	0	7	7	7	6	6	6	5	5	5	5	4	4	4	4	4	3	3
продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях горячего водоснабжения в межотопительный период	дн.	14	14	14	14	14	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,219	0,226	0,221	0,223	0,223	0,223	0,224	0,224	0,224	0,225	0,225	0,226	0,226	0,227	0,228	0,229	0,229	0,230
доля бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения	%	68%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%

¹ В соответствии с п. 86(1) Требований к схемам теплоснабжения, утвержденных Постановлением Правительства от 22.02.2012 № 154, в ценовой зоне теплоснабжения объем планируемых инвестиций на реализацию мероприятий в целом и по каждому году реализации указан справочно, в информационных целях. Фактический объем инвестиций может отклоняться от указанного в таблице. Целевое значение КИУМ, определенного в соответствии с Правилами определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 15.12.2017 № 1562 «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)», для муниципального образования город Владимир составляет 0,379. Плановые значения показателя КИУМ, в т. ч. на седьмой прогнозный период после завершения переходного периода в ценовую зону теплоснабжения, меньше целевого значения по всем ЕТО. Невозможность достижения целевого значения показателя КИУМ вызвано необходимостью резервировать оборудование, в т. ч. для повышения надежности теплоснабжения.

Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства Российской Федерации (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствия применения санкций, предусмотренных законодательством об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательством Российской Федерации о естественных монополиях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях	%	12,5%	12,3%	12,3%	12,1%	12,0%	11,8%	11,7%	11,6%	11,5%	11,4%	11,3%	11,2%	11,2%	11,2%	11,1%	11,1%	11,1%	11,1%
привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	тыс. руб. (без НДС)	682 882	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
ЕТО-2. ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»																			
доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях горячего водоснабжения в межотопительный период	дн.	нд	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,074	0,075	0,075	0,075	0,074	0,075	0,075	0,075	0,074	0,075	0,075	0,075	0,074	0,075	0,075	0,075	0,074	0,075
доля бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения	%	68%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%
отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства Российской Федерации (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствия применения санкций, предусмотренных законодательством об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательством Российской Федерации о естественных монополиях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях	%	4,1%	4,1%	4,1%	4,1%	4,1%	4,1%	4,1%	4,1%	4,1%	4,1%	4,1%	4,1%	4,1%	4,1%	4,1%	4,1%	4,1%	4,1%
привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	тыс. руб. (без НДС)	0	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
ЕТО-3. ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»																			
доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	шт.	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	шт.	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях горячего водоснабжения в межотопительный период	дн.	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155
доля бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения	%	68%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%

Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства Российской Федерации (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствия применения санкций, предусмотренных законодательством об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательством Российской Федерации о естественных монополиях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях	%	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%
привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	тыс. руб. (без НДС)	0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
ЕТО-4. АО НПО «Магнетон»																			
доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	шт.	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	шт.	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях горячего водоснабжения в межотопительный период	дн.	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
доля бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения	%	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства Российской Федерации (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствия применения санкций, предусмотренных законодательством об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательством Российской Федерации о естественных монополиях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях	%	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	тыс. руб. (без НДС)	0	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
ЕТО-5. ФГБУ «ВНИИЗЖ»																			
доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	шт.	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	шт.	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях горячего водоснабжения в межотопительный период	дн.	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
доля бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения	%	68%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%

Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства Российской Федерации (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствия применения санкций, предусмотренных законодательством об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательством Российской Федерации о естественных монополиях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях	%	5,7%	5,7%	5,7%	5,7%	5,7%	5,7%	5,7%	5,7%	5,7%	5,7%	5,7%	5,7%	5,7%	5,7%	5,7%	5,7%	5,7%	5,7%
привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	тыс. руб. (без НДС)	0	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
ЕТО-6. ООО «ТеплогазВладимир»																			
доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	-	100%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях горячего водоснабжения в межотопительный период	дн.	15	11	10	9	8	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,249	0,250	0,252	0,249	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245
доля бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения	%	68%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%
отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства Российской Федерации (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствия применения санкций, предусмотренных законодательством об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательством Российской Федерации о естественных монополиях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях	%	18,0%	17,7%	17,7%	15,9%	14,5%	14,5%	14,5%	14,5%	14,5%	14,5%	14,5%	14,5%	14,5%	14,5%	14,5%	14,5%	14,5%	14,5%
привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	тыс. руб. (без НДС)	0	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
ЕТО-7. ООО «Владимиртеплогаз»																			
доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения	%	-	100%	-	-	-	-	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях горячего водоснабжения в межотопительный период	дн.	14	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,237	0,237	0,265	0,265	0,264	0,265	0,265	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251	0,251
доля бесхозяйных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозяйных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения	%	68%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%

Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства Российской Федерации (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствия применения санкций, предусмотренных законодательством об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательством Российской Федерации о естественных монополиях	шт.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях	%	16,7%	16,7%	16,7%	16,7%	16,7%	16,7%	16,7%	10,6%	10,6%	10,6%	10,6%	10,6%	10,6%	10,6%	10,6%	10,6%	10,6%	10,6%
привлечение инвестиций в сферу теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения	тыс. руб. (без НДС)	0	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–

Т а б л и ц а 41 – Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения

Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
ЕТО-1. ПАО «Т Плюс»																			
количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубноm исчислении сверх предела разрешенных отклонений	шт./км	0,454	0,692	0,656	0,622	0,588	0,558	0,530	0,504	0,479	0,455	0,432	0,410	0,389	0,370	0,352	0,334	0,317	0,301
количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	шт./ (Гкал/ч)	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	0,000
ЕТО-2. ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»																			
количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубноm исчислении сверх предела разрешенных отклонений	шт./км	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	0,000
количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	шт./ (Гкал/ч)	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	0,000
ЕТО-3. ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»																			
количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубноm исчислении сверх предела разрешенных отклонений	шт./км	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	шт./ (Гкал/ч)	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
ЕТО-4. АО НПО «Магнетон»																			
количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубноm исчислении сверх предела разрешенных отклонений	шт./км	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	шт./ (Гкал/ч)	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
ЕТО-5. ФГБУ «ВНИИЗЖ»																			
количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубноm исчислении сверх предела разрешенных отклонений	шт./км	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	шт./ (Гкал/ч)	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
ЕТО-6. ООО «ТеплогазВладимир»																			
количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубноm исчислении сверх предела разрешенных отклонений	шт./км	0,000	0,857	0,814	0,773	0,734	0,697	0,662	0,629	0,598	0,568	0,539	0,512	0,487	0,463	0,440	0,418	0,397	0,377
количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	шт./ (Гкал/ч)	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	0,000
ЕТО-7. ООО «Владимиртеплогаз»																			
количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубноm исчислении сверх предела разрешенных отклонений	шт./км	0,000	2,070	1,967	1,869	1,775	1,686	1,602	1,522	1,446	1,374	1,305	1,240	1,178	1,119	1,063	1,010	0,959	0,911

Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	шт./ (Гкал/ч)	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	0,000

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 Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» [1], постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», от 15.12.2017 № 1562 «Об определении в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию...» [21] и от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», распоряжением Правительства Российской Федерации от 09.06.2020 № 1524-р «Об отнесении муниципального образования город Владимир Владимирской области к ценовой зоне теплоснабжения», 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 42 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 42, 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), определяемого в соответствии с Правилами определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность).

Также в целях сглаживания ценовых последствий в соглашениях об исполнении схемы теплоснабжения между Администрацией города МО г. Владимир и едиными теплоснабжающими организациями предусмотрены обязательства:

ПАО «Т Плюс» – соглашение об исполнении схемы теплоснабжения города Владимира №01-10/161 от 25.07.2022 с дополнительным соглашением №9 от 13.12.2024 к Соглашению об исполнении схемы теплоснабжения города Владимира №01-10/161 от 25.07.2022:

- 2.1.7. при заключении договоров с потребителями (за исключением отдельных категорий потребителей, указанных в п.2.2.4 настоящего Соглашения), при направлении указанным потребителям предложений о заключении договоров теплоснабжения, а также при

формировании предложений о цене на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, предусматривать следующие правила определения (дифференциации и индексации) цены на тепловую энергию (мощность):

- 2.1.7.1. с 29.04.2022 по 30.11.2022 Единая теплоснабжающая организация принимает на себя обязательство включать условия о поставке тепловой энергии по цене, не превышающей предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность), утвержденный на соответствующий период Постановлением Департамента государственного регулирования цен и тарифов Владимирской области от 11.11.2021г. № 38/214 (в редакции от 11.08.2022 № 21/45) в отношении соответствующей группы;
- 2.1.7.2. в целях индексации цены на тепловую энергию (мощность), предусмотренной настоящим пунктом, применяется значение индекса совокупного платежа граждан на коммунальные услуги на условиях и с периодичностью (включая дату начала его применения), определенное на соответствующий календарный год в актуальном Прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации, одобренном Правительством Российской Федерации, с учетом соблюдения положений пункта 2.1.6 Соглашения:
 - с 01.12.2022 увеличенное на 2 процентных пункта;
 - с 01.07.2024 увеличенное на 2 процентных пункта;
 - с 01.07.2025 увеличенное на 5 процентных пунктов;
 - с 01.07.2026 и далее увеличенное на 2 процентных пункта.

ООО «ТеплогазВладимир» – соглашение об исполнении схемы теплоснабжения г. Владимира от 28.06.2022 с дополнительным соглашением № 1 от 21.11.2022 к Соглашению об исполнении схемы теплоснабжения г. Владимира от 28.06.2022:

- 2.1.7 при заключении договоров с потребителями (за исключением отдельных категорий потребителей, указанных в п.2.2.4 настоящего Соглашения), при направлении указанным потребителям предложений о заключении договоров теплоснабжения, а также при формировании предложений о цене на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, предусматривать следующее правило определения цены на тепловую энергию (мощность):
 - с 01.12.2022 года в целях индексации цены на тепловую энергию (мощность), предусмотренной настоящим пунктом, применяется значение индекса совокупного платежа граждан на коммунальные услуги на условиях и с периодичностью (включая дату начала его применения), определенное на соответствующий календарный год в актуальном Прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации, одобренном Правительством Российской Федерации, увеличенное на 2 процентных пункта, с учетом соблюдения положений пункта 2.1.6 Соглашения.
- 2.2.4. предусмотреть в стандарте качества обслуживания потребителей, принимаемым Единой теплоснабжающей организацией в установленном порядке, следующие правила (особенности) ценообразования на тепловую энергию (мощность) для отдельных категорий (групп) потребителей, начиная с даты окончания переходного периода и далее, в

отношении потребителей, владеющих теплопотребляющими установками, которые введены в эксплуатацию после даты окончания переходного периода, цена на тепловую энергию (мощность) определяется соглашением сторон с учетом обязательств сторон по договору о подключении объекта к системе централизованного теплоснабжения, при этом уровень цены на тепловую энергию (мощность) для указанных теплопотребляющих установок ограничен индикативным предельным уровнем цены на тепловую энергию (мощность) (ценой, рассчитанной в соответствии с разделом II Правил определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая правила индексации предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации № 1562 от 15.12.2017) на соответствующий расчетный период, установленным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов).

Т а б л и ц а 42 – 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 ор- ганизации	Номер системы теплоснабжения	Доля, применяемая к индикативному предельному уровню цены на теп- ловую 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	ПАО «Т Плюс»	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

Раздел 16. Обеспечение экологической безопасности теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

16.1 Описание текущего и перспективного объема (массы) выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, сбросов загрязняющих веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, размещения отходов производства, образующихся на стационарных объектах производства тепловой энергии (мощности), в том числе функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, размещенных на территории поселения, муниципального округа, городского округа, города федерального значения

16.1.1 Текущие и перспективные объемы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух

Фактические выбросы источников теплоснабжения за 2024 год определены согласно формам № 2-ТП (воздух) по группе «от сжигания топлива (для выработки электро- и теплоэнергии)». Перспективные выбросы прогнозируются исходя из режимов работы оборудования. Данные приведены по всем источникам, по которым предоставлены формы 2-ТП (воздух).

Т а б л и ц а 43 – Текущие и перспективные объемы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух

Загрязняющее вещество		Валовые выбросы, т/год																	
Код	Наименование	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
ЕТО-1. ПАО «Т Плюс»																			
Владимирская ТЭЦ-2																			
2	Твердые вещества	0,006	0,007	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
330	Диоксид серы	1,176	1,334	1,213	1,218	1,220	1,217	1,217	1,218	1,217	1,217	1,216	1,216	1,215	1,215	1,214	1,215	1,214	1,214
337	Оксид углерода	530,657	602,057	547,427	549,813	550,563	549,200	549,297	549,504	549,131	548,990	548,704	548,560	548,337	548,260	547,961	548,040	547,810	547,888
12	Оксид азота (в пересчете на NO ₂)	1 109,319	1 258,579	1 144,375	1 149,365	1 150,933	1 148,083	1 148,285	1 148,717	1 147,939	1 147,644	1 147,045	1 146,745	1 146,278	1 146,117	1 145,492	1 145,657	1 145,178	1 145,340
7	Углеводороды с учетом ЛЮС (исключая метан)	0,120	0,136	0,124	0,124	0,125	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124
Котельные ПАО «Т Плюс»																			
2	Твердые вещества	0,019	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,019	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
330	Диоксид серы	3,207	3,334	3,305	3,305	3,305	3,305	3,305	3,299	3,286	3,291	3,297	3,303	3,309	3,315	3,322	3,328	3,334	3,340
337	Оксид углерода	105,553	109,741	108,788	108,771	108,771	108,771	108,771	108,569	108,163	108,316	108,518	108,720	108,921	109,123	109,325	109,527	109,730	109,932
12	Оксид азота (в пересчете на NO ₂)	60,593	62,997	62,450	62,440	62,440	62,440	62,440	62,324	62,091	62,179	62,295	62,411	62,527	62,643	62,759	62,874	62,991	63,107
7	Углеводороды с учетом ЛЮС (исключая метан)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»																			
2	Твердые вещества	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	0,000
330	Диоксид серы	0,370	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351	0,351
337	Оксид углерода	9,250	9,048	9,048	9,048	9,048	9,048	9,048	9,048	9,048	8,765	8,765	8,765	8,765	8,765	8,765	8,765	8,765	8,765
12	Оксид азота (в пересчете на NO ₂)	10,100	9,880	9,880	9,880	9,880	9,880	9,880	9,880	9,880	9,571	9,571	9,571	9,571	9,571	9,571	9,571	9,571	9,571

Загрязняющее вещество		Валовые выбросы, т/год																	
Код	Наименование	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
7	Углеводороды с учетом ЛОС (исключая метан)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная турбаза «Ладога»																			
2	Твердые вещества	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	0,000
330	Диоксид серы	0,023	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
337	Оксид углерода	0,706	1,186	1,186	1,186	1,186	1,186	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	0,370	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522
7	Углеводороды с учетом ЛОС (исключая метан)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО-6. ООО «ТеплогазВладимир»																			
Котельная Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир»																			
2	Твердые вещества	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	0,000
330	Диоксид серы	0,781	0,783	0,783	0,769	0,769	0,769	0,769	0,769	0,769	0,769	0,769	0,769	0,769	0,769	0,769	0,769	0,769	0,769
337	Оксид углерода	24,222	24,272	24,272	23,839	23,839	23,839	23,839	23,839	23,839	23,839	23,839	23,839	23,839	23,839	23,839	23,839	23,839	23,839
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	17,582	17,618	17,618	17,304	17,304	17,304	17,304	17,304	17,304	17,304	17,304	17,304	17,304	17,304	17,304	17,304	17,304	17,304
7	Углеводороды с учетом ЛОС (исключая метан)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная Загородная зона																			
2	Твердые вещества	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	0,000
330	Диоксид серы	0,816	0,767	0,778	0,769	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751	0,751
337	Оксид углерода	25,308	23,775	24,136	23,862	23,282	23,282	23,282	23,282	23,282	23,282	23,282	23,282	23,282	23,282	23,282	23,282	23,282	23,282
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	21,677	20,364	20,673	20,439	19,941	19,941	19,941	19,941	19,941	19,941	19,941	19,941	19,941	19,941	19,941	19,941	19,941	19,941
7	Углеводороды с учетом ЛОС (исключая метан)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО-7. ООО «Владимиртеплогаз»																			
Котельная мкр. Пиганово																			
2	Твердые вещества	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	0,000
330	Диоксид серы	0,022	0,020	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
337	Оксид углерода	0,687	0,613	0,684	0,684	0,684	0,684	0,684	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649	0,649
12	Оксид азота (в пересчете на NO2)	0,395	0,352	0,393	0,393	0,393	0,393	0,393	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373	0,373
7	Углеводороды с учетом ЛОС (исключая метан)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

16.1.2 Текущие и перспективные объемы сбросов загрязняющих веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты

В МО г. Владимир осуществляется сброс загрязняющих веществ только от Владимирской ТЭЦ-2 в реку. Изменение объема сброса загрязняющих веществ в водные объекты не планируется.

Т а б л и ц а 44 – Объемы сброса загрязняющих веществ на водосборные площади в 2024 г.

Загрязняющее вещество		Валовые выбросы, т/год
Код	Наименование	2024
1	Алюминий	0,0015
40	Сульфаты	7,587
52	Хлорид-ион	2
80	Нефтепродукты	0,0015
83	Сухой остаток	4,806
55	Цинк	0,0006

16.1.3 Текущие и перспективные объемы размещения отходов производства

На эксплуатируемых объектах теплоснабжения в МО г. Владимир объекты размещения отходов отсутствуют.

16.2 Описание текущих и перспективных значений средних за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения

В таблице 45 приведены гигиенические нормативы по среднесуточным концентрациям загрязняющих веществ от сжигания топлива в атмосферном воздухе.

Т а б л и ц а 45 – Гигиенические нормативы среднесуточной концентрации загрязняющих веществ

Загрязняющее вещество		Гигиенический норматив среднесуточной ПДК, мг/м³
Код	Наименование	
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0,1
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	-
0337	Углерод оксид	3
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	0,000001

Расчетные среднегодовые концентрации сопоставляются со среднесуточными ПДК. По результатам расчетов среднегодовые концентрации загрязняющих веществ не превышают гигиенические нормативы. Расчеты проводились в составе проектов ПДВ, выполненных в соответствии с приказом Минприроды России от 06 июня 2017 г. №273. Перспективные значения среднегодовых концентраций загрязняющих веществ равны текущим, так как изменения состава оборудования не планируются.

16.3 Описание текущих и перспективных значений максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения

Планы реализации мер по уменьшению загрязнения атмосферного воздуха отсутствуют, так требования к гигиеническим нормативам предельно допустимых концентрация вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха выполняются. Расчетные максимальные разовые концентрации неизменны до актуализации проекта ПДВ – изменения в связи с реализацией проектов схемы тепло-снабжения не планируются.

В таблице 46 представлена информация о максимальных разовых концентрациях вредных (загрязняющих) веществ от выбросов объектов теплоснабжения в МО г. Владимир. Максимальные разовые концентрации неизменны на рассматриваемом горизонте.

Т а б л и ц а 46 – Максимальные разовые концентрации вредных (загрязняющих) веществ 2025–2041 гг.

Наименование источника	Код	Наименование вещества	На границе жилой зоны			На границе согласованной СЗЗ		
			Макс. приземная концентрация, доли ПДК	Вклад в фон, доли ПДК	Вклад в фон, %	Макс. приземная концентрация, доли ПДК	Вклад в фон, доли ПДК	Вклад в фон, %
ЕТО-1. ПАО «Т Плюс»								
Котельная Юго-западного района	301	Азота диоксид (азот (IV) оксид)	0,291	0,227	77,903	0,269	0,189	70,493
Котельная 301 квартал	301	Азота диоксид (азот (IV) оксид)	0,35	<0,01	не учитывается	0,35	<0,01	не учитывается
	143	Марганец и его соединения	-	-	-	0,11	0,11	100
Котельная Коммунальная зона	301	Азота диоксид (азот (IV) оксид)	0,38	<0,01	не учитывается	0,42	0,14	33,3
	143	Марганец и его соединения	-	-	-	0,12	0,12	100
Котельная РТС	301	Азота диоксид (азот (IV) оксид)	0,04	0,04	100	0,01	<0,01	100
	330	Сера диоксид (ангидрид сернистый)	<0,01	<0,01	100	<0,01	<0,01	100
	337	Углерод оксид	<0,01	<0,01	100	<0,01	<0,01	100
	703	Бенз(а)пирен 93,4-Бензпирен)	<0,01	<0,01	100	<0,01	<0,01	100
	304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	<0,01	<0,01	100	<0,01	<0,01	100
Котельная мкр. Заклязьменский	301	Азота диоксид (азот (IV) оксид)	0,01	0,01	100	<0,01	<0,01	100
	330	Сера диоксид (ангидрид сернистый)	<0,01	<0,01	100	<0,01	<0,01	100
	337	Углерод оксид	<0,01	<0,01	100	<0,01	<0,01	100
	703	Бенз(а)пирен 93,4-Бензпирен)	<0,01	<0,01	100	<0,01	<0,01	100
	304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	<0,01	<0,01	100	<0,01	<0,01	100
Котельная мкр. Юрьевец, ПАО «Т Плюс»	301	Азота диоксид (азот (IV) оксид)	0,036	0,036	100	0,018	0,018	100
	330	Сера диоксид (ангидрид сернистый)	<0,01	<0,01	100	<0,01	<0,01	100
	703	Бенз(а)пирен 93,4-Бензпирен)	<0,01	<0,01	100	<0,01	<0,01	100
	304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	<0,01	<0,01	100	<0,01	<0,01	100
Котельная мкр. Лесной	301	Азота диоксид (азот (IV) оксид)	0,34	0,11	32	0,31	<0,01	не учитывается
ТСО в зоне деятельности ЕТО-1								
ООО «Владимиртеплогаз»								

Наименование источника	Код	Наименование вещества	На границе жилой зоны			На границе согласованной СЗЗ		
			Макс. приземная концентрация, доли ПДК	Вклад в фон, доли ПДК	Вклад в фон, %	Макс. приземная концентрация, доли ПДК	Вклад в фон, доли ПДК	Вклад в фон, %
Котельная Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	301	Азота диоксид (азот (IV) оксид)	0,33	-	-	-	-	-
ООО «ТеплогазВладимир»								
Котельная турбаза «Ладога»	-	-	расчет нецелесообразен ни по одному из выбрасываемых веществ ($q_{пр} < 0,1$ ПДК)					
ЕТО-6. ООО «ТеплогазВладимир»								
Котельная Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир»	301	Азота диоксид (азот (IV) оксид)	0,31	-	61,6	-	-	-
Котельная Загородная зона	-	-	расчет нецелесообразен ни по одному из выбрасываемых веществ ($q_{пр} < 0,1$ ПДК)					
ЕТО-7. ООО «Владимиртеплогаз»								
Котельная мкр. Пиганово	-	-	расчет нецелесообразен ни по одному из выбрасываемых веществ ($q_{пр} < 0,1$ ПДК)					

16.4 Оценка снижения объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и размещения отходов производства за счет перераспределения тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии

Планируется переключения потребителей котельной ООО «ТКС» на Владимирскую ТЭЦ-2 в 2026 г., что приведет к снижению объема выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, однако информация о текущем объеме выбросов котельной ООО «ТКС» отсутствует.

Снижение объема размещения отходов производства не применимо – на котельной ООО «ТКС» не размещаются отходы производства.

16.5 Предложения по снижению объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, сбросов вредных (загрязняющих) веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, и минимизации воздействий на окружающую среду от размещения отходов производства

Предложения отсутствуют, концентрации вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе от выбросов объектов теплоснабжения не превышают гигиенические нормативы.

16.6 Предложения по величине необходимых инвестиций для снижения выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, сброса вредных (загрязняющих) веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, минимизации воздействий на окружающую среду от размещения отходов производства

Инвестиции не планируются, т.к. отсутствуют предложения по снижению объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, сбросов вредных (загрязняющих) веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, и минимизации воздействий на окружающую среду от размещения отходов производства.

СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ

1. Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (ред. от 08.08.2024).
2. Постановление Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 (в ред. Постановления Правительства РФ от 18.03.2025 № 326) «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».
3. Постановление Правительства РФ от 08.08.2012 N 808 (ред. от 31.03.2025) «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».
4. «Методические указания по разработке схем теплоснабжения». (ред. от 11.09.2024) Утверждены приказом Минэнерго России и Минрегиона России от 05.03.2019 г. № 212.
5. СП 124.13330.2012 «Тепловые сети». Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003 (с изменением № 4 от 14.10.2024 № 698/пр). Минрегион России, 2012 г.
6. СП 131.13330.2020 «СНиП 23-01-99* Строительная климатология» (с изменением № 2 от 30.06.2023 N 469/пр). Минстрой России, 2020 г.
7. СП 50.13330.2012 «Тепловая защита зданий. Актуализированная редакция СНиП 23-02-2003».
8. Приказ Минстроя РФ от 17 ноября 2017 года № 1550/пр «Об утверждении требований энергетической эффективности для зданий, строений, сооружений»
9. Приказ Минэнерго РФ от 30.12.2008 N 325 «Об утверждении порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя» (в ред. Приказов Минэнерго РФ от 01.02.2010 N 36, от 10.08.2012 N 377).
10. Приказ Министерства энергетики РФ от 4 октября 2022 г. № 1070 «Об утверждении Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации и о внесении изменений в приказы Минэнерго России от 13 сентября 2018 г. № 757, от 12 июля 2018 г. № 548».
11. Постановление Правительства РФ от 30 ноября 2021 г. N 2115 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения, включая правила недискриминационного доступа к услугам по подключению (технологическому присоединению) к системам теплоснабжения, Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче тепловой энергии, теплоносителя, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации и отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации».
12. Методические указания по составлению энергетической характеристики для систем транспорта тепловой энергии по показателю «потери сетевой воды». СО 153-34.20.523(4)-2003 (утв. приказом Министерства энергетики РФ от 30 июня 2003 г. N 278).
13. Приказ Минприроды России (Министерство природных ресурсов и экологии РФ) от 06 июня 2017 г. № 273 «Об утверждении методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе».
14. Санитарные правила и нормы СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания». Утверждены постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 28 января 2021 года N 2.
15. ГОСТ Р 55173-2012 Установки котельные. Общие технические требования. Утвержден и введен в действие Приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 23 ноября 2012 г. N 1142-ст с 01.07.2014.

16. Укрупненные нормативы цены строительства. НЦС 81-02-13-2025. Сборник № 13. Наружные тепловые сети. Утверждены приказом Минстроя России от 5 марта 2025 г. № 130/пр.
17. Укрупненные нормативы цены строительства. НЦС 81-02-19-2025. Сборник № 19. Здания и сооружения городской инфраструктуры. Утверждены приказом Минстроя России от 5 марта 2025 г. № 136/пр.
18. Методические рекомендации по оценке эффективности инвестиционных проектов (утв. Минэкономки РФ, Минфином РФ, Госстроем РФ 21.06.1999 № ВК 477).
19. Налоговый кодекс Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 N 117-ФЗ (текущая редакция).
20. Сценарные условия функционирования экономики Российской Федерации, основные параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и прогнозируемые изменения цен (тарифов) на товары, услуги хозяйствующих субъектов, осуществляющих регулируемые виды деятельности в инфраструктурном секторе, на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов (от 30.04.2025). Минэкономразвития России, 2025 г.
21. Постановление Правительства РФ от 15.12.2017 № 1562 (ред. от 17.10.2024) «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)»).
22. Постановление Правительства РФ от 27 декабря 2010 г. N 1172 «Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности» (с изменениями на 7 апреля 2025 года).
23. Распоряжение Правительства РФ от 14 ноября 2019 г. № 2689-р «Об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме».
24. Распоряжение Правительства РФ от 31.12.2020 № 3700-р «Об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме».
25. Распоряжение Правительства РФ от 05.06.2024 № 1421-р «О перечне генерирующих объектов, отнесенных к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей».
26. Методика и алгоритм расчета надежности тепловых сетей при разработке схем теплоснабжения городов, ОАО «Газпром промгаз», Москва, 2013 г.

Приложение 1. **Плотность тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления**

Кадастровый квартал	Площадь, га	Плотность тепловой нагрузки, (Гкал/ч)/га																	
		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	2 038	2 039	2 040	2 041
33:22:032039	6,2	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
33:22:011037	5,6	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201
33:22:011298	6,2	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620
33:22:011263	6,4	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620
33:22:011286	9,3	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620
33:22:011262	10,0	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620	0,620
33:22:011071	3,0	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290
33:22:011305	3,4	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290
33:22:011063	9,2	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290	0,290
33:22:011168	17,0	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128
33:22:011228	43,3	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129
33:22:016032	10,0	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
33:22:011310	25,2	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
33:22:032183	3,8	0,036	0,036	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263
33:22:032246	10,6	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	0,036
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	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	0,036
33:22:032205	15,7	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
33:22:032314	16,6	0,202	0,202	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
33:22:032227	8,3	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
33:22:032195	22,5	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
33:22:032189	27,0	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
33:22:032168	31,8	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
33:22:032169	28,0	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
33:22:032173	44,7	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
33:22:032121	38,1	0,166	0,166	0,166	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174
33:22:032122	23,7	0,166	0,169	0,169	0,186	0,186	0,187	0,188	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189
33:22:032162	14,1	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
33:22:032123	11,6	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
33:22:032153	5,2	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
33:22:032156	9,6	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
33:22:032155	21,1	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
33:22:032149	7,9	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
33:22:032145	4,3	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
33:22:032128	2,2	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
33:22:032130	2,7	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
33:22:032154	2,5	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
33:22:032157	2,9	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166

Кадастровый квартал	Площадь, га	Плотность тепловой нагрузки, (Гкал/ч)/га																	
		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	2 038	2 039	2 040	2 041
33:22:011224	73,9	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
33:22:011058	5,0	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
33:22:011056	2,7	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,235	0,303	0,372	0,441	0,510	0,578	0,647	0,716	0,784	0,853
33:22:011088	5,6	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
33:22:011417	9,6	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,180	0,194	0,208	0,222	0,237	0,251	0,265	0,279	0,293	0,307
33:22:011084	4,1	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
33:22:011214	60,9	0,166	0,166	0,166	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176
33:22:024187	63,3	0,166	0,169	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173
33:22:022023	25,9	0,166	0,250	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255
33:22:024165	8,0	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
33:22:024170	4,3	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
33:22:024174	7,4	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
33:22:024179	22,4	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
33:22:024164	27,1	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181
33:22:024162	10,1	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
33:22:024105	14,2	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
33:22:024121	0,6	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
33:22:024120	0,7	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
33:22:024103	16,5	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
33:22:021056	2,4	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
33:22:024118	11,1	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
33:22:024113	3,3	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,216	0,266	0,316	0,366	0,416	0,466	0,516	0,566	0,616	0,666
33:22:024112	3,3	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
33:22:024106	7,4	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
33:22:024153	1,6	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
33:22:024154	0,7	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
33:22:024137	0,8	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
33:22:024131	1,1	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
33:22:024146	11,6	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
33:22:024130	4,4	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
33:22:013007	7,8	0,166	0,166	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
33:22:011252	14,4	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
33:22:011219	13,0	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
33:22:011216	5,2	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
33:22:011249	9,1	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
33:22:011276	10,1	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
33:22:011248	7,8	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
33:22:011290	9,6	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
33:22:013005	7,5	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
33:22:011212	2,9	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
33:22:011208	2,5	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
33:22:011364	7,8	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314

Кадастровый квартал	Площадь, га	Плотность тепловой нагрузки, (Гкал/ч)/га																	
		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	2 038	2 039	2 040	2 041
33:22:011078	9,5	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
33:22:011061	4,6	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
33:22:011039	14,2	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,170	0,174	0,178	0,182	0,187	0,191	0,195	0,199	0,203	0,207
33:22:011020	26,2	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
33:22:011011	3,1	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
33:22:011002	4,2	0,166	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
33:22:011008	2,9	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
33:22:011009	1,8	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
33:22:011036	3,1	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
33:22:032028	5,0	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
33:22:011010	5,3	0,166	0,166	0,166	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176
33:22:032018	9,6	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
33:22:011007	11,4	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
33:22:011031	16,3	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
33:22:011034	3,6	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
33:22:011110	14,8	0,166	0,166	0,166	0,169	0,169	0,169	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	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
33:22:011068	1,4	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
33:22:011069	1,8	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
33:22:011066	4,9	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
33:22:032029	6,8	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
33:22:032049	117,5	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
33:22:032125	6,8	0,166	0,166	0,166	0,268	0,268	0,274	0,278	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281
33:22:032126	2,5	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
33:22:032110	45,2	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
33:22:032115	21,0	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
33:22:032101	92,2	0,166	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167
33:22:032100	83,9	0,166	0,166	0,166	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185
33:22:024211	39,2	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
33:22:024206	118,3	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
33:22:024203	70,6	0,166	0,166	0,166	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187
33:22:024215	18,2	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
33:22:024200	14,3	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
33:22:024199	18,0	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
33:22:024191	61,4	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
33:22:032091	96,1	0,166	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167
33:22:032079	6,2	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
33:22:032273	12,7	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
33:22:032272	3,5	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
33:22:032093	6,8	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
33:22:032217	20,4	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
33:22:034024	378,2	0,166	0,166	0,166	0,166	0,168	0,169	0,171	0,173	0,175	0,177	0,179	0,181	0,183	0,185	0,187	0,189	0,191	0,193

Кадастровый квартал	Площадь, га	Плотность тепловой нагрузки, (Гкал/ч)/га																	
		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	2 038	2 039	2 040	2 041
33:22:011281	19,9	0,344	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347	0,347
33:22:011067	20,9	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
33:22:032118	51,4	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166
33:05:170701	71,5	0,028	0,042	0,052	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056
33:05:170101	83,5	0,044	0,049	0,049	0,049	0,049	0,052	0,054	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055
33:06:037001	69,7	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,082	0,083	0,084	0,086	0,087	0,089	0,090	0,091	0,093	0,094
33:22:014048	13,7	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,057	0,069	0,081	0,093	0,105	0,117	0,129	0,141	0,153	0,165
33:22:024088	47,5	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242
33:22:011021	6,0	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242
33:22:011040	10,8	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242
33:06:030107	5,9	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
33:06:030114	7,6	0,077	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
33:06:030109	9,4	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
33:06:030110	9,5	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
33:06:030115	17,6	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
33:06:030111	13,4	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055
33:06:030112	19,2	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055
33:22:014031	71,7	0,015	0,015	0,018	0,018	0,039	0,047	0,074	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
33:22:011193	2,1	0,186	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
33:22:011188	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	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	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	0,019
33:22:021041	7,9	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
33:22:021042	74,6	0,008	0,008	0,008	0,012	0,012	0,018	0,021	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
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	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	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	0,000
33:22:011295	13,9	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185
33:22:014042	62,1	0,013	0,018	0,028	0,028	0,041	0,046	0,063	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
33:22:016009	54,0	0,009	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
33:22:015002	18,6	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
33:22:015117	199,5	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,019	0,023	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
33:22:015016	466,0	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
33:22:011284	9,2	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560
33:22:011259	29,6	0,560	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568	0,568
33:22:014026	3,9	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177
33:22:014059	11,9	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177
33:22:014036	15,7	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,190	0,198	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203
33:22:014006	23,6	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177
33:22:014040	48,0	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177
33:06:030122	22,1	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	0,000
33:22:022046	155,8	0,0000	0,0246	0,0451	0,0535	0,0895	0,1032	0,1176	0,1413	0,1569	0,1724	0,1880	0,2035	0,2191	0,2346	0,2502	0,2657	0,2813	0,2968

Кадастровый квартал	Площадь, га	Плотность тепловой нагрузки, (Гкал/ч)/га																	
		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	2 038	2 039	2 040	2 041
33:22:011296	8,3	0,0000	0,0000	0,0000	0,0130	0,0130	0,0130	0,0130	0,0130	0,0639	0,1149	0,1659	0,2169	0,2678	0,3188	0,3698	0,4207	0,4717	0,5227
33:22:011303	450,6	0,0000	0,0000	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0047	0,0069	0,0092	0,0114	0,0136	0,0158	0,0181	0,0203	0,0225	0,0247
33:05:174102	1521,3	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0006	0,0012	0,0018	0,0025	0,0031	0,0037	0,0043	0,0049	0,0055	0,0061
33:05:174109	758,2	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0006	0,0012	0,0017	0,0023	0,0029	0,0035	0,0040	0,0046	0,0052	0,0058
33:05:174110	1033,8	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0005	0,0010	0,0016	0,0021	0,0026	0,0031	0,0036	0,0042	0,0047	0,0052
33:22:013103	741,7	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0002	0,0003	0,0005	0,0007	0,0008	0,0010	0,0011	0,0013	0,0015	0,0016
33:22:014041	46,3	0,0000	0,0454	0,0907	0,1361	0,1751	0,2141	0,2532	0,2922	0,2922	0,2922	0,2922	0,2922	0,2922	0,2922	0,2922	0,2922	0,2922	0,2922
33:22:014079	21,5	0,0000	0,0460	0,0920	0,1380	0,1776	0,2172	0,2567	0,2963	0,2963	0,2963	0,2963	0,2963	0,2963	0,2963	0,2963	0,2963	0,2963	0,2963
33:22:035001	20,6	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0016	0,0031	0,0047	0,0062	0,0078	0,0093	0,0109	0,0125	0,0140	0,0156
33:22:035055	11,4	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0062	0,0125	0,0187	0,0250	0,0312	0,0375	0,0437	0,0499	0,0562	0,0624
33:22:035063	11,8	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0084	0,0168	0,0252	0,0335	0,0419	0,0503	0,0587	0,0671	0,0755	0,0839
33:22:035069	134,2	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0001	0,0003	0,0004	0,0005	0,0006	0,0008	0,0009	0,0010	0,0011	0,0013
33:22:036017	174,4	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0015	0,0029	0,0044	0,0058	0,0073	0,0087	0,0102	0,0116	0,0131	0,0145
33:22:036018	490,8	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0003	0,0007	0,0010	0,0013	0,0016	0,0020	0,0023	0,0026	0,0030	0,0033
33:05:171301	50,8	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0036	0,0072	0,0108	0,0143	0,0179	0,0215	0,0251	0,0287	0,0323	0,0359
33:22:013014	20,3	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0227	0,0455	0,0682	0,0909	0,1137	0,1364	0,1591	0,1819	0,2046	0,2274
33:22:023254	61,4	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0112	0,0224	0,0336	0,0448	0,0560	0,0672	0,0784	0,0897	0,1009	0,1121
33:22:031002	47,0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0097	0,0194	0,0291	0,0388	0,0485	0,0582	0,0679	0,0776	0,0873	0,0970
33:22:033019	187,5	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0063	0,0127	0,0190	0,0254	0,0317	0,0380	0,0444	0,0507	0,0571	0,0634
33:22:016012	230,8	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0023	0,0051	0,0080	0,0109	0,0138	0,0167	0,0196	0,0225	0,0255	0,0284	0,0313	0,0342	0,0371	0,0400
33:22:000000	2577,7	0,000	0,000	0,000	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,002	-0,002	-0,002	-0,002	-0,003	-0,003	-0,003	-0,004	-0,004	-0,004

Приложение 2.
Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки систем теплоснабжения МО г. Владимир

Т а б л и ц а 47 – Балансы перспективной тепловой мощности по системам теплоснабжения на основе источников, функционирующих в режиме комбинированной выработки тепловой и электрической энергии и перспективной тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения с учетом предложений по развитию источников

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
Система теплоснабжения № 1. Владимирская ТЭЦ-2																						
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч, в том числе:	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	996,1	996,1	996,1	996,1
отборы паровых турбин, Гкал/ч, в том числе:	738,6	738,6	738,6	738,6	738,6	738,6	738,6	738,6	738,6	738,6	738,6	738,6	738,6	738,6	738,6	738,6	738,6	738,6	738,6	738,6	738,6	738,6
производственных показателей (с учетом противо-давления), Гкал/ч	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	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0
теплофикационных показателей (с учетом противо-давления), Гкал/ч	678,6	678,6	678,6	678,6	678,6	678,6	678,6	678,6	678,6	678,6	678,6	678,6	678,6	678,6	678,6	678,6	678,6	678,6	678,6	678,6	678,6	678,6
РОУ, Гкал/ч	238,4	238,4	238,4	238,4	238,4	238,4	238,4	238,4	238,4	238,4	238,4	238,4	238,4	238,4	238,4	238,4	238,4	238,4	238,4	238,4	238,4	238,4
ВВТО, Гкал/ч	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1
ПВК, Гкал/ч	180,0	180,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность станции итого, 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	996,1	996,1	996,1	996,1
Располагаемая тепловая мощность станции в сете-вой воде, Гкал/ч	848,1	848,1	848,1	848,1	848,1	848,1	848,1	848,1	848,1	848,1	848,1	848,1	848,1	848,1	848,1	848,1	848,1	848,1	848,1	848,1	848,1	848,1
Располагаемая тепловая мощность станции в паре, Гкал/ч	148,0	148,0	148,0	148,0	148,0	148,0	148,0	148,0	148,0	148,0	148,0	148,0	148,0	148,0	148,0	148,0	148,0	148,0	148,0	148,0	148,0	148,0
Затраты тепла на собственные нужды станции в се-тевой воде, Гкал/ч	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре, Гкал/ч	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	91,816	78,77	78,761	80,887	85,213	84,195	85,52	85,023	84,273	82,788	82,245	82,369	82,658	82,113	81,564	81,011	81,29	81,57	81,007	81,284	81,56	81,837
Потери в паропроводах, 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	0,00	0,00	0,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды в сете-вой воде, Гкал/ч	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды 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	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в се-тевой воде (с учетом средненедельной часовой до-говорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч в том числе	839,25	843,67	920,32	792,05	750,98	755,40	765,31	774,02	774,62	775,93	778,16	779,15	781,44	783,72	786,01	788,29	790,57	792,86	795,14	797,43	799,71	801,99
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в се-тевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	685,19	703,31	703,22	691,34	710,11	713,52	724,75	732,96	732,81	732,64	734,33	735,44	738,02	739,76	741,49	743,22	745,79	748,35	750,07	752,63	755,19	757,75
отопление и вентиляция, Гкал/ч	630,16	646,59	674,05	669,10	677,12	680,21	690,58	697,37	697,26	696,97	698,25	699,28	701,43	702,78	704,13	705,48	707,62	709,75	711,09	713,23	715,37	717,50
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	55,03	56,72	29,17	22,25	33,00	33,31	34,17	35,59	35,55	35,66	36,08	36,16	36,59	36,98	37,36	37,74	38,17	38,60	38,98	39,40	39,83	40,25
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	46,60	46,60	50,70	46,17	46,45	53,45	53,45	53,45	53,45	53,45	53,45	53,45	53,45	53,45	53,45	53,45	53,45	53,45	53,45	53,45	53,45	53,45
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	13,21	13,21	14,52	16,32	15,34	22,34	22,34	22,34	22,34	22,34	22,34	22,34	22,34	22,34	22,34	22,34	22,34	22,34	22,34	22,34	22,34	22,34
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по дого-ворной нагрузке), Гкал/ч	-19,47	-10,84	-91,58	39,09	75,56	65,15	53,93	45,71	45,86	46,04	44,34	43,23	40,66	38,92	37,18	35,45	32,89	30,32	28,60	26,04	23,48	20,92
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-105,45	-96,82	-173,46	-47,32	-10,57	-13,98	-25,21	-33,42	-33,27	-33,09	-34,79	-35,90	-38,48	-40,21	-41,95	-43,68	-46,24	-48,81	-50,53	-53,09	-55,65	-58,21
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по до-говорной нагрузке), Гкал/ч	85,98	85,98	81,88	86,41	86,13	79,13	79,13	79,13	79,13	79,13	79,13	79,13	79,13	79,13	79,13	79,13	79,13	79,13	79,13	79,13	79,13	79,13

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	259,80	241,68	240,47	250,54	232,75	222,34	211,11	202,90	203,05	203,22	201,53	200,41	197,84	196,10	194,37	192,64	190,07	187,51	185,79	183,23	180,67	178,11
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	140,43	122,31	122,40	134,28	115,51	112,10	100,87	92,66	92,81	92,99	91,29	90,18	87,60	85,86	84,13	82,40	79,84	77,27	75,55	72,99	70,43	67,87
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	119,37	119,37	118,06	116,26	117,24	110,24	110,24	110,24	110,24	110,24	110,24	110,24	110,24	110,24	110,24	110,24	110,24	110,24	110,24	110,24	110,24	110,24
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	798,20	798,20	798,20	798,20	798,20	798,20	798,20	798,20	798,20	798,20	798,20	798,20	798,20	798,20	798,20	798,20	798,20	798,20	798,20	798,20	798,20	798,20
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата, Гкал/ч	541,94	556,07	579,68	575,42	582,32	584,98	593,90	599,74	599,65	599,40	600,49	601,38	603,23	604,39	605,55	606,71	608,55	610,39	611,54	613,38	615,21	617,05
Зона действия источника тепловой мощности, га	2747	2747	2747	2747	2747	2747	2757	2757	2757	2757	2757	2757	2757	2757	2757	2757	2757	2757	2757	2757	2757	2757
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,22	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Система теплоснабжения № 1. Котельная Юго-западного района; Котельная 301 квартал; Котельная Коммунальная зона; Котельная Микрорайон 9-В (резервирование для Владимирской ТЭЦ-2 с 2022 г.); Котельная 125 квартал; Котельная Парижской Коммуны; Котельная АО «Владгазкомпания» (в 2025 г. переключение потребителей, расположенных по адресу: ул. В. Дуброва, д.37, д.39, д.41, ул. Н. Дуброва, д.37, д.37а, д.39, д.39а на котельную Коммунальная зона; в 2026 г. переключение потребителей, расположенных по адресу: ул. Н. Дуброва, д.17, д.17а, д.19, д.19а, д.21, д.21а, ул. Сперанского, д.11 на Владимирскую ТЭЦ-2); Котельная ГБУЗ ВО «ОПЦ»																						
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	107,10	107,10	107,70	108,90	108,90	108,90	113,20	113,20	113,20	113,20	113,20	113,20	113,20	113,20	113,20	113,20	113,20	113,20	113,20	113,20	113,20	113,20
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	107,10	107,10	107,70	108,90	108,90	108,90	113,20	113,20	113,20	113,20	113,20	113,20	113,20	113,20	113,20	113,20	113,20	113,20	113,20	113,20	113,20	113,20
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	101,69	101,69	104,00	105,20	105,20	105,20	109,50	109,50	109,50	109,50	109,50	109,50	109,50	109,50	109,50	109,50	109,50	109,50	109,50	109,50	109,50	109,50
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	101,69	101,69	104,00	105,20	105,20	105,20	109,50	109,50	109,50	109,50	109,50	109,50	109,50	109,50	109,50	109,50	109,50	109,50	109,50	109,50	109,50	109,50
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	1,24	1,34	1,43	1,13	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	6,01	4,96	4,86	5,11	5,20	4,70	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	74,34	71,31	71,31	72,20	70,03	70,10	66,49	66,49	66,49	66,49	66,49	66,49	66,49	66,49	66,49	66,49	66,49	66,49	66,49	66,49	66,49	66,49
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	77,42	70,22	69,04	73,69	71,11	70,68	66,32	66,32	66,32	66,32	66,32	66,32	65,94	65,94	65,94	65,94	65,94	65,94	65,94	65,94	65,94	65,94
отопление и вентиляция, Гкал/ч	73,42	66,42	65,30	70,48	66,74	66,33	62,51	62,51	62,51	62,51	62,51	62,51	62,15	62,15	62,15	62,15	62,15	62,15	62,15	62,15	62,15	62,15
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	4,00	3,81	3,74	3,21	4,38	4,35	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	20,10	24,09	26,41	26,76	28,87	29,30	37,96	37,96	37,96	37,96	37,96	37,96	38,34	38,34	38,34	38,34	38,34	38,34	38,34	38,34	38,34	38,34
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	20,10	24,09	26,41	26,76	28,87	29,30	37,96	37,96	37,96	37,96	37,96	37,96	38,34	38,34	38,34	38,34	38,34	38,34	38,34	38,34	38,34	38,34
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	23,03	30,13	33,53	30,38	32,99	33,42	42,08	42,08	42,08	42,08	42,08	42,08	42,46	42,46	42,46	42,46	42,46	42,46	42,46	42,46	42,46	42,46
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	23,03	30,13	33,53	30,38	32,99	33,42	42,08	42,08	42,08	42,08	42,08	42,08	42,46	42,46	42,46	42,46	42,46	42,46	42,46	42,46	42,46	42,46
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	67,22	67,12	68,16	69,66	69,69	69,69	73,99	73,99	73,99	73,99	73,99	73,99	73,99	73,99	73,99	73,99	73,99	73,99	73,99	73,99	73,99	73,99
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	63,14	57,12	56,16	60,62	57,40	57,04	53,76	53,76	53,76	53,76	53,76	53,76	53,44	53,44	53,44	53,44	53,44	53,44	53,44	53,44	53,44	53,44
Зона действия источника тепловой мощности, га	187,5	187,5	187,5	187,5	187,5	187,5	187,5	187,5	187,5	187,5	187,5	187,5	187,5	187,5	187,5	187,5	187,5	187,5	187,5	187,5	187,5	187,5
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Т а б л и ц а 48 – Балансы перспективной тепловой мощности по системам теплоснабжения на основе котельных и перспективной тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения с учетом предложений по развитию источников

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
Система теплоснабжения № 2. Котельная 722 квартал																						
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	4,60	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	5,55	5,55	5,55	5,55
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	4,60	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	5,55	5,55	5,55	5,55
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	4,54	5,48	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	5,55	5,55	5,55
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	4,54	5,48	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	5,55	5,55	5,55
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,06	0,07	0,08	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	0,66	0,53	0,56	0,55	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
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	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	4,64	4,59	4,59	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	5,29	5,12	5,15	5,06	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03
отопление и вентиляция, Гкал/ч	5,24	4,95	4,98	4,92	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89	4,89
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,05	0,17	0,17	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	0,14
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-0,81	0,29	0,32	0,42	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
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-0,81	0,29	0,32	0,42	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
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-0,81	0,29	0,32	0,42	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
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-0,81	0,29	0,32	0,42	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
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	1,84	2,77	2,77	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	4,51	4,26	4,28	4,23	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21
Зона действия источника тепловой мощности, га	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,39	0,39	0,39	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
Система теплоснабжения № 3. Котельная 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	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	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	2,54	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	2,54	2,54	2,54
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	2,50	2,50	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	2,54	2,54	2,54
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,03	0,04	0,04	0,04	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	0,35	0,24	0,23	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
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	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	1,61	1,58	1,58	1,58	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	1,96	1,82	1,81	1,83	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,94	1,80	1,79	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	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 (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,51	0,64	0,69	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,51	0,64	0,69	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,51	0,64	0,69	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,51	0,64	0,69	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
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	1,10	1,09	1,12	1,12	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
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,67	1,55	1,54	1,56	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
Зона действия источника тепловой мощности, га	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,20	0,19	0,19	0,19	0,20	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Система теплоснабжения № 4. Котельная ХОЗО 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	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	4,99	4,99	4,99
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	4,90	4,90	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	4,99
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	4,90	4,90	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	4,99
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,10	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	0,26	0,25	0,26	0,29	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	0,27
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	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	2,47	2,39	2,39	2,68	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	2,73	2,63	2,65	2,97	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,53	2,53	2,54	2,94	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,20	0,11	0,11	0,04	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
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	2,09	2,18	2,25	1,92	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	2,09	2,18	2,25	1,92	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	2,09	2,18	2,25	1,92	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	2,09	2,18	2,25	1,92	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07
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	2,70	2,70	2,75	2,74	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	2,17	2,17	2,18	2,52	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37
Зона действия источника тепловой мощности, га	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,34	0,33	0,33	0,37	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
Система теплоснабжения № 5. Котельная 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	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	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	1,80	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	1,80	1,80	1,80	1,80
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,78	1,78	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	1,80	1,80	1,80	1,80
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	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	0,35	0,45	0,57	0,43	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
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	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	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 (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	1,76	1,86	1,97	1,84	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,72	1,82	1,94	1,80	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
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	0,04	0,04	0,04	0,04
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-0,01	-0,11	-0,20	-0,06	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	-0,01	-0,11	-0,20	-0,06	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	-0,01	-0,11	-0,20	-0,06	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	-0,01	-0,11	-0,20	-0,06	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	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,48	1,56	1,66	1,55	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
Зона действия источника тепловой мощности, га	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2
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	0,15	0,15	0,15
Система теплоснабжения № 6. Котельная РТС																						

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	0,91	0,91	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	0,91	0,91	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,01	0,02	0,02	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	0,04	0,07	0,07	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	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,65	0,81	0,81	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	0,63
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	0,69	0,88	0,88	0,69	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
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,67	0,86	0,87	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,01	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	0,02
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,21	0,01	0,03	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
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,21	0,01	0,03	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
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,21	0,01	0,03	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
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,21	0,01	0,03	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
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	0,47	0,46	0,47	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	0,48
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,58	0,74	0,74	0,58	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,34	0,42	0,42	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	0,33
Система теплоснабжения № 7. Котельная Энергетик, ПАО «Г Плюс»																						
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	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	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	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	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	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	0,08	0,13	0,15	0,15	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	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	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	0,83	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	0,83	0,83	0,83	0,83
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	0,71	0,76	0,78	0,78	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,71	0,76	0,78	0,78	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-0,05	-0,10	-0,13	-0,13	-0,11	-0,11	-0,11	-0,11	-0,11	-0,11	-0,11	-0,11	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-0,05	-0,10	-0,13	-0,13	-0,11	-0,11	-0,11	-0,11	-0,11	-0,11	-0,11	-0,11	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,14	0,09	0,07	0,07	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,14	0,09	0,07	0,07	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
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	0,42	0,42	0,42
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,61	0,65	0,67	0,67	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	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	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
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	0,15	0,15	0,15
Система теплоснабжения № 8. Котельная мкр. Заклязьменский																						
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	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	3,00	3,00	3,00	3,00
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	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	3,00	3,00	3,00	3,00
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	2,96	2,96	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	3,00	3,00
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	2,96	2,96	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	3,00	3,00
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	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	0,60	0,74	0,78	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,44	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
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	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	2,01	2,39	2,39	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	2,61	3,13	3,16	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,44	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,61	3,13	3,16	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,44	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,31	-0,21	-0,20	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,52	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,31	-0,21	-0,20	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,52	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,31	-0,21	-0,20	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,52	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,31	-0,21	-0,20	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,52	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
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	2,46	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	2,46	2,46
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	2,24	2,69	2,72	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,10	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03
Зона действия источника тепловой мощности, га	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,07	0,08	0,08	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
Система теплоснабжения № 10. Котельная 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	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	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	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	6,15	6,15	6,15
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	5,67	5,67	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	6,15	6,15	6,15
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,06	0,06	0,07	0,07	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	1,11	0,95	0,90	0,59	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
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	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	3,99	4,41	4,41	3,56	3,86	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	5,11	5,36	5,32	4,14	4,39	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,42	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36
отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,53	5,15	5,11	4,13	4,23	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,58	0,21	0,21	0,01	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,50	0,25	0,77	1,94	1,70	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,50	0,25	0,77	1,94	1,70	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,50	0,25	0,77	1,94	1,70	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,50	0,25	0,77	1,94	1,70	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73
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	2,95	2,95	3,37	3,37	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
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	3,89	4,43	4,39	3,55	3,64	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61
Зона действия источника тепловой мощности, га	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,20	0,22	0,22	0,18	0,19	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 № 11. Котельная Оргтруд 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	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	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	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	3,01	3,01

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	2,97	2,97	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	3,01	3,01
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	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	0,55	0,29	0,29	0,24	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 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	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	2,07	2,20	2,20	2,05	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	1,80	1,80
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	2,62	2,49	2,49	2,29	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,62	2,49	2,49	2,29	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,28	0,41	0,46	0,65	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,28	0,41	0,46	0,65	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,28	0,41	0,46	0,65	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,28	0,41	0,46	0,65	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
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	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	2,25	2,14	2,14	1,97	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Зона действия источника тепловой мощности, га	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,26	0,28	0,28	0,26	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
Система теплоснабжения № 12. Котельная мкр. Юрьевец, ПАО «Т Плюс»																						
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	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	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	1,15	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	1,15	1,15	1,15
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,13	1,13	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	1,15	1,15	1,15
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	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	0,02	0,03	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	0,05	0,05
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	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	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 (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	0,64	0,65	0,67	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,62	0,63	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	0,64	0,64

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
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	0,02	0,02	0,02	0,02
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,47	0,46	0,46	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,47	0,46	0,46	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,47	0,46	0,46	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,47	0,46	0,46	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
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	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,53	0,54	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
Зона действия источника тепловой мощности, га	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
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	0,28	0,28	0,28
Система теплоснабжения № 13. Котельная 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	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	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	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	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	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	0,05	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	0,05
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	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,48	0,53	0,53	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	0,48
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	0,54	0,59	0,59	0,54	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	0,54	0,59	0,59	0,54	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 (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,09	0,04	0,04	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
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,09	0,04	0,04	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
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,09	0,04	0,04	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
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,09	0,04	0,04	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

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
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	0,20	0,20	0,20	0,20
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,47	0,50	0,51	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
Зона действия источника тепловой мощности, га	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,21	0,22	0,22	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
Система теплоснабжения № 14. Котельная 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	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	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	7,74	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	7,74
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	7,46	7,46	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	7,74
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,10	0,11	0,12	0,12	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	0,89	0,63	0,78	0,77	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,81	0,82	0,83	0,85	0,86	0,87	0,89	0,90	0,91	0,93
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	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	6,18	6,19	6,19	5,37	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,70	5,79	5,88	5,98	6,07	6,17	6,26	6,35	6,45	6,54
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	7,08	6,82	6,97	6,14	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,50	6,61	6,72	6,82	6,93	7,04	7,15	7,25	7,36	7,47
отопление и вентиляция, Гкал/ч	6,22	5,91	6,04	6,13	6,12	6,12	6,12	6,12	6,12	6,12	6,12	6,12	6,20	6,28	6,35	6,43	6,51	6,58	6,66	6,74	6,81	6,89
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,86	0,91	0,93	0,01	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,30	0,33	0,36	0,39	0,42	0,45	0,49	0,52	0,55	0,58
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,29	0,54	0,65	1,48	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,13	1,02	0,91	0,81	0,70	0,59	0,48	0,38	0,27	0,16
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,29	0,54	0,65	1,48	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,13	1,02	0,91	0,81	0,70	0,59	0,48	0,38	0,27	0,16
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,29	0,54	0,65	1,48	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,13	1,02	0,91	0,81	0,70	0,59	0,48	0,38	0,27	0,16
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,29	0,54	0,65	1,48	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,13	1,02	0,91	0,81	0,70	0,59	0,48	0,38	0,27	0,16
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	5,26	5,25	5,47	5,47	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
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	5,35	5,08	5,19	5,27	5,27	5,27	5,27	5,27	5,27	5,27	5,27	5,27	5,33	5,40	5,46	5,53	5,60	5,66	5,73	5,79	5,86	5,92
Зона действия источника тепловой мощности, га	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,32	0,32	0,32	0,28	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,30	0,30	0,31	0,31	0,32	0,32	0,33	0,33	0,34
Система теплоснабжения № 15. Котельная 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	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	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	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	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	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	19,00	19,00	19,00	19,00

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	1,42	1,42	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	1,43	1,43
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	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, 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	0,50	0,50	0,50	0,50
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	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	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	12,42	12,42	12,42	12,42	12,42	12,42	12,42	12,42	12,42	12,42	12,42	12,42	12,42	12,42	12,42	12,42	12,42	12,42	12,42	12,42	12,42	12,42
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, 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	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	12,93	12,93	12,93	12,93	12,93	12,93	12,93	12,93	12,93	12,93	12,93	12,93	12,93	12,93	12,93	12,93	12,93	12,93	12,93	12,93	12,93	12,93
отопление и вентиляция, Гкал/ч	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), 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	0,20	0,20	0,20
технология, 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	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), 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	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	64,40	64,40	64,39	64,39	64,39	64,39	64,39	64,39	64,39	64,39	64,39	64,39	64,39	64,39	64,39	64,39	64,39	64,39	64,39	64,39	64,39	64,39
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	45,65	45,65	45,64	45,64	45,64	45,64	45,64	45,64	45,64	45,64	45,64	45,64	45,64	45,64	45,64	45,64	45,64	45,64	45,64	45,64	45,64	45,64
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	64,40	64,40	64,39	64,39	64,39	64,39	64,39	64,39	64,39	64,39	64,39	64,39	64,39	64,39	64,39	64,39	64,39	64,39	64,39	64,39	64,39	64,39
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	45,65	45,65	45,64	45,64	45,64	45,64	45,64	45,64	45,64	45,64	45,64	45,64	45,64	45,64	45,64	45,64	45,64	45,64	45,64	45,64	45,64	45,64
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	47,58	47,58	47,57	47,57	47,57	47,57	47,57	47,57	47,57	47,57	47,57	47,57	47,57	47,57	47,57	47,57	47,57	47,57	47,57	47,57	47,57	47,57
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	10,13	10,13	10,13	10,13	10,13	10,13	10,13	10,13	10,13	10,13	10,13	10,13	10,13	10,13	10,13	10,13	10,13	10,13	10,13	10,13	10,13	10,13
Зона действия источника тепловой мощности, га	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	33,1	33,1	33,1	33,1	33,1
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
Система теплоснабжения № 16. Котельная АО ВКХП «Мукомол» (с 2026 г. система теплоснабжения удалена в связи с расселением единственного стороннего потребителя в 2025 г. - жилого дома г. Владимир, ул. Элеваторная, д.28)																						
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Зона действия источника тепловой мощности, га	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Система теплоснабжения № 17. Котельная мкр. Пиганово																						
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	2,04	1,80	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	1,63	1,63	1,63
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	2,04	1,80	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	1,63	1,63	1,63
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	2,04	1,80	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	1,63	1,63	1,63
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	2,04	1,80	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	1,63	1,63	1,63
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,06	0,05	0,05	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
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,36	0,45	0,74	0,36	0,18	0,18	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
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	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	1,33	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
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	1,44	1,53	1,82	1,45	1,26	1,26	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47
отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,33	1,42	1,68	1,35	1,17	1,17	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	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	0,11	0,11	0,14	0,10	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
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,54	0,22	-0,07	0,15	0,33	0,33	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,54	0,22	-0,07	0,15	0,33	0,33	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,54	0,22	-0,07	0,15	0,33	0,33	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,54	0,22	-0,07	0,15	0,33	0,33	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
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	1,16	0,93	0,93	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	0,78

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,14	1,22	1,45	1,16	1,01	1,01	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19
Зона действия источника тепловой мощности, га	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	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
Система теплоснабжения № 18. Котельная 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	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	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	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	14,62	14,62	14,62
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,17	0,20	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	0,21
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	1,12	0,73	0,75	0,67	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
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	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	9,02	8,91	8,91	7,74	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	10,14	9,64	9,66	8,42	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28	8,02	8,02	8,02	8,02	8,02	8,02	8,02	8,02	8,02
отопление и вентиляция, Гкал/ч	8,70	8,37	8,39	8,40	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,26	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	1,44	1,27	1,27	0,02	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 (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	4,32	4,78	4,75	6,00	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	4,32	4,78	4,75	6,00	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	4,32	4,78	4,75	6,00	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	4,32	4,78	4,75	6,00	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,13	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39
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	7,57	7,54	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	7,48	7,20	7,22	7,22	7,11	7,11	7,11	7,11	7,11	7,11	7,11	7,11	7,11	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
Зона действия источника тепловой мощности, га	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	26,0	26,0	26,0	26,0
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,35	0,34	0,34	0,30	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
Система теплоснабжения № 19. Котельная 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	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	2,40	2,40	2,40
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	2,40	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	0,80	0,80	0,80
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	2,40	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	0,80	0,80	0,80
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,12	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	0,04	0,04
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,30	0,24	0,26	0,22	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
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	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	0,43	0,43	0,43
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	0,73	0,67	0,69	0,65	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,73	0,67	0,69	0,65	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,55	0,09	0,07	0,11	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,55	0,09	0,07	0,11	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	1,55	0,09	0,07	0,11	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	1,55	0,09	0,07	0,11	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
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	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,62	0,57	0,59	0,56	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Зона действия источника тепловой мощности, га	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5
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	0,04	0,04	0,04
Система теплоснабжения № 26. Котельная ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»																						
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	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
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	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	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	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	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	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	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	0,24	0,24	0,24	0,24
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, 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	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	0,24	0,24	0,24	0,24
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), 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	0,48	0,48	0,48	0,48

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
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	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	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	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	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, 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	0,21	0,21	0,21
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	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	0,29	0,29	0,29
Система теплоснабжения № 28. Котельная ФГБУ «ВНИИЗЖ»																						
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	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	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	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	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	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	0,03	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	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	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	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	0,52	0,52	0,52	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	0,50
отопление и вентиляция, 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	0,49	0,49	0,49	0,49
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	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 (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	2,08	2,08	2,08	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	2,08	2,08	2,08	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
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	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	2,08	2,08	2,08	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
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	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии 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	0,42	0,42	0,42
Зона действия источника тепловой мощности, га	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	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,01	1,01	1,01	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	0,98
Система теплоснабжения № 29. Котельная Юрьевец, 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	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	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	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	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	0,44	0,82	0,34	0,28	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	3,19	4,92	4,80	4,15	3,94	3,81	3,81	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42
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	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	19,44	19,44	19,44	19,44	18,22	18,22	18,22	18,22	18,22	18,22	18,22	18,22	18,22	18,22	18,22	18,22	18,22	18,22	18,22	18,22	18,22	18,22
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	22,63	24,36	24,24	23,59	22,16	22,03	22,03	21,63	21,63	21,63	21,63	21,63	21,63	21,63	21,63	21,63	21,63	21,63	21,63	21,63	21,63	21,63
отопление и вентиляция, Гкал/ч	20,09	21,62	21,51	20,94	21,02	20,90	20,90	20,52	20,52	20,52	20,52	20,52	20,52	20,52	20,52	20,52	20,52	20,52	20,52	20,52	20,52	20,52
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	2,55	2,74	2,73	2,66	1,14	1,13	1,13	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
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-0,43	-2,54	-1,94	-1,23	0,14	0,27	0,27	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-0,43	-2,54	-1,94	-1,23	0,14	0,27	0,27	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-0,43	-2,54	-1,94	-1,23	0,14	0,27	0,27	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-0,43	-2,54	-1,94	-1,23	0,14	0,27	0,27	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
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	15,80	15,42	15,90	15,96	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 на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	17,27	18,59	18,50	18,01	18,08	17,97	17,97	17,65	17,65	17,65	17,65	17,65	17,65	17,65	17,65	17,65	17,65	17,65	17,65	17,65	17,65	17,65
Зона действия источника тепловой мощности, га	61,8	61,8	61,8	61,8	61,8	61,8	61,8	61,8	61,8	61,8	61,8	61,8	61,8	61,8	61,8	61,8	61,8	61,8	61,8	61,8	61,8	61,8
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,31	0,31	0,31	0,31	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
Система теплоснабжения № 30. Котельная 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	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	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	23,28	25,34	25,34	25,34	25,34	25,34	25,34	25,34	25,34	25,34	25,34	25,34	25,34	25,34	25,34	25,34	25,34	25,34	25,34
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	26,84	26,84	26,84	23,28	25,34	25,34	25,34	25,34	25,34	25,34	25,34	25,34	25,34	25,34	25,34	25,34	25,34	25,34	25,34	25,34	25,34	25,34
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,41	0,41	0,41	0,38	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	4,05	3,98	2,76	4,25	2,76	2,79	2,86	2,60	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07
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	0,00	0,00	0,00

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	24,06	24,06	24,06	24,06	22,94	23,12	23,58	23,58	23,58	23,58	23,58	23,58	23,58	23,58	23,58	23,58	23,58	23,58	23,58	23,58	23,58	23,58
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	28,11	28,05	26,83	28,31	21,58	21,80	22,32	22,06	21,53	21,53	21,53	21,53	21,53	21,53	21,53	21,53	21,53	21,53	21,53	21,53	21,53	21,53
отопление и вентиляция, Гкал/ч	25,61	25,56	24,44	25,80	20,75	20,91	21,40	21,16	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	2,50	2,49	2,38	2,51	0,84	0,88	0,92	0,91	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-1,69	-1,62	-0,40	-5,41	-0,75	-0,96	-1,48	-1,23	-0,69	-0,69	-0,69	-0,69	-0,69	-0,69	-0,69	-0,69	-0,69	-0,69	-0,69	-0,69	-0,69	-0,69
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-1,69	-1,62	-0,40	-5,41	-0,75	-0,96	-1,48	-1,23	-0,69	-0,69	-0,69	-0,69	-0,69	-0,69	-0,69	-0,69	-0,69	-0,69	-0,69	-0,69	-0,69	-0,69
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-1,69	-1,62	-0,40	-5,41	3,37	3,15	2,64	2,89	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-1,69	-1,62	-0,40	-5,41	3,37	3,15	2,64	2,89	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42
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	17,33	17,33	17,33	13,80	15,85	15,85	15,85	15,85	15,85	15,85	15,85	15,85	15,85	15,85	15,85	15,85	15,85	15,85	15,85	15,85	15,85	15,85
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	22,03	21,98	21,02	22,18	17,84	17,99	18,40	18,19	17,75	17,75	17,75	17,75	17,75	17,75	17,75	17,75	17,75	17,75	17,75	17,75	17,75	17,75
Зона действия источника тепловой мощности, га	60,6	60,6	60,6	60,6	60,6	60,6	60,6	60,6	60,6	60,6	60,6	60,6	60,6	60,6	60,6	60,6	60,6	60,6	60,6	60,6	60,6	60,6
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,40	0,40	0,40	0,40	0,31	0,31	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
Система теплоснабжения № 31. Котельная ООО «ТКС» (переключение потребителей на Владимирскую ТЭЦ-2 в 2026 г.)																						
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	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	0,30	0,30	0,01	0,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,20	0,29	0,26	0,16	0,15	0,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	6,15	6,15	6,15	4,13	4,06	4,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	6,36	6,44	6,42	4,29	4,21	4,21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция, Гкал/ч	6,31	6,40	6,37	4,26	4,17	4,17	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,03	0,04	0,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	12,09	12,00	11,74	13,86	14,23	14,23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	12,09	12,00	11,74	13,86	14,23	14,23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	12,09	12,00	11,74	13,86	14,23	14,23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	12,09	12,00	11,74	13,86	14,23	14,23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	12,00	12,00	12,29	12,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	5,43	5,50	5,48	3,66	3,59	3,59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Зона действия источника тепловой мощности, га	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,59	0,59	0,59	0,40	0,39	0,39	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Система теплоснабжения № 32. Котельная 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	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	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	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	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	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	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	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,04	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	0,04	0,04	0,04
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), 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	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	0,04	0,04	0,04	0,04
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), 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	0,01	0,01	0,01
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), 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	0,01	0,01	0,01
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), 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	0,01	0,01	0,01
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), 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	0,01	0,01	0,01
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	0,02	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	0,02	0,02
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, 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	0,03	0,03	0,03	0,03
Зона действия источника тепловой мощности, га	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	0,05	0,05	0,05	0,05
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	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	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
Система теплоснабжения № 33. Котельная Белокопской, 16																						

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
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	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	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	0,60	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	0,60	0,60
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	0,45	0,45	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	0,60	0,60
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	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	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	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,42	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	0,42	0,42	0,42
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), 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	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	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	0,02	0,02	0,02	0,02
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,03	0,03	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,03	0,03	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
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	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,03	0,03	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
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	0,21	0,21	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	0,29
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, 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	0,34	0,34	0,34	0,34
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93
Система теплоснабжения № 34. Котельная 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	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
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	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	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	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	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	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	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	0,09	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
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, 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	0,09	0,09	0,09
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	0,09	0,09	0,09
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	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
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	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
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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	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	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	0,19	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	0,19	0,19	0,19
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, 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	0,08	0,08	0,08
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
Система теплоснабжения № 35. Котельная 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	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	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	0,29	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	0,29
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	0,26	0,26	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	0,29
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	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	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	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,08	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	0,08	0,08	0,08
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, 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	0,08	0,08	0,08
отопление и вентиляция, 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	0,08	0,08	0,08
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	0,00	0,00	0,00	0,00
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,17	0,17	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	0,20
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,17	0,17	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	0,20
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,17	0,17	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	0,20

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,17	0,17	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	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	0,12	0,12	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, 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	0,07	0,07	0,07
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	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	0,53	0,53	0,53
Система теплоснабжения № 37. Теплогенератор индивидуального отопления 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	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	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	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	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	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	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	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), 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	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	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	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	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	0,00	0,00	0,00
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии 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	0,00	0,00	0,00
Зона действия источника тепловой мощности, га	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	0,05	0,05	0,05	0,05
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	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	0,06	0,06	0,06
Система теплоснабжения № 38. Теплогенератор индивидуального отопления 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	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	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	0,02	0,02	0,02	0,02

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
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	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	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	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	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), 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	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	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	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	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	0,00	0,00	0,00
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии 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	0,00	0,00	0,00
Зона действия источника тепловой мощности, га	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	0,05	0,05	0,05	0,05
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	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	0,09	0,09	0,09
Система теплоснабжения № 40. Котельная 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	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, 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	1,00	1,00	1,00
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	0,90	0,90	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	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 в сетевой воде, Гкал/ч	0,90	0,90	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	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 в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,34	0,34	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
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	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	0,00	0,00	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,60	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	0,60	0,60	0,60	0,60
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, 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	0,60	0,60	0,60	0,60
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	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-0,04	-0,04	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 сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-0,04	-0,04	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 договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-0,04	-0,04	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 сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-0,04	-0,04	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	0,11	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	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	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	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
Зона действия источника тепловой мощности, га	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16
Система теплоснабжения № 41. Котельная АО НПО «Магнетон»																						
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Потери в паровых сетях, Гкал/ч	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
отопление и вентиляция, Гкал/ч	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
технология, Гкал/ч	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
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	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	нд	нд	нд	нд	нд
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на кол-лекторах источника тепловой энергии 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	нд	нд	нд	нд	нд
Зона действия источника тепловой мощности, га	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Система теплоснабжения № 9. Котельная ул.Центральная, 18-а																						
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	-	-	-	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	10,40	10,40
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	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	10,40	10,40
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	-	-	-	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	10,40	10,40
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	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	10,40	10,40
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	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	0,25	0,44	0,49	0,49	0,49	0,49	0,51	0,53	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
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	-	-	-	2,14	3,69	4,10	4,10	4,10	4,10	4,34	4,47	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	-	-	-	2,40	4,12	4,59	4,59	4,59	4,59	4,85	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
отопление и вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	2,30	3,34	3,70	3,70	3,70	3,70	3,89	4,00	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	0,10	0,78	0,89	0,89	0,89	0,89	0,96	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллек-торах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	8,01	6,28	5,81	5,81	5,81	5,81	5,55	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договор-ной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	8,01	6,28	5,81	5,81	5,81	5,81	5,55	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	8,01	6,28	5,81	5,81	5,81	5,81	5,55	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчет-ной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	8,01	6,28	5,81	5,81	5,81	5,81	5,55	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40
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	-	-	-	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на кол-лекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	1,98	2,87	3,18	3,18	3,18	3,18	3,34	3,44	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43
Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	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	15,6	15,6	15,6
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	0,14	0,24	0,26	0,26	0,26	0,26	0,28	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Система теплоснабжения № 42. БМК-32																						
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	-	-	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	-	-	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
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	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	0,10	0,09	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
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	0,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	-	-	0,65	0,58	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
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	-	-	0,75	0,67	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
отопление и вентиляция, Гкал/ч	-	-	0,65	0,65	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	0,10	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
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	1,62	1,70	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	1,62	1,70	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	1,62	1,70	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	1,62	1,70	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99
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	-	-	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94	1,94
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	0,56	0,56	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	0,45	0,40	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
Новая котельная "Сновицы-Веризино (микрорайон № 1)"																						
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	-	-	-	-	-	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
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	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
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	-	-	-	-	-	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
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	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
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной 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
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	-	-	-	-	-	3,74	6,40	6,40	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	-	-	-	-	-	3,74	6,40	6,40	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00
отопление и вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-	3,32	5,31	5,31	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59	9,59
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	0,42	1,09	1,09	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	9,96	7,30	7,30	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
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	9,96	7,30	7,30	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
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	9,96	7,30	7,30	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
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	9,96	7,30	7,30	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
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	-	-	-	-	-	10,90	10,90	10,90	10,90	10,90	10,90	10,90	10,90	10,90	10,90	10,90	10,90	10,90	10,90	10,90	10,90	10,90
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	-	2,86	4,57	4,57	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25	8,25
Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Новая котельная Сновицы-Веризино (микрорайон № 2)																						
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00	35,00
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
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
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
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,11	6,22	9,33	12,44	15,56	18,67	21,78	24,89	28,00	31,11
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,11	6,22	9,33	12,44	15,56	18,67	21,78	24,89	28,00	31,11
отопление и вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,76	5,52	8,27	11,03	13,79	16,55	19,31	22,06	24,82	27,58
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,35	0,71	1,06	1,41	1,77	2,12	2,47	2,82	3,18	3,53
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	31,19	28,08	24,97	21,86	18,75	15,63	12,52	9,41	6,30	3,19
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	31,19	28,08	24,97	21,86	18,75	15,63	12,52	9,41	6,30	3,19
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	31,19	28,08	24,97	21,86	18,75	15,63	12,52	9,41	6,30	3,19
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	31,19	28,08	24,97	21,86	18,75	15,63	12,52	9,41	6,30	3,19
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	27,30	27,30	27,30	27,30	27,30	27,30	27,30	27,30	27,30	27,30

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,37	4,74	7,12	9,49	11,86	14,23	16,60	18,98	21,35	23,72
Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Новая котельная Микрорайон Юрьевец 7 квартал																						
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00
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
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
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
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	4,63	5,80	7,73	9,61	9,61	9,61	9,61	9,61	9,61	9,61	9,61	9,61	9,61	9,61
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	-	-	-	-	-	-	-	-	4,63	5,80	7,73	9,61	9,61	9,61	9,61	9,61	9,61	9,61	9,61	9,61	9,61	9,61
отопление и вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	3,97	4,89	6,57	8,23	8,23	8,23	8,23	8,23	8,23	8,23	8,23	8,23	8,23	8,23
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0,67	0,92	1,15	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	7,17	6,00	4,07	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	-	-	-	-	-	-	-	-	7,17	6,00	4,07	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	-	-	-	-	-	-	-	-	7,17	6,00	4,07	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	-	-	-	-	-	-	-	-	7,17	6,00	4,07	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	-	-	-	-	-	-	-	-	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	3,41	4,20	5,65	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08	7,08
Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Новая котельная Квартал 17 Юрьевец																						
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	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
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	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
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	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
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	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
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
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

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
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
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,21	0,33	0,42	0,58	0,75	0,91	1,08	1,24	1,41	1,57	1,74	1,90	2,07
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,21	0,33	0,42	0,58	0,75	0,91	1,08	1,24	1,41	1,57	1,74	1,90	2,07
отопление и вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,15	0,23	0,30	0,42	0,53	0,65	0,77	0,89	1,01	1,12	1,24	1,36	1,48
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,06	0,09	0,12	0,17	0,21	0,26	0,31	0,35	0,40	0,45	0,50	0,54	0,59
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,73	2,61	2,52	2,36	2,19	2,03	1,86	1,70	1,53	1,37	1,20	1,04	0,87
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,73	2,61	2,52	2,36	2,19	2,03	1,86	1,70	1,53	1,37	1,20	1,04	0,87
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,73	2,61	2,52	2,36	2,19	2,03	1,86	1,70	1,53	1,37	1,20	1,04	0,87
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,73	2,61	2,52	2,36	2,19	2,03	1,86	1,70	1,53	1,37	1,20	1,04	0,87
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,13	0,20	0,26	0,36	0,46	0,56	0,66	0,76	0,87	0,97	1,07	1,17	1,27
Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Новая котельная Микрорайон Энергетик																						
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	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
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	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
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	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
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	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
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
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
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
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,42	2,24	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,42	2,24	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86
отопление и вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,02	1,60	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,41	0,64	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,50	1,68	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,50	1,68	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,50	1,68	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,50	1,68	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,87	1,38	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76
Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Новая котельная Территория танкодрома																						
Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00
Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00
Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00
Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00
Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, 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
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
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
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	1,47	2,04	3,98	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (на коллекторах), в том числе, Гкал/ч:	-	-	-	-	-	-	-	-	1,47	2,04	3,98	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83	5,83
отопление и вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	1,43	1,84	3,64	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38
горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	0,04	0,20	0,34	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре (на коллекторах), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	5,39	4,82	2,88	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	5,39	4,82	2,88	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	5,39	4,82	2,88	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	5,39	4,82	2,88	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
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	-	-	-	-	-	-	-	-	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	1,23	1,58	3,13	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63
Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Приложение 3.
Результаты расчета перспективных расходов топлива по каждой системе теплоснабжения МО г. Владимир

Т а б л и ц а 49 – Топливно-энергетический баланс Владимирской ТЭЦ-2

Показатель	Един. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе	тыс. Гкал	1886,6	2146,4	2056,8	1994,1	2000,3	2065,8	2017,0	2039,9	2038,4	2037,5	2042,7	2044,8	2051,8	2056,7	2061,5	2066,3	2073,4	2080,4	2085,2	2092,3	2099,3	2106,4
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	4,92	5,75	5,54	5,02	5,06	5,44	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21	5,21
Выработка тепловой энергии на регулируемых отборах теплофикационных турбоагрегатов	тыс. Гкал	1886,6	2146,4	2056,8	1977,0	1997,4	2087,2	2021,2	2052,6	2051,1	2050,2	2057,6	2059,6	2068,9	2075,9	2082,9	2090,0	2099,2	2108,5	2115,6	2124,9	2134,2	2143,6
Выработка электрической энергии всего, в том числе	млн. кВт·ч	1911,4	2447,6	2279,8	2262,9	2395,8	2566,0	2214,9	2219,3	2228,2	2226,0	2228,2	2228,2	2228,2	2228,2	2228,2	2228,2	2228,2	2228,2	2228,2	2228,2	2228,2	2228,2
по теплофикационному циклу	млн. кВт·ч	1190,6	1355,2	1332,2	1348,8	1396,3	1478,0	1324,5	1331,6	1334,7	1333,4	1334,7	1334,7	1336,9	1336,9	1336,9	1336,9	1339,2	1341,4	1341,4	1343,6	1345,8	1348,1
по конденсационному циклу	млн. кВт·ч	720,8	1092,4	947,6	914,0	999,5	1088,0	890,4	887,7	893,5	892,6	893,5	893,5	891,3	891,3	891,3	891,3	889,1	886,8	886,8	884,6	882,4	880,1
Отпуск электрической энергии с шин	млн. кВт·ч	1728,3	2234,2	2071,7	2057,8	2180,8	2335,1	2015,6	2019,6	2027,7	2025,7	2027,7	2027,7	2027,7	2027,7	2027,7	2027,7	2027,7	2027,7	2027,7	2027,7	2027,7	2027,7
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т у.т.	663,8	821,0	765,4	752,2	812,7	853,4	775,9	779,3	780,4	778,5	778,6	778,9	778,4	778,2	777,7	777,5	777,2	777,1	776,7	776,8	776,5	776,6
на выработку электрической энергии	тыс. т у.т.	372,7	488,6	448,1	443,5	524,6	556,8	486,2	486,7	488,0	486,6	486,2	486,2	485,1	484,2	483,5	482,6	481,7	480,6	479,7	478,8	478,0	477,1
на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	291,1	332,4	317,4	308,7	288,2	296,6	289,8	292,6	292,4	291,9	292,4	292,7	293,3	294,0	294,2	294,9	295,5	296,5	297,0	298,0	298,5	299,5
УРУТ на выработку электрической энергии	г у.т./кВт·ч	195,0	199,6	196,5	196,0	218,9	217,0	219,5	219,3	219,0	218,6	218,2	218,2	217,7	217,3	217,0	216,6	216,2	215,7	215,3	214,9	214,5	214,1
в теплофикационном режиме	г у.т./кВт·ч	142,6	144,0	143,5	144,1	142,3	140,6	142,8	142,6	142,4	142,0	141,6	141,6	141,2	140,8	140,6	140,1	139,8	139,4	139,0	138,7	138,3	137,9
в конденсационном режиме	г у.т./кВт·ч	281,5	268,7	271,1	272,6	326,0	320,8	333,6	334,3	333,5	333,0	332,7	332,7	332,5	332,0	331,6	331,3	331,3	331,1	330,6	330,7	330,7	330,9
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	149,9	149,9	149,5	149,7	138,6	138,1	138,2	138,0	138,0	137,8	137,7	137,7	137,5	137,5	137,3	137,3	137,1	137,1	137,0	137,0	136,8	136,8
УРУТ на отпуск электрической энергии	г у.т./кВт·ч	215,7	218,7	216,3	215,5	240,5	238,4	241,2	241,0	240,6	240,2	239,7	239,7	239,2	238,8	238,4	238,0	237,5	237,0	236,6	236,1	235,7	235,2
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	154,3	154,9	154,3	154,8	144,1	143,6	143,7	143,5	143,5	143,3	143,2	143,2	143,0	143,0	142,8	142,8	142,6	142,6	142,4	142,4	142,2	142,2
Расход природного газа	тыс. м³	566268	704195	653609	644501	698349	733297	666757	669664	670578	668918	669035	669287	668833	668662	668313	668138	667866	667772	667408	667504	667225	667319
Расход мазута	тыс. т	0,000	0,020	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	0,019	0,019	0,019

Т а б л и ц а 50 – Расход условного топлива на выработку тепловой энергии системами теплоснабжения с котельными

№ си- стем ы	Система теплоснабжения	Вид топлива	Расход условного топлива																						
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	
ЕТО-1. ПАО «Т Плюс»																									
1	Котельная Юго-западного района; Котельная 301 квартал; Котельная Коммунальная зона; Котельная Микрорайон 9-В (резервирование для Владимирской ТЭЦ-2 с 2022 г.); Котельная 125 квартал; Котельная Парижской Коммуны; Котельная АО «Владгазкомпания» (Котельная АО «Владгазкомпания» (в 2025 г. переключение потребителей, расположенных по адресу: ул. В. Дуброва, д.37, д.39, д.41, ул. Н. Дуброва, д.37, д.37а, д.39, д.39а на котельную Коммунальная зона; в 2026 г. переключение потребителей, расположенных по адресу: ул. Н. Дуброва, д.17, д.17а, д.19, д.19а, д.21, д.21а, ул. Сперанского, д.11 на Владимирскую ТЭЦ-2)); Котельная ГБУЗ ВО «ОПЦ»	Природный газ, т у. т.	33500	40474	35261	31750	37999	27376	25234	25234	25234	25234	25234	25234	25080	25080	25080	25080	25080	25080	25080	25080	25080	25080	25080
2	Котельная 722 квартал	Природный газ, т у. т.	1723	2059	1954	1784	1847	1847	1847	1847	1847	1847	1847	1847	1847	1847	1847	1847	1847	1847	1847	1847	1847	1847	1847
3	Котельная ВЗКИ	Природный газ, т у. т.	553	662	641	557	552	552	552	545	545	545	545	518	518	518	518	518	518	518	518	518	518	518	518
4	Котельная ХОЗО УВД	Природный газ, т у. т.	1059	1215	1157	1085	1068	1068	1068	1068	1068	1068	1068	1068	1068	1068	1068	1068	1068	1068	1068	1068	1068	1068	1068
5	Котельная ПМК-18	Природный газ, т у. т.	555	623	527	515	539	539	539	539	539	539	539	539	539	539	539	539	539	539	539	539	539	539	539
6	Котельная РТС	Природный газ, т у. т.	342	397	379	326	324	324	324	324	324	324	324	324	324	324	324	324	324	324	324	324	324	324	324
7	Котельная Энергетик, ПАО «Т Плюс»	Природный газ, т у. т.	246	298	271	233	249	249	249	249	249	249	249	249	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230
8	Котельная мкр. Заклязьменский	Природный газ, т у. т.	937	920	876	852	859	859	747	747	747	747	747	709	686	686	686	686	686	686	686	686	686	686	686
9	Котельная ул.Центральная, 18-а	Природный газ, т у. т.	-	-	-	2076	2076	2359	2359	2359	2359	2529	2627	2640	2640	2640	2640	2640	2640	2640	2640	2640	2640	2640	2640
10	Котельная Оргтруд 1	Природный газ, т у. т.	1458	1579	1581	1542	1555	1553	1553	1553	1553	1553	1553	1553	1537	1537	1537	1537	1537	1537	1537	1537	1537	1537	1537
11	Котельная Оргтруд 2	Природный газ, т у. т.	500	607	558	529	531	531	531	531	531	531	531	531	531	531	531	531	531	531	531	531	531	531	531
12	Котельная мкр. Юрьевец, ПАО «Т Плюс»	Природный газ, т у. т.	398	423	292	284	272	272	272	274	274	274	274	274	274	274	274	274	274	274	274	274	274	274	274
13	Котельная Элеваторная	Природный газ, т у. т.	132	162	154	140	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145
14	Котельная мкр. Лесной	Природный газ, т у. т.	2283	2540	2374	2160	2166	2166	2166	2166	2166	2166	2166	2166	2231	2297	2362	2427	2492	2557	2623	2688	2753	2818	
16	Котельная АО ВКХП «Мукомол» (с 2026 г. система теплоснабжения удалена в связи с расселением единственного стороннего потребителя в 2025 г. - жилого дома г. Владимир, ул. Элеваторная, д.28)	Природный газ, т у. т.	1774	1774	1774	1774	1774	1774	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	Котельная Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	Природный газ, т у. т.	3829	4545	4228	3940	3855	3855	3855	3855	3855	3855	3855	3855	3855	3734	3734	3734	3734	3734	3734	3734	3734	3734	3734
19	Котельная турбаза «Ладога»	Природный газ, т у. т.	190	254	144	144	241	241	241	241	241	241	203	203	203	203	203	203	203	203	203	203	203	203	203
31	Котельная ООО «ТКС» (переключение потребителей на Владимирскую ТЭЦ-2 в 2026 г.)	Природный газ, т у. т.	1748	1748	1883	1883	1883	1883	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
32	Котельная Семашко, 4	Природный газ, т у. т.	13	17	24	13	13	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
33	Котельная Белоконской, 16	Природный газ, т у. т.	196	222	210	199	171	171	171	171	171	171	171	171	171	171	171	171	171	171	171	171	171	171	171
34	Котельная БМК-360	Природный газ, т у. т.	60	67	69	64	64	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62
35	Котельная Тихонравова, 8а	Природный газ, т у. т.	43	57	45	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39
37	Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 6-2	Природный газ, т у. т.	2	3	3	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
38	Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 9-2	Природный газ, т у. т.	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
40	Котельная МУЗ КБ «Автоприбор»	Природный газ, т у. т.	42	38	44	45	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51
42	БМК-32	Природный газ, т у. т.	-	-	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235
Всего природный газ, т у. т.		Природный газ, т у. т.	51588	60685	54684	52171	58512	48166	42254	42249	42249	42420	42479	42426	42296	42224	42289	42355	42420	42485	42550	42615	42681	42746	
Итого по ЕТО			51588	60685	54684	52171	58512	48166	42254	42249	42249	42420	42479	42426	42296	42224	42289	42355	42420	42485	42550	42615	42681	42746	
ЕТО-2. ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»																									
15	Котельная ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	Природный газ, т у. т.	7630	7630	7798	7798	8248	8248	8248	8248	8248	8248	8248	8248	8248	8248	8248	8248	8248	8248	8248	8248	8248	8248	8248

№ си- стем ы	Система теплоснабжения	Вид топлива	Расход условного топлива																					
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
15	Котельная ОАО «Владимирский завод «Элек- троприбор»	Мазут, т у. т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего природный газ, т у. т.		Природный газ, т у. т.	7630	7630	7798	7798	8248	8248	8248	8248	8248	8248	8248	8248	8248	8248	8248	8248	8248	8248	8248	8248	8248	8248
Итого по ЕТО			7630	7630	7798	7798	8248	8248	8248	8248	8248	8248	8248	8248	8248	8248	8248	8248	8248	8248	8248	8248	8248	8248
ЕТО-3. ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»																								
26	Котельная ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	Природный газ, т у. т.	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161
Всего природный газ, т у. т.		Природный газ, т у. т.	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161
Итого по ЕТО			161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161
ЕТО-4. АО НПО «Магнетон»																								
41	Котельная АО НПО «Магнетон»	Природный газ, т у. т.	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Итого по ЕТО			нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
ЕТО-5. ФГБУ «ВНИИЗЖ»																								
28	Котельная ФГБУ «ВНИИЗЖ»	Природный газ, т у. т.	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99
Всего природный газ, т у. т.		Природный газ, т у. т.	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99
Итого по ЕТО			99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99
ЕТО-6. ООО «ТеплогазВладимир»																								
29	Котельная Юрьевец, ООО «ТеплогазВлади- мир»	Природный газ, т у. т.	8126	9067	8608	8608	8274	8625	8625	8472	8472	8472	8472	8472	8472	8472	8472	8472	8472	8472	8472	8472	8472	8472
30	Котельная Загородная зона	Природный газ, т у. т.	8339	9754	9291	9291	8646	8729	8861	8761	8547	8547	8547	8547	8547	8547	8547	8547	8547	8547	8547	8547	8547	8547
Всего природный газ, т у. т.		Природный газ, т у. т.	16465	18821	17899	17899	16920	17354	17486	17232	17019	17019	17019	17019	17019	17019	17019	17019	17019	17019	17019	17019	17019	17019
Итого по ЕТО			16465	18821	17899	17899	16920	17354	17486	17232	17019	17019	17019	17019	17019	17019	17019	17019	17019	17019	17019	17019	17019	17019
ЕТО-7. ООО «Владимиртеплогаз»																								
17	Котельная мкр. Пиганово	Природный газ, т у. т.	554	554	611	611	544	544	608	608	608	608	608	577	577	577	577	577	577	577	577	577	577	577
Всего природный газ, т у. т.		Природный газ, т у. т.	554	554	611	611	544	544	608	608	608	608	608	577	577	577	577	577	577	577	577	577	577	577
Итого по ЕТО			554	554	611	611	544	544	608	608	608	608	608	577	577	577	577	577	577	577	577	577	577	577
Перспективные источники																								
-	Новая котельная "Сновицы-Веризино (микро- район № 1)"	Природный газ, т у. т.	-	-	-	-	-	-	3307	3307	6512	6512	6512	6512	6512	6512	6512	6512	6512	6512	6512	6512	6512	6512
-	Новая котельная Сновицы-Веризино (микро- район № 2)	Природный газ, т у. т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2212	3317	4423	5529	6635	7741	8847	9952	11058
-	Новая котельная Микрорайон Юрьевец 7 квар- тал	Природный газ, т у. т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2767	3528	4262	4262	4262	4262	4262	4262	4262	4262	4262	4262	4262
-	Новая котельная Квартал 17 Юрьевец	Природный газ, т у. т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	198	252	353	454	554	655	756	856	957	1057	1158	1259
-	Новая котельная Микрорайон Энергетик	Природный газ, т у. т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1359	1737	1737	1737	1737	1737	1737	1737	1737	1737	1737	1737
-	Новая котельная Территория танкодрома	Природный газ, т у. т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	682	1246	1763	1763	1763	1763	1763	1763	1763	1763	1763	1763	1763
Всего природный газ, т у. т.		Природный газ, т у. т.	-	-	-	-	-	-	3307	3307	6512	9960	12842	14526	14627	16939	18145	19352	20558	21765	22971	24178	25384	26590
Итого по перспективным источникам			-	-	-	-	-	-	3307	3307	6512	9960	12842	14526	14627	16939	18145	19352	20558	21765	22971	24178	25384	26590

Т а б л и ц а 51 – Расход натурального топлива (природного газа) на выработку тепловой энергии системами теплоснабжения с котельными

№ сис- тем ы	Система теплоснабжения	Вид топлива	Расход условного топлива																						
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	
ЕТО-1. ПАО «Т Плюс»																									
1	Котельная Юго-западного района; Котельная 301 квартал; Котельная Коммунальная зона; Котельная Микрорайон 9-В (резервирование для Владимирской ТЭЦ-2 с 2022 г.); Котельная 125 квартал; Котельная Парижской Коммуны; Котельная АО «Владгазкомпания» (Котельная АО «Владгазкомпания» (в 2025 г. переключение потребителей, расположенных по адресу: ул. В. Дуброва, д.37, д.39, д.41, ул. Н. Дуброва, д.37, д.37а, д.39, д.39а на котельную Коммунальная зона; в 2026 г. переключение потребителей, расположенных по адресу: ул. Н. Дуброва, д.17, д.17а, д.19, д.19а, д.21, д.21а, ул. Сперанского, д.11 на Владимирскую ТЭЦ-2)); Котельная ГБУЗ ВО «ОПЦ»	Природный газ, тыс. м³	28627	34755	30073	27244	32686	23510	21674	21674	21674	21674	21674	21674	21540	21540	21540	21540	21540	21540	21540	21540	21540	21540	21540
2	Котельная 722 квартал	Природный газ, тыс. м³	1471	1768	1669	1528	1586	1586	1586	1586	1586	1586	1586	1586	1586	1586	1586	1586	1586	1586	1586	1586	1586	1586	1586
3	Котельная ВЗКИ	Природный газ, тыс. м³	472	568	547	477	474	474	474	468	468	468	468	444	444	444	444	444	444	444	444	444	444	444	444
4	Котельная ХОЗО УВД	Природный газ, тыс. м³	904	1043	987	930	917	917	917	917	917	917	917	917	917	917	917	917	917	917	917	917	917	917	917
5	Котельная ПМК-18	Природный газ, тыс. м³	474	535	449	441	463	463	463	463	463	463	463	463	463	463	463	463	463	463	463	463	463	463	463
6	Котельная РТС	Природный газ, тыс. м³	292	341	323	279	278	278	278	278	278	278	278	278	278	278	278	278	278	278	278	278	278	278	278
7	Котельная Энергетик, ПАО «Т Плюс»	Природный газ, тыс. м³	210	256	231	199	214	214	214	214	214	214	214	214	197	197	197	197	197	197	197	197	197	197	197
8	Котельная мкр. Заклязьменский	Природный газ, тыс. м³	800	790	747	730	737	737	641	641	641	641	641	608	589	589	589	589	589	589	589	589	589	589	589
9	Котельная ул.Центральная, 18-а	Природный газ, тыс. м³	-	-	-	1794	1794	2038	2038	2038	2038	2186	2271	2282	2282	2282	2282	2282	2282	2282	2282	2282	2282	2282	2282
10	Котельная Оргтруд 1	Природный газ, тыс. м³	1244	1356	1349	1321	1336	1334	1334	1334	1334	1334	1334	1334	1334	1321	1321	1321	1321	1321	1321	1321	1321	1321	1321
11	Котельная Оргтруд 2	Природный газ, тыс. м³	427	521	476	453	456	456	456	456	456	456	456	456	456	456	456	456	456	456	456	456	456	456	456
12	Котельная мкр. Юрьевец, ПАО «Т Плюс»	Природный газ, тыс. м³	340	363	249	243	234	234	234	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235
13	Котельная Элеваторная	Природный газ, тыс. м³	113	139	131	120	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125
14	Котельная мкр. Лесной	Природный газ, тыс. м³	1949	2181	2026	1851	1861	1861	1861	1861	1861	1861	1861	1861	1917	1973	2029	2085	2141	2197	2253	2309	2365	2421	2421
16	Котельная АО ВКХП «Мукомол» (с 2026 г. система теплоснабжения удалена в связи с расселением единственного стороннего потребителя в 2025 г. - жилого дома г. Владимир, ул. Элеваторная, д.28)	Природный газ, тыс. м³	1516	1516	1516	1516	1516	1516	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18	Котельная Энергетик, ООО «Владимир-теплогаз»	Природный газ, тыс. м³	3268	3898	3608	3375	3310	3310	3310	3310	3310	3310	3310	3310	3310	3208	3208	3208	3208	3208	3208	3208	3208	3208	3208
19	Котельная турбаза «Ладоба»	Природный газ, тыс. м³	162	218	122	122	207	207	207	207	207	207	174	174	174	174	174	174	174	174	174	174	174	174	174
31	Котельная ООО «ТКС» (переключение потребителей на Владимирскую ТЭЦ-2 в 2026 г.)	Природный газ, тыс. м³	1494	1494	1605	1605	1605	1605	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
32	Котельная Семашко, 4	Природный газ, тыс. м³	11	15	20	11	11	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
33	Котельная Белоконской, 16	Природный газ, тыс. м³	167	191	179	171	147	147	147	147	147	147	147	147	147	147	147	147	147	147	147	147	147	147	147
34	Котельная БМК-360	Природный газ, тыс. м³	51	58	59	55	55	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53
35	Котельная Тихонравова, 8а	Природный газ, тыс. м³	37	49	38	34	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33
37	Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 6-2	Природный газ, тыс. м³	2	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
38	Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 9-2	Природный газ, тыс. м³	3	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
40	Котельная МУЗ КБ «Автоприбор»	Природный газ, тыс. м³	36	32	38	38	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44
42	БМК-32	Природный газ, тыс. м³	-	-	203	203	203	203	203	203	203	203	203	203	203	203	203	203	203	203	203	203	203	203	203
Всего природный газ, тыс. м³		Природный газ, тыс. м³	44069	52092	46652	44742	50295	41359	36305	36300	36300	36448	36499	36454	36341	36281	36337	36393	36449	36505	36561	36617	36673	36729	36729
Итого по ЕТО			44069	52092	46652	44742	50295	41359	36305	36300	36300	36448	36499	36454	36341	36281	36337	36393	36449	36505	36561	36617	36673	36729	36729
ЕТО-2. ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»																									
15	Котельная ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	Природный газ, тыс. м³	6552	6552	6665	6665	7054	7054	7054	7054	7054	7054	7054	7054	7054	7054	7054	7054	7054	7054	7054	7054	7054	7054	7054

№ си- стем ы	Система теплоснабжения	Вид топлива	Расход условного топлива																					
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041
15	Котельная ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	Мазут, т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего природный газ, тыс. м³		Природный газ, тыс. м³	6552	6552	6665	6665	7054	7054	7054	7054	7054	7054	7054	7054	7054	7054	7054	7054	7054	7054	7054	7054	7054	7054
Итого по ЕТО			6552	6552	6665	6665	7054	7054	7054	7054	7054	7054	7054	7054	7054	7054	7054	7054	7054	7054	7054	7054	7054	7054
ЕТО-3. ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»																								
26	Котельная ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	Природный газ, тыс. м³	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143
Всего природный газ, тыс. м³		Природный газ, тыс. м³	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143
Итого по ЕТО			143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143
ЕТО-4. АО НПО «Магнетон»																								
41	Котельная АО НПО «Магнетон»	Природный газ, тыс. м³	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Итого по ЕТО			нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
ЕТО-5. ФГБУ «ВНИИЗЖ»																								
28	Котельная ФГБУ «ВНИИЗЖ»	Природный газ, тыс. м³	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85
Всего природный газ, тыс. м³		Природный газ, тыс. м³	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85
Итого по ЕТО			85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85
ЕТО-6. ООО «ТеплогазВладимир»																								
29	Котельная Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир»	Природный газ, тыс. м³	6934	7778	7348	7348	7107	7410	7410	7278	7278	7278	7278	7278	7278	7278	7278	7278	7278	7278	7278	7278	7278	7278
30	Котельная Загородная зона	Природный газ, тыс. м³	7117	8367	7931	7931	7426	7499	7613	7526	7343	7343	7343	7343	7343	7343	7343	7343	7343	7343	7343	7343	7343	7343
Всего природный газ, тыс. м³		Природный газ, тыс. м³	14051	16145	15279	15279	14533	14909	15023	14804	14621	14621	14621	14621	14621	14621	14621	14621	14621	14621	14621	14621	14621	14621
Итого по ЕТО			14051	16145	15279	15279	14533	14909	15023	14804	14621	14621	14621	14621	14621	14621	14621	14621	14621	14621	14621	14621	14621	14621
ЕТО-7. ООО «Владимиртеплогаз»																								
17	Котельная мкр. Пиганово	Природный газ, тыс. м³	473	473	521	521	467	467	522	522	522	522	522	495	495	495	495	495	495	495	495	495	495	495
Всего природный газ, тыс. м³		Природный газ, тыс. м³	473	473	521	521	467	467	522	522	522	522	522	495	495	495	495	495	495	495	495	495	495	495
Итого по ЕТО			473	473	521	521	467	467	522	522	522	522	522	495	495	495	495	495	495	495	495	495	495	495
Перспективные источники																								
-	Новая котельная "Сновицы-Веризино (микрорайон № 1)"	Природный газ, тыс. м³	-	-	-	-	-	-	2851	2851	5613	5613	5613	5613	5613	5613	5613	5613	5613	5613	5613	5613	5613	5613
-	Новая котельная Сновицы-Веризино (микрорайон № 2)	Природный газ, тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1907	2860	3813	4766	5720	6673	7626	8580	9533
-	Новая котельная Микрорайон Юрьевец 7 квартал	Природный газ, тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2385	3041	3674	3674	3674	3674	3674	3674	3674	3674	3674	3674	3674
-	Новая котельная Квартал 17 Юрьевец	Природный газ, тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	170	218	304	391	478	565	651	738	825	912	998	1085
-	Новая котельная Микрорайон Энергетик	Природный газ, тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1171	1497	1497	1497	1497	1497	1497	1497	1497	1497	1497	1497
-	Новая котельная Территория танкодрома	Природный газ, тыс. м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	588	1074	1520	1520	1520	1520	1520	1520	1520	1520	1520	1520	1520
Всего природный газ, тыс. м³		Природный газ, тыс. м³	-	-	-	-	-	-	2851	2851	5613	8586	11070	12522	12609	14602	15642	16683	17723	18763	19803	20843	21883	22923
Итого по перспективным источникам			-	-	-	-	-	-	2851	2851	5613	8586	11070	12522	12609	14602	15642	16683	17723	18763	19803	20843	21883	22923

Приложение 4. Реестр мероприятий схемы теплоснабжения

ЕТО	Шифр	Проект	Финансовые потребности, тыс. руб. (без НДС)																		Источник инвестиций
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	Итого	
		ЕТО-1. ПАО «Т Плюс»	565 497	500 049	522 067	522 271	552 125	546 858	601 171	565 088	513 719	142 527	180 543	190 967	190 967	190 967	190 967	190 967	274 278	6 441 027	-
		Мероприятия из инвестиционных проектов по ПАО «Т Плюс»	540 133	484 747	483 158	521 256	552 125	543 506	571 984	565 088	513 719	142 527	180 543	190 967	190 967	190 967	190 967	190 967	190 967	6 244 588	-
		Мероприятия по Владимирской ТЭЦ-2	8 821	81 000	76 000	109 000	112 000	116 000	119 000	123 000	127 000	138 826	131 129	81 000	81 000	81 000	81 000	81 000	81 000	1 627 776	-
1	001.01.04.1001	Модернизация вакуумных эжекторов деаэраторов №1, №2 типа ЭПО-3-75, с полной реконструкцией трубной системы (2029 г. - ПИР, 2031 г. - СМР)					500		8 000											8 500	ПАО «Т Плюс»
1	001.01.04.1002	Установка гидрокомпенсаторов (предохранительных устройств) на обратные трубопроводы теплосети 3-ей очереди (2029 г. - ПИР, 2031 г. - СМР)					520		8 000											8 520	ПАО «Т Плюс»
1	001.01.03.1003	Техническое перевооружение сетевой установки 3-ей очереди с установкой делительных задвижек на сетевой установке ТГ-5, и сетевой установке ТГ-6 (2029 г. - ПИР, 2031 г. - СМР)					500		6 230											6 730	ПАО «Т Плюс»
1	001.01.03.1009	ТП ГК котельного отделения Главного корпуса 2 очереди Владимирской ТЭЦ-2 с заменой кровли на негорючую (СМР)					58 607													58 607	ПАО «Т Плюс»
1	001.01.03.1010	Техпереворужение системы управления ТА-5 (ПИР, СМР)											5 000							5 000	ПАО «Т Плюс»
1	001.01.03.1011	Техпереворужение систем управления ТА-6 (2029 г. - ПИР, 2031 г. - СМР)					7 000		75 000											82 000	ПАО «Т Плюс»
1	001.01.03.1012	Техпереворужение систем управления ПДУ 3-ей оч. (2030 г. - ПИР, 2033 г. - СМР)						4 500				55 915								60 415	ПАО «Т Плюс»
1	001.01.02.1017	Реконструкция осветителей № 1, 2, 3 ХВО-2 (2032 г. - ПИР, 2034-2035 гг. - СМР)								8 000		40 840	54 500							103 340	ПАО «Т Плюс»
1	001.01.02.1018	Реконструкция баков бакового хозяйства ХВО-2 (2030 г. ПИР, 2035 г. - СМР)						9 510					24 500							34 010	ПАО «Т Плюс»
1	001.01.02.1019	Реконструкция фильтров и насосного оборудования ХВО-2 (2032 г. - ПИР, 2034 г. - СМР)								5 000		40 160								45 160	ПАО «Т Плюс»
1	001.01.04.1020	Модернизация бакового хозяйства ХВО-2 для подготовки воды для основного технологического процесса производства тепло и электроэнергии ВлТЭЦ-2 (ПИР, СМР)										10 000								10 000	ПАО «Т Плюс»
1	001.01.03.1023	Техническое перевооружение ТА-6 (2030 г. - ПИР, 2032-2033 гг. - СМР)						3 000		17 677	30 915									51 592	ПАО «Т Плюс»
1	001.01.04.1041	Модернизация насосов КЭНб турбоагрегата Т-63/76-8,8 ст. № 1 блока ПГУ 230 (замена на КСВ 320) (СМР)							21 270											21 270	ПАО «Т Плюс»
1	001.01.04.1049	Модернизация здания бакового хозяйства ХВО-1 (СМР)						54 863												54 863	ПАО «Т Плюс»
1	001.01.04.1057	Установка дуговой защиты 4 секции КРУСН 6 кВ			1 883															1 883	ПАО «Т Плюс»
1	001.01.04.1069	Монтаж РОУ 90/13 блока ПГУ-230									40 170									40 170	ПАО «Т Плюс»
1	001.01.04.1070	Модернизация газопровода к ГРП-2	8 821																	8 821	ПАО «Т Плюс»
1	001.01.03.1071	Техническое перевооружение к/а ст.№9 (замена потолочного пароперегревателя) (СМР)					15 410													15 410	ПАО «Т Плюс»
1	001.01.03.1072	Техническое перевооружение трубопроводов с ВХЗ											37 129							37 129	ПАО «Т Плюс»
1	001.01.04.1084	Модернизация ТГ-4 ПН-250 (замена трубного пучка) СМР					5 562													5 562	ПАО «Т Плюс»
1	001.01.03.1087	ТП тамбуров баков РХМ №1,6 (СМР)					6 521													6 521	ПАО «Т Плюс»
1	001.01.03.1088	Техническое перевооружение пожарной сигнализации зданий (РББ, переходный мостик, ЛМС, А УВПТ 2-оч.) (2032 г. - ПИР, 2035 г. - СМР)								669			10 000							10 669	ПАО «Т Плюс»
1	001.01.04.1090	Модернизация Н-катионитового фильтра (ФКП) установки АП-КОРЕ			1 000		10 000													11 000	ПАО «Т Плюс»
1	001.01.03.1091	Установка (техническое перевооружение) расширителя непрерывной продувки МНС-2 (2030 г. - ПИР, 2032 г. - СМР)						800		5 000										5 800	ПАО «Т Плюс»
1	001.01.04.1093	Модернизация мешалок МИМ ВладТЭЦ-2				2 117														2 117	ПАО «Т Плюс»
1	001.01.03.1094	ТП ЩПТ-1 Вл ТЭЦ2 с выносом ГЩУ (2028 г. - ПИР, 2030 г. - СМР)				1 000		10 000												11 000	ПАО «Т Плюс»
1	001.01.04.1096	Модернизация САУ КВОУ Вл. ТЭЦ-2				4 074														4 074	ПАО «Т Плюс»
1	001.01.04.1097	Модернизация градирен		4 000						17 008										21 008	ПАО «Т Плюс»
1	001.01.03.1098	Техническое перевооружение по замене участков трансферов 140 ата Главного корпуса 1,2 очереди рег. №166		65 000	73 117															138 117	ПАО «Т Плюс»
1	001.01.03.1099	Техническое перевооружение трансферов 140 ата №143,186 Владимирской ТЭЦ-2				45 773														45 773	ПАО «Т Плюс»
1	001.01.04.1100	Модернизация РВП котла тс. №11 (ТЭП 450)с заменой центральных и периферических уплотнений (2028 г. - ПИР, 2030 г. - СМР)				1 500		13 000												14 500	ПАО «Т Плюс»

ЕТО	Шифр	Проект	Финансовые потребности, тыс. руб. (без НДС)																		Источник инвестиций
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	Итого	
1	001.01.02.1102	Реконструкция баков бакового хозяйства ХВО-2				3 893														3 893	ПАО «Т Плюс»
1	001.01.04.1103	Модернизация УУТЭ Северо-Востока (2030 г. - корректировка ПИР, 2034 г. - СМР)						500				15 942								16 442	ПАО «Т Плюс»
1	001.01.04.1104	Модернизация УУТЭ Юго-Запад (2030 г. - корректировка ПИР, 2034 г. - СМР)						500				15 942								16 442	ПАО «Т Плюс»
1	001.01.04.1105	Модернизация УУТЭ сетевой воды (2031 г. - корректировка ПИР, 2034 г. - СМР)							500			15 942								16 442	ПАО «Т Плюс»
1	001.01.04.1107	Модернизация кровли АБК АКМ		12 000																12 000	ПАО «Т Плюс»
1	001.01.03.1108	ТП паропровода 10/18 ата ст.5, РРОУ-2, рег. №193 без линзовых компенсаторов				2 500														2 500	ПАО «Т Плюс»
1	001.01.03.1109	ТП паропровода 10/18 ата, ст.6, БРОУ-2, рег. №26724 без линзовых компенсаторов				3 381														3 381	ПАО «Т Плюс»
1	001.01.04.1110	Установка системы виброконтроля на питательные насосы 2-ой очереди ст.№5-10				4 000														4 000	ПАО «Т Плюс»
1	001.01.03.1111	ТП котельного отделения Главного корпуса 1 очереди Вл ТЭЦ-2 (стенное ограждение в осях Д/9-17)				40 762		19 327		69 646				44 811						174 546	ПАО «Т Плюс»
1	001.01.04.1112	Модернизациясхемы пожарных насосов (СМР)					7 381													7 381	ПАО «Т Плюс»
1	001.01.02.1113	Реконструкция Владимирской ТЭЦ-2												36 189	81 000	81 000	81 000	81 000	81 000	441 189	ПАО «Т Плюс»
		Мероприятия по котельным	26 320	32 336	85 110	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	143 766	-
1	001.01.03.2016	Техническое перевооружение оборудования котельной 0,04 МВт г. Владимир, ул. Семашко, д.4	3 908																	3 908	ПАО «Т Плюс»
1	001.01.04.2018	Модернизация котельной ВЗКИ (г. Владимир, ул. Добросельская, 194-В) (2025 г. - ПИР, 2027 г. - СМР)	400		2 500															2 900	ПАО «Т Плюс»
1	001.01.03.2022	Техническое перевооружение трубопроводов, вводов исходной воды котельной Юго-Западного района (2024 - ПИР, 2026 - СМР)		2 936																2 936	ПАО «Т Плюс»
1	001.01.02.2024	Реконструкция котельной мкр. Заклязьменский (2024 - ПИР, 2026 - СМР)	60		70 977															71 037	ПАО «Т Плюс»
1	001.01.03.2025	Техническое перевооружение ОПО "Система теплоснабжения Фрунзенского района"рег.№А15-03463-0006, в части замены ГРУ котельной Оргтруд-2, расположенной по адресу: Владимирская обл., г.Владимир, мкр. Оргтруд, ул.Молодежная, д.21	2 011																	2 011	ПАО «Т Плюс»
1	001.01.03.2026	Техническое перевооружение оборудования газовой котельной БМК – 360, г. Владимир, мкр. Оргтруд, ул. Октябрьская, д.4	8 750																	8 750	ПАО «Т Плюс»
1	001.01.03.2028	Техническое перевооружение котельной Оргтруд-1, г. Владимир, мкр. Оргтруд, ул. Октябрьская, д.18	2 500																	2 500	ПАО «Т Плюс»
1	001.01.04.2029	Модернизация БМК Юрьевец (2024 - ПИР, 2026 - СМР)			11 633															11 633	ПАО «Т Плюс»
1	001.01.02.2030	Реконструкция котельной Юго-Западного района г. Владимир, ул. Верхняя Дуброва, 15Б, с увеличением на 5 МВт установленной мощностью до 35 МВт, с заменой вывода ТС с увеличением Ду	8 691	29 400																38 091	ПАО «Т Плюс»
		Мероприятия по квартальным сетям, ЦТП	307 407	300 246	268 714	332 289	360 158	347 539	373 017	362 121	306 752	0	0	0	0	0	0	0	0	2 958 243	-
1	001.02.03.3052	Техническое перевооружение теплосети 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 автош-колы д. 63в, ул. Северная, от склада д. 63 ул. Северная до диспет-черской, 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 (Т. 370-1)	52 930																	52 930	ПАО «Т Плюс»
1	001.02.03.3053	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 («Ско-рая помощь»), 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.Пос-селковая, д.1 (1 этап - 2022 г. участок от УУТЭ до УП4, 2 этап – 2024 г. участок 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»), УТ-3 до д.28а, ул. Александра Матросова («Скорая помощь»), от УТ-3 до д.28Б ул. Александра Матросова, от д 28а, ул. Александра Матро-сова до гаража, от ТП (хоз. корпус) до ул.Поселковая, д.1))					9 699													9 699	ПАО «Т Плюс»

ЕТО	Шифр	Проект	Финансовые потребности, тыс. руб. (без НДС)																		Источник инвестиций
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	Итого	
1	001.02.03.3055	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		23 626																23 626	ПАО «Т Плюс»
1	001.02.03.3059	Модернизация тепловой сети тк.533л/1 от ТК 533 до УТ 4 с вводами на дома 7в, 7г, 7б ул. Мира	19 320																	19 320	ПАО «Т Плюс»
1	001.02.03.3060	Модернизация тепловой сети 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-14А 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 13 до д.24 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	67 802																	67 802	ПАО «Т Плюс»
1	001.02.03.3061	Модернизация тепловой сети 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 (2023 - ПИР, 2025 - СМР)		25 285																25 285	ПАО «Т Плюс»
1	001.02.03.3062	Модернизация тепловой сети 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 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 (2024 – ПИР, 2026 - СМР)		92 409																92 409	ПАО «Т Плюс»
1	001.02.03.3063	Модернизация тепловой сети 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 (2024 - ПИР, 2026 - СМР)		85 358																85 358	ПАО «Т Плюс»
1	001.02.03.3064	Модернизация тепловой сети ТК.548-1 от УТ-1 до д.21, пр. Строителей, от УТ-1 до УП-3, от УП-3 до УП-5 (2024 - ПИР, 2033 - СМР)									50 864									50 864	ПАО «Т Плюс»

ЕТО	Шифр	Проект	Финансовые потребности, тыс. руб. (без НДС)																		Источник инвестиций	
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	Итого		
1	001.02.03.3065	Модернизация тепловой сети 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	71 946	17 995																	89 941	ПАО «Т Плюс»
1	001.02.03.3066	Модернизация тепловой сети ТК 558-1, 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 (2025 г. - ПИР, 2027 г. - СМР)	857		23 376																24 233	ПАО «Т Плюс»
1	001.02.03.3067	Модернизация тепловой сети ТК 560-1 от д.40 в до д. 38б (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 (ТК-560-1) (2025 г. - ПИР, 2027 г. - СМР)	189		5 395																5 584	ПАО «Т Плюс»
1	001.02.03.3068	Модернизация тепловой сети ТК.281п-ПЗ от УТ-1а до УТ-6, от УТ-6 до д.26, ул.1-я Пионерская, от УТ-6 до УТ-7, от УТ-7 до д.40, ул.1-я Пионерская, от УТ-7 до б/к т/с (2025 г. - ПИР, 2027 г. - СМР)	392		3 807																4 199	ПАО «Т Плюс»
1	001.02.03.3070	Модернизация тепловой сети ТК.286а-ПЗ от ТК-286-1 до УТ-1, от ТК-286-1 до УТ-6, от УТ-1 до УТ-2, от 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 (2025 г. - ПИР, 2027 г. - СМР)	1 831		25 069																26 900	ПАО «Т Плюс»
1	001.02.03.3071	Модернизация тепловой сети ТК.54-п-2 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 (2025 г. - ПИР, 2027 г. - СМР)	1 519		24 106																25 625	ПАО «Т Плюс»
1	001.02.03.3072	Модернизация тепловой сети ТК.54-л-2 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 (2025 г. - ПИР, 2027 г. - СМР)	937		10 662																11 599	ПАО «Т Плюс»
1	001.02.03.3073	Модернизация тепловой сети Тк.58-2 от ТК до УТ-1, от УТ1 до УТ14 с вводами на дома 3, 3б ул. Луначарского (ТК-58-2) (2025 г. - ПИР, 2027 г. - СМР)	1 525		2 806																4 331	ПАО «Т Плюс»
1	001.02.03.3074	Техническое перевооружение ТК-74/2, тепловая сеть от ЦТП до УТ-13 с вводами на д. 13, 9, 7б, 3а ул. Ильича, д. 6а, 7, 7в ул. Княгининская, д. 8, 6 ул. 2-я Никольская, от ЦТП до УТ-2 с вводами на д. 17, 20, 21, 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	25 726																		25 726	ПАО «Т Плюс»

ЕТО	Шифр	Проект	Финансовые потребности, тыс. руб. (без НДС)																		Источник инвестиций		
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	Итого			
1	001.02.03.3075	Модернизация тепловой сети ТК.112-2 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 отопление и ГВС) до УТ-4 с вводами на Сущевскую, 1,3,4, от бесканальной сети т.А (сети отопления и ГВС) до Сущевской 5, от УТ-6 (сети отопления и ГВС) до УТ-9 с вводом на Сущевская, 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 (2025 г. - ПИР, 2027-2028 гг. - СМР)	4 000	33 873	30 948	125 628																194 448	ПАО «Т Плюс»
1	001.02.03.3076	Модернизация тепловой сети ТК.562п-1 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 (2025 г. - ПИР, 2027 г. - СМР)	1 472		18 074																	19 546	ПАО «Т Плюс»
1	001.02.03.3077	Модернизация 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) (2026 г. - ПИР, 2028 г. - СМР)		462		20 874															21 336	ПАО «Т Плюс»	
1	001.02.03.3078	Модернизация 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) (2026 г. - ПИР, 2028 г. - СМР)		525		20 099															20 624	ПАО «Т Плюс»	
1	001.02.03.3079	Модернизация теплосети от ТК до УТ-1а, от ТК до УТ-1б 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 Помпешкий переулок, от УТ-2 до бк сети с вводами на д.49,57,58 Стрелецкий городок (Т-3ВГ) (2026 г. - ПИР, 2028 г. - СМР)		2 830		60 360															63 190	ПАО «Т Плюс»	
1	001.02.03.3080	Модернизация 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) (2027 г. - ПИР, 2029 г. - СМР)			1 532		63 444														64 976	ПАО «Т Плюс»	
1	001.02.03.3081	Модернизация 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 Электроприборовкий проезд, д.73,75 ул. Северная (ТК-638п) (2027 г. - ПИР, 2029 г. - СМР)			309		20 464														20 773	ПАО «Т Плюс»	
1	001.02.03.3082	Модернизация 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) (2027 г. - ПИР, 2029 г. - СМР)			801		65 948														66 749	ПАО «Т Плюс»	
1	001.02.03.3083	Модернизация 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) (2027 г. - ПИР, 2029 г. - СМР)			599		49 281														49 880	ПАО «Т Плюс»	
1	001.02.03.3084	Модернизация 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) (2027 г. - ПИР, 2029 г. - СМР)			269		11 761														12 030	ПАО «Т Плюс»	
1	001.02.03.3085	Модернизация 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) (2027 г. - ПИР, 2029-2030 гг. - СМР)			1 009		29 997	59 367													90 373	ПАО «Т Плюс»	

ЕТО	Шифр	Проект	Финансовые потребности, тыс. руб. (без НДС)																		Источник инвестиций
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	Итого	
1	001.02.03.3086	Модернизация теплосети от т.А до УТ-2 с вводом на д.1 ул. Дворянская, от УТ-1а до д.6,66 Октябрьский проспект, д.3,5 ул. Никитская (ТК-690) (2028 г. - ПИР, 2030 г. - СМР)				1 527		76 361												77 888	ПАО «Т Плюс»
1	001.02.03.3087	Модернизация теплосети от УТ-1 до УТ-5б с вводами на д.15,15а,17,17а,17б Суздальский проспект, д.11,13,17 ул. Комиссарова, от УТ-1 до т.А 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) (2028 г. - ПИР, 2030 г. - СМР)				2 113		105 626												107 739	ПАО «Т Плюс»
1	001.02.03.3089	Модернизация 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)							87 625											87 625	ПАО «Т Плюс»
1	001.02.03.3090	Модернизация 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	ПАО «Т Плюс»
1	001.02.03.3091	Модернизация 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	ПАО «Т Плюс»
1	001.02.03.3092	Модернизация 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)							74 524											74 524	ПАО «Т Плюс»
1	001.02.03.3093	Модернизация 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)							112 452											112 452	ПАО «Т Плюс»
1	001.02.03.3094	Модернизация 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							66 584	43 332										109 916	ПАО «Т Плюс»
1	001.02.03.3095	Модернизация 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. В.Дуброва, от УТ-36 до тк.25юз, от УТ-38 до УТ-46 с вводми на д.8,8а,8б ул. Василиссина (котельная Юго-Западного р-на)								87 029										87 029	ПАО «Т Плюс»
1	001.02.03.3096	Модернизация 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								84 262										84 262	ПАО «Т Плюс»
1	001.02.03.3097	Модернизация 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)								31 923										31 923	ПАО «Т Плюс»
1	001.02.03.3098	Модернизация 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 -10 до склада рентген. плёнкиот 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)								62 799										62 799	ПАО «Т Плюс»
1	001.02.03.3099	Модернизация 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 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								22 453										22 453	ПАО «Т Плюс»

ЕТО	Шифр	Проект	Финансовые потребности, тыс. руб. (без НДС)																		Источник инвестиций
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	Итого	
1	001.02.03.3100	Модернизация теплосети от УТ-10а до УТ-21А, от УТ-1б 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	ПАО «Т Плюс»
1	001.02.03.3101	Модернизация 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	ПАО «Т Плюс»
1	001.02.03.3102	Модернизация тепловой сети Кот. Загородной зоны 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 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 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 (2025 г. - ПИР, 2027-2028 гг. - СМР)	15 273		44 897	88 612														148 783	ПАО «Т Плюс»
1	001.02.03.3103	Модернизация 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	ПАО «Т Плюс»
1	001.02.03.3104	Модернизация 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	ПАО «Т Плюс»
1	001.02.03.3107	Модернизация теплосети от бесканальной сети УТ-3 до УТ-18 с вводами на Юбилейная 34, 28а, 28, 24, 22, 18, Суворова ба от УТ-5а до УТ 12 с вводами Юбилейная 32, 26, 20, 18а, 16а, 16б, 14, Суворова,8 (ТК-43/В) (2027 г. - ПИР, 2029 г. - СМР)			2 687		44 416													47 103	ПАО «Т Плюс»
1	001.02.03.3111	Модернизация 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)								30 323										30 323	ПАО «Т Плюс»
1	001.02.03.3113	Модернизация 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-41 до УТ-42, от УТ-42 до УТ-43, от УТ-42 до УТ-46, 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-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 шк.№42, от УТ-68 до д.№2 , ул.Михалькова (котельная мкр. Юрьеvec) (2025 г. - ПИР, 2027 г. - СМР)	2 691		57 368															60 059	ПАО «Т Плюс»
1	001.02.03.3114	Модернизация тепловой сети от ТК.527-1 Теплосеть от ТК-527 до д. 3/7, пр-кт Строителей (корп. 2 «Р» ВлГУ) (2024 - ПИР, 2026 - СМР)		1 190																1 190	ПАО «Т Плюс»
1	001.02.03.3115	Модернизация тепловой сети от ТК.528-1 Теплосеть от ТК-528-1 до д.5а, пр-кт Строителей (столовая ВлГУ) (2024 - ПИР, 2026 - СМР)		2 779																2 779	ПАО «Т Плюс»

ЕТО	Шифр	Проект	Финансовые потребности, тыс. руб. (без НДС)																		Источник инвестиций
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	Итого	
1	001.02.03.3131	Реконструкция участк тепловой сети ТК-286л теплосеть от ТК до д.№36, ул.Усти на Лабе, д.№20а,19,18 ул.Почаевская	9 479																	9 479	ПАО «Т Плюс»
1	001.02.08.3139	Модернизация системы эл.снабжения ЦТП-3 получение II категории эл.снабжения (2024 - ПИР, 2026 - СМР)		617																617	ПАО «Т Плюс»
1	001.02.03.3151	Модернизация сети мкр. Юрьеvec от УТ-11 до УТ-42А, от УТ-42А до д. 8Б ул. Ноябрьская, от УТ-42 до д. 2а ул. Ноябрьская, от д. 2а ул. Ноябрьская до д. 2 ул. Ноябрьская, от д. 2а ул. Ноябрьская до д. 8 ул. Ноябрьская с вводами на дома 4,6 ул. Ноябрьская, от УТ-42А до д.1г ул. Рябиновая (церковь Всех Святых)	18 409																	18 409	ПАО «Т Плюс»
1	001.02.03.3152	Модернизация тепловой сети ТК-649/ОП от опуска в районе Октябрьского пр-та д. 47б до н.с. Октябрьского пр-та д. 47 с вводом на Октябрьский пр-т д. 47а, к1	5 522																	5 522	ПАО «Т Плюс»
1	001.02.03.3153	Строительство тепловой сети ТК-28/ЮЗ с установкой запорной арматуры в районе ТК-27/ЮЗ УТ-5 с целью резервирования потребителей юго-западного района г.Владимира	5 298																	5 298	ПАО «Т Плюс»
1	001.02.03.3154	Модернизация ТК-294-2 Теплосеть: от ТК-294-2 до УТ-1 с вводами на д. 19, 28 по ул. Луначарского		4 412																4 412	ПАО «Т Плюс»
1	001.02.03.3155	Модернизация теплосети от УТ-4а до УТ-12, от УТ-8 до УТ-9 с вводами на д. 1а,5а,19,33а ул. Б.Нижегородская, д. 1,2 Спортивный переулок (Т.258/2) (2026 г. - ПИР, 2028 г. - СМР)		1 539		13 076														14 614	ПАО «Т Плюс»
1	001.02.03.3156	Модернизация тепловой сети ТК-670/ОП от УТ-5 до ЦТП, от ЦТП до н.с. ул. Кирова, д. 1а, от УТ-5 до ул. Мира, д.17а, от ЦТП до УТ-7, от УТ-7 до ул. Кирова, д.1, от УТ-7 до ул. Кирова, д.3		7 347																7 347	ПАО «Т Плюс»
1	001.02.09.3158	Приобретение ДНУ Мобильная установка для гидрониспытаний			15 000															15 000	ПАО «Т Плюс»
1	001.02.03.3159	Модернизация теплосети т.127л/2 от Ут-1 до УТ-2 (надз.тс), от УТ-4 до УТ-6					3 250													3 250	ПАО «Т Плюс»
1	001.02.03.3160	Модернизация теплосети ТК-124/2 от УТ-2 до н.с. д. 2 по ул. Ново-Ямская, от УТ-4 до ЦТП, от ЦТП до УТ-6а с вводами на д. 4к1, 4к2, 6 ул. Ново-ямской пер-к, от УТ-8 до н.с. д. 2 ул. Ново-ямской пер-к, от Ут-10 до н.с. д. 20 пр-т Ленина					8 500													8 500	ПАО «Т Плюс»
1	001.02.03.3161	Модернизация теплосети ТК-118/2 от ТК до д. 9а ул. Казарменная					4 500													4 500	ПАО «Т Плюс»
1	001.02.03.3162	Модернизация теплосети ТК-94/2 от ТК до д. 36а ул. Стрелецкая					6 000													6 000	ПАО «Т Плюс»
1	001.02.03.3163	Модернизация теплосети ТК-289/2(3) от ТК до д. 28а ул. Луначарского					4 000													4 000	ПАО «Т Плюс»
1	001.02.03.3164	Модернизация теплосети ТК-238/2(3) от УТ-46 до ЦТП с вводами на д. 49, 51 ул. Михайловская, от н.с. д. 57 до н.с. д. 59 ул. Михайловская, от УТ-8а до д. 63 ул. Михайловская с вводом на д. 61					10 000													10 000	ПАО «Т Плюс»
1	001.02.03.3165	Модернизация теплосети ТК-219/2(3) от УТ-9 до ЦТП Б. Нижегородская 65к, от УТ-9а до УТ-10, от ЦТП Б. Нижегородская 65к до УТ-14, от УТ-17 до УТ-35 с вводами на д.63к, 63у, 63в, 63л, 63п ул. Б. Нижегородская, Ут-19 до д. 63и ул. Б. Нижегородская с вводами на д. 63к2, 63з ул. Б. Нижегородская, от УТ-28 до д. 65бк1, 65вк1, ул. Б. Нижегородская, от УТ-29 до д. 65вк2 ул. Б. Нижегородская, от УТ-31 до д. 65е ул. Б. Нижегородская, от УТ-32 до д. 63 ул. Б. Нижегородская с вводом на д. 65, от УТ-4 до перехода на б/к в районе УТ-7 с вводами на д. 5 ул. Каманина, д. 16 ул. Усти-на-Лабе					28 898	52 102												81 000	ПАО «Т Плюс»
1	001.02.03.3166	Модернизация теплосети Т.191/2(3) от опуска в районе УТ-19 до д.4 Лыбедский пр-д с вводами на д. 65,67,69,71,24а ул. Вокзальная, д.18 ул. Рабочая, от ТУ-2 до д.16 ул. Вокзальная, от УТ-31 до д. 32 ул. Вокзальная, от УТ-4 до д. 32 ул. Вокзальная, от ТУ-34 до д. 14 ул. Вокзальная, от УТ-8 до д.16 ул. Карла Маркса, надземная т/с в районе д.1 Богословский пер-к, от д.92 ул. Б. Московская до д. 100,102 ул. Б. Московская						25 730												25 730	ПАО «Т Плюс»
1	001.02.03.3167	Модернизация теплосети т.166/2 от ТК до Б. Нижегородская 80б						2 300												2 300	ПАО «Т Плюс»
1	001.02.03.3168	Модернизация теплосети т.120/2 от ТК до УТ-2А, от УТ-2Б до д. 71 ул. Б. Нижегородская						7 600												7 600	ПАО «Т Плюс»
1	001.02.03.3169	Модернизация теплосети т.113/СВ от ТК до УТ-1						3 000												3 000	ПАО «Т Плюс»
1	001.02.03.3170	Модернизация теплосети ТК-197/СВ от УТ-3 до д.23а Суздальский пр-т						2 500												2 500	ПАО «Т Плюс»
1	001.02.03.3171	Модернизация теплосети ТК-194/СВ от УТ-2 до УТ-4 с вводами на д. 18, 22 ул. Комиссарова						6 000												6 000	ПАО «Т Плюс»
1	001.02.03.3172	Модернизация теплосети т.56/В от ТК до УТ-2 с вводами на д. 90, 90а ул. Б. Нижегородская						6 953												6 953	ПАО «Т Плюс»
1	001.02.03.3174	Модернизация теплосети мкр. Энрегетик									125 135									125 135	ПАО «Т Плюс»
1	001.02.03.3176	Модернизация участка тепловой сети ТК569/1, от д.12/22 до д.16, 18, 20 ул. Ново-Ямская	291																	291	ПАО «Т Плюс»
		Мероприятия по магистральным сетям	109 969	71 165	53 334	79 967	79 967	79 967	79 967	79 967	79 967	3 701	49 414	109 967	109 967	109 967	109 967	109 967	109 967	1 427 187	-

ЕТО	Шифр	Проект	Финансовые потребности, тыс. руб. (без НДС)																		Источник инвестиций	
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	Итого		
1	001.02.03.4005	Модернизация теплосети Восточного района в НСП-4 с заменой запорной арматуры на шароповоротную														2 000					2 000	ПАО «Т Плюс»
1	001.02.03.4021	Модернизация теплосети на участке т.1п/з - т.3п/з в районе перекрестка ул. Электrozаводская - Рокадная дорога					15 000														15 000	ПАО «Т Плюс»
1	001.02.03.4022	Модернизация теплосети на участке тк-70 ПЗ-тк72ПЗ в районе Ветлаборатории (Промзона) (2029 г. - ПИР, 2031 г. - СМР)					2 000		16 343												18 343	ПАО «Т Плюс»
1	001.02.03.4023	Модернизация теплосети на участке т.128 - т.129 в районе дома Добросельская, 161, перекресток с ул. Жуковского					21 967														21 967	ПАО «Т Плюс»
1	001.02.03.4024	Техническое перевооружение теплосети на участке тк-290 - тк-294 (2-я очередь) от павильона задвижек на Лыбедской магистрали (т.290) до ТК 294 в районе дома 26, ул. Луначарского (напротив школы № 3)					35 000														35 000	ПАО «Т Плюс»
1	001.02.03.4026	Модернизация теплосети на участке тк72ПЗ-тк75ПЗ в районе ОТК Тандем (2029 г. - ПИР, 2031 г. - СМР)					2 000		14 522												16 522	ПАО «Т Плюс»
1	001.02.03.4027	Модернизация теплосети на участке тк-649 - тк-669 от перекрестка с ул. Заводская до дома 36 (ввод на администрацию области) (2029 г. - ПИР, 2031 г. - СМР)					2 500		29 209												31 709	ПАО «Т Плюс»
1	001.02.03.4028	Модернизация теплосети на участке тк-191 - тк-194 (Северо-Восток) в районе ул. Комиссарова от д. 2 до д.18 (2029 г. - ПИР, 2031 г. - СМР)					1 500		13 397												14 897	ПАО «Т Плюс»
1	001.02.03.4030	Модернизация теплосети на участке тк-512 - т.514 (1-я очередь) в районе перекрестка ул. Молодежная - ул. Тракторная (2032 г. - ПИР, 2034 г. - СМР)								1 500		3 701		9 389							14 590	ПАО «Т Плюс»
1	001.02.03.4031	Модернизация теплосети на участке тк-57 - тк-67 (2-я очередь) от перекрестка ул. Луначарского-ул. Батурина до перекрестка ул. Задний Боровок-Овражная (в районе больницы Красный Крест) (2032 г. - ПИР, 2034 г. - СМР)									2 005			62 877							64 882	ПАО «Т Плюс»
1	001.02.03.4033	Модернизация участка тк-500 - т.512 (1-я очередь) в районе ул. Тракторная от д. Асаткина 35 (Таможня) до перекрестка с ул. Молодежная (2024 - ПИР, 2026-СМР, 2027 - СМР)				27 898															27 898	ПАО «Т Плюс»
1	001.02.03.4044	Техпереворужение участка тепловых сетей 1-я очередь тк 526 - тк 535 (3 этап)	29 245																		29 245	ПАО «Т Плюс»
1	001.02.03.4047	Модернизация теплосети на участке тк.-536А - т.-547 (1-я очередь)						64 967													64 967	ПАО «Т Плюс»
1	001.02.03.4051	Модернизация теплосети на участке тк-43В - тк-55В (2033 г. - ПИР, 2035 г. - СМР)									2 500		48 414		30 553						81 467	ПАО «Т Плюс»
1	001.02.03.4052	Модернизация участка тепловых сетей Восток тк.47 - тк.6А (2025 г. - ПИР, 2027-2028 гг. - СМР)	2 388		27 840	32 469															62 696	ПАО «Т Плюс»
1	001.02.03.4054	Техническое перевооружение участка тепловых сетей 1-ой очереди тк.251 - НСП-1 (2 этап)	44 534																		44 534	ПАО «Т Плюс»
1	001.02.03.4055	Модернизация участка тепловых сетей Северо-Восток тк187св-тк189св (2025 г. - ПИР, 2030-2032 гг. - СМР)			925			15 000	6 494	44 372											66 792	ПАО «Т Плюс»
1	001.02.03.4056	Модернизация участка тепловых сетей Северо-Восток тк118св-тк119св			350						23 209										23 559	ПАО «Т Плюс»
1	001.02.07.4057	НСП-4 модернизация ПН; КРУ 6кВ; РУ 0,4; ШУН									24 676										24 676	ПАО «Т Плюс»
1	001.02.09.4058	Диспетчеризации СОДК									411										411	ПАО «Т Плюс»
1	001.02.07.4059	Модернизация НСП-3 замена КЛ 6кВ (2024 - ПИР. 2026 - СМР)											1 000								1 000	ПАО «Т Плюс»
1	001.02.07.4060	Модернизация НСП-4 замена КЛ 6кВ				1 100															1 100	ПАО «Т Плюс»
1	001.02.09.4065	Оснащение ОПС объектов МС									4 374										4 374	ПАО «Т Плюс»
1	001.02.07.4066	Модернизация НСП-3 с заменой задвижек с электроприводом на шаровые краны (2024 - ПИР)													2 000						2 000	ПАО «Т Плюс»
1	001.02.03.4067	Модернизация магистральной тепловой сети 2-й очереди от ТК-65 до НСП-3	4 780																		4 780	ПАО «Т Плюс»
1	001.02.03.4068	Модернизация магистральной тепловой сети 2-ой очереди Ду800 от НСП 3 до т.75/2	29 023																		29 023	ПАО «Т Плюс»
1	001.02.03.4069	Модернизация участка тепловых сетей 1-ой очереди тк.251 – НСП-1		71 165	20 119	16 500															107 784	ПАО «Т Плюс»
1	001.02.03.4070	Модернизация участка тепловых сетей Северо-Восток: ВлТЭЦ - тк.91СВ			1 500									37 701							39 201	ПАО «Т Плюс»
1	001.02.03.4071	Модернизация теплосети на участке тк.154В - тк.180В участки подземной прокладки в районе ж/д №№ 163,167 ул. Добросельская			1 500						24 796										26 296	ПАО «Т Плюс»
1	001.02.07.4072	Модернизация НСП-5 замена КЛ 6кВ			1 100																1 100	ПАО «Т Плюс»
1	001.02.03.4073	Модернизация участка тепловых сетей Восток: ВлТЭЦ - т.56В				900									30 000						30 900	ПАО «Т Плюс»
1	001.02.07.4074	Модернизация НСП-1 замена КЛ 6кВ				1 100															1 100	ПАО «Т Плюс»
1	001.02.03.4075	Модернизация участка тепловых сетей ТК-26Ю/3 - ТК-28Ю/3									32 090										32 090	ПАО «Т Плюс»

ЕТО	Шифр	Проект	Финансовые потребности, тыс. руб. (без НДС)																		Источник инвестиций
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	Итого	
1	001.02.03.4076	Модернизация магистральных тепловых сетей г.Владимира													45 414	109 967	109 967	109 967	109 967	485 282	ПАО «Т Плюс»
		Мероприятия по техническому присоединению к системам теплоснабжения	87 616	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	87 616	-
1	001.02.08.9004	Строительство ЦТП и новой сети для переключения потребителей от котельной ООО "ТКС" на ВлТЭЦ-2	85 116																	85 116	ПАО «Т Плюс»
1	001.02.08.9005	Переключение потребителей ул. Садовая, 16Б, ул. Студеная гора, 3, 20а с котельной ООО «Техника-коммунальные системы на Владимирскую ТЭЦ-2 в части модернизации существующего ЦТП и строительства тепловой сети	2 500																	2 500	ПАО «Т Плюс»
		Остальные мероприятия по ЕТО-1. ПАО «Т Плюс»	25 363	15 302	38 909	1 015	0	3 352	29 187	0	0	0	0	0	0	0	0	0	83 311	196 439	-
		Мероприятия по техническому присоединению к системам теплоснабжения	18 855	15 302	38 909	1 015	0	3 352	29 187	0	0	0	0	0	0	0	0	0	83 311	189 931	-
1	001.02.01.5021	Присоединение перспективной точечной застройки к источнику: Владимирская ТЭЦ-2	18 324	14 449	38 909	1 015		3 352												76 049	в рамках договоров на подключение (технологическое присоединение) с ЕТО
1	001.02.01.5022	Присоединение перспективной точечной застройки к источнику: Котельная Коммунальная зона	531																	531	в рамках договоров на подключение (технологическое присоединение) с ЕТО
1	001.02.01.5023	Присоединение перспективной точечной застройки к источнику: Котельная ул.Центральная, 18-а							13 729											13 729	в рамках договоров на подключение (технологическое присоединение) с ЕТО
1	001.02.01.6070	Присоединение площадки перспективной застройки Генплана к источнику: Владимирская ТЭЦ-2							12 156									41 771		53 927	в рамках договоров на подключение (технологическое присоединение) с ЕТО
1	001.02.01.6071	Присоединение площадки перспективной застройки Генплана к источнику: Котельная ул.Центральная, 18-а							3 302											3 302	в рамках договоров на подключение (технологическое присоединение) с ЕТО
1	001.02.01.6072	Присоединение площадки перспективной застройки Генплана к источнику: Котельная 301 квартал																41 540		41 540	в рамках договоров на подключение (технологическое присоединение) с ЕТО
1	001.02.09.5001	Строительство тепловой сети для переключения потребителей, расположенных по адресу: ул. Н. Дуброва, д.17, д.17а, д.19, д.19а, д.21, д.21а, ул. Сперанского, д.11 с котельной АО «Владгазкомпания» на Владимирскую ТЭЦ-2		853																853	ПАО «Т Плюс»
		Мероприятия по тепловым сетям	6 508	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6 508	-
1	001.02.03.3137	Вынос участка тепловой сети от УТ-52 до УТ-53, попадающего в зону застройки проектируемого объекта «Здание поликлиники «взрослой и детской» по адресу: Судогодское шоссе, в районе домов 43, 51-а	6 508																	6 508	ПАО «Т Плюс»
		ЕТО-6. ООО «ТеплогазВладимир»	521	252	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	773	-
		Мероприятия по техническому присоединению к системам теплоснабжения	521	252	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	773	-

ЕТО	Шифр	Проект	Финансовые потребности, тыс. руб. (без НДС)																		Источник инвестиций
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	Итого	
6	006.02.01.5001	Присоединение перспективной точечной застройки к источнику: Котельная Загородная зона	521	252																773	в рамках договоров на подключение (технологическое присоединение) с ЕТО
		ЕТО-7. ООО «Владимиртеплогаз»	3 107	-	-	-	-	500	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3 607	-
		Мероприятия по котельным	3 107	0	0	0	0	500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 607	-
7	007.01.04.1001	Модернизация котельной БМК мкр. Пиганово, мощностью 1,9 МВт в части замены насосной группы отопления, насосной группы ГВС и буферной насосной группы						500												500	ООО «Владимиртеплогаз»
7	007.01.04.1002	Замена системы ХВО на котельной мкр. Энергетик	1 244																	1 244	ООО «Владимиртеплогаз»
7	007.01.04.1003	Замена насосной группы котельной мкр. Энергетик (2-й этап)	1 863																	1 863	ООО «Владимиртеплогаз»

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

Т а б л и ц а 52 – Статус выполнения мероприятий, утвержденных в схеме теплоснабжения МО г. Владимир

№	Шифр	Проект	Статус выполнения
ЕТО-1. ПАО «Т Плюс»			
Мероприятия по Владимирской ТЭЦ-2			
1	001.01.04.1027	Монтаж байпаса РК уровня в деаэраторе 6 ата блока ПГУ с оборудованием АСУ ТП	Выполнено
2	001.01.04.1049	Модернизация здания и бакового хозяйства ХВО-1	Выполнено
3	001.01.04.1057	Установка дуговой защиты 1-4 секций ПКРУ 6 кВ и 3,4 секций КРУСН 6 кВ (2024 г. - ПИР, 2026 г. - СМР)	Выполнено
4	001.01.03.1085	ТП котельного отделения Главного корпуса 1 очереди Вл ТЭЦ-2	Выполнено
5	001.01.04.1086	Модернизация ОРУ-110 кВ 2-й очереди ВладТЭЦ-2 (тр-р 3Т)	Выполнено
6	001.01.03.1087	Техническое перевооружение тамбуров баков РХМ №№ 1-6 (2024 г. - ПИР, 2026 г. - СМР)	Выполнено
7	001.01.03.1098	Техническое перевооружение по замене участков трансферов 140 ата Главного корпуса 1,2 очереди 164, 166 (2024 г. - ПИР, 2027 г. - СМР)	Выполнено
8	001.01.04.1101	Модернизация ХВО-2 ХЦ ВлТЭЦ-2	Выполнено
Мероприятия по котельным			
9	001.01.02.2011	Техническое перевооружение котельной 301 квартала (3 этап)	Выполнено
10	001.01.03.2015	Техническое перевооружение котельной ул.Белоконской 16	Выполнено
11	001.01.03.2022	Техническое перевооружение трубопроводов, вводов исходной воды котельной Юго-Западного района (2024 - ПИР, 2026 - СМР)	Выполнено
12	001.01.03.2024	Реконструкция котельной мкр. Заклязьменский (2024 - ПИР, 2026 - СМР)	Выполнено
13	001.01.04.2025	Техпереворужение котельной Оргтруд-2, г. Владимир, мкр. Оргтруд, ул. Молодежная, 21	Перенесено на 2025 г. ²
14	001.01.01.2027	Строительство котельной г.Владимир, микрорайон Веризино для подключения тепловой нагрузки перспективной застройки.	Выполнено
15	001.01.04.2029	Модернизация БМК Юрьевец (2024 - ПИР, 2026 - СМР)	Выполнено
Мероприятия по тепловым сетям, ЦТП			

² По согласованию с Администрацией города Владимира было принято решение о переносе срока выполнения мероприятия по техническому перевооружению котельной Оргтруд-2 с 2024 года на 2025 год. Перенос выполнения мероприятия по техническому перевооружению котельной Оргтруд-2 на 2025 год не влияет на качество оказания услуг теплоснабжения потребителей.

№	Шифр	Проект	Статус выполнения
16	001.02.03.3054	Техническое перевооружение теплосети 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-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)	Выполнено
17	001.02.03.3056	ТК-800-1, Теплосеть от т.2 до УТ-3 с вводами на д.7а ул. Гастеллю, д.13 ул. Тракторная, от д.17 ул. Гастеллю 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,	Выполнено
18	001.02.03.3062	Модернизация тепловой сети 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 д.141б до УТ-13, ул. Лакина, от УТ-11 до д.141, ул. Лакина, от УТ-11 до 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 (перемычка с ТК-540), 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 (2024 ПИР, 2026 -СМР)	Выполнено
19	001.02.03.3063	Модернизация тепловой сети 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.159, 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 до 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, от УТ-23 до УТ-23а, 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 (2024 - ПИР, 2026 - СМР)	Выполнено
20	001.02.03.3064	Модернизация тепловой сети ТК.548-1 от д.21 до УТ-1, пр. Строителей, от УТ-1 до УП-3, от УП-3 до УП-5 (2024 - ПИР, 2026 - СМР)	Выполнено

№	Шифр	Проект	Статус выполнения
21	001.02.03.3065	Модернизация тепловой сети ТК556-1, 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, от УТ-35А до д. 31а, ул. Балакирева, от УТ-36 до д. 171а, ул. Лакина, от УТ-36 до д. 173а, ул. Лакина, от УТ-37 до д.169, ул. Лакина, 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	Выполнено
22	001.02.03.3114	Модернизация тепловой сети от ТК.527-1 Теплосеть от ТК-527 до д. 3/7, пр-кт Строителей (корп. 2 «Р»ВлГУ) (2024 - ПИР, 2026 - СМР)	Выполнено
23	001.02.03.3115	Модернизация тепловой сети от ТК.528-1 Теплосеть от ТК-528-1 до д.5а, пр-кт Строителей (столовая ВлГУ) (2024 - ПИР, 2026 - СМР)	Выполнено
24	001.02.03.3128	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	Выполнено
25	001.02.03.3129	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	Выполнено
26	001.02.03.3130	Техническое перевооружение теплосети тк.193СВ право, от УТ-1 до УТ-5а с вводами на 14,16 ул. Комиссарова, д.10 ул.Сок-Соколенка, от УТ-3 до УТ-10, от УТ-1 до ЦТП, от ЦТП до д. 10а Комиссарова, от ЦТП до д. 12а Комиссарова	Выполнено
27	001.02.03.3138	Техническое перевооружение участка теплосети кот.Юго-Западного района, от УТ 16 до УТ20 с вводами на дома 6,8,10, ул.Верхняя Дуброва г.Владимир	Выполнено
28	001.02.08.3139	Модернизация системы эл.снабжения ЦТП-3 получение II категории эл.снабжения (2024 - ПИР, 2026 - СМР)	Выполнено
29	001.02.09.3146	ЦТП Октябрьский в/г 25 - подключение к сети электроснабжения III категория	Выполнено
30	001.02.03.3147	Модернизация участка теплосети от здания №9 Октябрьский пр-т до МКД №18 ул. Б. Ременники.	Выполнено
31	001.02.03.3149	Модернизация участка теплосети ТК-251л-1 с выносомЦТП и переключения д.6 ул.Хирурга Орлова.	Выполнено
32	001.02.03.3150	Модернизация теплосети от ТК-556 с выносом ЦТП ул.Лакина, д.169 и переключения потребителей с ул.Лакина д.167,175	Выполнено
33	001.02.03.4033	Модернизация участка тк-500 - т.512 (1-я очередь) в районе ул. Тракторная от д. Асаткина 35 (Таможня) до перекрестка с ул. Молодежная (2024 - ПИР, 2026-СМР, 2027 - СМР)	Выполнено
34	001.02.03.4044	Техпереворужение участка тепловых сетей 1-я очередь тк526-тк 535 (2024 - СМР, 2025 - СМР)	Выполнено
35	001.02.03.4053	Техпереворужение участка тепловых сетей Юго-Западного р-на тк-8ю/з - тк-9ю/з	Выполнено
36	001.02.03.4054	Модернизация участка тепловых сетей 1-ой очереди тк.251 – НСР-1	Выполнено
37	001.02.09.4058	Диспетчеризации СОДК	Выполнено

№	Шифр	Проект	Статус выполнения
38	001.02.07.4059	Модернизация НСП-3 замена КЛ 6кВ (2024 - ПИР. 2026 - СМР)	Выполнено
39	001.02.09.4064	Оснащение ОПС объектов МС	Выполнено
40	-	Модернизация участка тепловой сети кот. Юрьевец, от УТ13б до УТ14а	Выполнено
41	-	Модернизация системы пожарной сигнализации, системы оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре, системы охранной сигнализации здания СНС-7 (ПИР и СМР).	Выполнено
42	-	Модернизация участка тепловой сети в границах благоустройства Вокзальной площади: ТК-191/2(3), от УТ6 до д.2 ул. Вокзальная, от УТ6 до УТ7, от т. А до УТ6А, от ЦТП РЖД до т. Б районе УТ16, от ЦТП РЖД до выхода из земли.	Выполнено
43	-	Реконструкция участка ТС от УТ-8 до здания на ул. Московское шоссе, д.3а (баня) с прокладкой трубопроводов подземным бесканальным способом.	Выполнено
44	-	Модернизация тепловой изоляции распределительных тепловых сетей г. Владимир	Выполнено
45	-	Модернизация тепловой сети ТК-670/ОП от УТ-5 до ЦТП, от ЦТП до н.с. Ул. Кирова, д. 1а, от ЦТП до ул. Мира, д.17а, от ЦТП до УТ-7, от УТ-7 до ул. Кирова, д.1, от УТ-7 до ул. Кирова, д.3	Выполнено
46	-	Модернизация участка магистральной тепловой сети 2-й очереди от ТК-65 до НСП-3 (ПИР и СМР).	Выполнено
ЕТО-2. ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»			
1	-	Мероприятия отсутствуют	-
ЕТО-3. ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»			
1	-	Мероприятия отсутствуют	-
ЕТО-4. АО НПО «Магнетон»			
1	-	Мероприятия отсутствуют	-
ЕТО-5. ФГБУ «ВНИИЗЖ»			
1	-	Мероприятия отсутствуют	-
ЕТО-6. ООО «ТеплогазВладимир»			
1	-	Мероприятия отсутствуют	-
ЕТО-7. ООО «Владимиртеплогаз»			
1	-	Мероприятия отсутствуют	-

Кроме того, выполнены в 2024 году дополнительные мероприятия, сверх обязательств 2024 года, предусмотренных Схемой теплоснабжения, в том числе:

Т а б л и ц а 53 – Дополнительные мероприятия, сверх обязательств 2024 года, предусмотренных Схемой теплоснабжения

№	Шифр	Проект	Статус выполнения
ПАО «Т Плюс»			
1	-	Модернизация трубопровода пара от отборов ТГ-5 и РРОУ-2, рег. № 193 с разработкой схемы паропровода без линзовых компенсаторов для нужд Владимирской ТЭЦ-2 филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс» (инв. № 6300211883) (выполнение ПИР)	Выполнено

№	Шифр	Проект	Статус выполнения
2	-	Модернизация трубопровода пара от БРОУ-2 до коллектора пара на производство, рег. № 28863 с разработкой схемы паропровода без линзовых компенсаторов для нужд Владимирской ТЭЦ-2 филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс» (инв. № 6300211373) (выполнение ПИР)	Выполнено
3	-	Установка системы виброконтроля на питательные насосы 2-ой очереди ст. № 5-10 (выполнение ПИР)	Выполнено
ООО «Владимиртеплогаз»			
1	-	Замена насосной группы котельной мкр. Энергетик (1-й этап)	Выполнено

Приложение 6. Организация теплоснабжения районов с массовой застройкой индивидуальными жилыми домами

Наименование площадки	Тип за- стройки	Площадь земель- ного участка, м²	Площадь зда- ний, м²	Последний год ввода зданий	Источник	ОВ, Гкал/ч	ГВСср, Гкал/ч	Кадастро- вый 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
Лунево-Сельцо ЖД-1	ЖД	1 031 705	67 360	2027	индивидуальный	3,848	0,216	33:22:114104
Лунево-Сельцо ЖД-2	ЖД	426 480	27 845	2027	индивидуальный	1,589	0,089	33:22:035069
Лунево-Сельцо ЖД-3	ЖД	210 687	13 756	2027	индивидуальный	0,789	0,041	33:22:035015
Лунево-Сельцо ЖД-4	ЖД	62 000	4 048	2027	индивидуальный	0,729	0,041	33:22:035069
Лунево-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	