



**Актуализированная схема теплоснабжения  
муниципального образования город Владимир**

г. Владимир 2023 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

<b>СОСТАВ РАБОТ.....</b>	<b>2</b>
<b>СОДЕРЖАНИЕ .....</b>	<b>3</b>
<b>ОБОЗНАЧЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ .....</b>	<b>13</b>
<b>ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ.....</b>	<b>15</b>
Географическое описание города .....	15
Административное деление .....	15
Расчетные элементы территориального деления .....	15
Климат .....	16
Динамика изменения численности населения.....	17
<b>Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения, городского округа, города федерального значения .....</b>	<b>18</b>
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).....	18
1.1.1 Ретроспектива ввода площади строительных фондов.....	20
1.1.2 Прогнозы приростов площади строительных фондов.....	22
1.1.2.1. Точечная застройка.....	22
1.1.2.2. Площадки перспективной застройки .....	24
1.1.2.3. Снос (вывод из эксплуатации) жилых зданий .....	33
1.1.2.4. Прогнозы приростов площади строительных фондов, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления .....	34
1.1.2.5. Прогнозы приростов площади строительных фондов, сгруппированные по зонам действия источников тепловой энергии .....	38
1.1.2.6. Общий прирост строительных фондов с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания, производственные здания промышленных предприятий, на каждом этапе.....	40
1.2 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе .....	42
1.3 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе.....	52
1.4 Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, каждой системе теплоснабжения и по городскому округу .....	52
<b>Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей .....</b>	<b>54</b>
2.1 Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии .....	54
2.1.1 Система теплоснабжения №1 Владимирская ТЭЦ-2 и котельные: Юго-западного района, 301 квартал, Коммунальная зона, Микрорайон 9-В, 125 квартал, Парижской Коммуны, АО «Владимирская газовая компания».....	68

2.1.2 Система теплоснабжения №2 котельная 722 квартал .....	70
2.1.3 Система теплоснабжения №3 котельная ВЗКИ .....	71
2.1.4 Система теплоснабжения №4 котельная УВД .....	72
2.1.5 Система теплоснабжения №5 котельная ПМК-18 .....	73
2.1.6 Система теплоснабжения №6 котельная РТС .....	74
2.1.7 Система теплоснабжения №7 котельная Энергетик, ООО «Т Плюс ВКС» .....	75
2.1.8 Система теплоснабжения №8 котельная мкр. Заклязьменский.....	76
2.1.9 Система теплоснабжения № 9 котельная мкр. Коммунар .....	77
2.1.10 Система теплоснабжения №10 котельная Оргтруд 1 .....	78
2.1.11 Система теплоснабжения №11 котельная Оргтруд 2 .....	79
2.1.12 Система теплоснабжения №12 котельная мкр. Юрьевец, ООО «Т Плюс ВКС».....	80
2.1.13 Система теплоснабжения №13 котельная Элеваторная .....	81
2.1.14 Система теплоснабжения №14 котельная мкр. Лесной .....	82
2.1.15 Система теплоснабжения №15 котельная ОАО «Владимирский завод «Электроприбор» .....	83
2.1.16 Система теплоснабжения № 16 котельная АО ВХКП «Мукомол».....	84
2.1.17 Система теплоснабжения № 17 котельная мкр. Пиганово.....	85
2.1.18 Система теплоснабжения № 18 котельная Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз» ....	86
2.1.19 Система теплоснабжения № 19 котельная турбаза «Ладога».....	87
2.1.20 Система теплоснабжения № 21 котельная ФГУП «ГНПП «Крона».....	88
2.1.21 Система теплоснабжения № 22 котельная ООО УК «Дельта» .....	89
2.1.22 Система теплоснабжения № 26 котельная ТСЖ «На 3-ей Кольцевой» .....	90
2.1.23 Система теплоснабжения № 28 котельная ФГБУ «ВНИИЗЖ» .....	91
2.1.24 Система теплоснабжения № 29 котельная Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир».....	92
2.1.25 Система теплоснабжения № 30 котельная Загородная зона.....	93
2.1.26 Система теплоснабжения № 31 котельная ООО «ТКС» .....	94
2.1.27 Система теплоснабжения № 32 котельная Семашко, 4.....	95
2.1.28 Система теплоснабжения № 33 котельная Белоконской, 16 .....	96
2.1.29 Система теплоснабжения № 34 котельная БМК-360.....	97
2.1.30 Система теплоснабжения № 35 котельная Тихонравова, 8а.....	98
2.1.31 Система теплоснабжения № 37 теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 6-2 .....	99
2.1.32 Система теплоснабжения № 38 теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 9-2 .....	100
2.1.33 Система теплоснабжения № 39 котельная ДБСП.....	101
2.1.34 Система теплоснабжения № 40 котельная МУЗ КБ «Автоприбор» .....	102
2.1.35 Система теплоснабжения № 41 котельная АО НПО «Магнетон» .....	103
2.2 Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии.....	104
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 .....	111
2.4 Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города	

федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, города федерального значения.....	113
2.5 Радиус эффективного теплоснабжения, позволяющий определить условия, при которых подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно .....	114
2.5.1 Методика определения радиуса эффективного теплоснабжения .....	116
2.5.2 Результаты расчета эффективного радиуса .....	118
<b>Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя .....</b>	<b>119</b>
3.1 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей.....	119
3.2 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения .....	119
<b>Раздел 4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения .....</b>	<b>120</b>
4.1 Описание сценариев развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения .....	120
4.1.1 Статус выполнения вариантов развития систем теплоснабжения в утвержденной в установленном порядке схеме теплоснабжения МО г. Владимир .....	120
4.1.2 Актуализация вариантов развития систем теплоснабжения.....	121
4.2 Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения .....	125
4.3 Описание надежности теплоснабжения и потенциальных угроз в нарушениях работ систем теплоснабжения .....	126
4.3.1 Информация о мероприятиях по повышению надежности систем теплоснабжения и бесперебойной работы теплоснабжения.....	126
4.3.2 Сведения о потенциальных угрозах в нарушениях работы систем теплоснабжения .	126
4.3.3 Информация о потребности в инвестициях, необходимых для устранения потенциальных угроз .....	126
4.3.4 Сценарии развития аварий с моделированием гидравлических режимов работы систем теплоснабжения.....	127
<b>Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии.....</b>	<b>132</b>
5.1 Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, города федерального значения, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения.....	132
5.1.1 Мероприятия, необходимые для осуществления подключения (технологического присоединения) теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения.....	132
5.1.2 Мероприятия, необходимые для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения .....	132
5.1.2.1. Строительство БМК мкр. Веризино.....	132

5.2 Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии .....	133
5.2.1 Мероприятия, необходимые для осуществления подключения (технологического присоединения) теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения.....	133
5.2.2 Мероприятия, необходимые для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения .....	133
5.3 Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения .....	133
5.3.1 Мероприятия, необходимые для осуществления подключения (технологического присоединения) теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения.....	133
5.3.2 Мероприятия, необходимые для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения .....	133
5.4 Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно .....	136
5.4.1 Мероприятия, необходимые для осуществления подключения (технологического присоединения) теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения.....	136
5.4.2 Мероприятия, необходимые для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения .....	136
5.4.2.1. Демонтаж оборудования на муниципальных котельных, находящихся в концессии ООО «Т Плюс ВКС».....	136
5.4.2.2. Вывод из эксплуатации котельной ФГУП «ГНПП «Крона», передача тепловой нагрузки на котельную Юго-западного района .....	136
5.4.2.3. Вывод из эксплуатации котельной мкр. Коммунар, передача тепловой нагрузки на квартальную котельную № 2, ООО «Инженерные системы» .....	137
5.4.2.4. Ввод в эксплуатацию новой котельной БМК п. Пиганово для теплоснабжения потребителей мкр. Пиганово .....	137
5.5 Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.....	137
5.5.1 Мероприятия, необходимые для осуществления подключения (технологического присоединения) теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения.....	137
5.5.2 Мероприятия, необходимые для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения .....	137
5.6 Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации.....	138
5.6.1 Мероприятия, необходимые для осуществления подключения (технологического присоединения) теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения.....	138

5.6.2 Мероприятия, необходимые для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения .....	138
5.7 Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения .....	138
5.8 Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей .....	139
5.8.1 Мероприятия, необходимые для осуществления подключения (технологического присоединения) теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения.....	139
5.8.1 Мероприятия, необходимые для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения .....	140
5.9 Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива .....	140
5.9.1 Мероприятия, необходимые для осуществления подключения (технологического присоединения) теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения.....	140
5.9.2 Мероприятия, необходимые для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения .....	140
<b>Раздел 6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей.....</b>	<b>142</b>
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).....	142
6.1.1 Мероприятия, необходимые для осуществления подключения (технологического присоединения) теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения.....	142
6.1.2 Мероприятия, необходимые для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения .....	142
6.2 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах городского округа под жилищную, комплексную или производственную застройку.....	142
6.2.1 Мероприятия, необходимые для осуществления подключения (технологического присоединения) теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения.....	142
6.2.2 Мероприятия, необходимые для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения .....	148
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.....	148
6.3.1 Мероприятия, необходимые для осуществления подключения (технологического присоединения) теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения.....	148

6.3.2 Мероприятия, необходимые для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения .....	148
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 .....	148
6.4.1 Мероприятия, необходимые для осуществления подключения (технологического присоединения) теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения.....	148
6.4.2 Мероприятия, необходимые для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения .....	149
6.4.2.1. Переключение тепловой нагрузки с котельной ООО «ТКС» на Владимирскую ТЭЦ-2 .....	149
6.4.2.2. Перевод тепловой нагрузки котельной ФГУП «ГНПП «Крона» на котельную «Юго-западного района» .....	150
6.5 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей .....	150
6.5.1 Мероприятия, необходимые для осуществления подключения (технологического присоединения) теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения.....	150
6.5.2 Мероприятия, необходимые для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения .....	151
<b>Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения .....</b>	<b>152</b>
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.....	152
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.....	152
<b>Раздел 8. Перспективные топливные балансы .....</b>	<b>153</b>
8.1 Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе .....	153
8.1.1 Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива .....	156
8.1.1.1. Владимирская ТЭЦ-2.....	156
8.1.1.2. Котельная Загородная зона ООО «ТеплогазВладимир».....	156
8.1.1.3. Котельная ОАО «Владимирский завод «Электроприбор» .....	157
8.2 Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии.....	159
8.3 Описание видов топлива, их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения .....	159

8.4 Описание преобладающего в поселении, городском округе вида топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе.....	165
8.5 Описание приоритетного направления развития топливного баланса поселения, городского округа.....	165
<b>Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию .....</b>	<b>166</b>
9.1 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе.....	166
9.2 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе.....	166
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 .....	168
9.4 Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе.....	168
9.5 Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям .....	168
9.6 Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации .....	168
<b>Раздел 10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям) .....</b>	<b>170</b>
10.1 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям) .....	170
10.1.1 Утвержденные ЕТО в системах теплоснабжения .....	170
10.1.2 Актуализация сведений по зонам деятельности ЕТО .....	172
10.1.3 Проект реестра ЕТО, предлагаемого к утверждению при настоящей актуализации схемы теплоснабжения .....	176
10.2 Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) .....	178
10.3 Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации .....	187
10.4 Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации .....	190
10.5 Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения .....	191
<b>Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии .....</b>	<b>193</b>
<b>Раздел 12. Решения по бесхозным тепловым сетям.....</b>	<b>193</b>
<b>Раздел 13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения, городского округа, города федерального значения .....</b>	<b>195</b>
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.....	195
13.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии.....	195
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 .....	196
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 .....	196
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 .....	198
13.6 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, утвержденной единой схемы водоснабжения и водоотведения) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения .....	198
13.7 Предложения по корректировке, утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, единой схемы водоснабжения и водоотведения для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения .....	198

#### **Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.....199**

14.1 Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) муниципального образования «город Владимир» .....	199
14.1.1 Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) муниципального образования «город Владимир».....	199
14.1.2 Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии муниципального образования «город Владимир» .....	200
14.1.3 Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии, теплоносителя от источника тепловой энергии к потребителям муниципального образования «город Владимир» .....	201
14.1.4 Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития изолированных систем теплоснабжения муниципального образования «город Владимир» .....	202
14.2 Индикаторы развития систем теплоснабжения в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации № 154 .....	203

14.2.1 Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных) .....	203
14.2.2 Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети .....	205
14.2.3 Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке .....	207
14.2.4 Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения) .....	209
14.2.5 Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии.....	209
14.2.6 Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) .....	209
14.2.7 Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии .....	210
14.2.8 Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения) .....	212
14.2.9 Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения) .....	214
14.2.10 Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа, города федерального значения) .....	216
14.3 Целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии .....	218
14.3.1 Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения, необходимых для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения в соответствии с перечнем и сроками, которые указаны в схеме теплоснабжения .....	218
14.3.2 Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения .....	220
14.3.3 Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период в ценовой зоне теплоснабжения .....	223
14.3.4 Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения .....	225
14.3.5 Доля бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения.....	227

14.3.6 Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения.....	228
14.3.7 Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях .....	229
14.3.8 Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения .....	230
14.4 Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения .....	234
14.4.1 Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях .....	234
14.4.2 Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений .....	236
<b>Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия.....</b>	<b>238</b>
<b>СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ .....</b>	<b>242</b>
<b>Приложение 1. Плотность тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления.....</b>	<b>244</b>
<b>Приложение 2. Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки систем теплоснабжения МО г. Владимир.....</b>	<b>254</b>
<b>Приложение 3. Результаты расчета перспективных расходов топлива по каждой системе теплоснабжения МО г. Владимир.....</b>	<b>298</b>
<b>Приложение 4. Реестр мероприятий актуализированной схемы теплоснабжения .....</b>	<b>303</b>
<b>Приложение 5. Статус выполнения мероприятий, утвержденных в схеме теплоснабжения МО г. Владимир 2022 г.....</b>	<b>310</b>
<b>Приложение 6. Организация теплоснабжения районов с массовой застройкой индивидуальными жилыми домами .....</b>	<b>317</b>

## 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**

Базовый год актуализированной версии схемы теплоснабжения – 2022 год.

Данные о существующем положении приведены по состоянию на 01.01.2023 г.

Горизонт планирования актуализированной версии схемы теплоснабжения – 2037 г.

### **Географическое описание города**

Муниципальное образование город Владимир расположено преимущественно на левом берегу реки Клязьмы, в 176 км к востоку от Москвы. Общая площадь территории городского округа Владимир составляет 32967 га – 1,1% территории Владимирской области (29,1 тыс. км<sup>2</sup>), 0,05% территории Центрального федерального округа РФ (650,3 тыс. км<sup>2</sup>).

### **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. Основным 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**

<b>Наименование показателя</b>	<b>2013</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>
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, 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 01.01.2023 г.

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

- Общая отопливаемая площадь жилых зданий, 9 970 тыс. м<sup>2</sup>;
- По общей отопливаемой площади общественно-деловых и производственных зданий данные отсутствуют

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

- Решение Совета народных депутатов города Владимира № 123 от 25.09.2019 «О внесении изменений в Генеральный план муниципального образования (городской округ) город Владимир Владимирской области» (далее Генплан)
- Данные ООО «Т Плюс ВКС» о выданных технических условиях на присоединение к тепловым сетям отдельных зданий на период до 2027 г. (далее ТУ)

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

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

<b>Наименование показателей</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>2026</b>	<b>2027</b>	<b>2028</b>	<b>2029</b>	<b>2030</b>	<b>2031</b>	<b>2032</b>	<b>2033</b>	<b>2034</b>	<b>2035</b>	<b>2036</b>	<b>2037</b>
Численность постоянного населения, тыс. чел.;	360,2	361,7	363,3	364,8	366,3	367,8	369,3	370,9	372,4	373,9	375,4	376,8	378,3	379,8	381,3	382,7	384,2	385,7	387,1	388,6
Площадь территории поселения, га;	32 967	32 967	32 967	32 967	32 967	32 967	32 967	32 967	32 967	32 967	32 967	32 967	32 967	32 967	32 967	32 967	32 967	32 967	32 967	32 967
Застроенные территории, га, в том числе:	14 971	15 110	15 244	15 316	15 540	15 664	15 789	15 913	16 038	16 162	16 279	16 395	16 512	16 629	16 746	16 863	16 979	17 096	17 213	17 330
Общая отапливаемая площадь жилых зданий, тыс. м <sup>2</sup> ;	9 173	9 368	9 555	9 656	9 970	10 144	10 318	10 492	10 666	10 840	11 004	11 167	11 331	11 494	11 658	11 821	11 985	12 148	12 312	12 475
Общая отапливаемая площадь общественно-деловых и производственных зданий, тыс. м <sup>2</sup>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Обеспеченность населения жильем, м <sup>2</sup> /чел	25,5	25,9	26,3	26,5	27,2	27,6	27,9	28,3	28,6	29,0	29,3	29,6	30,0	30,3	30,6	30,9	31,2	31,5	31,8	32,1

### 1.1.1 Ретроспектива ввода площади строительных фондов

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

Т а б л и ц а 3 – Сведения о движении строительных фондов, тыс. м<sup>2</sup>

Годы	2018	2019	2020	2021	2022
Общая отопливаемая площадь строительных фондов на начало года	9 019	9 173	9 377	9 585	9 712
Прибыло общей отопливаемой площади, в том числе:	164	214	219	137	365
индивидуальная жилищная застройка	10	37	28	3	1
многоквартирные жилые здания	154	158	159	98	312
общественно-деловая застройка	нд	19	32	36	51
производственные здания	нд	нд	нд	нд	нд
Выбыло общей отопливаемой площади	10	10	10	10	10
<b>Общая отопливаемая площадь на конец года</b>	<b>9 173</b>	<b>9 377</b>	<b>9 585</b>	<b>9 712</b>	<b>10 067</b>

На основании этих данных были построены графики площадей введенных зданий с 2018 по 2022 гг. для многоквартирных (МКД), индивидуальных (ЖД) жилых домов и общественно-делового (ОЗ) фонда. При помощи линии тренда прогнозировался уровень прироста строительных фондов к 2037 г. На рисунках ниже представлены полученные результаты.

Полученный на основе экстраполяции фактических ретроспективных данных уровень прироста строительных фондов был принят в качестве целевого показателя, к которому придет застройка с 2023 по 2037 гг.

Т а б л и ц а 4 – Прирост площади строительных фондов нарастающим итогом, тыс. м<sup>2</sup>

Тип застройки	Прирост площади зданий нарастающим итогом, тыс. м <sup>2</sup>						Средний расчетный прирост в год с 2023 по 2037
	2018	2019	2020	2021	2022	к 2037	
<b>ЖД</b>	10	48	76	79	81	352	18
<b>МКД</b>	154	312	470	568	881	3 375	166
<b>ОЗ</b>	0	19	50	87	138	721	39

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

По причине отсутствия ретроспективных данных фактического ввода площадей производственного (ПЗ) фонда для данного типа зданий площадь прогнозировалась исходя из гектаров земельного участка площадок Генплана. Используя коэффициент застройки 60% (Кз) (отношение территории земельного участка, которая может быть занята зданиями, ко всей площади участка (в процентах)) (принято согласно Генплана).

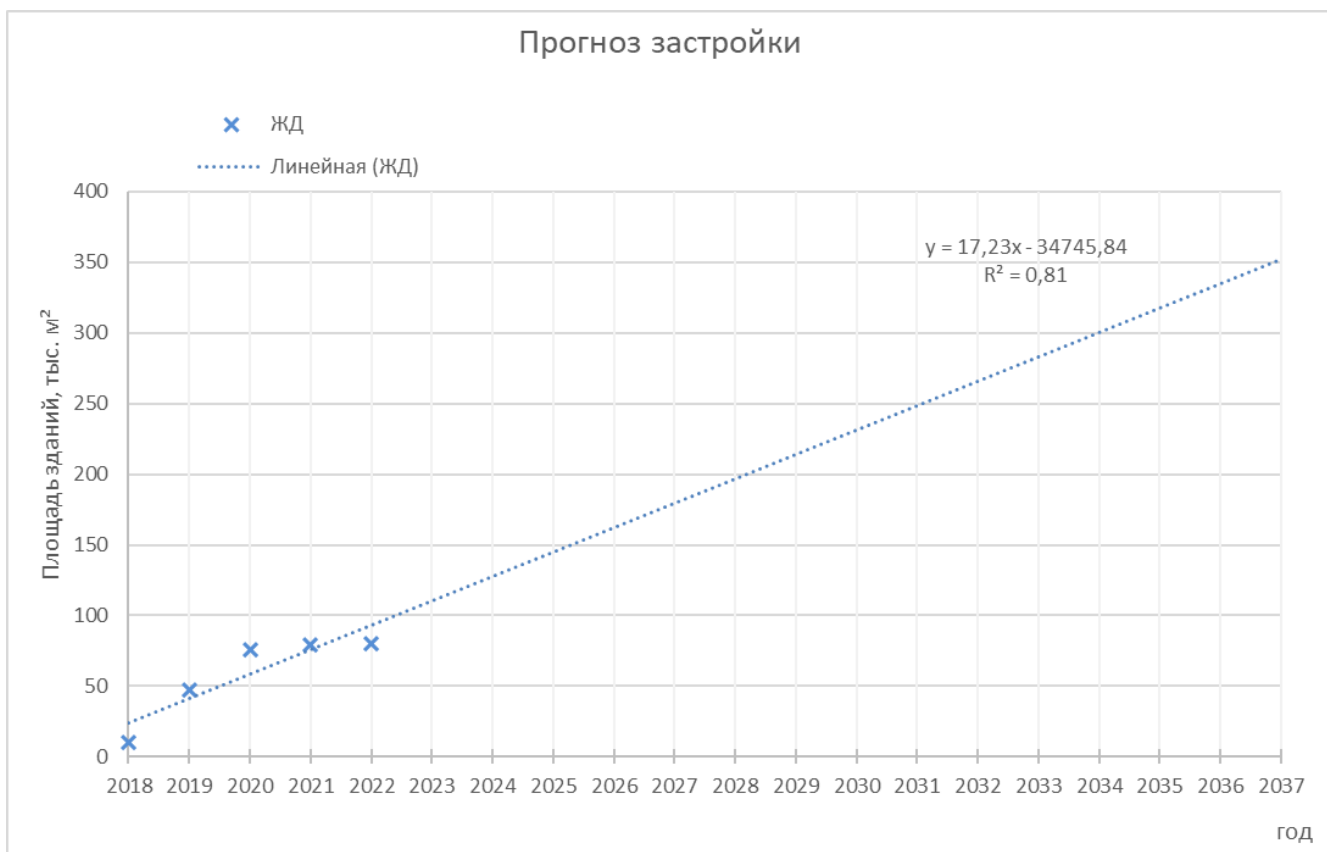


Рисунок 2 – Прогноз площади строительных фондов к 2037 г. на основании данных фактической застройки с 2018 по 2022 гг. по типу зданий ЖД

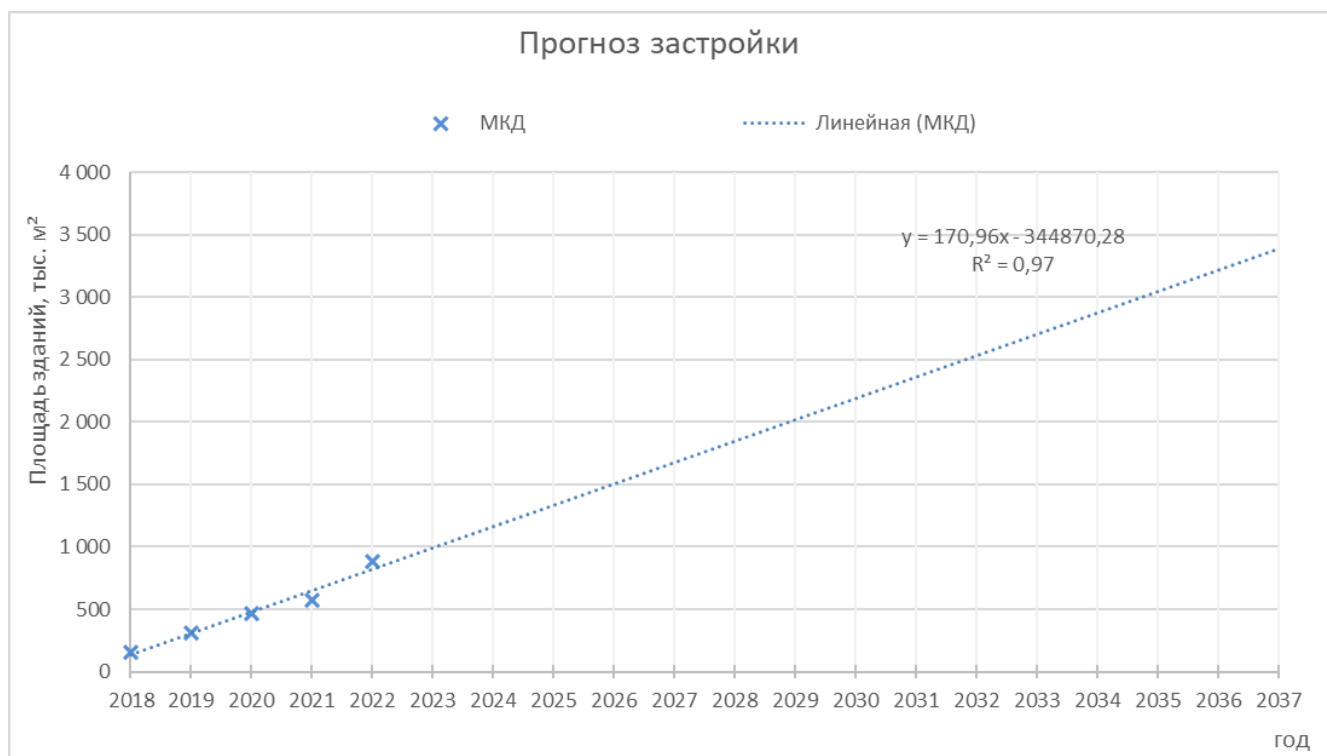


Рисунок 3 – Прогноз площади строительных фондов к 2037 г. на основании данных фактической застройки с 2018 по 2022 гг. по типу зданий МКД

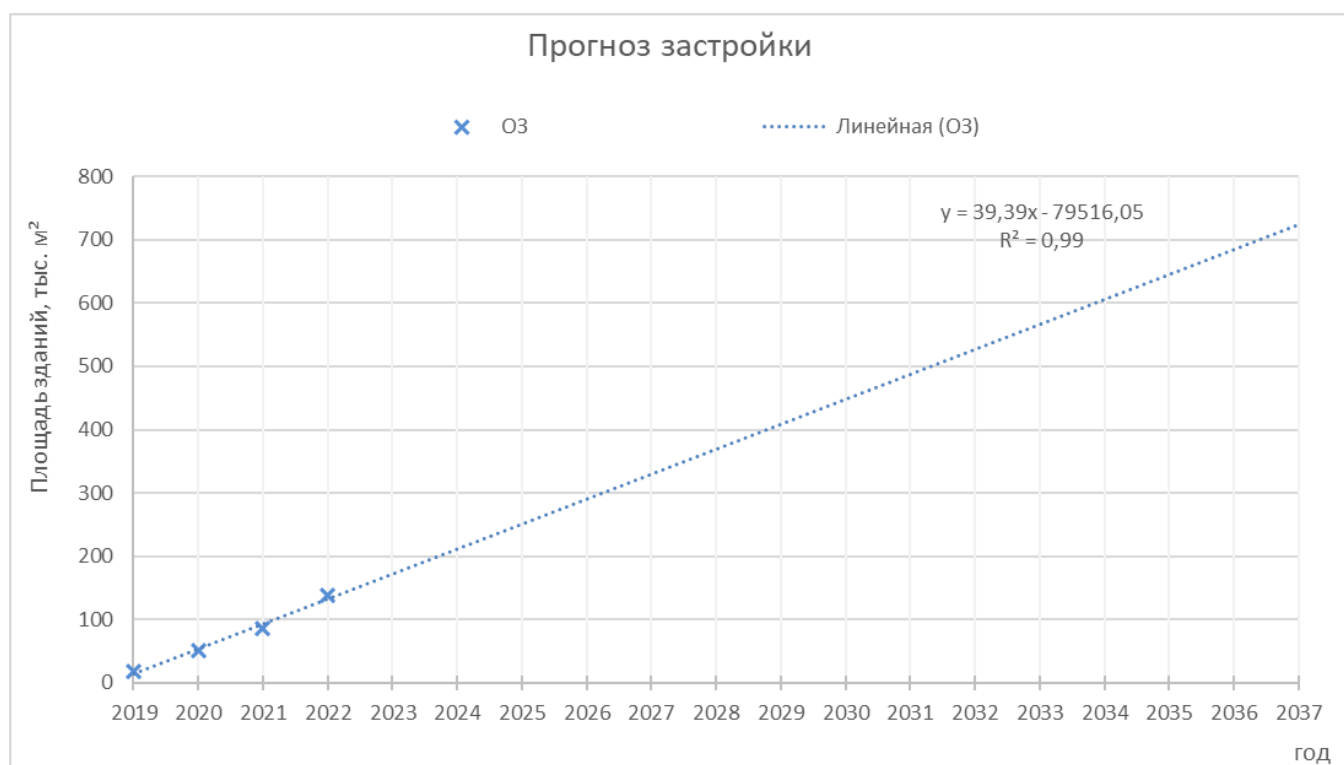


Рисунок 4 – Прогноз площади строительных фондов к 2037 г. на основании данных фактической застройки с 2019 по 2022 гг. по типу зданий ОЗ

## 1.1.2 Прогнозы приростов площади строительных фондов

### 1.1.2.1. Точечная застройка

Точечная перспективная застройка прогнозировалась на основании данных ООО «Т Плюс ВКС» о выданных технических условиях на присоединение к тепловым сетям отдельных зданий на период до 2031 г.

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

Расположение точечной застройки на карте приведено на рисунке ниже.

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

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

	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
МКД		98 371	52 780		41 409	24 383	52 969	40 988	67 473
ОЗ	45 426		1 068		11 104		3 115		

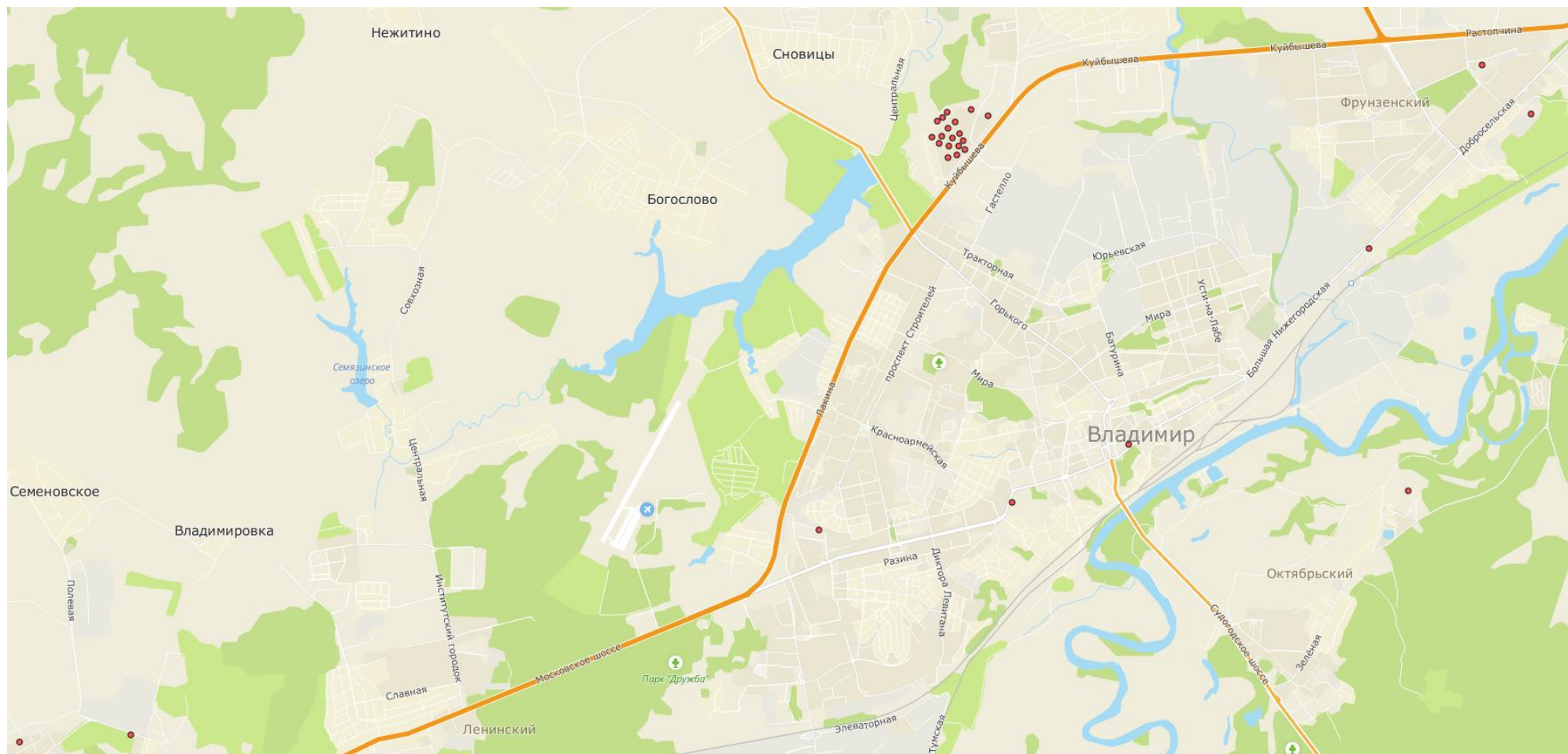


Рисунок 5 – Расположение перспективной точечной застройки

### **1.1.2.2. Площадки перспективной застройки**

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

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

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

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

Площадки представлены в таблице и на рисунках ниже.

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

- Для жилой застройки на основании прогноза согласно ретроспективы ввода, пропорционально площади земельного участка;
- Для общественно-делового и производственного фондов исходя из коэффициента застройки площади земельного участка.

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

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

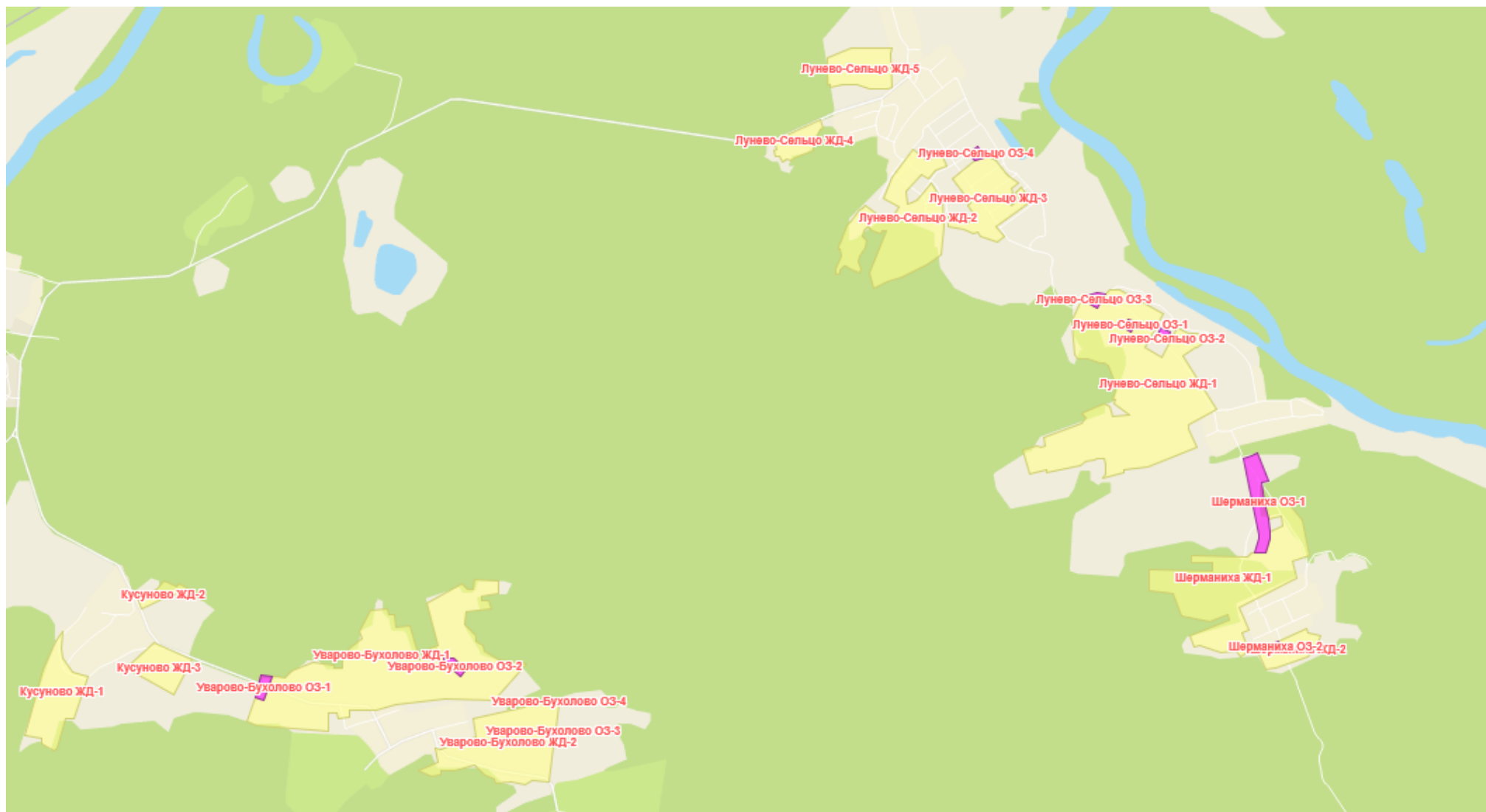


Рисунок 6 – Площадки перспективного строительства по Генплану (восток)

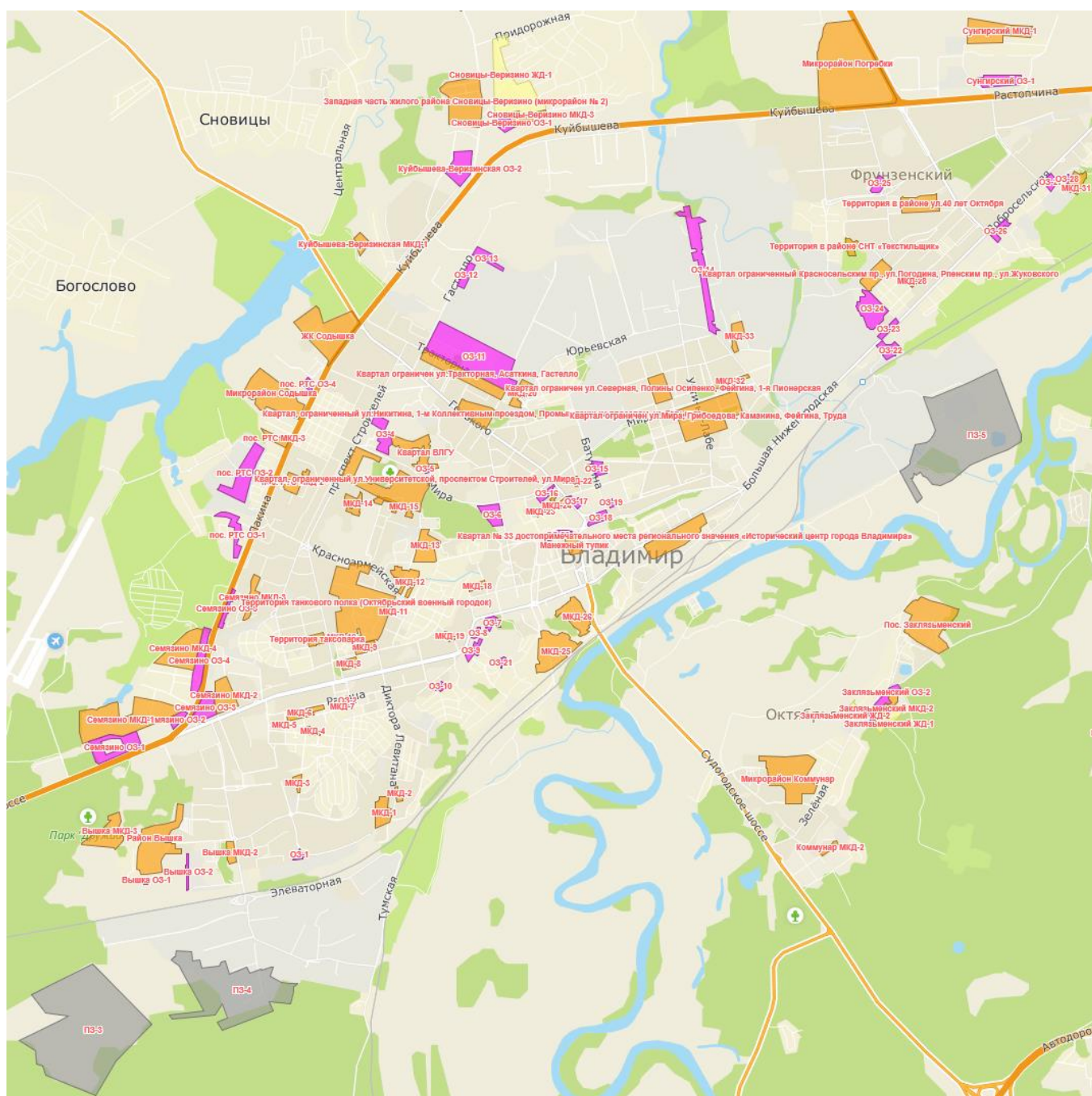


Рисунок 7 – Площадки перспективного строительства по Генплану (центр)



Рисунок 8 – Площадки перспективного строительства по Генплану (запад)

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

Площадка	Площадь земельного участка, м²	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	ИТОГО
Вышка МКД-2	19 128						1 692	1 351	1 494	1 178	1 982	1 982	1 982	1 982	1 982	1 982	<b>17 607</b>
Вышка МКД-3	76 805						6 793	5 425	5 998	4 731	7 960	7 960	7 960	7 960	7 960	7 960	<b>70 707</b>
Вышка ОЗ-1	3 857		141	137	141	101											<b>520</b>
Вышка ОЗ-2	8 957		328	319	328	235											<b>1 210</b>
Заклязьменский ЖД-1	37 707	199	199	199	199	199											<b>995</b>
Заклязьменский ЖД-2	9 821	52	52	52	52	52											<b>260</b>
Заклязьменский МКД-2	23 091						2 042	1 631	1 803	1 422	2 393	2 393	2 393	2 393	2 393	2 393	<b>21 256</b>
Заклязьменский ОЗ-2	36 022		1 320	1 284	1 320	943											<b>4 867</b>
Коммунар МКД-2	8 550						756	604	668	527	886	886	886	886	886	886	<b>7 871</b>
Куйбышева-Веризинская МКД-1	21 511						1 903	1 519	1 680	1 325	2 229	2 229	2 229	2 229	2 229	2 229	<b>19 801</b>
Куйбышева-Веризинская ОЗ-2	67 549						5 012	4 610	5 012	5 012	5 012	5 012	5 012	5 012	5 012	5 012	<b>49 718</b>
Кусуново ЖД-1	199 252						699	699	699	699	699	699	699	699	699	699	<b>6 990</b>
Кусуново ЖД-2	34 271						120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	<b>1 200</b>
Кусуново ЖД-3	103 602						364	364	364	364	364	364	364	364	364	364	<b>3 640</b>
Лунево-Сельцо ЖД-1	1 031 705	5 458	5 458	5 458	5 458	5 458											<b>27 290</b>
Лунево-Сельцо ЖД-2	426 480	2 256	2 256	2 256	2 256	2 256											<b>11 280</b>
Лунево-Сельцо ЖД-3	210 687	1 115	1 115	1 115	1 115	1 115											<b>5 575</b>
Лунево-Сельцо ЖД-4	62 000	328	328	328	328	328											<b>1 640</b>
Лунево-Сельцо ЖД-5	134 050	709	709	709	709	709											<b>3 545</b>
Лунево-Сельцо ОЗ-1	4 843		177	173	177	127											<b>654</b>
Лунево-Сельцо ОЗ-2	5 661		207	202	207	148											<b>764</b>
Лунево-Сельцо ОЗ-3	11 083		406	395	406	290											<b>1 497</b>
Лунево-Сельцо ОЗ-4	6 602		242	235	242	173											<b>892</b>
МКД-1	43 620						3 858	3 081	3 407	2 687	4 521	4 521	4 521	4 521	4 521	4 521	<b>40 159</b>
МКД-10	6 372						564	450	498	392	660	660	660	660	660	660	<b>5 864</b>
МКД-11	2 273						201	161	178	140	236	236	236	236	236	236	<b>2 096</b>
МКД-12	42 343						3 745	2 991	3 307	2 608	4 388	4 388	4 388	4 388	4 388	4 388	<b>38 979</b>
МКД-13	60 853						5 382	4 298	4 752	3 748	6 307	6 307	6 307	6 307	6 307	6 307	<b>56 022</b>
МКД-14	22 701						2 008	1 603	1 773	1 398	2 353	2 353	2 353	2 353	2 353	2 353	<b>20 900</b>
МКД-15	25 775						2 280	1 821	2 013	1 588	2 671	2 671	2 671	2 671	2 671	2 671	<b>23 728</b>
МКД-18	11 726						1 037	828	916	722	1 215	1 215	1 215	1 215	1 215	1 215	<b>10 793</b>
МКД-19	6 219						550	439	486	383	645	645	645	645	645	645	<b>5 728</b>
МКД-2	9 782						865	691	764	603	1 014	1 014	1 014	1 014	1 014	1 014	<b>9 007</b>
МКД-20	33 427						2 956	2 361	2 611	2 059	3 464	3 464	3 464	3 464	3 464	3 464	<b>30 771</b>
МКД-22	4 450						394	314	348	274	461	461	461	461	461	461	<b>4 096</b>
МКД-23	4 244						375	300	331	261	440	440	440	440	440	440	<b>3 907</b>
МКД-24	11 689						1 034	826	913	720	1 211	1 211	1 211	1 211	1 211	1 211	<b>10 759</b>

Площадка	Площадь земельного участка, м²	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	ИТОГО
МКД-25	120 341						10 643	8 500	9 398	7 412	12 472	12 472	12 472	12 472	12 472	12 472	<b>110 785</b>
МКД-26	71 392						6 314	5 042	5 575	4 397	7 399	7 399	7 399	7 399	7 399	7 399	<b>65 722</b>
МКД-28	6 512						576	460	509	401	675	675	675	675	675	675	<b>5 996</b>
МКД-3	10 449						924	738	816	644	1 083	1 083	1 083	1 083	1 083	1 083	<b>9 620</b>
МКД-31	31 618						2 796	2 233	2 469	1 947	3 277	3 277	3 277	3 277	3 277	3 277	<b>29 107</b>
МКД-32	16 570						1 466	1 170	1 294	1 021	1 717	1 717	1 717	1 717	1 717	1 717	<b>15 253</b>
МКД-33	26 702						2 362	1 886	2 085	1 645	2 767	2 767	2 767	2 767	2 767	2 767	<b>24 580</b>
МКД-4	7 988						706	564	624	492	828	828	828	828	828	828	<b>7 354</b>
МКД-5	2 938						260	208	229	181	304	304	304	304	304	304	<b>2 702</b>
МКД-6	30 649						2 711	2 165	2 394	1 888	3 176	3 176	3 176	3 176	3 176	3 176	<b>28 214</b>
МКД-7	2 607						231	184	204	161	270	270	270	270	270	270	<b>2 400</b>
МКД-8	17 732						1 568	1 252	1 385	1 092	1 838	1 838	1 838	1 838	1 838	1 838	<b>16 325</b>
МКД-9	22 645						2 003	1 599	1 769	1 395	2 347	2 347	2 347	2 347	2 347	2 347	<b>20 848</b>
Мосино ЖД-1	958 311						3 364	3 364	3 364	3 364	3 364	3 364	3 364	3 364	3 364	3 364	<b>33 640</b>
Мосино ЖД-2	379 735						1 333	1 333	1 333	1 333	1 333	1 333	1 333	1 333	1 333	1 333	<b>13 330</b>
Мосино ЖД-3	441 340						1 549	1 549	1 549	1 549	1 549	1 549	1 549	1 549	1 549	1 549	<b>15 490</b>
Немцово ЖД	148 769						522	522	522	522	522	522	522	522	522	522	<b>5 220</b>
Оборино ЖД	263 750						926	926	926	926	926	926	926	926	926	926	<b>9 260</b>
Оборино ОЗ	6 577						488	449	488	488	488	488	488	488	488	488	<b>4 841</b>
ОЗ-1	7 220		265	257	265	189											<b>976</b>
ОЗ-10	7 320		268	261	268	192											<b>989</b>
ОЗ-11	313 090		11 472	11 157	11 472	8 198											<b>42 299</b>
ОЗ-12	20 339		745	725	745	533											<b>2 748</b>
ОЗ-13	28 886		1 058	1 029	1 058	756											<b>3 901</b>
ОЗ-14	111 379		4 081	3 969	4 081	2 916											<b>15 047</b>
ОЗ-15	14 276		523	509	523	374											<b>1 929</b>
ОЗ-16	12 855		471	458	471	337											<b>1 737</b>
ОЗ-17	8 595		315	306	315	225											<b>1 161</b>
ОЗ-18	17 584		644	627	644	460											<b>2 375</b>
ОЗ-19	4 499		165	160	165	118											<b>608</b>
ОЗ-2	7 852		288	280	288	206											<b>1 062</b>
ОЗ-20	17 383		637	619	637	455											<b>2 348</b>
ОЗ-21	6 648		244	237	244	174											<b>899</b>
ОЗ-22	28 259		1 035	1 007	1 035	740											<b>3 817</b>
ОЗ-23	14 201		520	506	520	372											<b>1 918</b>
ОЗ-24	76 096		2 788	2 712	2 788	1 992											<b>10 280</b>
ОЗ-25	15 271		560	544	560	400											<b>2 064</b>
ОЗ-26	15 045		551	536	551	394											<b>2 032</b>
ОЗ-27	15 144		555	540	555	397											<b>2 047</b>
ОЗ-28	5 146		189	183	189	135											<b>696</b>
ОЗ-4	44 139		1 617	1 573	1 617	1 156											<b>5 963</b>

Площадка	Площадь земельного участка, м²	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	ИТОГО
ОЗ-5	4 173		153	149	153	109											564
ОЗ-6	37 402		1 371	1 333	1 371	979											5 054
ОЗ-7	13 953		511	497	511	365											1 884
ОЗ-8	4 540		166	162	166	119											613
ОЗ-9	17 877		655	637	655	468											2 415
ПЗ-1	398 000	13 267	13 267	13 267	13 267	13 267	13 267	13 267	13 267	13 267	13 267	13 267	13 267	13 267	13 267	13 267	199 005
ПЗ-2	93 606	3 120	3 120	3 120	3 120	3 120	3 120	3 120	3 120	3 120	3 120	3 120	3 120	3 120	3 120	3 120	46 800
ПЗ-3	1 026 880	34 229	34 229	34 229	34 229	34 229	34 229	34 229	34 229	34 229	34 229	34 229	34 229	34 229	34 229	34 229	513 435
ПЗ-4	530 848	17 695	17 695	17 695	17 695	17 695	17 695	17 695	17 695	17 695	17 695	17 695	17 695	17 695	17 695	17 695	265 425
ПЗ-5	846 083	28 203	28 203	28 203	28 203	28 203	28 203	28 203	28 203	28 203	28 203	28 203	28 203	28 203	28 203	28 203	423 045
Пиганово ЖД-1	139 564	738	738	738	738	738											3 690
Пиганово ЖД-2	65 718	348	348	348	348	348											1 740
пос. РТС МКД-2	33 713						2 982	2 381	2 633	2 076	3 494	3 494	3 494	3 494	3 494	3 494	31 036
пос. РТС МКД-3	20 562						1 819	1 452	1 606	1 266	2 131	2 131	2 131	2 131	2 131	2 131	18 929
пос. РТС ОЗ-1	37 880						2 811	2 585	2 811	2 811	2 811	2 811	2 811	2 811	2 811	2 811	27 884
пос. РТС ОЗ-2	96 642						7 170	6 596	7 170	7 170	7 170	7 170	7 170	7 170	7 170	7 170	71 126
пос. РТС ОЗ-4	9 521						706	650	706	706	706	706	706	706	706	706	7 004
Семязино МКД-1	271 104						23 978	19 148	21 172	16 698	28 097	28 097	28 097	28 097	28 097	28 097	249 578
Семязино МКД-2	64 875						5 738	4 582	5 067	3 996	6 724	6 724	6 724	6 724	6 724	6 724	59 727
Семязино МКД-3	35 444						3 135	2 503	2 768	2 183	3 673	3 673	3 673	3 673	3 673	3 673	32 627
Семязино МКД-4	115 333						10 201	8 146	9 007	7 104	11 953	11 953	11 953	11 953	11 953	11 953	106 176
Семязино ОЗ-1	78 547		2 878	2 799	2 878	2 057											10 612
Семязино ОЗ-2	16 463		603	587	603	431											2 224
Семязино ОЗ-3	47 863						3 551	3 267	3 551	3 551	3 551	3 551	3 551	3 551	3 551	3 551	35 226
Семязино ОЗ-4	58 004						4 304	3 959	4 304	4 304	4 304	4 304	4 304	4 304	4 304	4 304	42 695
Семязино ОЗ-5	16 279		597	580	597	426											2 200
Сновицы-Веризино ЖД-1	211 185						741	741	741	741	741	741	741	741	741	741	7 410
Сновицы-Веризино МКД-3	39 064						3 455	2 759	3 051	2 406	4 049	4 049	4 049	4 049	4 049	4 049	35 965
Сновицы-Веризино ОЗ-1	26 541						1 969	1 812	1 969	1 969	1 969	1 969	1 969	1 969	1 969	1 969	19 533
Спасское ЖД-1	32 644						115	115	115	115	115	115	115	115	115	115	1 150
Спасское ЖД-2	136 015						477	477	477	477	477	477	477	477	477	477	4 770
Спасское ЖД-3	129 225						454	454	454	454	454	454	454	454	454	454	4 540
Спасское ЖД-4	37 121						130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	1 300
Спасское ОЗ	12 158						902	830	902	902	902	902	902	902	902	902	8 948
Сунгирский МКД-1	121 323						10 730	8 569	9 475	7 473	12 574	12 574	12 574	12 574	12 574	12 574	111 691
Сунгирский ОЗ-1	48 890						3 627	3 337	3 627	3 627	3 627	3 627	3 627	3 627	3 627	3 627	35 980
Уварово-Бухолово ЖД-1	1 026 920						3 605	3 605	3 605	3 605	3 605	3 605	3 605	3 605	3 605	3 605	36 050
Уварово-Бухолово ЖД-2	385 427						1 353	1 353	1 353	1 353	1 353	1 353	1 353	1 353	1 353	1 353	13 530
Уварово-Бухолово ОЗ-1	14 130						1 048	964	1 048	1 048	1 048	1 048	1 048	1 048	1 048	1 048	10 396
Уварово-Бухолово ОЗ-2	12 454						924	850	924	924	924	924	924	924	924	924	9 166
Уварово-Бухолово ОЗ-3	2 068						153	141	153	153	153	153	153	153	153	153	1 518

Площадка	Площадь земельного участка, м²	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	ИТОГО
Уварово-Бухолово ОЗ-4	1 000						74	68	74	74	74	74	74	74	74	74	734
Шерманиха ЖД-1	536 558						1 883	1 883	1 883	1 883	1 883	1 883	1 883	1 883	1 883	1 883	18 830
Шерманиха ЖД-2	75 625						265	265	265	265	265	265	265	265	265	265	2 650
Шерманиха ОЗ-1	78 297						5 809	5 344	5 809	5 809	5 809	5 809	5 809	5 809	5 809	5 809	57 625
Шерманиха ОЗ-2	4 703						349	321	349	349	349	349	349	349	349	349	3 462
Энергетик ЖД-1	49 179						173	173	173	173	173	173	173	173	173	173	1 730
Энергетик ПЗ-1	40 394	1 346	1 346	1 346	1 346	1 346	1 346	1 346	1 346	1 346	1 346	1 346	1 346	1 346	1 346	1 346	20 190
Юрьевец МКД-2	100 657						8 903	7 110	7 861	6 200	10 432	10 432	10 432	10 432	10 432	10 432	92 666
Юрьевец ОЗ-2	4 079		149	145	149	107											550
Микрорайон Содышка	794 900	10 610	4 334	7 243	10 610	7 968											40 765
Квартал ВЛГУ	633 400	8 454	3 454	5 771	8 454	6 349											32 482
Территория танкового полка (Октябрьский военный городок)	288 000	3 844	1 570	2 624	3 844	2 887											14 769
Территория таксопарка	17 000	227	93	155	227	170											872
ЖК Содышка	242 000	3 230	1 320	2 205	3 230	2 426											12 411
Микрорайон Энергетик	720 000	9 610	3 926	6 560	9 610	7 217											36 923
Микрорайон Юрьевец 7 квартал	239 000	3 190	1 303	2 178	3 190	2 396											12 257
Микрорайон Погребки	1 375 000	18 353	7 498	12 529	18 353	13 783											70 516
Микрорайон Коммунар	748 000	9 984	4 079	6 816	9 984	7 498											38 361
Пос. Заклязьменский	1 009 000	13 468	5 502	9 194	13 468	10 114											51 746
Западная часть жилого района Сновицы-Веризино (микрорайон № 2)	510 000	6 807	2 781	4 647	6 807	5 112											26 154
Район Вышка	1 510 000	20 155	8 234	13 759	20 155	15 137											77 440
Квартал, ограниченный ул. Университетской, проспектом Строителей, ул. Мира	286 900	3 829	1 564	2 614	3 829	2 876											14 712
Квартал, ограниченный ул. Никитина, 1-м Коллективным проездом, Промышленным проездом, ул. Горького	68 000	908	371	620	908	682											3 489
Квартал № 33 достопримечательного места регионального значения «Исторический центр города Владимира»	122 000	1 628	665	1 112	1 628	1 223											6 256
Территория танкодрома (западнее Пиганово)	3 240 000	43 246	17 667	29 522	43 246	32 479											166 160
Манежный тупик	19 300	258	105	176	258	193											990

Площадка	Площадь земельного участка, м²	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	ИТОГО
Территория в районе ул.40 лет Октября	319 000	4 258	1 739	2 907	4 258	3 198											16 360
Территория в районе СНТ «Текстильщик»	15 000	200	82	137	200	150											769
Квартал 6, 9, 10 Юрьевец	1 298 700	6 871	6 871	6 871	6 871	6 871											34 355
Квартал 17 Юрьевец	90 000	1 201	491	820	1 201	902											4 615
Квартал ограниченный Красносельским пр., ул.Погодина, Рпенским пр., ул.Жуковского	40 000	534	218	364	534	401											2 051
Квартал ограничен ул.Северная, Полины Осипенко, Фейгина, 1-я Пионерская	40 000	534	218	364	534	401											2 051
Квартал ограничен ул.Тракторная, Асаткина, Гастелло	24 000	320	131	219	320	241											1 231
Квартал ограничен ул.Мира, Грибоедова, Каманина, Фейгина, Труда	110 000	1 468	600	1 002	1 468	1 103											5 641

### 1.1.2.3. Снос (вывод из эксплуатации) жилых зданий

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

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

Наименование показателей	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Снос жилищного фонда	10,245	10,245	10,245	10,245	10,245	20,930	20,930	20,930	20,930	20,930	20,930	20,930	20,930	20,930	20,930
Всего накопительным итогом, в том числе:	10,245	20,490	30,735	40,980	51,225	72,155	93,085	114,015	134,945	155,875	176,805	197,735	218,665	239,595	260,525

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

Т а б л и ц а 8 – Ввод в эксплуатацию жилых зданий с общей площадью жилищного фонда, тыс. м<sup>2</sup>

Наименование показателей	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Прирост жилищного фонда, в том числе:	184,390	184,390	184,390	184,390	184,390	184,390	184,390	184,390	184,390	184,390	184,390	184,390	184,390	184,390	184,390
многоэтажный жилищный фонд	166,316	166,316	166,316	166,316	166,316	166,316	166,316	166,316	166,316	166,316	166,316	166,316	166,316	166,316	166,316
малозэтажный жилищный фонд	18,074	18,074	18,074	18,074	18,074	18,074	18,074	18,074	18,074	18,074	18,074	18,074	18,074	18,074	18,074
Прирост жилищного фонда накопительным итогом:	184,390	368,780	553,170	737,560	921,950	1 106,340	1 290,730	1 475,120	1 659,510	1 843,900	2 028,290	2 212,680	2 397,070	2 581,460	2 765,850
Всего по поселению, в том числе, по кадастровым кварталам:	184,390	368,780	553,172	737,562	921,951	1 106,343	1 290,730	1 475,122	1 659,512	1 843,901	2 028,290	2 212,679	2 397,068	2 581,457	2 765,846
33:22:022046	6,807	101,152	57,427	6,807	46,521	24,383	52,969	40,988	67,473						
33:05:170701	13,468	5,502	9,194	13,468	10,114	2,042	1,631	1,803	1,422	2,393	2,393	2,393	2,393	2,393	2,393
33:05:174106	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	5,078	5,078	5,078	5,078	5,078	5,078	5,078	5,078	5,078	5,078
33:05:174108	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052										
33:05:174109						1,063	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063
33:22:114104	5,458	5,458	5,458	5,458	5,458										
33:22:035069	2,584	2,584	2,584	2,584	2,584										
33:22:035015	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115										
33:22:035001	0,709	0,709	0,709	0,709	0,709										
33:05:174102						8,218	8,218	8,218	8,218	8,218	8,218	8,218	8,218	8,218	8,218
33:22:013103						0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522	0,522
33:22:014084	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738										
33:22:014031	43,594	18,015	29,870	43,594	32,827										
33:22:023254						4,196	3,500	3,792	3,147	4,790	4,790	4,790	4,790	4,790	4,790
33:05:170401						0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130
33:22:036018						2,148	2,148	2,148	2,148	2,148	2,148	2,148	2,148	2,148	2,148
33:22:014001						0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173
33:22:014041	6,871	6,871	6,871	6,871	6,871										
33:22:011281						1,692	1,351	1,494	1,178	1,982	1,982	1,982	1,982	1,982	1,982
33:22:011303	20,155	8,234	13,759	20,155	15,137	6,793	5,425	5,998	4,731	7,960	7,960	7,960	7,960	7,960	7,960
33:22:034016						0,756	0,604	0,668	0,527	0,886	0,886	0,886	0,886	0,886	0,886
33:22:022032						1,903	1,519	1,680	1,325	2,229	2,229	2,229	2,229	2,229	2,229
33:22:011305						4,723	3,772	4,171	3,290	5,535	5,535	5,535	5,535	5,535	5,535
33:22:011214	3,844	1,570	2,624	3,844	2,887	2,567	2,049	2,267	1,787	3,007	3,007	3,007	3,007	3,007	3,007
33:22:011084						0,201	0,161	0,178	0,140	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236
33:22:011417						9,127	7,289	8,059	6,356	10,695	10,695	10,695	10,695	10,695	10,695
33:22:011224						4,288	3,424	3,786	2,986	5,024	5,024	5,024	5,024	5,024	5,024
33:22:011023						1,037	0,828	0,916	0,722	1,215	1,215	1,215	1,215	1,215	1,215
33:22:011040						0,550	0,439	0,486	0,383	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645
33:22:024053						2,956	2,361	2,611	2,059	3,464	3,464	3,464	3,464	3,464	3,464
33:22:024037						0,394	0,314	0,348	0,274	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461
33:22:024033						1,409	1,126	1,244	0,981	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651	1,651

Наименование показателей	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
33:22:011007						10,643	8,500	9,398	7,412	12,472	12,472	12,472	12,472	12,472	12,472
33:22:032018						6,314	5,042	5,575	4,397	7,399	7,399	7,399	7,399	7,399	7,399
33:22:032145						0,576	0,460	0,509	0,401	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675	0,675
33:22:011232						0,924	0,738	0,816	0,644	1,083	1,083	1,083	1,083	1,083	1,083
33:22:032196						2,796	2,233	2,469	1,947	3,277	3,277	3,277	3,277	3,277	3,277
33:22:032081						1,466	1,170	1,294	1,021	1,717	1,717	1,717	1,717	1,717	1,717
33:22:024211						2,362	1,886	2,085	1,645	2,767	2,767	2,767	2,767	2,767	2,767
33:22:011184						0,706	0,564	0,624	0,492	0,828	0,828	0,828	0,828	0,828	0,828
33:22:011235						0,260	0,208	0,229	0,181	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304
33:22:011193						2,711	2,165	2,394	1,888	3,176	3,176	3,176	3,176	3,176	3,176
33:22:011191						0,231	0,184	0,204	0,161	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270	0,270
33:22:011137						1,568	1,252	1,385	1,092	1,838	1,838	1,838	1,838	1,838	1,838
33:22:024106						2,982	2,381	2,633	2,076	3,494	3,494	3,494	3,494	3,494	3,494
33:22:021057						1,819	1,452	1,606	1,266	2,131	2,131	2,131	2,131	2,131	2,131
33:22:011300						23,978	19,148	21,172	16,698	28,097	28,097	28,097	28,097	28,097	28,097
33:22:011296						5,738	4,582	5,067	3,996	6,724	6,724	6,724	6,724	6,724	6,724
33:22:011290						3,135	2,503	2,768	2,183	3,673	3,673	3,673	3,673	3,673	3,673
33:22:013014						10,201	8,146	9,007	7,104	11,953	11,953	11,953	11,953	11,953	11,953
33:22:031002						10,730	8,569	9,475	7,473	12,574	12,574	12,574	12,574	12,574	12,574
33:22:014045						8,903	7,110	7,861	6,200	10,432	10,432	10,432	10,432	10,432	10,432
33:22:021042	10,610	4,334	7,243	10,610	7,968										
33:22:011100	8,454	3,454	5,771	8,454	6,349										
33:22:011364	0,227	0,093	0,155	0,227	0,170										
33:22:021041	3,230	1,320	2,205	3,230	2,426										
33:22:015117	9,610	3,926	6,560	9,610	7,217										
33:22:014042	3,190	1,303	2,178	3,190	2,396										
33:22:033019	18,353	7,498	12,529	18,353	13,783										
33:05:170101	9,984	4,079	6,816	9,984	7,498										
33:22:022023															
33:22:011098	3,829	1,564	2,614	3,829	2,876										
33:22:024018	0,908	0,371	0,620	0,908	0,682										
33:22:032051	1,628	0,665	1,112	1,628	1,223										
33:22:032011	0,258	0,105	0,176	0,258	0,193										
33:22:032122	4,258	1,739	2,907	4,258	3,198										
33:22:032125	0,200	0,082	0,137	0,200	0,150										
33:22:014036	1,201	0,491	0,820	1,201	0,902										
33:22:032152	0,534	0,218	0,364	0,534	0,401										
33:22:024090	0,534	0,218	0,364	0,534	0,401										
33:22:024025	0,320	0,131	0,219	0,320	0,241										
33:22:024079	1,468	0,600	1,002	1,468	1,103										

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

Наименование показателей	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Прирост общественно-делового и производственного фонда, в том числе:	143,286	136,755	136,757	136,755	136,761	136,757	136,758	136,757	136,757	136,757	136,757	136,757	136,757	136,757	136,757
общественно-деловые здания	45,426	38,895	38,897	38,895	38,901	38,897	38,898	38,897	38,897	38,897	38,897	38,897	38,897	38,897	38,897
производственных здания	97,860	97,860	97,860	97,860	97,860	97,860	97,860	97,860	97,860	97,860	97,860	97,860	97,860	97,860	97,860
Прирост общественно-делового и производственного фонда накопительным итогом:	143,286	280,041	416,798	553,553	690,314	827,071	963,829	1 100,586	1 237,343	1 374,100	1 510,857	1 647,614	1 784,371	1 921,128	2 057,885
Всего по поселению, в том числе, по кадастровым кварталам:	143,286	280,041	416,798	553,553	690,314	827,071	963,829	1 100,586	1 237,343	1 374,100	1 510,857	1 647,614	1 784,371	1 921,128	2 057,885
33:22:011020	19,682	0,921	0,896	0,921	0,658										
33:22:015002	1,134														
33:22:022046			1,068		10,639	5,012	7,725	5,012	5,012	5,012	5,012	5,012	5,012	5,012	5,012
33:22:032190	20,157														
33:22:032246		0,189	0,183	0,189	0,600										
33:22:032034	2,033														
33:22:032217	0,332														
33:05:170701	1,626	1,320	1,284	1,320	0,943										
33:22:011263	0,336														
33:22:015016	1,472	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346	1,346
33:05:174109						2,199	2,023	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199	2,199
33:05:174102						1,390	1,279	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390	1,390
33:22:023254						1,969	1,812	1,969	1,969	1,969	1,969	1,969	1,969	1,969	1,969
33:22:036018						6,158	5,665	6,158	6,158	6,158	6,158	6,158	6,158	6,158	6,158
33:22:011303		0,469	0,456	0,469	0,336										
33:22:024033		0,471	0,458	0,471	0,337										
33:22:011191		0,288	0,280	0,288	0,206										
33:22:011300		0,603	0,587	0,603	0,431										
33:22:011296						3,551	3,267	3,551	3,551	3,551	3,551	3,551	3,551	3,551	3,551
33:22:011290		0,597	0,580	0,597	0,426										
33:22:013014						4,304	3,959	4,304	4,304	4,304	4,304	4,304	4,304	4,304	4,304
33:22:021042						0,706	0,650	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706	0,706
33:22:011100		1,617	1,573	1,617	1,156										
33:22:036017		0,790	0,770	0,790	0,565										
33:22:035051		0,242	0,235	0,242	0,173										
33:22:011228		0,265	0,257	0,265	0,189										
33:22:011034		0,268	0,261	0,268	0,192										
33:22:024029		11,472	11,157	11,472	8,198										
33:22:024183		1,803	1,754	1,803	1,289										
33:22:032236		4,081	3,969	4,081	2,916										
33:22:024039		0,523	0,509	0,523	0,374										
33:22:024034		0,315	0,306	0,315	0,225										
33:22:024032		0,644	0,627	0,644	0,460										

Наименование показателей	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
33:22:024036		0,165	0,160	0,165	0,118										
33:22:032010		0,637	0,619	0,637	0,455										
33:22:034024	28,203	29,238	29,210	29,238	28,943	28,203	28,203	28,203	28,203	28,203	28,203	28,203	28,203	28,203	28,203
33:22:032091		3,308	3,218	3,308	2,364										
33:22:032118		0,560	0,544	0,560	0,400										
33:22:032314		0,551	0,536	0,551	0,394										
33:22:032183		0,555	0,540	0,555	0,397										
33:22:024003		0,153	0,149	0,153	0,109										
33:22:011028		1,371	1,333	1,371	0,979										
33:22:011031		0,655	0,637	0,655	0,468										
33:22:013003						2,811	2,585	2,811	2,811	2,811	2,811	2,811	2,811	2,811	2,811
33:22:021080						7,170	6,596	7,170	7,170	7,170	7,170	7,170	7,170	7,170	7,170
33:22:013072		2,878	2,799	2,878	2,057										
33:22:031001						3,627	3,337	3,627	3,627	3,627	3,627	3,627	3,627	3,627	3,627
33:22:014073		0,149	0,145	0,149	0,107										
33:05:174119	16,387	16,387	16,387	16,387	16,387	16,387	16,387	16,387	16,387	16,387	16,387	16,387	16,387	16,387	16,387
33:22:016012	34,229	34,229	34,229	34,229	34,229	34,229	34,229	34,229	34,229	34,229	34,229	34,229	34,229	34,229	34,229
33:22:016007	17,695	17,695	17,695	17,695	17,695	17,695	17,695	17,695	17,695	17,695	17,695	17,695	17,695	17,695	17,695

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

Наименование показателей	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Снос жилищного фонда	10,245	10,245	10,245	10,245	10,245	20,930	20,930	20,930	20,930	20,930	20,930	20,930	20,930	20,930	20,930
Всего накопительным итогом, в том числе:	10,245	20,490	30,735	40,980	51,225	72,155	93,085	114,015	134,945	155,875	176,805	197,735	218,665	239,595	260,525
33:22:000000	10,245	20,490	30,735	40,980	51,225	72,155	93,085	114,015	134,945	155,875	176,805	197,735	218,665	239,595	260,525

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

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

Источник теплоснабжения	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	ИТОГ
<b>Владимирская ТЭЦ-2</b>	<b>109 222</b>	<b>67 632</b>	<b>80 267</b>	<b>96 650</b>	<b>76 442</b>	<b>41 379</b>	<b>34 508</b>	<b>37 391</b>	<b>31 024</b>	<b>47 235</b>	<b>47 235</b>	<b>47 235</b>	<b>47 235</b>	<b>47 235</b>	<b>47 235</b>	<b>857 925</b>
МКД	38 815	9 797	23 246	38 815	26 599	13 176	6 305	9 188	2 821	19 032	19 032	19 032	19 032	19 032	19 032	282 954
ОЗ	42 204	29 632	28 818	29 632	21 640											151 926
ПЗ	28 203	28 203	28 203	28 203	28 203	28 203	28 203	28 203	28 203	28 203	28 203	28 203	28 203	28 203	28 203	423 045
<b>индивидуальный</b>	<b>87 225</b>	<b>91 979</b>	<b>93 494</b>	<b>95 744</b>	<b>91 731</b>	<b>223 547</b>	<b>200 479</b>	<b>211 790</b>	<b>193 043</b>	<b>240 806</b>	<b>240 806</b>	<b>240 806</b>	<b>240 806</b>	<b>240 806</b>	<b>240 806</b>	<b>2 733 868</b>
ЖД	11 203	11 203	11 203	11 203	11 203	18 073	18 073	18 073	18 073	18 073	18 073	18 073	18 073	18 073	18 073	236 745
МКД	6 365	2 600	4 346	6 365	4 781	100 471	80 233	88 714	69 967	117 730	117 730	117 730	117 730	117 730	117 730	1 070 222
ОЗ		8 519	8 288	8 519	6 090	35 346	32 516	35 346	35 346	35 346	35 346	35 346	35 346	35 346	35 346	382 046
ПЗ	69 657	69 657	69 657	69 657	69 657	69 657	69 657	69 657	69 657	69 657	69 657	69 657	69 657	69 657	69 657	1 044 855
<b>Новая котельная "Квартал 6, 9, 10 Юрье- вец"</b>	<b>6 871</b>	<b>6 871</b>	<b>6 871</b>	<b>6 871</b>	<b>6 871</b>											<b>34 355</b>
ЖД	6 871	6 871	6 871	6 871	6 871											34 355
<b>Новая котельная "Микрорайон Энерге- тик"</b>	<b>9 610</b>	<b>3 926</b>	<b>6 560</b>	<b>9 610</b>	<b>7 217</b>											<b>36 923</b>
МКД	9 610	3 926	6 560	9 610	7 217											36 923
<b>Новая котельная "Микрорайон Юрьевец 7 квартал"</b>	<b>3 190</b>	<b>1 303</b>	<b>2 178</b>	<b>3 190</b>	<b>2 396</b>											<b>12 257</b>
МКД	3 190	1 303	2 178	3 190	2 396											12 257
<b>Новая котельная "Пос. Заключенский"</b>	<b>13 468</b>	<b>5 502</b>	<b>9 194</b>	<b>13 468</b>	<b>10 114</b>											<b>51 746</b>
МКД	13 468	5 502	9 194	13 468	10 114											51 746
<b>Новая котельная "Сновицы-Веризино (микрорайон № 1)"</b>		<b>98 371</b>	<b>53 848</b>		<b>52 048</b>	<b>24 383</b>	<b>56 084</b>	<b>40 988</b>	<b>67 473</b>							<b>393 195</b>
МКД		98 371	52 780		41 409	24 383	52 969	40 988	67 473							378 373
ОЗ			1 068		10 639		3 115									14 822
<b>Новая котельная "Сновицы-Веризино (микрорайон № 2)"</b>	<b>6 807</b>	<b>2 781</b>	<b>4 647</b>	<b>6 807</b>	<b>5 112</b>											<b>26 154</b>
МКД	6 807	2 781	4 647	6 807	5 112											26 154
<b>Новая котельная "Территория танко- дрома"</b>	<b>43 246</b>	<b>17 667</b>	<b>29 522</b>	<b>43 246</b>	<b>32 479</b>											<b>166 160</b>
МКД	43 246	17 667	29 522	43 246	32 479											166 160
<b>Новая котельная "Квартал 17 Юрьевец"</b>	<b>1 201</b>	<b>491</b>	<b>820</b>	<b>1 201</b>	<b>902</b>											<b>4 615</b>
МКД	1 201	491	820	1 201	902											4 615
<b>Квартальная котельная № 2, ООО «Ин- женерные системы»</b>	<b>9 984</b>	<b>4 079</b>	<b>6 816</b>	<b>9 984</b>	<b>7 498</b>											<b>38 361</b>
МКД	9 984	4 079	6 816	9 984	7 498											38 361
<b>Котельная Энергетик, ООО «Т Плюс ВКС»</b>	<b>1 134</b>															<b>1 134</b>
ОЗ	1 134															1 134
<b>Котельная мкр. Заключенский</b>	<b>1 626</b>															<b>1 626</b>

Источник теплоснабжения	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	ИТОГ
ОЗ	1 626															1 626
<b>Котельная 301 квартал</b>	<b>336</b>					<b>9 289</b>	<b>7 849</b>	<b>8 618</b>	<b>7 547</b>	<b>10 275</b>	<b>10 275</b>	<b>10 275</b>	<b>10 275</b>	<b>10 275</b>	<b>10 275</b>	<b>95 289</b>
МКД						5 738	4 582	5 067	3 996	6 724	6 724	6 724	6 724	6 724	6 724	59 727
ОЗ	336					3 551	3 267	3 551	3 551	3 551	3 551	3 551	3 551	3 551	3 551	35 562
<b>Котельная Энергетик, ООО «Владимир-теплогаз»</b>	<b>126</b>															<b>126</b>
ОЗ	126															126
<b>Котельная Загородная зона</b>						<b>756</b>	<b>604</b>	<b>668</b>	<b>527</b>	<b>886</b>	<b>886</b>	<b>886</b>	<b>886</b>	<b>886</b>	<b>886</b>	<b>7 871</b>
МКД						756	604	668	527	886	886	886	886	886	886	7 871
<b>Котельная 722 квартал</b>						<b>865</b>	<b>691</b>	<b>764</b>	<b>603</b>	<b>1 014</b>	<b>1 014</b>	<b>1 014</b>	<b>1 014</b>	<b>1 014</b>	<b>1 014</b>	<b>9 007</b>
МКД						865	691	764	603	1 014	1 014	1 014	1 014	1 014	1 014	9 007
<b>Котельная ВЗКИ</b>		<b>744</b>	<b>723</b>	<b>744</b>	<b>532</b>											<b>2 743</b>
ОЗ		744	723	744	532											2 743
<b>Котельная РТС</b>	<b>3 230</b>	<b>1 320</b>	<b>2 205</b>	<b>3 230</b>	<b>2 426</b>											<b>12 411</b>
МКД	3 230	1 320	2 205	3 230	2 426											12 411
<b>Котельная Коммунальная зона</b>	<b>20 155</b>	<b>8 234</b>	<b>13 759</b>	<b>20 155</b>	<b>15 137</b>											<b>77 440</b>
МКД	20 155	8 234	13 759	20 155	15 137											77 440
<b>Общий итог</b>	<b>317 431</b>	<b>310 900</b>	<b>310 904</b>	<b>310 900</b>	<b>310 905</b>	<b>300 219</b>	<b>300 215</b>	<b>300 219</b>	<b>300 217</b>	<b>300 216</b>	<b>300 216</b>	<b>300 216</b>	<b>300 216</b>	<b>300 216</b>	<b>300 216</b>	<b>4 563 206</b>

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

Т а б л и ц а 12 – Прирост строительных фондов нарастающим итогом, тыс. м<sup>2</sup>

Типы застройки	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.
ЖД	18,1	36,1	54,2	72,3	90,4	108,4	126,5	144,6	162,7	180,7	198,8	216,9	235,0	253,0	271,1
МКД	156,1	312,1	468,2	624,3	780,4	925,7	1 071,1	1 216,5	1 361,9	1 507,3	1 652,7	1 798,1	1 943,4	2 088,8	2 234,2
ОЗ	45,4	84,3	123,2	162,1	201,0	239,9	278,8	317,7	356,6	395,5	434,4	473,3	512,2	551,1	590,0
ПЗ	97,9	195,7	293,6	391,4	489,3	587,2	685,0	782,9	880,7	978,6	1 076,5	1 174,3	1 272,2	1 370,0	1 467,9
<b>Итого</b>	<b>317,4</b>	<b>628,3</b>	<b>939,2</b>	<b>1 250,1</b>	<b>1 561,0</b>	<b>1 861,3</b>	<b>2 161,5</b>	<b>2 461,7</b>	<b>2 761,9</b>	<b>3 062,1</b>	<b>3 362,3</b>	<b>3 662,6</b>	<b>3 962,8</b>	<b>4 263,0</b>	<b>4 563,2</b>

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

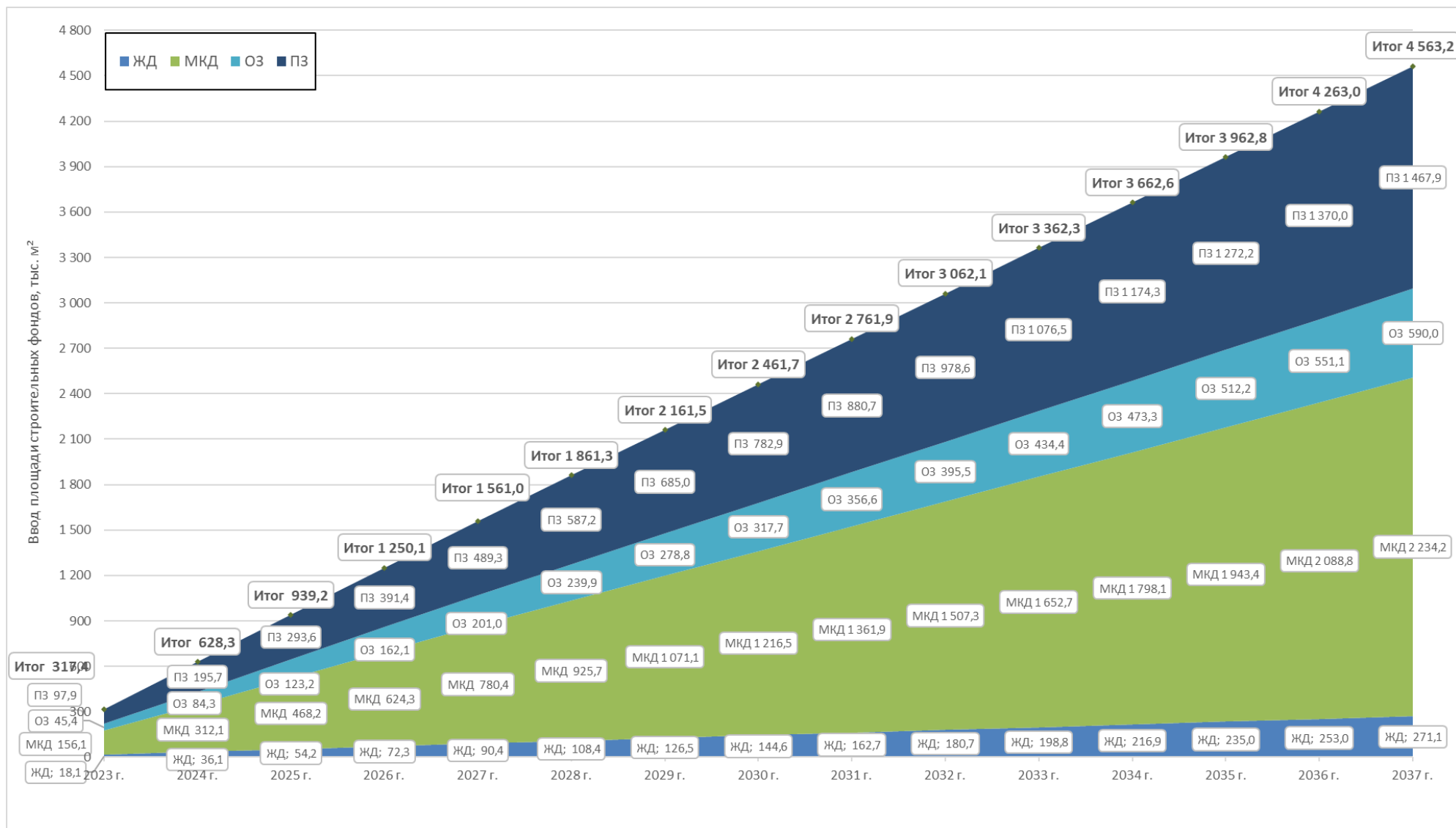


Рисунок 9 – Диаграмма прирост строительных фондов

## **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 централизованного теплоснабжения по состоянию на 01.01.2023 г. составляет 923,107 Гкал/ч.

Расчетная присоединенная тепловая нагрузка потребителей по состоянию на 01.01.2023 г. 826,503 Гкал/ч.

Потребление тепловой энергии за 2022 год равно 2 291 917 Гкал (рассчитано как разница между отпуском тепловой энергии с коллекторов и потерями в тепловых сетях).

Определение перспективной тепловой нагрузки за счет перспективной застройки производилось суммированием:

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

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

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

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

**Вывод:** Прирост тепловой нагрузки к 2037 году составит:

- Средненедельная нагрузка на горячее водоснабжение (далее ГВС ср.): 18,950 Гкал/ч;
- Нагрузка на отопление и вентиляцию (далее ОВ): 144,631 Гкал/ч.

Т а б л и ц а 13 – Расчетные тепловые нагрузки за базовый 2022 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»	414,238	21,375	435,613	307,343	11,842		14,636	333,821	769,434
2	ОАО «Владимирский завод «Электро-прибор»	1,153	0,282	1,435	10,162	0,186	0,914	0,250	11,512	12,947
3	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	0,240		0,240						0,240
4	АО НПО «Магнетон»									
5	ФГБУ «ВНИИЗЖ»	0,064	0,030	0,094	0,396				0,396	0,490
6	ООО «ТеплогазВладимир»	26,582		26,582	16,730	0,080			16,810	43,392
	ИТОГО	442,277	21,687	463,964	334,631	12,108	0,914	14,886	362,539	826,503

Т а б л и ц а 14 – Расчетные тепловые нагрузки за базовый 2022 год в каждой системе теплоснабжения

№	Система теплоснабжения	Расчетные тепловые нагрузки, Гкал/ч								Всего суммарная нагрузка
		население			прочие					
		ОВ	ГВС (ср.)	Итого	ОВ	ГВС (ср.)	Технология	Пар	Итого	
1	Владимирская ТЭЦ-2	332,220	16,098	348,318	266,336	9,803		14,516	290,655	638,973
2	Котельная Юго-западного района	16,293	0,811	17,104	2,353				2,353	19,457
3	Котельная 301 квартал	13,380	0,499	13,879	5,550				5,550	19,429
4	Котельная Коммунальная зона	11,134	0,602	11,736	2,364				2,364	14,100
5	Котельная Микрорайон 9-В	10,722	0,644	11,366	1,842				1,842	13,208
6	Котельная 125 квартал		0,022	0,022	1,109				1,109	1,131
7	Котельная Парижской Коммуны	1,617	0,039	1,656						1,656
8	Котельная АО «Владгазкомпания»	5,797	1,329	7,126	1,226	0,058			1,284	8,410
9	Котельная 722 квартал	4,112	0,151	4,263	0,327				0,327	4,590
10	Котельная ВЗКИ	1,175	0,018	1,193	0,388				0,388	1,581
11	Котельная УВД	0,847	0,087	0,934	1,442	0,011			1,453	2,387
12	Котельная ПМК-18	1,368	0,034	1,402	0,012				0,012	1,414
13	Котельная РТС	0,770	0,014	0,784	0,023				0,023	0,807
14	Котельная Энергетик, ООО «Т Плюс ВКС»	0,758		0,758	0,054				0,054	0,812
15	Котельная мкр. Заклязьменский	2,156		2,156	0,232				0,232	2,388
16	Котельная мкр. Коммунар	0,453	0,008	0,461	0,284				0,284	0,745
17	Котельная Оргтруд 1	3,488	0,161	3,649	0,752	0,011			0,763	4,412
18	Котельная Оргтруд 2	1,407		1,407	0,792				0,792	2,199
19	Котельная мкр. Юрьевец, ООО «Т Плюс ВКС»	0,597	0,022	0,619						0,619
20	Котельная Элеваторная	0,530		0,530						0,530
21	Котельная мкр. Лесной	4,309	0,808	5,117	1,054	0,018			1,072	6,189
22	Котельная ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	1,153	0,282	1,435	10,162	0,186	0,914	0,250	11,512	12,947
23	Котельная АО ВХКП «Мукомол»				3,330	0,050			3,380	3,380
24	Котельная мкр. Пиганово				1,000	0,080			1,080	1,080
25	Котельная Энергетик, ООО «Владимир-теплогаз»				7,738	1,169			8,907	8,907
26	Котельная турбаза «Ладога»				0,429				0,429	0,429
28	Котельная ФГУП «ГНПП «Крона»				0,262				0,262	0,262
29	Котельная ООО УК «Дельта»				3,620	0,680			4,300	4,300
33	Котельная ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	0,240		0,240						0,240
35	Котельная ФГБУ «ВНИИЗЖ»	0,064	0,030	0,094	0,396				0,396	0,490

№	Система теплоснабжения	Расчетные тепловые нагрузки, Гкал/ч								Всего суммарная нагрузка
		население			прочие					
		ОВ	ГВС (ср.)	Итого	ОВ	ГВС (ср.)	Технология	Пар	Итого	
36	Котельная Юрьеvec, ООО «ТеплогaзВладимир»	14,240		14,240	4,110				4,110	18,350
37	Котельная Загородная зона	12,342		12,342	11,620				11,620	23,962
38	Котельная ООО «ТКС»	0,578		0,578	5,532	0,042			5,574	6,152
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	0,006	0,097						0,097
42	Котельная Тихонравова, 8а		0,001	0,001	0,292				0,292	0,293
44	Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 6-2	0,003		0,003						0,003
45	Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 9-2	0,004		0,004						0,004
46	Котельная ДБСП							0,070	0,070	0,070
47	Котельная МУЗ КБ «Автоприбор»							0,050	0,050	0,050
48	Котельная АО НПО «Магнетон»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
	Итого	442,277	21,687	463,964	334,631	12,108	0,914	14,886	362,539	826,503

Т а б л и ц а 15 – Потребление тепловой энергии за базовый 2022 год в каждой зоне действия ЕТО

№ зоны ЕТО	Наименование ЕТО	Потребление тепловой энергии, тыс. Гкал								Всего суммар- ная нагрузка
		население			прочие					
		ОВ	ГВС (ср.)	Итого	ОВ	ГВС (ср.)	Технология	Пар	Итого	
1	ПАО «Т Плюс»	1 026,605	171,603	1 198,208	769,173	95,175		70,387	934,735	2 132,943
2	ОАО «Владимирский завод «Электро- прибор»	2,336	1,891	4,227	20,588	1,247	6,832	12,535	41,203	45,429
3	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	0,960		0,960						0,960
4	АО НПО «Магнетон»									
5	ФГБУ «ВНИИЗЖ»	0,048	0,075	0,123	0,297				0,297	0,420
6	ООО «ТеплогaзВладимир»	69,971		69,971	41,382	0,811			42,194	112,165
	ИТОГО	1 099,920	173,569	1 273,489	831,441	97,234	6,832	82,922	1 018,429	2 291,917

Т а б л и ц а 16 – Потребление тепловой энергии за 2022 год в каждой системе теплоснабжения

№	Система теплоснабжения	Потребление тепловой энергии, тыс. Гкал								Всего суммарная нагрузка
		население			прочие					
		ОВ	ГВС (ср.)	Итого	ОВ	ГВС (ср.)	Технология	Пар	Итого	
1	Владимирская ТЭЦ-2	856,267	137,310	993,577	686,459	83,619		70,239	840,317	1 833,894
2	Котельная Юго-западного района	40,495	6,670	47,165	5,847				5,847	53,012
3	Котельная 301 квартал	33,978	4,193	38,171	14,096				14,096	52,266
4	Котельная Коммунальная зона	27,477	4,918	32,395	5,835				5,835	38,230
5	Котельная Микрорайон 9-В	15,002	2,982	17,984	2,577				2,577	20,562
6	Котельная 125 квартал		0,002	0,002	0,032				0,032	0,034
7	Котельная Парижской Коммуны	0,128	0,010	0,138						0,138
8	Котельная АО «Владгазкомпания»	9,718	7,373	17,091	2,055	0,322			2,377	19,468
9	Котельная 722 квартал	9,275	1,127	10,402	0,738				0,738	11,139
10	Котельная ВЗКИ	2,592	0,131	2,723	0,856				0,856	3,579
11	Котельная УВД	2,137	0,726	2,864	3,638	0,092			3,730	6,594
12	Котельная ПМК-18	2,195	0,181	2,375	0,019				0,019	2,395
13	Котельная РТС	2,003	0,120	2,123	0,060				0,060	2,183
14	Котельная Энергетик, ООО «Т Плюс ВКС»	1,295		1,295	0,092				0,092	1,388
15	Котельная мкр. Заклязьменский	3,387		3,387	0,364				0,364	3,751
16	Котельная мкр. Коммунар	0,448	0,026	0,474	0,281				0,281	0,755
17	Котельная Оргтруд 1	6,131	0,937	7,067	1,322	0,064			1,386	8,453
18	Котельная Оргтруд 2	1,997		1,997	1,124				1,124	3,122
19	Котельная мкр. Юрьевец, ООО «Т Плюс ВКС»	1,542	0,188	1,730						1,730
20	Котельная Элеваторная	0,869		0,869						0,869
21	Котельная мкр. Лесной	7,177	4,454	11,631	1,756	0,099			1,855	13,485
22	Котельная ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	2,336	1,891	4,227	20,588	1,247	6,832	12,535	41,203	45,429
23	Котельная АО ВХКП «Мукомол»				10,224	0,508			10,732	10,732
24	Котельная мкр. Пиганово				3,064	0,811			3,875	3,875
25	Котельная Энергетик, ООО «Владимир-теплогаз»				17,444	8,721			26,165	26,165
26	Котельная турбаза «Ладога»				0,828				0,828	0,828
28	Котельная ФГУП «ГНПП «Крона»				1,315				1,315	1,315
29	Котельная ООО УК «Дельта»				2,431	1,511			3,943	3,943
33	Котельная ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	0,960		0,960						0,960
35	Котельная ФГБУ «ВНИИЗЖ»	0,048	0,075	0,123	0,297				0,297	0,420

№	Система теплоснабжения	Потребление тепловой энергии, тыс. Гкал								Всего суммарная нагрузка
		население			прочие					
		ОВ	ГВС (ср.)	Итого	ОВ	ГВС (ср.)	Технология	Пар	Итого	
36	Котельная Юрьеvec, ООО «ТеплогазВладимир»	42,212		42,212	12,183				12,183	54,396
37	Котельная Загородная зона	27,759		27,759	26,135				26,135	53,894
38	Котельная ООО «ТКС»	0,994		0,994	9,511	0,239			9,750	10,743
39	Котельная Семашко, 4	0,139		0,139						0,139
40	Котельная Белоконской, 16	0,979	0,173	1,152						1,152
41	Котельная БМК-360	0,351	0,077	0,428						0,428
42	Котельная Тихонравова, 8а		0,003	0,003	0,268				0,268	0,271
44	Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 6-2	0,019		0,019						0,019
45	Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 9-2	0,011	0,002	0,012						0,012
46	Котельная ДБСП							0,002	0,002	0,002
47	Котельная МУЗ КБ «Автоприбор»							0,146	0,146	0,146
48	Котельная АО НПО «Магнетон»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
	ИТОГО	1 099,920	173,569	1 273,489	831,441	97,234	6,832	82,922	1 018,429	2 291,917

Т а б л и ц а 17 – Прирост тепловой нагрузки по годам, Гкал/ч

Наименование показателей	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Прирост тепловой нагрузки отопления, вентиляции и горячего водоснабжения, в том числе:	13,815	13,870	12,894	11,839	13,291	9,901	10,766	10,273	10,886	9,341	9,341	9,341	9,341	9,341	9,341
отопление и вентиляция	11,994	12,566	11,615	10,443	11,942	8,740	9,631	9,175	9,859	8,111	8,111	8,111	8,111	8,111	8,111
горячее водоснабжение	1,821	1,304	1,279	1,396	1,349	1,161	1,135	1,098	1,027	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230
Прирост тепловой нагрузки отопления, вентиляции и горячего водоснабжения накопительным итогом, в том числе:	13,815	27,685	40,579	52,418	65,709	75,610	86,376	96,649	107,535	116,876	126,217	135,558	144,899	154,240	163,581
отопление и вентиляция	11,994	24,560	36,175	46,618	58,560	67,300	76,931	86,106	95,965	104,076	112,187	120,298	128,409	136,520	144,631
горячее водоснабжение	1,821	3,125	4,404	5,800	7,149	8,310	9,445	10,543	11,570	12,800	14,030	15,260	16,490	17,720	18,950

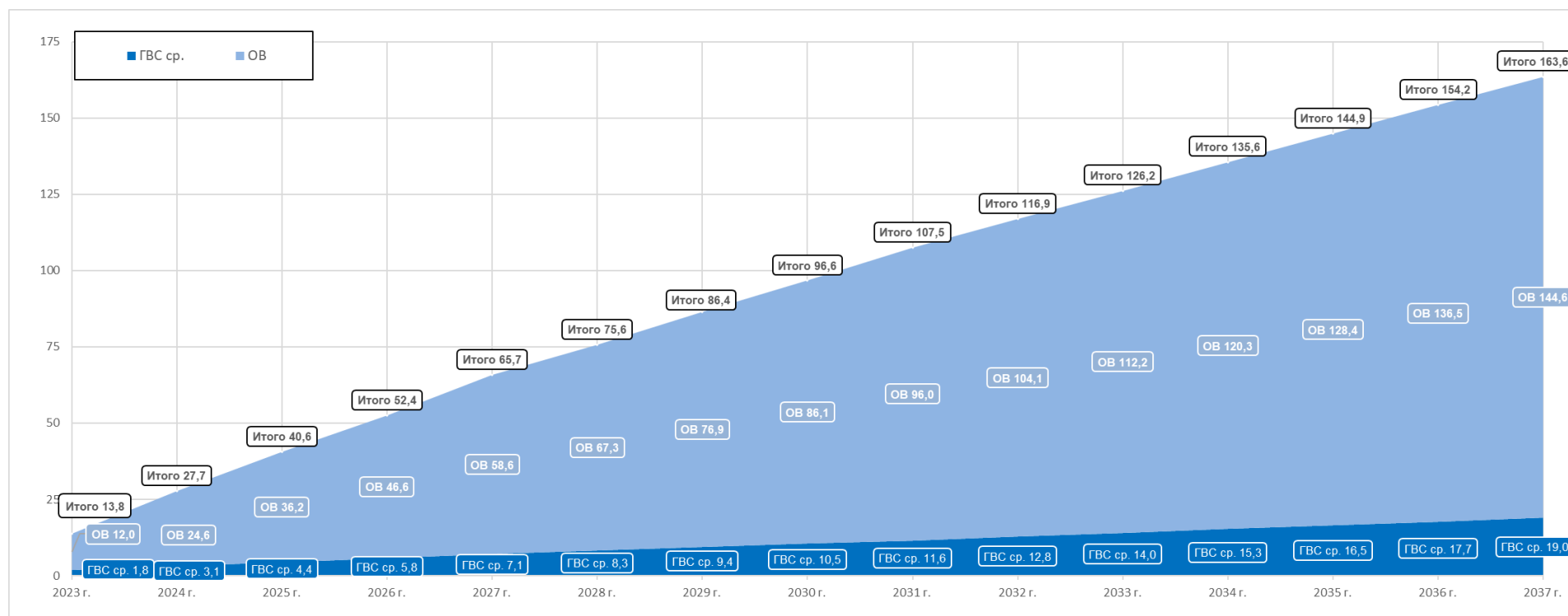


Рисунок 10 –Диаграмма приростов тепловой нагрузки нарастающим итогом, Гкал/ч

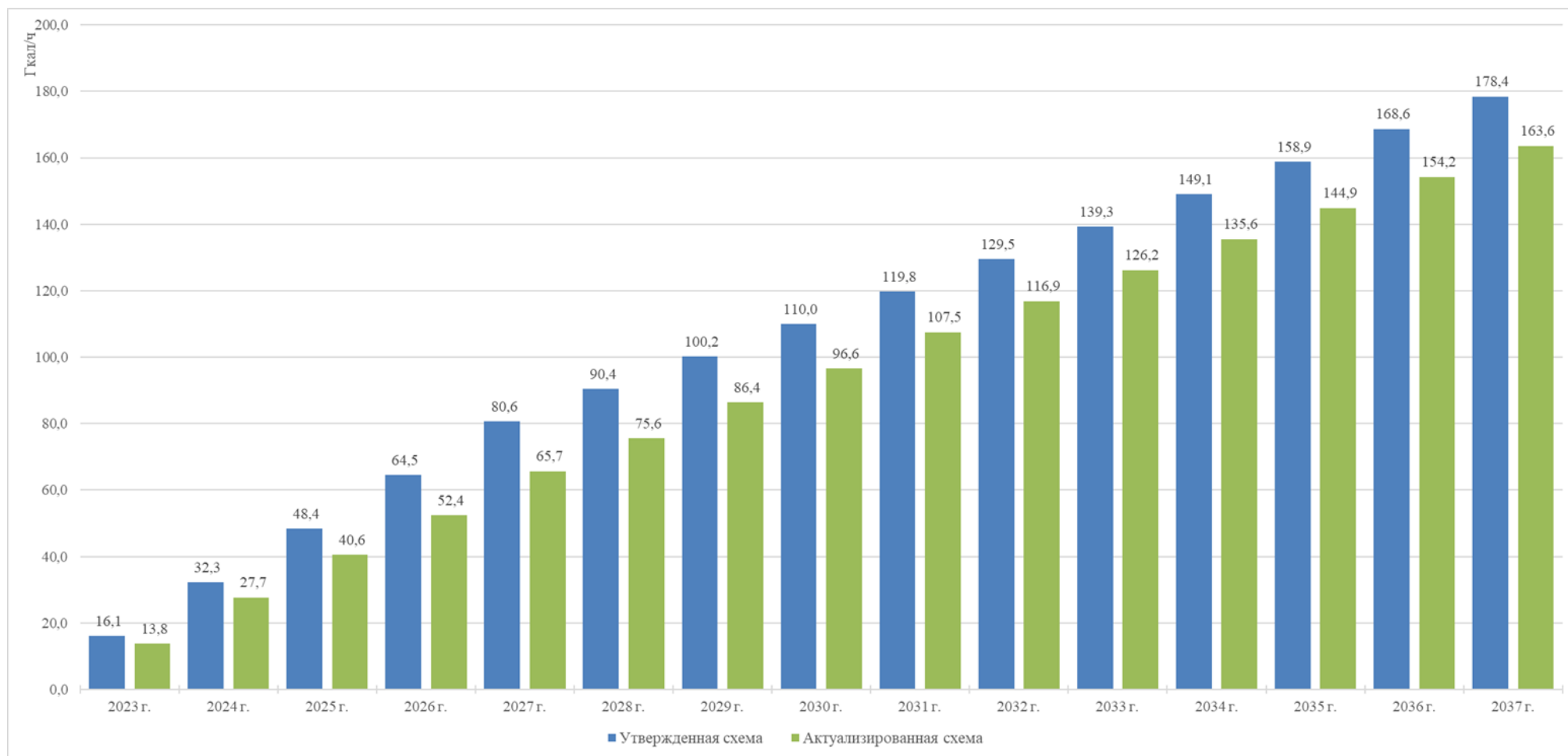


Рисунок 11 – Сравнение актуализированного прогноза перспективной застройки относительно указанного в утвержденной схеме теплоснабжения прогноза перспективной застройки

Уменьшение прироста тепловой нагрузки связано с уточнением ретроспективного фактического ввода строительных фондов с 2018 г. по 2022 г.

Т а б л и ц а 18 – Прогноз приростов присоединенной тепловой нагрузки с разделением по видам теплоснабжения в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе, Гкал/ч

Система теплоснабжения	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	ИТОГ
<b>Владимирская ТЭЦ-2</b>	<b>6,059</b>	<b>2,921</b>	<b>3,319</b>	<b>3,878</b>	<b>3,012</b>	<b>0,711</b>	<b>0,518</b>	<b>0,598</b>	<b>0,418</b>	<b>0,879</b>	<b>0,879</b>	<b>0,879</b>	<b>0,879</b>	<b>0,879</b>	<b>0,879</b>	<b>26,708</b>
ГВС ср.	0,811	0,192	0,283	0,395	0,276	0,069	0,023	0,038	-0,001	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	2,728
ОВ	5,248	2,729	3,036	3,483	2,736	0,642	0,495	0,560	0,419	0,772	0,772	0,772	0,772	0,772	0,772	23,980
<b>индивидуальный</b>	<b>3,426</b>	<b>3,803</b>	<b>3,847</b>	<b>3,927</b>	<b>3,730</b>	<b>7,555</b>	<b>6,838</b>	<b>7,220</b>	<b>6,691</b>	<b>8,042</b>	<b>8,042</b>	<b>8,042</b>	<b>8,042</b>	<b>8,042</b>	<b>8,042</b>	<b>95,289</b>
ГВС ср.	0,123	0,135	0,147	0,161	0,139	0,937	0,787	0,857	0,733	1,051	1,051	1,051	1,051	1,051	1,051	10,325
ОВ	3,303	3,668	3,700	3,766	3,591	6,618	6,051	6,363	5,958	6,991	6,991	6,991	6,991	6,991	6,991	84,964
<b>Новая котельная "Квартал 6, 9, 10 Юрьевец"</b>	<b>0,321</b>	<b>0,321</b>	<b>0,321</b>	<b>0,321</b>	<b>0,321</b>											<b>1,605</b>
ГВС ср.	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049											0,245
ОВ	0,272	0,272	0,272	0,272	0,272											1,360
<b>Новая котельная "Микрорайон Энергетик"</b>	<b>0,318</b>	<b>0,130</b>	<b>0,217</b>	<b>0,318</b>	<b>0,239</b>											<b>1,222</b>
ГВС ср.	0,068	0,028	0,047	0,068	0,051											0,262
ОВ	0,250	0,102	0,170	0,250	0,188											0,960
<b>Новая котельная "Микрорайон Юрьевец 7 квартал"</b>	<b>0,106</b>	<b>0,043</b>	<b>0,072</b>	<b>0,106</b>	<b>0,079</b>											<b>0,406</b>
ГВС ср.	0,023	0,009	0,015	0,023	0,017											0,087
ОВ	0,083	0,034	0,057	0,083	0,062											0,319
<b>Новая котельная "Пос. Заклязьменский"</b>	<b>0,446</b>	<b>0,182</b>	<b>0,304</b>	<b>0,446</b>	<b>0,335</b>											<b>1,713</b>
ГВС ср.	0,096	0,039	0,065	0,096	0,072											0,368
ОВ	0,350	0,143	0,239	0,350	0,263											1,345
<b>Новая котельная "Сновицы-Веризино (микрорайон № 1)"</b>		<b>5,285</b>	<b>2,860</b>		<b>3,442</b>	<b>1,252</b>	<b>3,082</b>	<b>2,096</b>	<b>3,456</b>							<b>21,473</b>
ГВС ср.		0,605	0,259		0,292	0,092	0,272	0,146	0,246							1,912
ОВ		4,680	2,601		3,150	1,160	2,810	1,950	3,210							19,561
<b>Новая котельная "Сновицы-Веризино (микрорайон № 2)"</b>	<b>0,225</b>	<b>0,092</b>	<b>0,154</b>	<b>0,225</b>	<b>0,169</b>											<b>0,865</b>
ГВС ср.	0,048	0,020	0,033	0,048	0,036											0,185
ОВ	0,177	0,072	0,121	0,177	0,133											0,680
<b>Новая котельная "Территория танкодрома"</b>	<b>1,431</b>	<b>0,584</b>	<b>0,977</b>	<b>1,431</b>	<b>1,075</b>											<b>5,498</b>
ГВС ср.	0,307	0,125	0,210	0,307	0,231											1,180
ОВ	1,124	0,459	0,767	1,124	0,844											4,318
<b>Новая котельная "Квартал 17 Юрьевец"</b>	<b>0,040</b>	<b>0,016</b>	<b>0,027</b>	<b>0,040</b>	<b>0,029</b>											<b>0,152</b>
ГВС ср.	0,009	0,003	0,006	0,009	0,006											0,033
ОВ	0,031	0,013	0,021	0,031	0,023											0,119
<b>Квартальная котельная № 2, ООО «Инженерные системы»</b>	<b>0,330</b>	<b>0,135</b>	<b>0,225</b>	<b>0,330</b>	<b>0,248</b>											<b>1,268</b>
ГВС ср.	0,071	0,029	0,048	0,071	0,053											0,272
ОВ	0,259	0,106	0,177	0,259	0,195											0,996
<b>Котельная Энергетик, ООО «Т Плюс ВКС»</b>	<b>0,053</b>															<b>0,053</b>
ОВ	0,053															0,053
<b>Котельная мкр. Заклязьменский</b>	<b>0,231</b>															<b>0,231</b>
ГВС ср.	0,050															0,050
ОВ	0,181															0,181
<b>Котельная 301 квартал</b>	<b>0,040</b>					<b>0,337</b>	<b>0,291</b>	<b>0,319</b>	<b>0,289</b>	<b>0,366</b>	<b>0,366</b>	<b>0,366</b>	<b>0,366</b>	<b>0,366</b>	<b>0,366</b>	<b>3,472</b>

Система теплоснабжения	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	ИТОГ
ГВС ср.						0,052	0,044	0,048	0,041	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,539
ОВ	0,040					0,285	0,247	0,271	0,248	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	2,933
<b>Котельная Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»</b>	<b>0,015</b>															<b>0,015</b>
ОВ	0,015															0,015
<b>Котельная Загородная зона</b>						<b>0,021</b>	<b>0,017</b>	<b>0,018</b>	<b>0,015</b>	<b>0,025</b>	<b>0,025</b>	<b>0,025</b>	<b>0,025</b>	<b>0,025</b>	<b>0,025</b>	<b>0,221</b>
ГВС ср.						0,005	0,004	0,004	0,004	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,053
ОВ						0,016	0,013	0,014	0,011	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,168
<b>Котельная 722 квартал</b>						<b>0,025</b>	<b>0,020</b>	<b>0,022</b>	<b>0,017</b>	<b>0,029</b>	<b>0,029</b>	<b>0,029</b>	<b>0,029</b>	<b>0,029</b>	<b>0,029</b>	<b>0,258</b>
ГВС ср.						0,006	0,005	0,005	0,004	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,062
ОВ						0,019	0,015	0,017	0,013	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,196
<b>Котельная ВЗКИ</b>		<b>0,043</b>	<b>0,042</b>	<b>0,043</b>	<b>0,032</b>											<b>0,160</b>
ГВС ср.		0,003	0,003	0,003	0,003											0,012
ОВ		0,040	0,039	0,040	0,029											0,148
<b>Котельная РТС</b>	<b>0,107</b>	<b>0,043</b>	<b>0,073</b>	<b>0,107</b>	<b>0,080</b>											<b>0,410</b>
ГВС ср.	0,023	0,009	0,016	0,023	0,017											0,088
ОВ	0,084	0,034	0,057	0,084	0,063											0,322
<b>Котельная Коммунальная зона</b>	<b>0,667</b>	<b>0,272</b>	<b>0,456</b>	<b>0,667</b>	<b>0,500</b>											<b>2,562</b>
ГВС ср.	0,143	0,058	0,098	0,143	0,107											0,549
ОВ	0,524	0,214	0,358	0,524	0,393											2,013
<b>Общий итог</b>	<b>13,815</b>	<b>13,870</b>	<b>12,894</b>	<b>11,839</b>	<b>13,291</b>	<b>9,901</b>	<b>10,766</b>	<b>10,273</b>	<b>10,886</b>	<b>9,341</b>	<b>9,341</b>	<b>9,341</b>	<b>9,341</b>	<b>9,341</b>	<b>9,341</b>	<b>163,58 1</b>

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

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

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

Плотность тепловой нагрузки в МО г. Владимир за каждый год с 2022 по 2037 приведена в таблице и диаграмме ниже

Т а б л и ц а 19 – Плотность тепловой нагрузки в МО г. Владимир, (Гкал/ч)/га

2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
0,0251	0,0253	0,0254	0,0255	0,0257	0,0258	0,0258	0,0259	0,0259	0,0259	0,0259	0,0260	0,0260	0,0261	0,0261	0,0261

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

Система теплоснабжения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Владимирская ТЭЦ-2, Котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В (резервирование котельной от Владимирской ТЭЦ-2 с 2022 г.); - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владгазкомпания».	0,245	0,247	0,248	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,251	0,251	0,251	0,251
Котельная 722 квартал	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,386	0,388	0,389	0,391	0,393	0,395	0,398	0,400	0,403	0,405	0,407
Котельная ВЗКИ	0,193	0,193	0,198	0,203	0,208	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212
Котельная УВД	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271	0,271
Котельная ПМК-18	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154
Котельная РТС	0,425	0,481	0,504	0,542	0,598	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641	0,641
Котельная Энергетик, ООО «Т Плюс ВКС»	0,189	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

Система теплоснабжения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Котельная мкр. Заклязьменский	0,078	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
Котельная мкр. Коммунар (переключение на квартальную котельную № 2, ООО «Инженерные системы» в 2023 г.)	0,053	0,077	0,086	0,103	0,126	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144
Котельная Оргтруд 1	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222
Котельная Оргтруд 2	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262
Котельная мкр. Юрьевец, ООО «Т Плюс ВКС»	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281
Котельная Элеваторная	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221
Котельная мкр. Лесной	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321	0,321
Котельная ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424	0,424
Котельная АО ВХКП «Мукомол»	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331
Котельная мкр. Пиганово (с 2023 г. БМК мкр. Пиганово)	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235
Котельная Энергетик, ООО «Владимир-теплогаз»	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343
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
Котельная ФГУП «ГНПП «Крона» (переключение на котельную Юго-западного района в 2024 г.)	0,077	0,077	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная ООО УК «Дельта»	1,433	1,433	1,433	1,433	1,433	1,433	1,433	1,433	1,433	1,433	1,433	1,433	1,433	1,433	1,433	1,433
Котельная ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300
Котельная ФГБУ «ВНИИЗЖ»	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980
Котельная Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир»	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297
Котельная Загородная зона	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,389	0,389	0,389	0,390	0,390	0,391	0,391	0,391
Котельная ООО «ТКС» (переключение на Владимирскую ТЭЦ-2 в 2025 г.)	0,570	0,570	0,570	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная Семашко, 4	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350
Котельная Белоконской, 16	2,075	2,075	2,075	2,075	2,075	2,075	2,075	2,075	2,075	2,075	2,075	2,075	2,075	2,075	2,075	2,075
Котельная БМК-360	0,970	0,970	0,970	0,970	0,970	0,970	0,970	0,970	0,970	0,970	0,970	0,970	0,970	0,970	0,970	0,970
Котельная Тихонравова, 8а	1,465	1,465	1,465	1,465	1,465	1,465	1,465	1,465	1,465	1,465	1,465	1,465	1,465	1,465	1,465	1,465
Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 6-2	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 9-2	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
Котельная ДБСП	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700
Котельная МУЗ КБ «Автоприбор»	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250
Котельная АО НПО «Магнетон»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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

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

В МО г. Владимир выявлено 42 зоны действия источников тепловой энергии централизованного теплоснабжения, представленных в таблице 21.

Границы выявленных зон представлены на рисунках 12- 47.

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

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

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

Данные по системам теплоснабжения указаны по состоянию на базовый период актуализации схемы теплоснабжения (01.01.2023).

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

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

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

- присоединения точечной перспективной нагрузки и площадок Генерального плана (см. Главу 2 Обосновывающих материалов);
- переключение тепловой нагрузки Котельной мкр. Коммунар на квартальную котельную № 2, ООО «Инженерные системы».
- переключение тепловой нагрузки котельной ФГУП «ГНПП «Крона» на котельную Юго-западного района.

Т а б л и ц а 21 – Зоны действия источников тепловой энергии

№ п/п	Система теплоснабжения	Описание зоны действия системы теплоснабжения
1	Владимирская ТЭЦ-2, ул. Большая Нижегородская, д.108	<p>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.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;  ул.Верхняя Дуброва, дома 23, 25, 26, 26-г, 27, 28, 28-а, 28-б, 28-в, 29, 29-а, 31, 43;</p>

№ п/п	Система теплоснабжения	Описание зоны действия системы теплоснабжения
		<ul style="list-style-type: none"> <li>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;</li> <li>Вокзальный спуск, дома 1, 3-а;</li> <li>ул.Воровского, дома 6, 8-а, 14, 14-а, 16;</li> <li>Воронцовский переулок, дома 2, 4;</li> <li>ул.Восточная, дома 20-а, 80, 80-а, 80-б</li> <li>ул.Гагарина, дома 2, 2-а, 4, 4-а, 5, 6, 7, 8, 10, 12;</li> <li>ул.Гастелло, дома 1, 2, 3, 4, 6, 7, 7-а, 15, 15-б, 17, 23-б;</li> <li>ул.Георгиевская, дома 1, 2-б, 2-д, 3, 3-г, 7, 9;</li> <li>ул.Герцена дома 4, 35;</li> <li>ул.Глинки, дома 2, 5/1</li> <li>ул.Гоголя, дома 2, 9, 20;</li> <li>ул.Гороховая, дома 15, 20;</li> <li>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,</li> <li>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;</li> <li>ул.Грибоедова, дома 1, 2, 3, 4, 6/88, 9;</li> <li>ул.Даргомыжского, дома 1, 2, 4, 5, 6, 8, 10/20, 18, 20;</li> <li>ул.Дворянская, дома 1, 2, 4, 5/1, 10, 10-а, 16, 16-а;</li> <li>ул.Дзержинского, дома 3, 5, 6, 6-а;</li> <li>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;</li> <li>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</li> <li>Добросельский проезд, дома 2, 4</li> <li>ул.Доватора, дома 2, 3, 3-а;</li> <li>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;</li> <li>Ерофеевский спуск д.3;</li> <li>ул.Железнодорожная, д.19;</li> <li>ул.Жуковского, дома 2, 8, 8-а, 8-б, 8-д, 14, 18, 20, 20-а, 22, 24, 29;</li> <li>ул.Западная, д.60;</li> <li>ул.Зеленая, дома 1-а, 2, 3, 4, 6, 25;</li> <li>ул.Ильича, дома 7-б, 9, 11, 13, 14;</li> <li>ул.Казарменная, дома 5, 5-а, 7, 9, 9-а;</li> <li>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;</li> <li>ул.Карла Маркса, дома 10, 16;</li> <li>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;</li> </ul>

№ п/п	Система теплоснабжения	Описание зоны действия системы теплоснабжения
		<p> 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;  ул.МОПРа, дома 12, 12-а, 13, 14-а, 15; </p>

№ п/п	Система теплоснабжения	Описание зоны действия системы теплоснабжения
		<ul style="list-style-type: none"> <li>ул.Малые Ременники, дома 9, 11, 11-а;</li> <li>ул.Манежный тупик д.3;</li> <li>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;</li> <li>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;</li> <li>ул.Модорова, дома 3, 4, 4-а, 5, 6, 8;</li> <li>ул.Молодежная, дома 1, 2, 3, 4, 5, 10;</li> <li>ул.Музейная, дома 1, 2, 3, 3-а, 4, 4-а, 7;</li> <li>ул.Мусоргского, дома 1, 1-а, 3, 8;</li> <li>ул.Народная, дома 1-а, 8, 16;</li> <li>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;</li> <li>ул.Никитина, дома 1/52, 2, 2-а, 2-б, 3, 4, 5, 6;</li> <li>ул.Никитская, дома 1, 3, 4-а, 5, 23, 25;</li> <li>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;</li> <li>Ново-Ямской переулок, дома 1-а, 2, 4, 4-б, 6, 6-а, 8;</li> <li>ул.Октябрьская, д.2;</li> <li>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;</li> <li>Октябрьский военный городок, дома 7, 7-а, 21, 22, 23, 24, 25, 35, 120, 121, 122, 123, 129;</li> <li>ул.Осьмова, дома 2, 2/6, 4;</li> <li>ул.Офицерская, дома 3, 5/26, 6, 8, 10, 11, 12, 20, 33, 33-а;</li> <li>ул.Парижской Коммуны, дома 19, 28;</li> <li>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;</li> <li>ул.Пичугина, дома 1/2, 3, 7, 8, 9, 10, 11, 11-а, 11-б, 12, 12-а, 13, 14;</li> <li>ул.Погодина, дома 2-а, 2-б, 3;</li> <li>ул.Подбельского, дома 2, 6, 12, 14, 16, 17, 19;</li> <li>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;</li> <li>Помпецкий переулок, дома 1, 4;</li> <li>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;</li> <li>Почтовый переулок д.4;</li> <li>ул.Пугачева, дома 60-а, 62;</li> <li>ул.Рабочая, дома 4, 4-а, 13, 18;</li> </ul>

№ п/п	Система теплоснабжения	Описание зоны действия системы теплоснабжения
		<p>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 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.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.Сущевская, 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;  ул.Токарева, дома 1, 1-г, 2, 3, 4, 5, 6, 8, 10;</p>

№ п/п	Система теплоснабжения	Описание зоны действия системы теплоснабжения
		<ul style="list-style-type: none"> <li>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;</li> <li>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;</li> <li>ул.Университетская дома 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 8-а, 9, 10, 11, 12;</li> <li>ул.Урицкого, дома 26, 30-а, 30-б;</li> <li>ул.Усти-на-Лабе, 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;</li> <li>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;</li> <li>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;</li> <li>ул.Фурманова, д.16-г;</li> <li>ул.Хирурга Орлова, дома 2, 4, 6, 6-а, 8, 8-а, 10, 18;</li> <li>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;</li> <li>ул.Чапаева, дома 3, 5, 8, 8-а;</li> <li>ул.Чернышевского, дома 3, 76;</li> <li>ул.Чехова, дома 2, 4;</li> <li>Электроприборовский проезд, дома 2, 2-а, 3, 3-а, 4, 5, 7, 7-а, 9/77;</li> <li>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;</li> <li>ул.Юрьевская, д. 3/32;</li> </ul>
2	<p>Котельная Юго-Западного района, ул. Верхняя Дуброва, д.15-б</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>ул.Благонравова, дома 3, 7, 9;</li> <li>ул.Василисина, дома 8, 8-а, 8-б, 18-б, 20, 20-а, 22, 22-а, 22-б;</li> <li>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;</li> <li>ул.Завадского, дома 7-а, 9, 9-б, 11, 11-б, 11-в, 13, 15, 15-а;</li> <li>проспект Ленина, д.67-в</li> </ul>

№ п/п	Система теплоснабжения	Описание зоны действия системы теплоснабжения
3	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
4	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;
5	Котельная Микрорайон 9-В, ул. Безыменского, д.22-б	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.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
6	Котельная 125 квартала, пр-т Ленина, д.5-б	ул.Офицерская, д.б
7	Котельная Парижской Коммуны, ул.Парижской Коммуны, д.56-а	ул.Парижской Коммуны, дома 45-а, 45-б, 45-в, 56
8	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)
9	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.Сущевская, дома 5-а, 7-а, 13-а, 37, 41-а, 50; Сущевский проезд, дома 1, 2
10	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
11	Котельная УВД, Московское шоссе, д.3-д	ул.Благодарова, д.5; Московское шоссе, дома, 1, 1-а, 1-б, 3, 3-а

№ п/п	Система теплоснабжения	Описание зоны действия системы теплоснабжения
12	Котельная ПМК-18, мкр. Юрьевец, ул. Ноябрьская, д.113-г	мкр.Юрьевец, ул.Ноябрьская, дома 105, 107, 107-а, 109, 111, 113, 115, 117, 119, 119-а, 119-б, 121, 123, 125
13	Котельная РТС, Поселок РТС, д.5-б	ул.Поселок РТС, дома 1, 3, 4, 5
14	Котельная Энергетик, ООО «Т Плюс ВКС» 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
15	Котельная мкр. Заключьменский, пос. Заключьменский, ул.Восточная, д.2-у	Поселок Заключьменский, 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
16	Котельная мкр. Коммунар, мкр. Коммунар, ул.Центральная, д.19	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
17	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
18	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
19	Котельная мкр. Юрьевец, ООО «Т Плюс ВКС» мкр. Юрьевец, Строительный проезд, д.3-а	мкр. Юрьевец, Строительный проезд, дома 3, 5, 7, 9, 11, 11-а
20	Котельная Элеваторная, ул. Элеваторная, д.18-а	ул.Элеваторная, дома 14, 14-а, 14-б, 16, 18, 20, 20-а, 24

№ п/п	Система теплоснабжения	Описание зоны действия системы теплоснабжения
21	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
22	Котельная ОАО «Владимирский завод «Электропри- бор», ул.Батурина, д.28	ул.Батурина, дома 35, 37, 37-а, 37-б, 37-г
23	Котельная АО ВХКП «Мукомол», ул. Элеваторная, д.26	ул.Элеваторная, д.28
24	Котельная мкр. Пиганово, мкр. Юрьевец, ул.Центральная, д.11	мкр. Пиганово, ул.Центральная, дома 1, 1-а, 2, 4, 5, 19
25	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
26	Котельная турбаза «Ладога», населенный пункт Турбаза Ладога, ул.Сос- новая, д.13	населенный пункт Турбаза Ладога, ул.Сосновая, дома 4, 6, 7, 8, 9, 10, 12
28	Котельная ФГУП «ГНПП «Крона», пр-т Ленина, д.73	пр-т. Ленина, д.73 (производственная)
29	Котельная ООО УК «Дельта», ул.Большая Московская, д.19-б	ул.Большая Московская, д.19-б (не отапливает жилой фонд)
30	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
31	Котельная ФГБУ «ВНИИЗЖ» мкр. Юрьевец, ул. Всесвятская, д.8-а	мкр.Юрьевец, мкр.Юрьевец, ул.Всесвятская, д.8

№ п/п	Система теплоснабжения	Описание зоны действия системы теплоснабжения
32	Котельная Юрьеvec, ООО «ТеплогaзВладимир» мкр. Юрьеvec, ул. Институтский городок, д.16-б	мкр.Юрьеvec, Институтский городок, дома 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14, 14-а, 15, 16-а, 17, 18, 19, 20, 21, 24, 26, 28, 30, 32; ул.Михалькова, дома 1, 1-а, 1-б, 1-в, 2, 3, 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; Школьный проезд, дома 1, 1-а, 3, 4, 4-а, 8; п.Юрьеvec, д.1-я
33	Котельная Загородная зона, Судогодское шоссе, д.29-б	мкр.Коммунар, ул.Зеленая, дома 53-а, 58, 60, 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-а, 7, 7-а, 9, 9-а, 11, 11-а, 17, 17-а, 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, 45, 51, 51-а, 51-б, 51-в, 51-г, 51-д, 59, 63, 65, 67, 67-а, 69, 71, 71-а
34	Котельная ООО «ТКС», ул. Студеная Гора, д.10-г	ул.Дворянская, дома 13, 15; ул.Садовая, дома 8, 10; ул.Студеная Гора, д.20-а
35	Котельная Семашко, 4, ул. Семашко, д.4-а	ул.Семашко, д.4 (индивидуальный источник теплоснабжения)
36	Котельная Белоконой, 16, ул. Белоконой, д.16	ул.Белоконой, д.16 (индивидуальный источник теплоснабжения)
37	Котельная БМК-360, мкр. Оргтруд, ул.Октябрьская, д.4	мкр.Оргтруд, ул.Октябрьская, д.4 (индивидуальный источник теплоснабжения)
38	Котельная Тихонравова, 8-а, ул. Тихонравова, д.8-а	ул.Тихонравова, д.8-а (индивидуальный источник теплоснабжения)
39	Н. Садовая, 6-2, мкр. Оргтруд, ул. Нижне-Садовая, д.б, кв.2	мкр.Оргтруд, ул.Нижне-Садовая, д.б, кв.2 (индивидуальный источник теплоснабжения)
40	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)
41	Котельная ДБСП, ул. Добросельская, д.34-а	ул.Добросельская, д.34-а (производство пара на технологию)
42	Котельная МУЗ КБ «Автоприбор», ул. Добросельская, д.38-а	ул.Добросельская, д.38-а (производство пара на технологию)

№ п/п	Система теплоснабжения	Описание зоны действия системы теплоснабжения
43	Котельная АО НПО «Магнетон», ул. Куйбышева, д.26	ул.Куйбышева, д.26-б

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 22 – 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

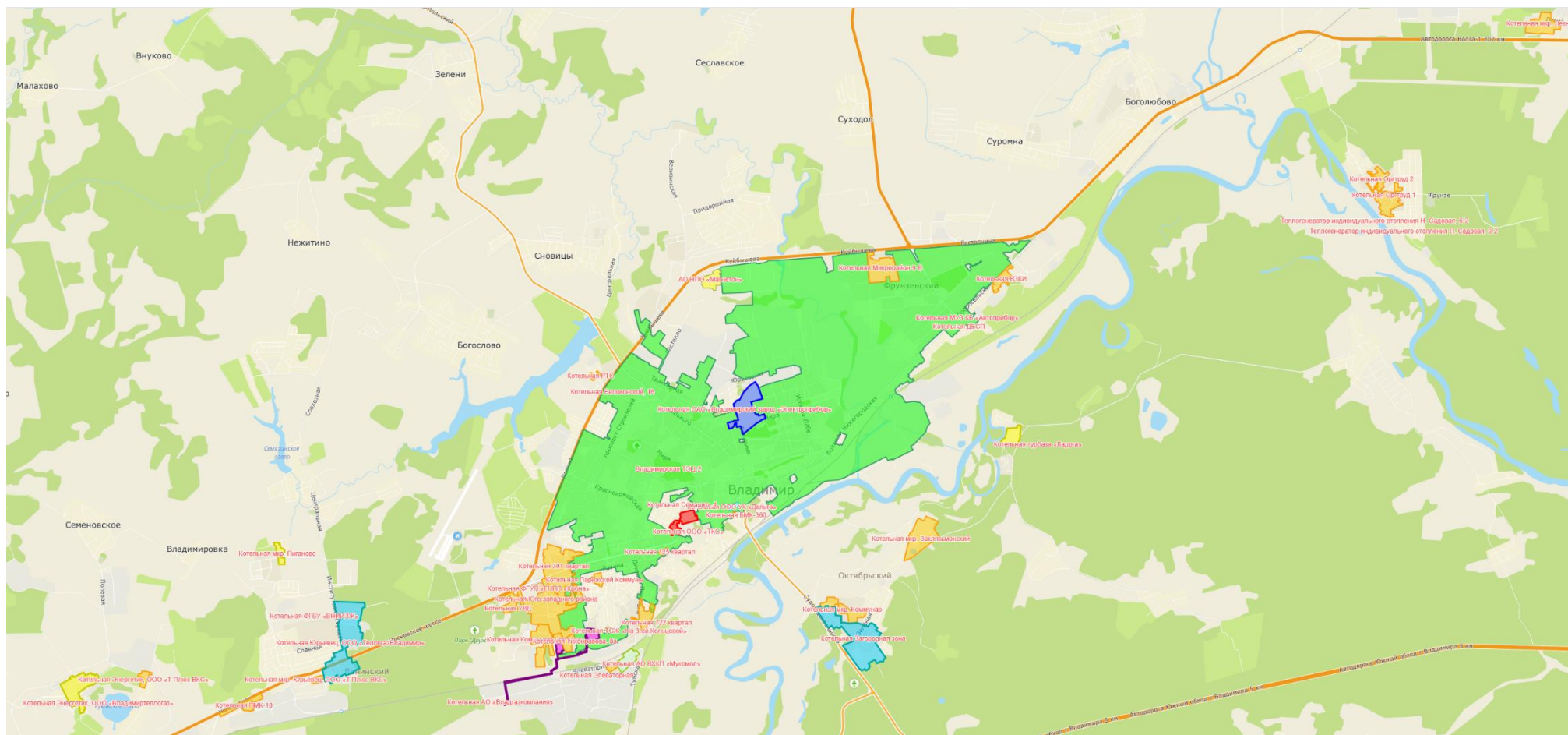


Рисунок 12 – Зоны действия источников. Общий вид

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

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

Теплоснабжающие организации в системе:

- Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
- ООО «Т Плюс ВКС»
- АО «Владгазкомпания»

Теплосетевые организации в системе:

- Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
- ООО «Т Плюс ВКС»
- АО «Владгазкомпания»
- ПАО «ВХЗ»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже

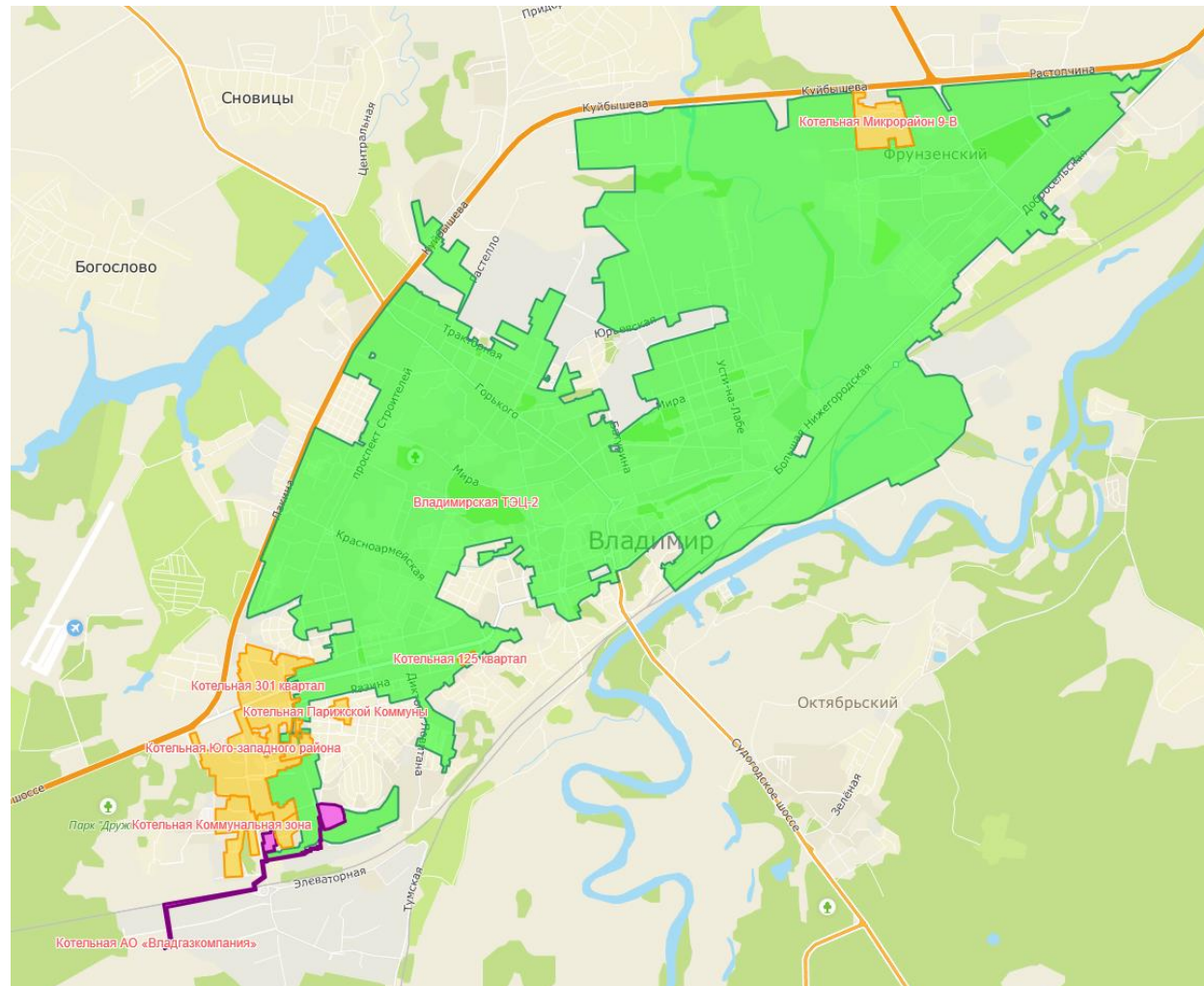


Рисунок 13 – Границы системы теплоснабжения Владимирская ТЭЦ-2 и котельные: Юго-западного района, 301 квартал, Коммунальная зона, Микрорайон 9-В, 125 квартал, Парижской Коммуны, АО «Владгазкомпания»

### 2.1.2 Система теплоснабжения №2 котельная 722 квартал

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

Теплоснабжающие организации в системе:

- ООО «Т Плюс ВКС»

Теплосетевые организации в системе:

- ООО «Т Плюс ВКС»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже

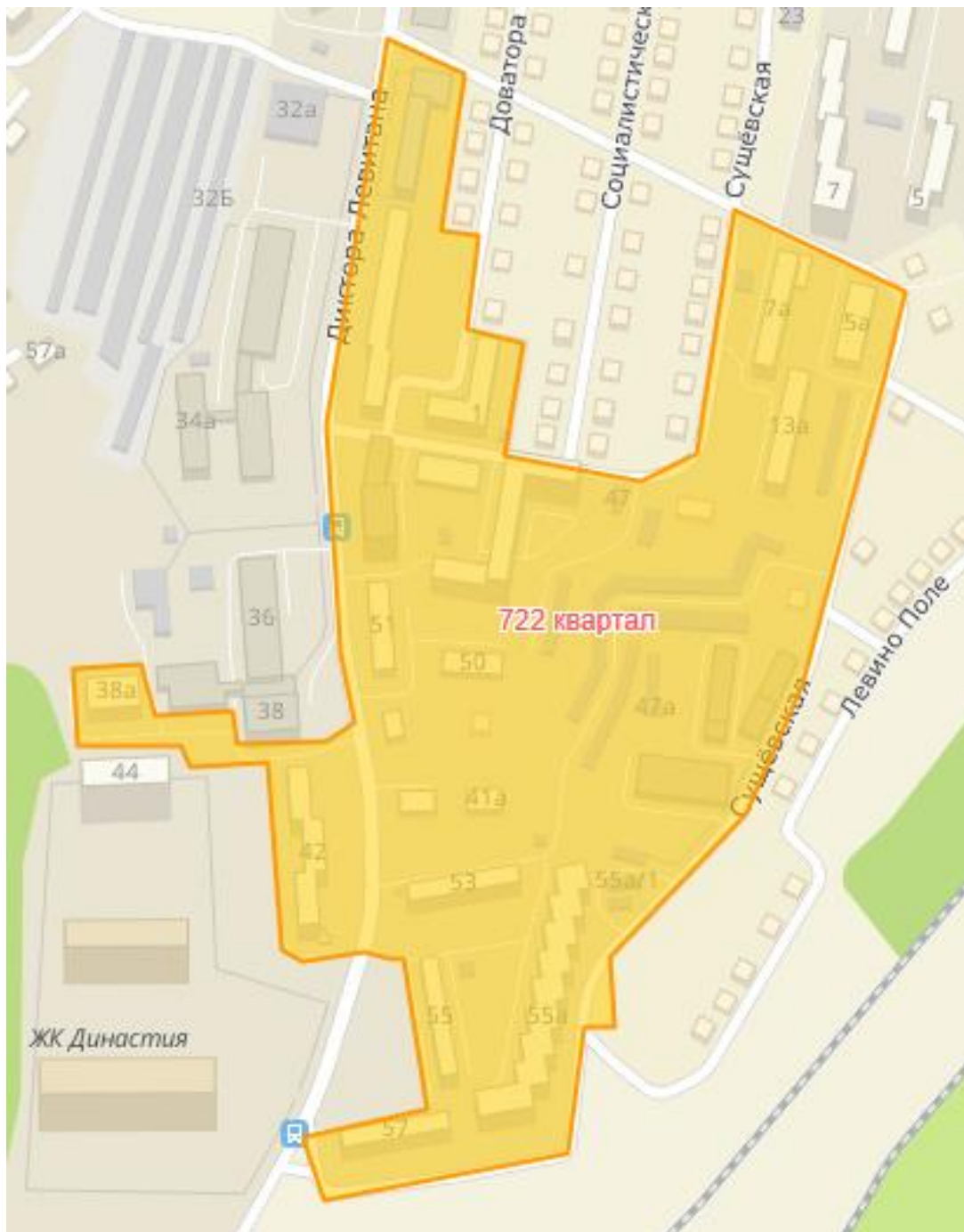


Рисунок 14 – Границы системы теплоснабжения котельная 722 квартал

### 2.1.3 Система теплоснабжения №3 котельная ВЗКИ

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии котельная ВЗКИ.

Теплоснабжающие организации в системе:

- ООО «Т Плюс ВКС»

Теплосетевые организации в системе:

- ООО «Т Плюс ВКС»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже



Рисунок 15 – Границы системы теплоснабжения котельная ВЗКИ

#### 2.1.4 Система теплоснабжения №4 котельная УВД

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии котельная УВД.

Теплоснабжающие организации в системе:

- ООО «Т Плюс ВКС»

Теплосетевые организации в системе:

- ООО «Т Плюс ВКС»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже



Рисунок 16 – Границы системы теплоснабжения котельная УВД

### 2.1.5 Система теплоснабжения №5 котельная ПМК-18

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

Теплоснабжающие организации в системе:

- ООО «Т Плюс ВКС»

Теплосетевые организации в системе:

- ООО «Т Плюс ВКС»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже



Рисунок 17 – Границы системы теплоснабжения котельная ПМК-18

### 2.1.6 Система теплоснабжения №6 котельная РТС

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии котельная РТС.

Теплоснабжающие организации в системе:

- ООО «Т Плюс ВКС»

Теплосетевые организации в системе:

- ООО «Т Плюс ВКС»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже



Рисунок 18 – Границы системы теплоснабжения котельная РТС

### 2.1.7 Система теплоснабжения №7 котельная Энергетик, ООО «Т Плюс ВКС»

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии котельная Энергетик, ООО «Т Плюс ВКС».

Теплоснабжающие организации в системе:

- ООО «Т Плюс ВКС»

Теплосетевые организации в системе:

- ООО «Т Плюс ВКС»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже



Рисунок 19 – Границы системы теплоснабжения котельная Энергетик, ООО «Т Плюс ВКС»

### 2.1.8 Система теплоснабжения №8 котельная мкр. Заклязьменский

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

Теплоснабжающие организации в системе:

- ООО «Т Плюс ВКС»

Теплосетевые организации в системе:

- ООО «Т Плюс ВКС»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже

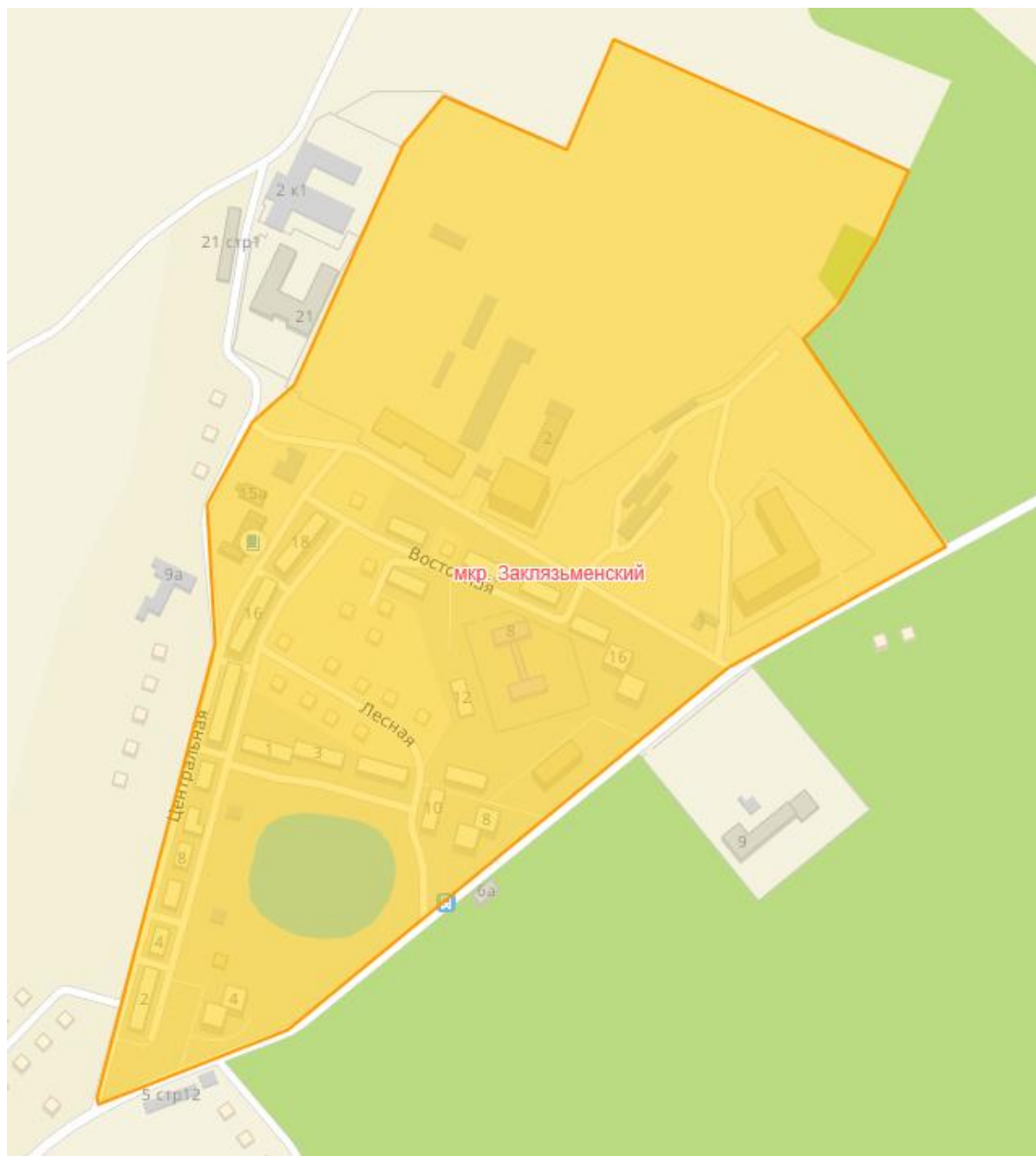


Рисунок 20 – Границы системы теплоснабжения котельная мкр. Заклязьменский

### 2.1.9 Система теплоснабжения № 9 котельная мкр. Коммунар

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

Теплоснабжающие организации в системе:

- ООО «Т Плюс ВКС»

Теплосетевые организации в системе:

- ООО «Т Плюс ВКС»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже

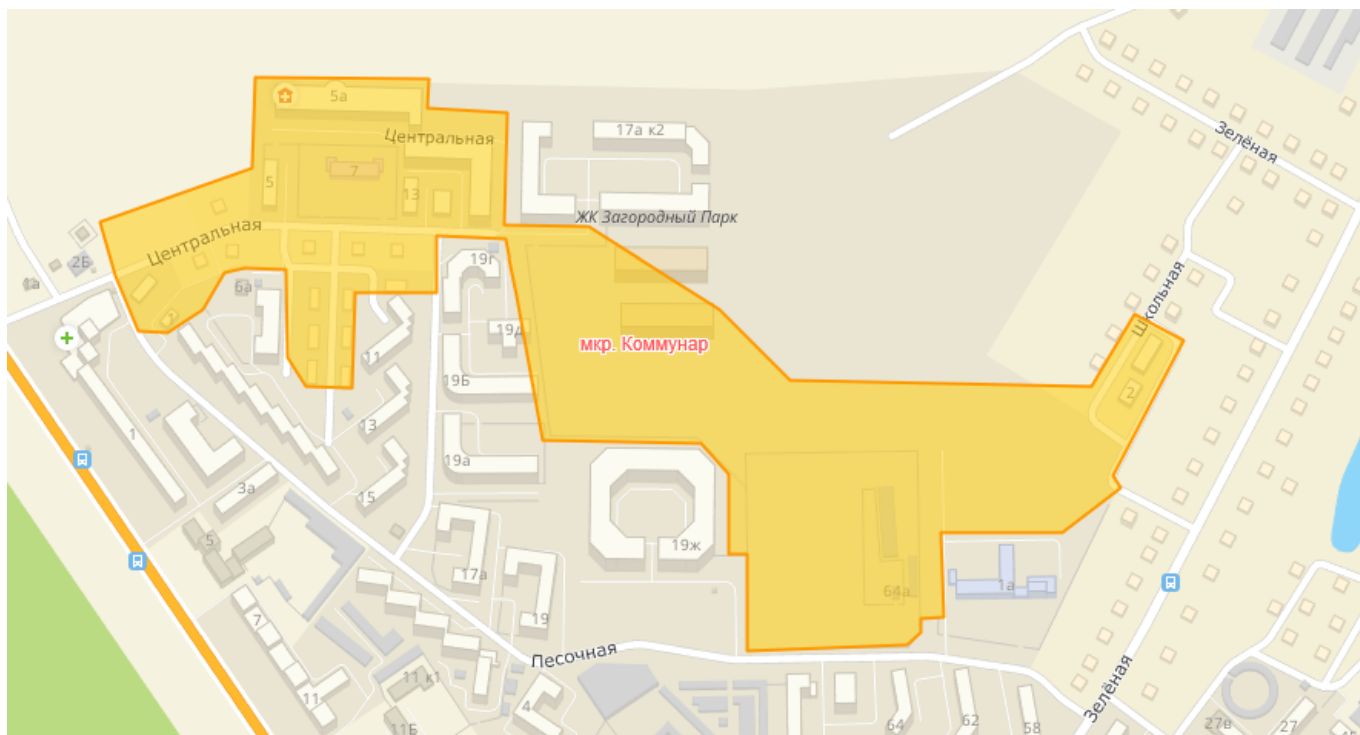


Рисунок 21 – Границы системы теплоснабжения котельная мкр. Коммунар

### 2.1.10 Система теплоснабжения №10 котельная Оргтруд 1

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

Теплоснабжающие организации в системе:

- ООО «Т Плюс ВКС»

Теплосетевые организации в системе:

- ООО «Т Плюс ВКС»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже

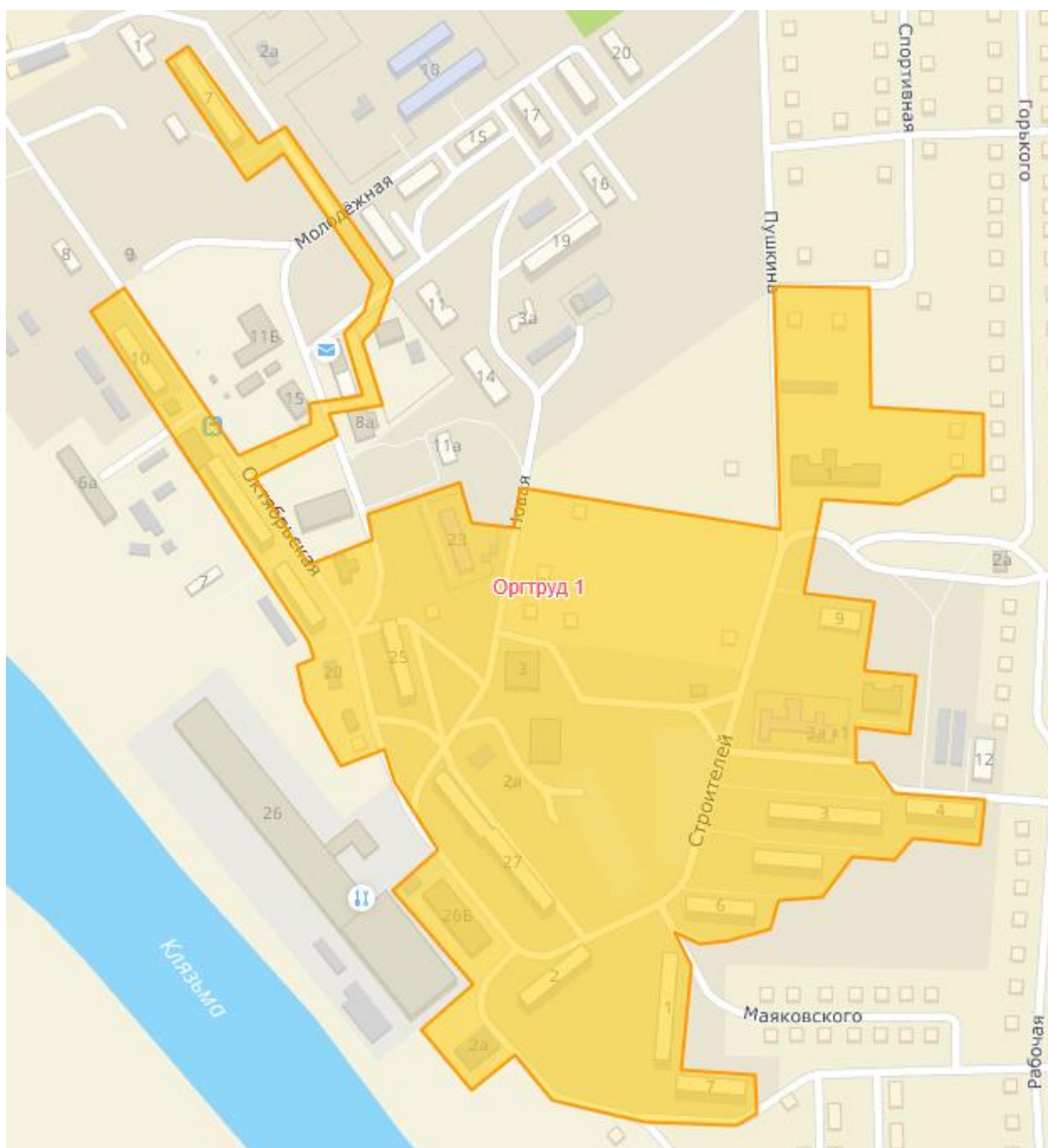


Рисунок 22 – Границы системы теплоснабжения котельная Оргтруд 1

### 2.1.11 Система теплоснабжения №11 котельная Оргтруд 2

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

Теплоснабжающие организации в системе:

- ООО «Т Плюс ВКС»

Теплосетевые организации в системе:

- ООО «Т Плюс ВКС»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже

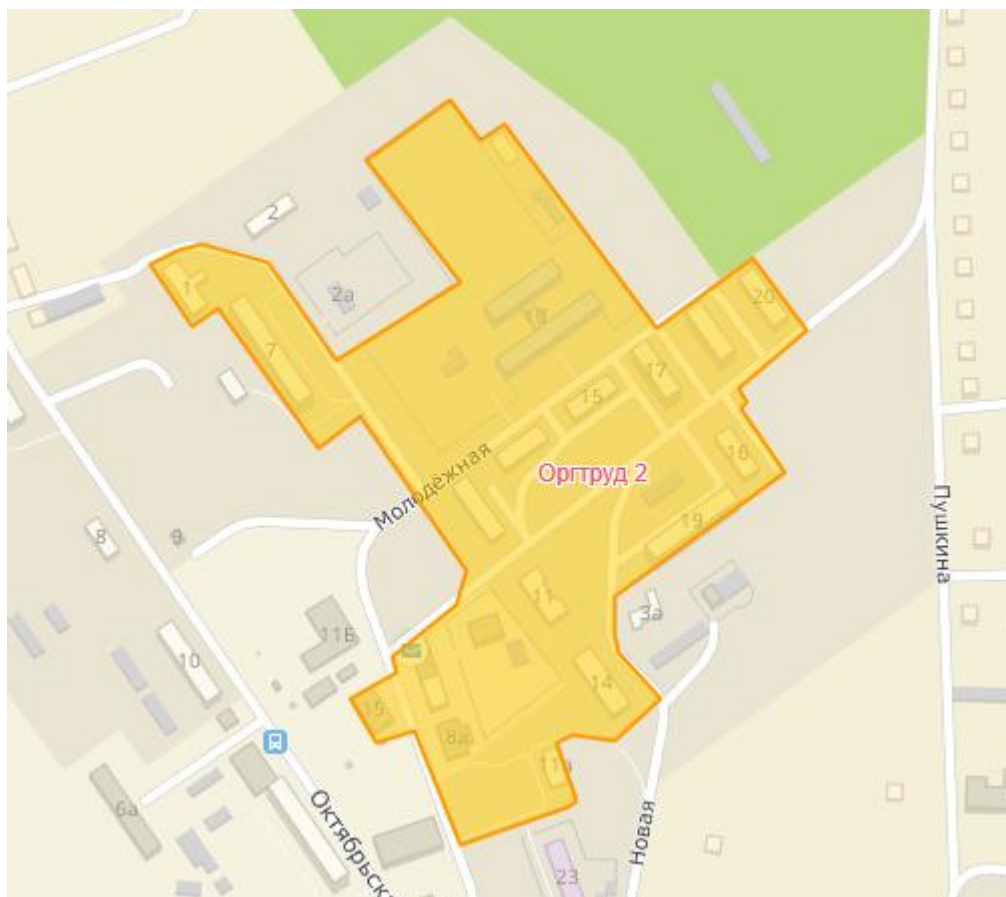


Рисунок 23 – Границы системы теплоснабжения котельная Оргтруд 2

### 2.1.12 Система теплоснабжения №12 котельная мкр. Юрьеvec, ООО «Т Плюс ВКС»

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии мкр. Юрьеvec, ООО «Т Плюс ВКС».

Теплоснабжающие организации в системе:

- ООО «Т Плюс ВКС»

Теплосетевые организации в системе:

- ООО «Т Плюс ВКС»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже

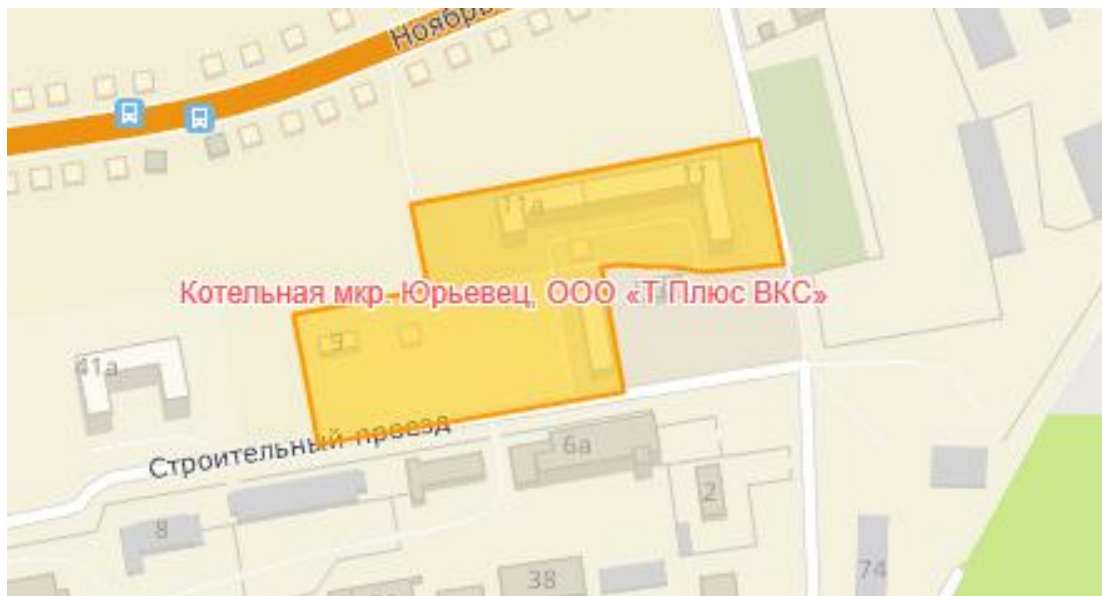


Рисунок 24 – Границы системы теплоснабжения мкр. Юрьеvec, ООО «Т Плюс ВКС»

### 2.1.13 Система теплоснабжения №13 котельная Элеваторная

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии котельная Элеваторная.

Теплоснабжающие организации в системе:

- ООО «Т Плюс ВКС»

Теплосетевые организации в системе:

- ООО «Т Плюс ВКС»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже

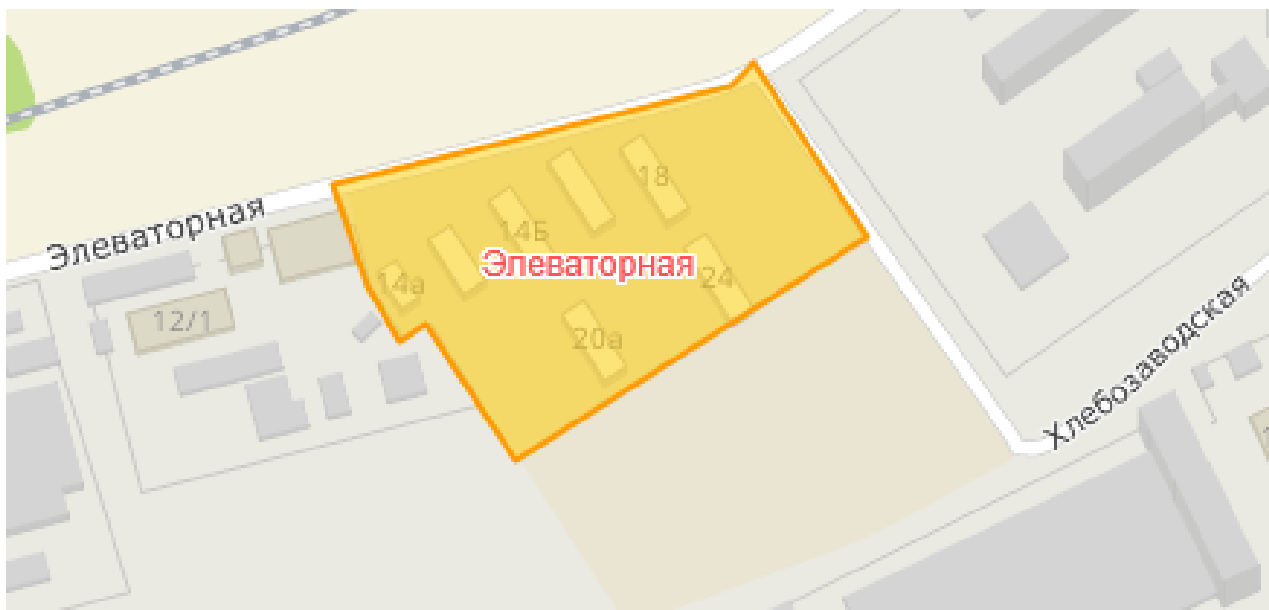


Рисунок 25 – Границы системы теплоснабжения котельная Элеваторная

#### 2.1.14 Система теплоснабжения №14 котельная мкр. Лесной

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

Теплоснабжающие организации в системе:

- ООО «Т Плюс ВКС»

Теплосетевые организации в системе:

- ООО «Т Плюс ВКС»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже

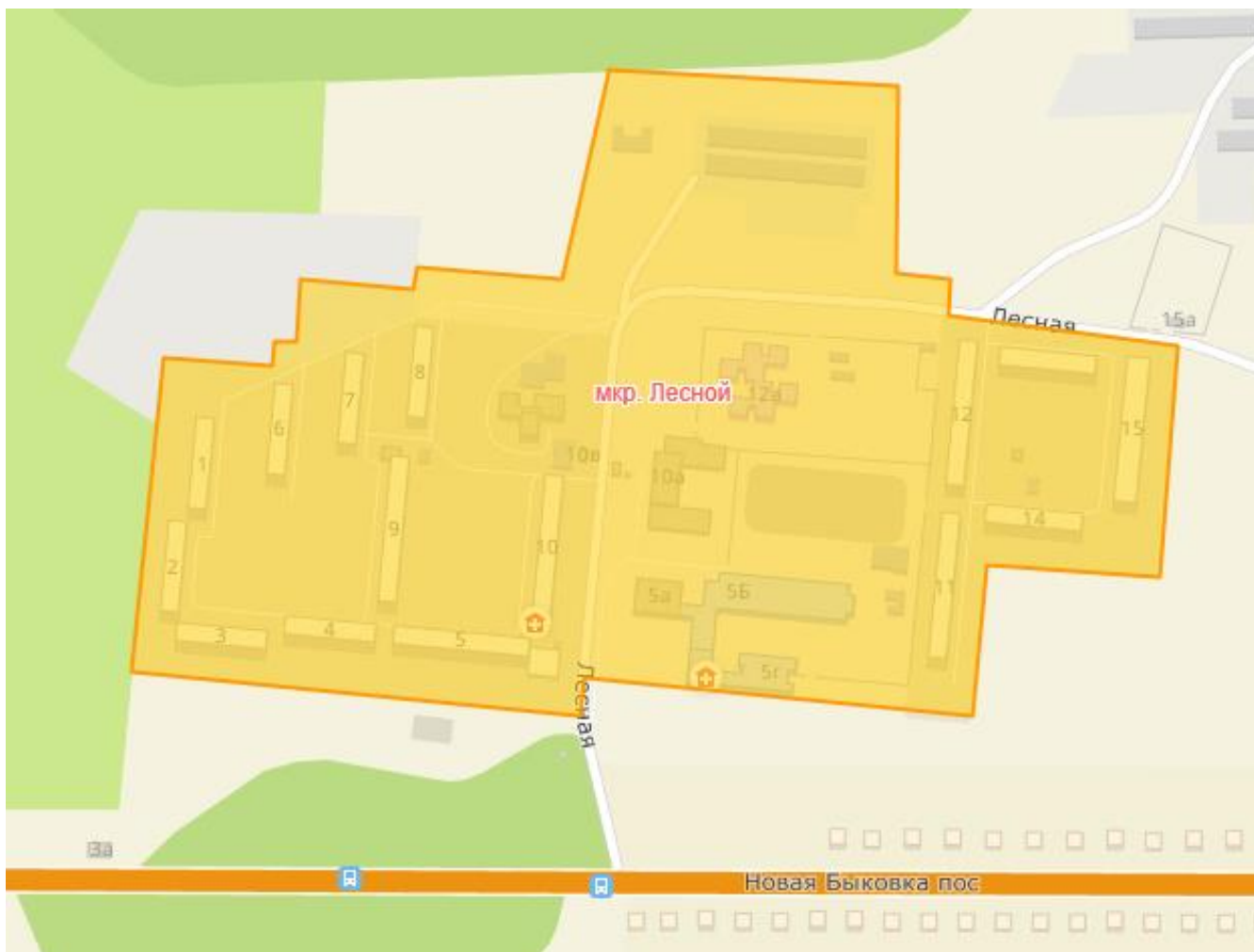


Рисунок 26 – Границы системы теплоснабжения котельная мкр. Лесной

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

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

Теплоснабжающие организации в системе:

- ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»

Теплосетевые организации в системе:

- ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже



Рисунок 27 – Границы системы теплоснабжения котельная ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»

### 2.1.16 Система теплоснабжения № 16 котельная АО ВХКП «Мукомол»

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

Теплоснабжающие организации в системе:

- АО ВХКП «Мукомол»

Теплосетевые организации в системе:

- АО ВХКП «Мукомол»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже



Рисунок 28 – Границы системы теплоснабжения котельная АО ВХКП «Мукомол»

### 2.1.17 Система теплоснабжения № 17 котельная мкр. Пиганово

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии котельная мкр. Пиганово.

Теплоснабжающие организации в системе:

- ООО «ТеплогазВладимир»

Теплосетевые организации в системе:

- ООО «Т Плюс ВКС»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже



Рисунок 29 – Границы системы теплоснабжения котельная мкр. Пиганово

### 2.1.18 Система теплоснабжения № 18 котельная Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»

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

Теплоснабжающие организации в системе:

- ООО «Владимиртеплогаз»

Теплосетевые организации в системе:

- ООО «Т Плюс ВКС»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже

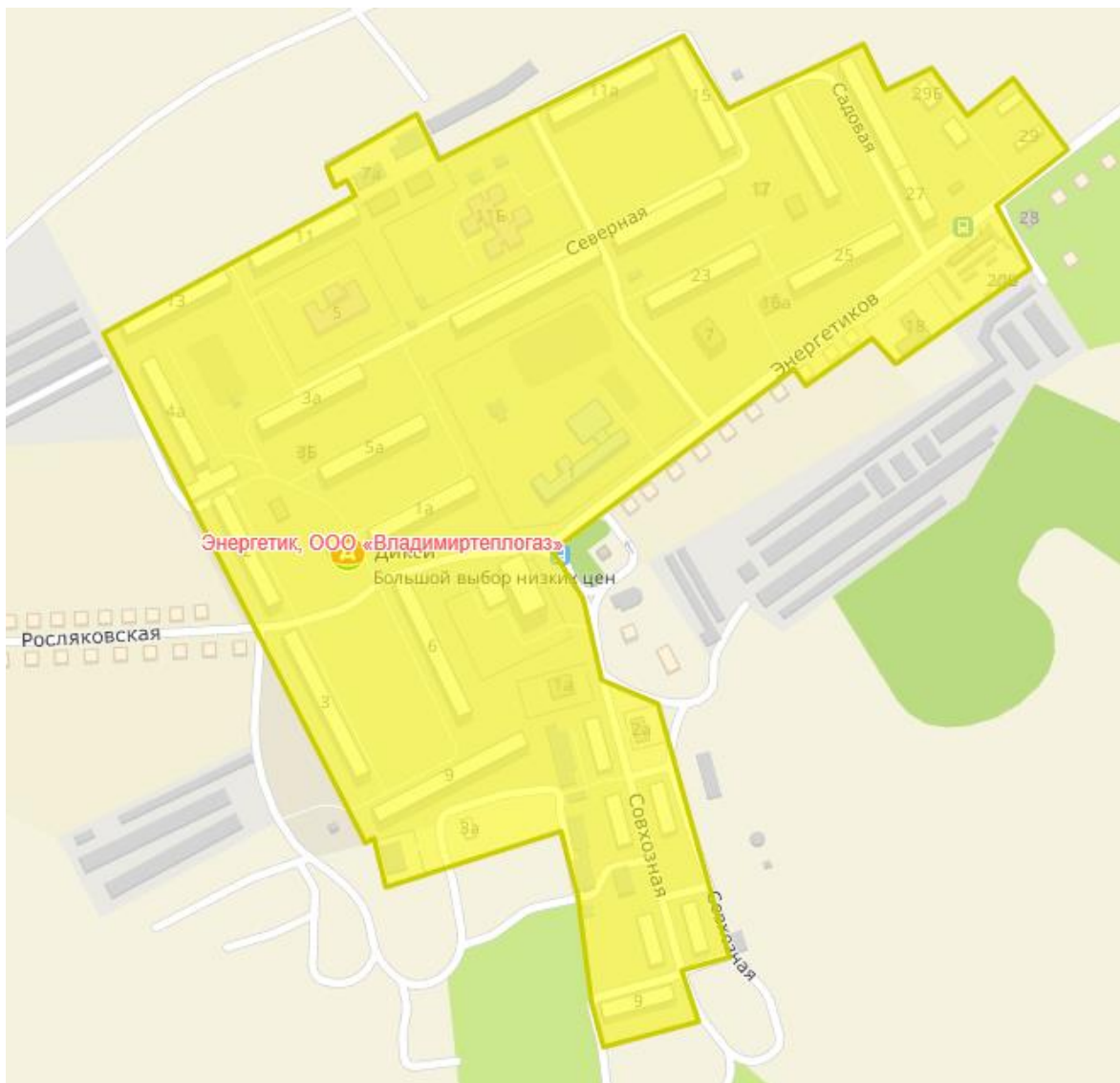


Рисунок 30 – Границы системы теплоснабжения котельная Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»

### 2.1.19 Система теплоснабжения № 19 котельная турбаза «Ладога»

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

Теплоснабжающие организации в системе:

- ООО «Владимиртеплогаз»

Теплосетевые организации в системе:

- ООО «Т Плюс ВКС»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже



Рисунок 31 – Границы системы теплоснабжения котельная турбаза «Ладога»

### 2.1.20 Система теплоснабжения № 21 котельная ФГУП «ГНПП «Крона»

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

Теплоснабжающие организации в системе:

- ФГУП «ГНПП «Крона»

Теплосетевые организации в системе:

- ФГУП «ГНПП «Крона»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже

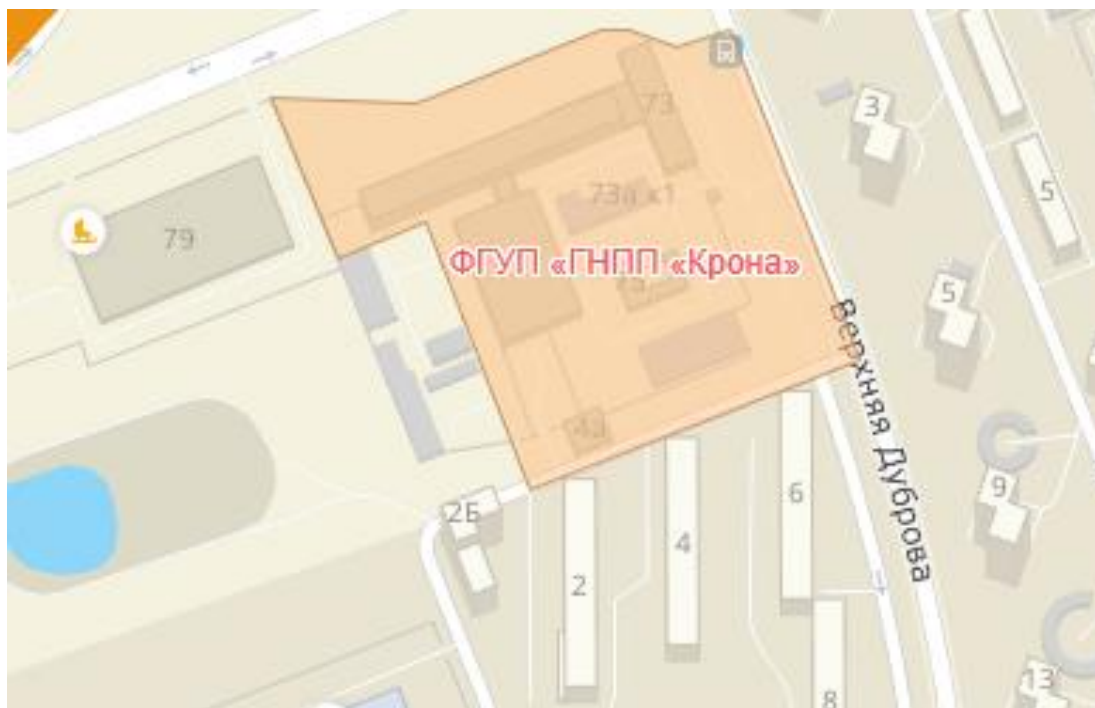


Рисунок 32 – Границы системы теплоснабжения котельная ФГУП «ГНПП «Крона»

### 2.1.21 Система теплоснабжения № 22 котельная ООО УК «Дельта»

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

Теплоснабжающие организации в системе:

- ООО Управляющая компания «Дельта»

## Теплосетевые организации в системе:

- ООО Управляющая компания «Дельта»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже

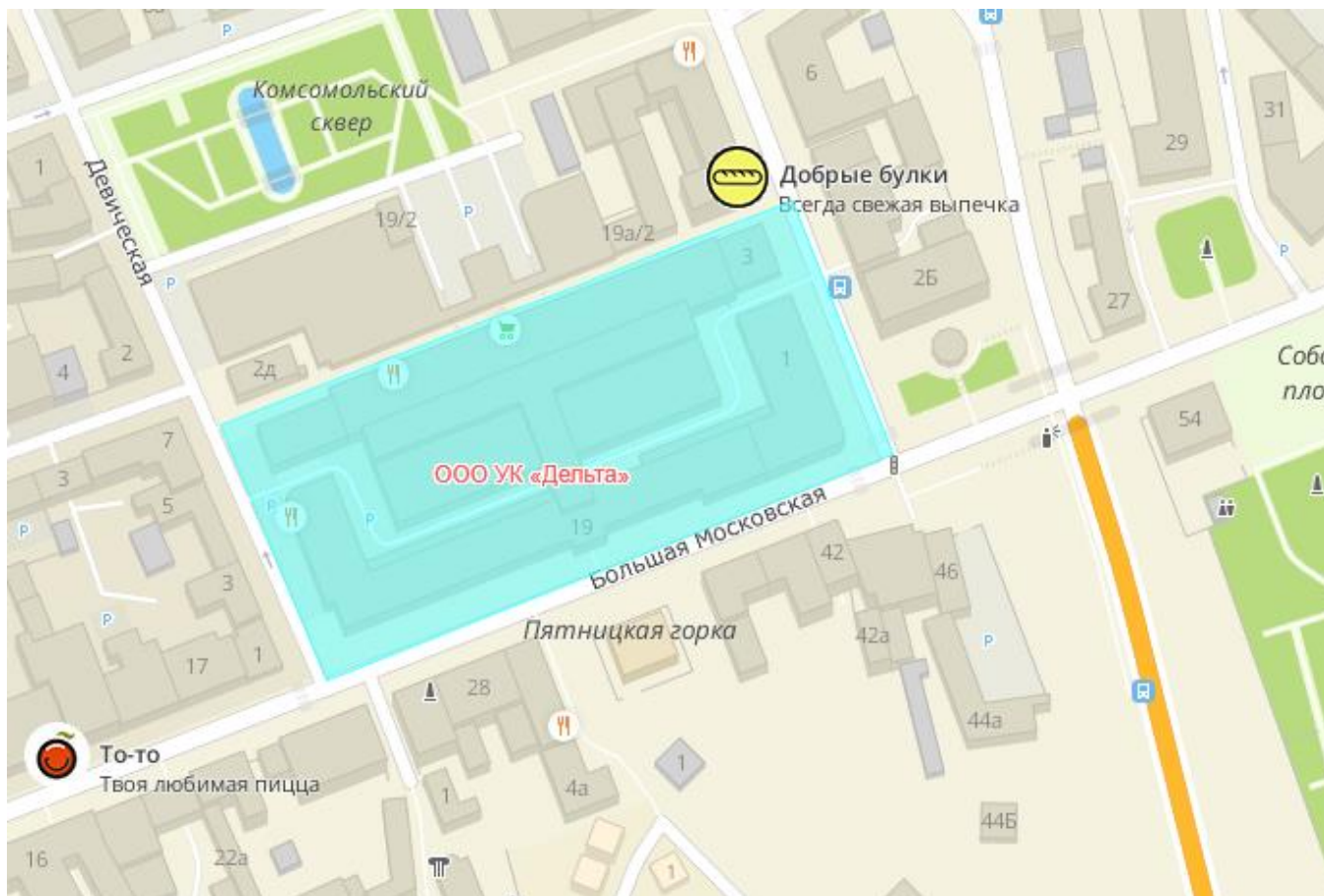


Рисунок 33 – Границы системы теплоснабжения котельная ООО УК «Дельта»

### 2.1.22 Система теплоснабжения № 26 котельная ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»

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

Теплоснабжающие организации в системе:

- ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»

Теплосетевые организации в системе:

- ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже

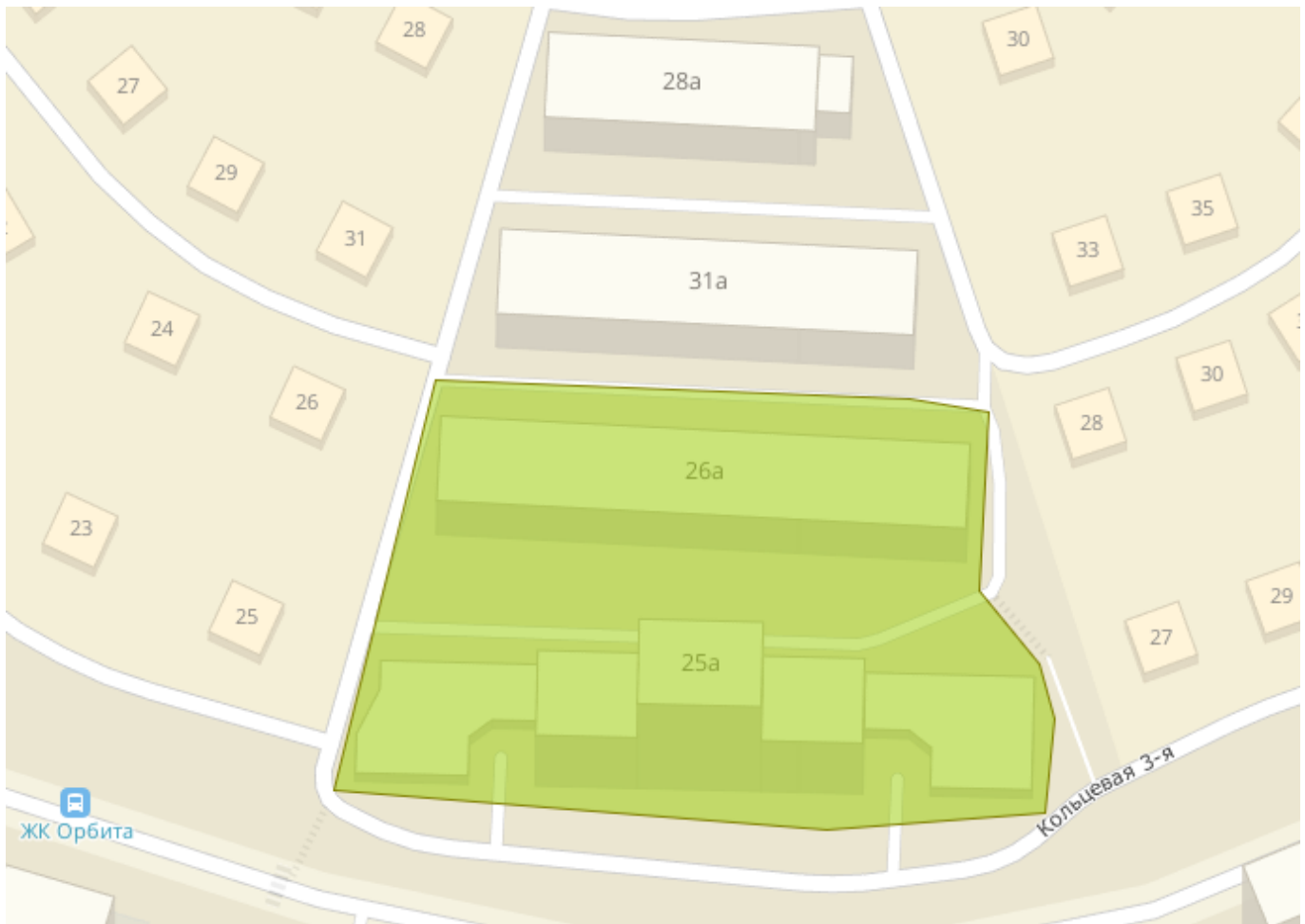


Рисунок 34 – Границы системы теплоснабжения котельная ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»

### 2.1.23 Система теплоснабжения № 28 котельная ФГБУ «ВНИИЗЖ»

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии котельная ФГБУ «ВНИИЗЖ».

Теплоснабжающие организации в системе:

- ФГБУ «ВНИИЗЖ»

Теплосетевые организации в системе:

- ФГБУ «ВНИИЗЖ»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже



Рисунок 35 – Границы системы теплоснабжения котельная ФГБУ «ВНИИЗЖ»

#### 2.1.24 Система теплоснабжения № 29 котельная Юрьево, ООО «ТеплогазВладимир»

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

Теплоснабжающие организации в системе:

- ООО «ТеплогазВладимир»

Теплосетевые организации в системе:

- ООО «Т Плюс ВКС»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже

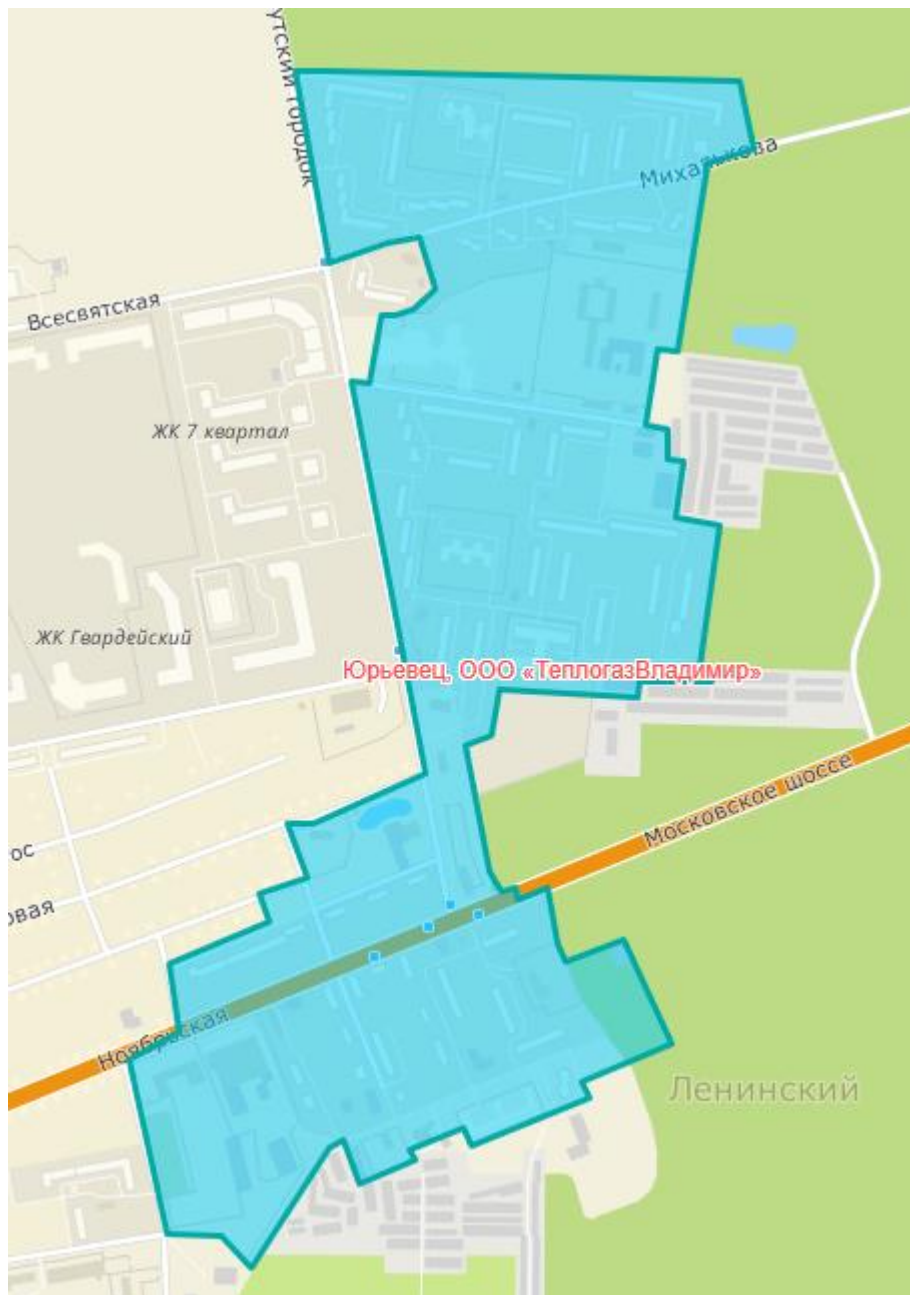


Рисунок 36 – Границы системы теплоснабжения котельная Юрьево, ООО «ТеплогазВладимир»

### 2.1.25 Система теплоснабжения № 30 котельная Загородная зона

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

Теплоснабжающие организации в системе:

- ООО «ТеплогазВладимир»

Теплосетевые организации в системе:

- ООО «Т Плюс ВКС»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже



Рисунок 37 – Границы системы теплоснабжения котельная Загородная зона

### 2.1.26 Система теплоснабжения № 31 котельная ООО «ТКС»

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии котельная ООО «ТКС».

Теплоснабжающие организации в системе:

- ООО «ТКС»

Теплосетевые организации в системе:

- ООО «ТКС»
- ООО «Т Плюс ВКС»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже

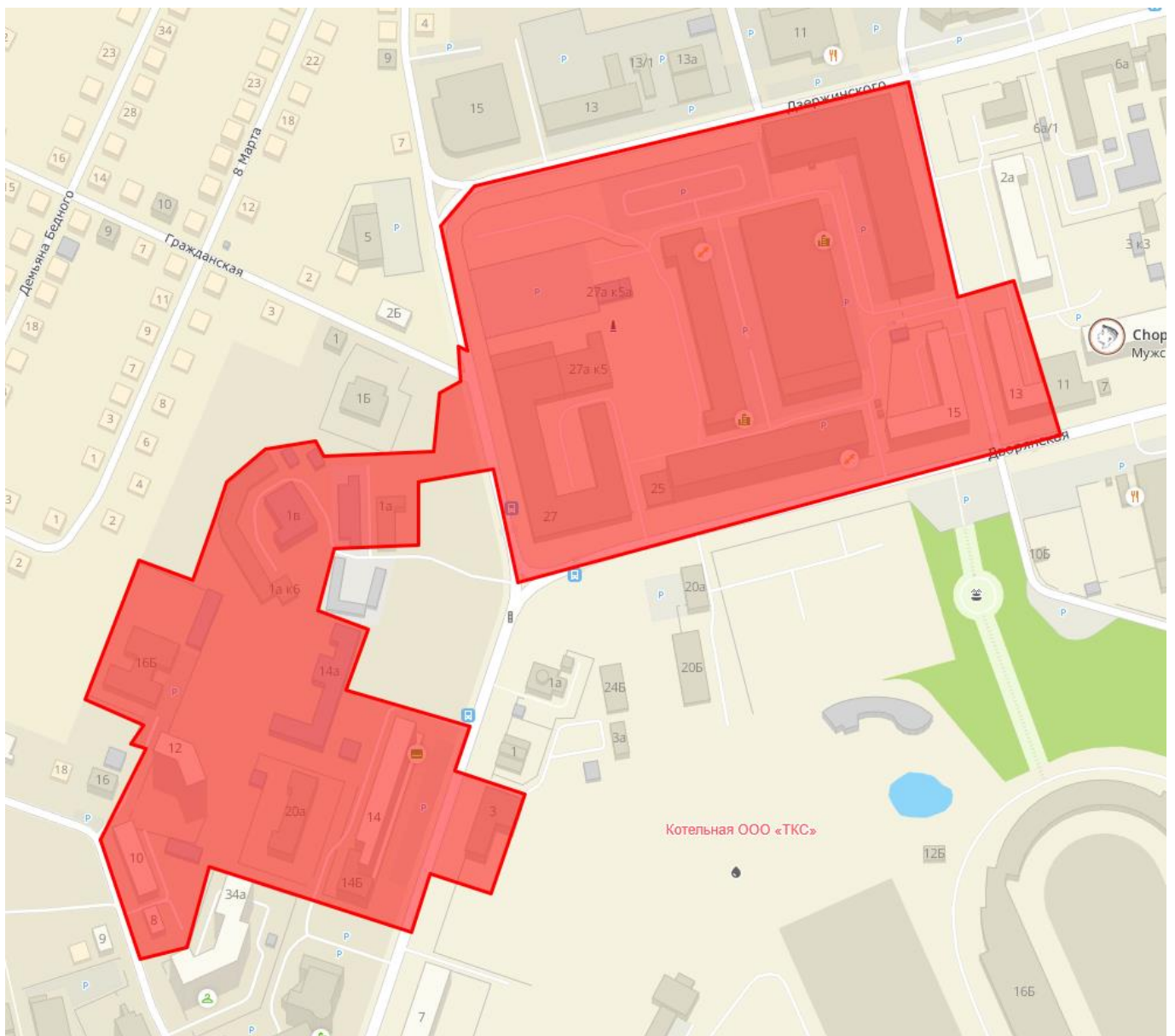


Рисунок 38 – Границы системы теплоснабжения котельная ООО «ТКС»

### 2.1.27 Система теплоснабжения № 32 котельная Семашко, 4

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

Теплоснабжающие организации в системе:

- ООО «Т Плюс ВКС»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже



Рисунок 39 – Границы системы теплоснабжения котельная Семашко, 4

### 2.1.28 Система теплоснабжения № 33 котельная Белоконской, 16

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

Теплоснабжающие организации в системе:

- ООО «Т Плюс ВКС»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже



Рисунок 40 – Границы системы теплоснабжения котельная Белоконской, 16

### 2.1.29 Система теплоснабжения № 34 котельная БМК-360

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

Теплоснабжающие организации в системе:

- ООО «Т Плюс ВКС»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже



Рисунок 41 – Границы системы теплоснабжения котельная БМК-360

### 2.1.30 Система теплоснабжения № 35 котельная Тихонравова, 8а

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

Теплоснабжающие организации в системе:

- ООО «Т Плюс ВКС»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже



Рисунок 42 – Границы системы теплоснабжения котельная Тихонравова, 8а

### **2.1.31 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.

Теплоснабжающие организации в системе:

- ООО «Т Плюс ВКС»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже

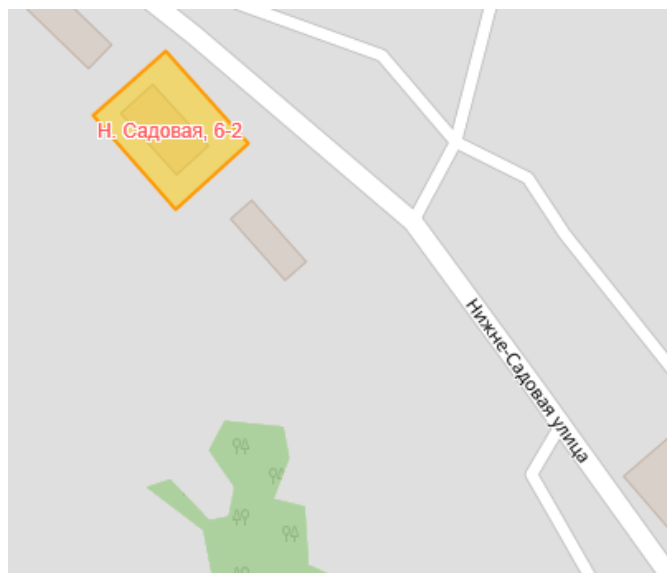


Рисунок 43 – Границы системы теплоснабжения теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 6-2

### 2.1.32 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.

Теплоснабжающие организации в системе:

- ООО «Т Плюс ВКС»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже

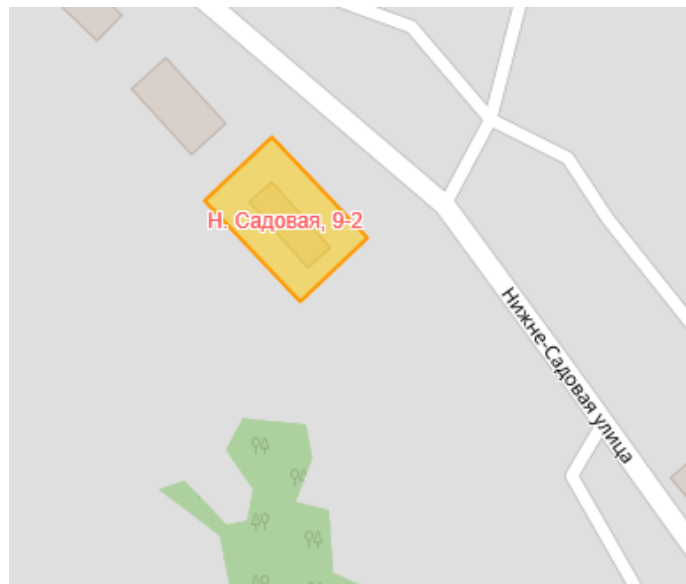


Рисунок 44 – Границы системы теплоснабжения теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 9-2

### 2.1.33 Система теплоснабжения № 39 котельная ДБСП

Система теплоснабжения, образованная на базе источника тепловой энергии котельная ДБСП.

Теплоснабжающие организации в системе:

- ООО «Т Плюс ВКС»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже

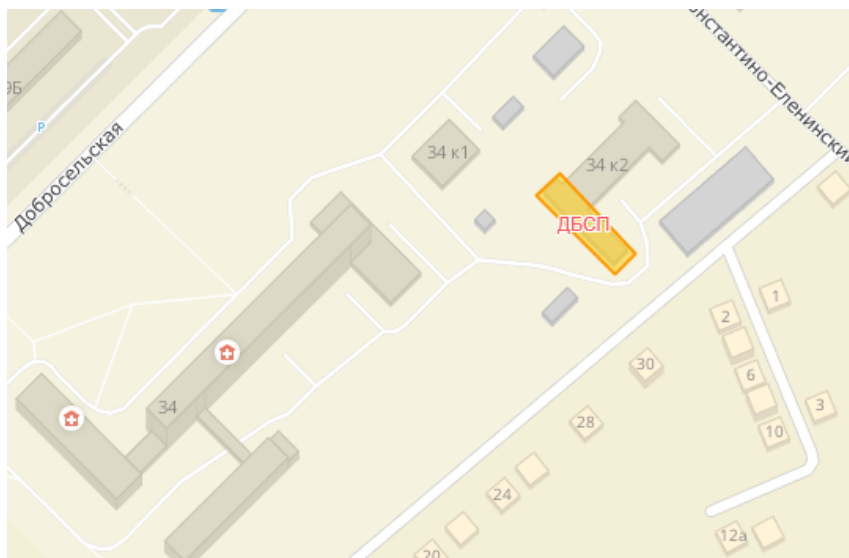


Рисунок 45 – Границы системы теплоснабжения котельная ДБСП

### 2.1.34 Система теплоснабжения № 40 котельная МУЗ КБ «Автоприбор»

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

Теплоснабжающие организации в системе:

- ООО «Т Плюс ВКС»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже

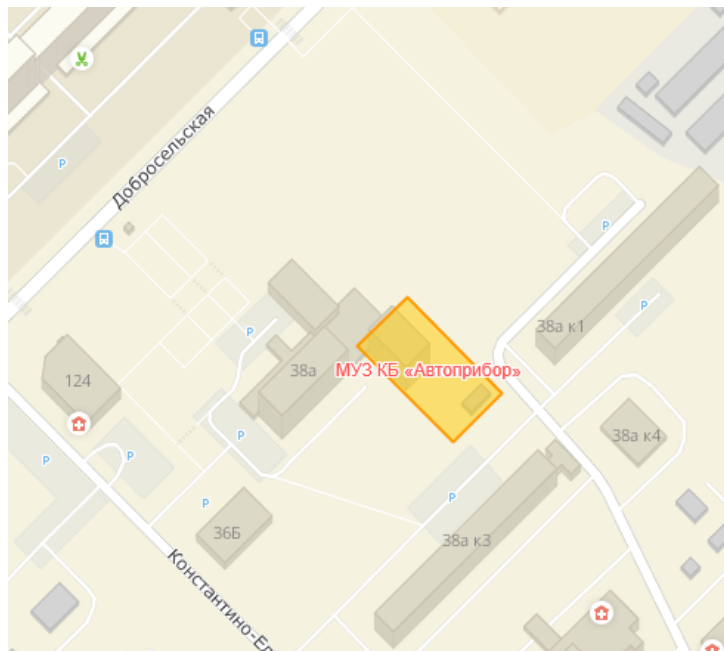


Рисунок 46 – Границы системы теплоснабжения котельная МУЗ КБ «Автоприбор»

### 2.1.35 Система теплоснабжения № 41 котельная АО НПО «Магнетон»

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

Теплоснабжающие организации в системе:

- АО НПО «Магнетон»

Теплосетевые организации в системе:

- АО НПО «Магнетон»

Границы системы теплоснабжения представлены на рисунке ниже

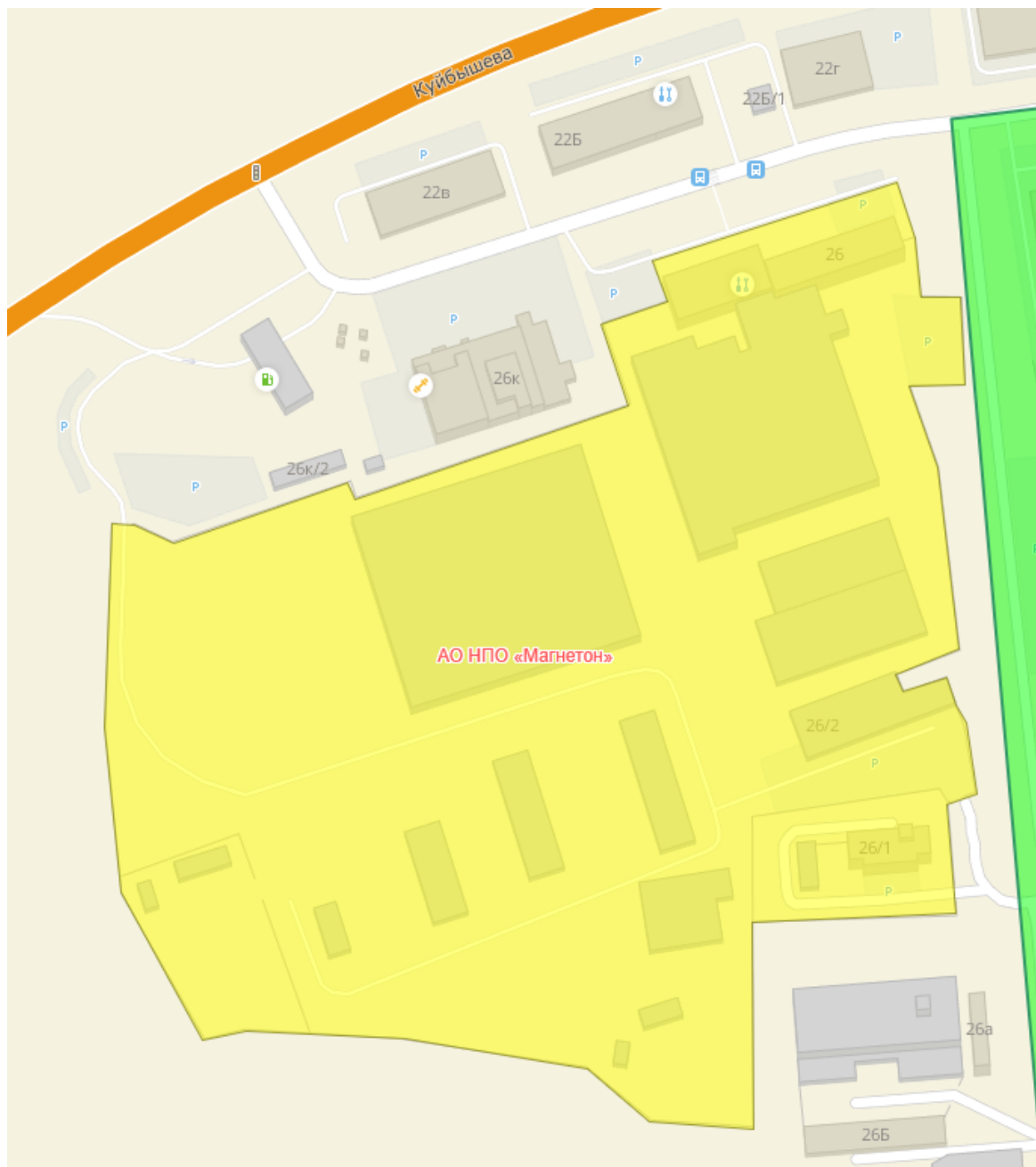


Рисунок 47 – Границы системы теплоснабжения котельная АО НПО «Магнетон»

## 2.2 Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии

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

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

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



Рисунок 48 – Типы индивидуальных источников в городе Владимире

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 признании 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.

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 23 – Многоквартирные жилые дома с индивидуальным теплоснабжением

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

№ п/п	Адрес	Назначение здания	Тип индивидуального источника
50	мкр.Юрвец, ул.Всесвятская, д.15-а	МКД	Индивидуальные газовые котлы
51	мкр.Юрвец, ул.Всесвятская, д.15-б	МКД	Индивидуальные газовые котлы
52	мкр.Юрвец, ул.Всесвятская, д.17-а	МКД	Индивидуальные газовые котлы
53	мкр.Юрвец, ул.Всесвятская, д.5	МКД	Крышная газовая котельная
54	мкр.Юрвец, ул.Всесвятская, д.8	МКД	Крышная газовая котельная
55	мкр.Юрвец, ул.Гвардейская д.11	МКД	Крышная газовая котельная
56	мкр.Юрвец, ул.Гвардейская д.11-б	МКД	Крышная газовая котельная
57	мкр.Юрвец, ул.Гвардейская д.13-б	МКД	Крышная газовая котельная
58	мкр.Юрвец, ул.Гвардейская д.15	МКД	Крышная газовая котельная
59	мкр.Юрвец, ул.Гвардейская д.15-б	МКД	Крышная газовая котельная
60	мкр.Юрвец, ул.Гвардейская д.17	МКД	Крышная газовая котельная
61	мкр.Юрвец, ул.Гвардейская, д.13	МКД	Крышная газовая котельная
62	мкр.Юрвец, ул.Михалькова д.13-а	МКД	Крышная газовая котельная
63	мкр.Юрвец, ул.Михалькова, д.2-б	МКД	Крышная газовая котельная
64	Мкр.Юрвец, ул.Ноябрьская, д.41-а	МКД	Крышная газовая котельная
65	мкр.Юрвец, ул.Православная, д.9	МКД	Индивидуальные газовые котлы
66	мкр.Юрвец, ул.Славная, д.10	МКД	Индивидуальные газовые котлы
67	мкр.Юрвец, ул.Славная, д.12	МКД	Крышная газовая котельная
68	мкр.Юрвец, ул.Славная, д.15	МКД	Пристроенная газовая котельная
69	мкр.Юрвец, ул.Славная, д.17	МКД	Пристроенная газовая котельная
70	мкр.Юрвец, ул.Славная, д.4	МКД	Крышная газовая котельная
71	мкр.Юрвец, ул.Славная, д.6	МКД	Крышная газовая котельная
72	п.Заклязьменский, ул.Фоминская, д.1	МКД	Крышная газовая котельная
73	п.Заклязьменский, ул.Фоминская, д.2	МКД	Крышная газовая котельная
74	Перекопский военные городок, д.6-а	МКД	Крышная газовая котельная
75	пос.Заклязьменский, ул.Восточная, д.6	МКД	Индивидуальные газовые котлы
76	пос.Заклязьменский, ул.Лесная, д.12	МКД	Индивидуальные газовые котлы
77	ул.Поселок РТС, д.15	МКД	Индивидуальные газовые котлы
78	проспект Ленина, д.13-б	МКД	Крышная газовая котельная
79	проспект Ленина, д.18а	МКД	Крышная газовая котельная
80	проспект Ленина, д.71-б	МКД	Крышная газовая котельная
81	проспект Строителей, д.15-д (+д.15-ж)	МКД	Пристроенная газовая котельная
82	проспект Строителей, д.15-е	МКД	Пристроенная газовая котельная
83	проспект Строителей, д.1-а	МКД	Крышная газовая котельная
84	проспект Строителей, д.2-г	МКД	Крышная газовая котельная
85	проспект Строителей, д.9, корпус 2	МКД	Крышная газовая котельная
86	проспект Строителей, д.9, корпус 3	МКД	Крышная газовая котельная
87	проспект Строителей, д.9, корпус 4	МКД	Крышная газовая котельная
88	проезд Лакина, д.10	МКД	Крышная газовая котельная
89	проезд Мичурина, д.13	МКД	Индивидуальные газовые котлы
90	проезд Стасова, д.4	МКД	Индивидуальные газовые котлы
91	проезд Стасова, д.6	МКД	Индивидуальные газовые котлы
92	Судогодское шоссе, д.9	МКД	Индивидуальные газовые котлы
93	ул.1-я Кольцевая, д.28-а	МКД	Индивидуальные газовые котлы
94	ул.1-я Пионерская, д.37 корпус 1	МКД	Индивидуальные газовые котлы
95	ул.1-я Пионерская, д.37 корпус 2	МКД	Индивидуальные газовые котлы
96	ул.1-я Пионерская, д.84-а	МКД	Крышная газовая котельная
97	2-й Кирпичный проезд, д.2	МКД	Крышная газовая котельная
98	2-й Толмачевский проезд, д.11	МКД	Индивидуальные газовые котлы
99	ул.2-я Кольцевая, д.70	МКД	Крышная газовая котельная
100	ул.2-я Кольцевая, д.31-а	МКД	Газовая котельная
101	ул.2-я Кольцевая, д.31-б	МКД	Газовая котельная
102	ул.3-я Кольцевая д.12	МКД	Крышная газовая котельная
103	ул.3-я Кольцевая д.34	МКД	Индивидуальные газовые котлы
104	ул.3-я Кольцевая, д.10	МКД	Крышная газовая котельная
105	ул.3-я Кольцевая, д.14	МКД	Крышная газовая котельная
106	ул.3-я Кольцевая, д.16	МКД	Крышная газовая котельная
107	ул.3-я Кольцевая, д.18	МКД	Индивидуальные газовые котлы
108	ул.3-я Кольцевая, д.25-а	МКД	Газовая котельная
109	ул.3-я Кольцевая, д.36	МКД	Индивидуальные газовые котлы
110	ул.Батурина д.12-б	МКД	Индивидуальные газовые котлы
111	ул.Батурина д.33	МКД	Газовая котельная
112	ул.Безыменского, д.17-г	МКД	Пристроенная газовая котельная
113	ул.Безыменского, д.3-а	МКД	Крышная газовая котельная
114	ул.Белоконской, д.12-б	МКД	Газовая котельная

№ п/п	Адрес	Назначение здания	Тип индивидуального источника
115	ул.Белоконской, д.14-б	МКД	Крышная газовая котельная
116	ул.Белоконской, д.16	МКД	Крышная газовая котельная
117	ул.Богословский переулок, д.1	МКД	Индивидуальные газовые котлы
118	ул.Большая Московская, д.86	МКД	Индивидуальные газовые котлы
119	ул.Большая Нижегородская, д.33-б	МКД	Индивидуальные газовые котлы
120	ул.Большой проезд, д.55	МКД	Индивидуальные газовые котлы
121	ул.Бородина, д.35	МКД	Индивидуальные газовые котлы
122	ул.Быковский проезд, д.17	МКД	Индивидуальные газовые котлы
123	ул.Быковский проезд, д.19 корпус 1	МКД	Индивидуальные газовые котлы
124	ул.Быковский проезд, д.25	МКД	Индивидуальные газовые котлы
125	ул.Василичина, д.2	МКД	Газовая котельная
126	ул.Василичина, д.2-а	МКД	Газовая котельная
127	ул.Верхняя Дуброва, д.2-б	МКД	Крышная газовая котельная
128	ул.Вишневы проезд, д.3	МКД	Индивидуальные газовые котлы
129	ул.Вознесенская, д.15	МКД	Индивидуальные газовые котлы
130	ул.Вознесенская, д.17	МКД	Индивидуальные газовые котлы
131	ул.Володарского, д.10	МКД	Индивидуальные газовые котлы
132	ул.Володарского, д.4	МКД	Газовая котельная
133	ул.Воровского, д.10	МКД	Индивидуальные газовые котлы
134	ул.Воровского, д.4	МКД	Газовая котельная
135	ул.Воронина, д.34	МКД	Индивидуальные газовые котлы
136	ул.Воронцовский переулок, 1-а	МКД	Индивидуальные газовые котлы
137	ул.Гагарина, д.29	МКД	Индивидуальные газовые котлы
138	ул.Гастелло, д.7-г	МКД	Крышная газовая котельная
139	ул.Герцена, д.22	МКД	Индивидуальные газовые котлы
140	ул.Герцена, д.20	МКД	Индивидуальные газовые котлы
141	ул.Глинки, д.7/14	МКД	Индивидуальные газовые котлы
142	ул.Годова Гора, д.5	МКД	Индивидуальные газовые котлы
143	ул.Горького, д.117	МКД	Крышная газовая котельная
144	ул.Горького, д.133	МКД	Крышная газовая котельная
145	ул.Даргомыжского, д.14	МКД	Индивидуальные газовые котлы
146	ул.Диктора Левитана, д.44	МКД	Крышная газовая котельная
147	ул.Диктора Левитана, д.46	МКД	Крышная газовая котельная
148	ул.Диктора Левитана, д.25	МКД	Крышная газовая котельная
149	ул.Добросельская, д.188-б, корпус 1	МКД	Крышная газовая котельная
150	ул.Добросельская, д.188-г	МКД	Крышная газовая котельная
151	ул.Добросельская, д.188-д	МКД	Крышная газовая котельная
152	ул.Западная, д.57	МКД	Газовая котельная
153	ул.Западный проезд, д.12	МКД	Индивидуальные газовые котлы
154	ул.Западный проезд, д.12-а	МКД	Индивидуальные газовые котлы
155	ул.Западный проезд, д.8	МКД	Отдельно стоящая котельная
156	ул.Ильича, д.14	МКД	Индивидуальные газовые котлы, а МОП — центральное т/сн
157	ул.Кирова, д.3-а	МКД	Газовая котельная
158	ул.Кирова, д.6	МКД	Газовая котельная
159	ул.Княгининская, д.3	МКД	Индивидуальные газовые котлы
160	ул.Комиссарова, д.22-а	МКД	Крышная газовая котельная
161	ул.Комиссарова, д.4-а	МКД	Крышная газовая котельная
162	ул.Костерин переулок, д.6	МКД	Газовая котельная
163	ул.Костерин переулок, д.10	МКД	Газовая котельная
164	ул.Крайнова, д.3-а	МКД	Крышная газовая котельная
165	ул.Красная горка, д.21	МКД	Индивидуальные газовые котлы
166	ул.Красная горка, д.25	МКД	Индивидуальные газовые котлы
167	ул.Красноармейская, д.43-г	МКД	Газовая котельная
168	ул.Красноармейская, д.43-к	МКД	Газовая котельная
169	ул.Куйбышева, д.5	МКД	Пристроенная газовая котельная
170	ул.Куйбышева, д.5-а	МКД	Крышная газовая котельная
171	ул.Куйбышева, д.5-б	МКД	Крышная газовая котельная
172	ул.Куйбышева, д.5-г	МКД	Крышная газовая котельная
173	ул.Куйбышева, д.5-д	МКД	Крышная газовая котельная
174	ул.Куйбышева, д.5-и	МКД	Крышная газовая котельная
175	ул.Куйбышева, д.5-ж	МКД	Крышная газовая котельная
176	ул.Куйбышева, д.66	МКД	Газовая котельная
177	ул.Куйбышева, д.66-а	МКД	Крышная газовая котельная
178	ул.Куйбышева, д.9	МКД	Крышная газовая котельная

№ п/п	Адрес	Назначение здания	Тип индивидуального источника
179	ул.Куйбышева, д.9-а	МКД	Крышная газовая котельная
180	ул.Лакина, д.181	МКД	Индивидуальные газовые котлы
181	ул.Лакина, д.175/33	МКД	Индивидуальные газовые котлы
182	ул.Лакина, д.201	МКД	Индивидуальные газовые котлы
183	ул.Лакина, д.205	МКД	Индивидуальные газовые котлы
184	ул.Лакина, д.209	МКД	Индивидуальные газовые котлы
185	проспект Ленина, д.42	МКД	Газовая котельная
186	проспект Ленина, д.5-а	МКД	Газовая котельная
187	ул.Левино Поле, д.46, (+ д.47)	МКД	Пристроенная газовая котельная
188	ул.Летне-Перевозинская, д.17	МКД	Индивидуальные газовые котлы
189	ул.Летне-Перевозинская, д.32-б	МКД	Индивидуальные газовые котлы
190	ул.Летне-Перевозинская, д.12	МКД	Индивидуальные газовые котлы
191	ул.Ломоносова, д.10-а	МКД	Индивидуальные газовые котлы
192	ул.Ломоносова, д.11-а	МКД	Индивидуальные газовые котлы
193	ул.Луговая, д.4	МКД	Крышная газовая котельная
194	ул.Мира, д.9	МКД	Газовая котельная
195	ул.Мира, д.15	МКД	Газовая котельная
196	ул.Мира, д.15-а	МКД	Газовая котельная
197	ул.Мира, д.15-д	МКД	Крышная газовая котельная
198	ул.Мира, д.41-а	МКД	Инд.газ.котел
199	ул.Мира, д.9-в	МКД	Крышная газовая котельная
200	ул.Михайловская, д.24-а	МКД	Индивидуальные газовые котлы
201	ул.Мичурина, д.17/34	МКД	Индивидуальные газовые котлы
202	ул.Мичурина, д.21В	МКД	Индивидуальные газовые котлы
203	ул.Набережная, д.9	МКД	Индивидуальные газовые котлы
204	ул.Нижняя Дуброва, д.47-а, корпус 1	МКД	Крышная газовая котельная
205	ул.Нижняя Дуброва, д.47, корпус 2	МКД	Крышная газовая котельная
206	ул.Нижняя Дуброва, д.47, корпус 3	МКД	Крышная газовая котельная
207	ул.Нижняя Дуброва, д.48	МКД	Крышная газовая котельная
208	ул.Нижняя Дуброва, д.48-а	МКД	Крышная газовая котельная
209	ул.Нижняя Дуброва, д.48-б	МКД	Крышная газовая котельная
210	ул.Нижняя Дуброва, д.50, корпус 1	МКД	Крышная газовая котельная
211	ул.Нижняя Дуброва, д.50, корпус 2	МКД	Крышная газовая котельная
212	ул.Нижняя Дуброва, д.51	МКД	Крышная газовая котельная
213	ул.Нижняя Дуброва, д.52 корпус 1	МКД	Крышная газовая котельная
214	ул.Нижняя Дуброва, д.52 корпус 2	МКД	Крышная газовая котельная
215	ул.Нижняя Дуброва, д.54, корпус 3	МКД	Крышная газовая котельная
216	ул.Никитина, д.4-а	МКД	Крышная газовая котельная
217	ул.Никитина, д.7	МКД	Крышная газовая котельная
218	ул.Никитская, д.19	МКД	Индивидуальные газовые котлы
219	ул.Никола-Галейская, д.1	МКД	Индивидуальные газовые котлы
220	ул.Никола-Галейская, д.21-а	МКД	Индивидуальные газовые котлы
221	ул.Новгородская, д. 5	МКД	Крышная газовая котельная
222	ул.Новгородская, д.19-а	МКД	Пристроенная газовая котельная
223	ул.Новгородская, д.2	МКД	Крышная газовая котельная
224	ул.Новгородская, д.30 корпус 2	МКД	Крышная газовая котельная
225	ул.Новгородская, д.32	МКД	Крышная газовая котельная
226	ул.Новгородская, д.34	МКД	Крышная газовая котельная
227	ул.Новгородская, д.35-а	МКД	Индивидуальные газовые котлы
228	ул.Новгородская, д.36	МКД	Крышная газовая котельная
229	ул.Новгородская, д.37 корпус 1	МКД	Индивидуальные газовые котлы
230	ул.Новгородская, д.37 корпус 2	МКД	Индивидуальные газовые котлы
231	ул.Новгородская, д.37-а	МКД	Индивидуальные газовые котлы
232	ул.Новгородская, д.37-б	МКД	Индивидуальные газовые котлы
233	ул.Новгородская, д.39 корпус 1	МКД	Индивидуальные газовые котлы
234	ул.Новгородская, д.39 корпус 2	МКД	Индивидуальные газовые котлы
235	ул.Новгородская, д.39-а	МКД	Индивидуальные газовые котлы
236	ул.Новгородская, д.4	МКД	Крышная газовая котельная
237	ул.Новгородская, д.6	МКД	Крышная газовая котельная
238	ул.Новгородская, д.8	МКД	Крышная газовая котельная
239	ул.Ново-Гончарная, д.24	МКД	Индивидуальные газовые котлы
240	ул.Ново-Ямская, д.44	МКД	Индивидуальные газовые котлы
241	ул.Ново-Ямская, д.70	МКД	Крышная газовая котельная
242	ул.Ново-Ямской переулок, д.6-б	МКД	Индивидуальные газовые котлы
243	ул.Ноябрьская, 127-б	МКД	Индивидуальные газовые котлы

№ п/п	Адрес	Назначение здания	Тип индивидуального источника
244	Октябрьский проспект, д.36	МКД	Газовая котельная
245	ул.Офицерская, д.36	МКД	Индивидуальные газовые котлы
246	ул.Офицерская, д.1-а, корпус 1	МКД	Крышная газовая котельная
247	ул.Офицерская, д.1-а, корпус 2	МКД	Крышная газовая котельная
248	ул.Офицерская, д.1-а, корпус 3	МКД	Крышная газовая котельная
249	ул.Офицерская, д.9-а	МКД	Крышная газовая котельная
250	ул.Офицерская, д.11-а	МКД	Крышная газовая котельная
251	ул.Офицерская, д.16	МКД	Крышная газовая котельная
252	ул.Офицерская, д.61	МКД	Индивидуальные газовые котлы
253	ул.Пичугина, д.5	МКД	Крышная газовая котельная
254	ул.Погодина, д.24	МКД	Газовая котельная
255	Перекопский военный городок, д.25	МКД	Газовая котельная
256	Перекопский военный городок, д.6-а	МКД	Газовая котельная
257	ул.Пугачева, д.62	МКД	Крышная газовая котельная
258	ул.Пугачева, д.75	МКД	Крышная газовая котельная
259	ул.Пугачева, д.77	МКД	Крышная газовая котельная
260	ул.Пугачева, д.79	МКД	Крышная газовая котельная
261	ул.Пушкарская, д.44	МКД	Крышная газовая котельная
262	ул.Пушкарская, д.46	МКД	Крышная газовая котельная
263	ул.Разина, д.6	МКД	Крышная газовая котельная
264	ул.Разина, д.4-а	МКД	Крышная газовая котельная
265	ул.Разина, д.8	МКД	Крышная газовая котельная
266	ул.Садовая, д.1	МКД	Индивидуальные газовые котлы
267	ул.Садовая, д.2	МКД	Индивидуальные газовые котлы
268	ул.Садовая, д.3	МКД	Индивидуальные газовые котлы
269	ул.Садовая, д.4	МКД	Индивидуальные газовые котлы
270	ул.Садовая, д.12	МКД	Крышная газовая котельная
271	ул.Сакко и Ванцетти, д.20	МКД	Индивидуальные газовые котлы
272	ул.Северная, д.108	МКД	Крышная газовая котельная
273	ул.Северная, д.110	МКД	Крышная газовая котельная
274	ул.Северная, д.110-а	МКД	Крышная газовая котельная
275	ул.Семашко, д.4	МКД	Газовая котельная
276	ул.Семашко, д.8	МКД	Индивидуальные газовые котлы
277	ул.Семашко, д.10	МКД	Индивидуальные газовые котлы
278	ул.Смоленская, д.8	МКД	Крышная газовая котельная
279	ул.Совхоз Вышка, д.10	МКД	Индивидуальные газовые котлы
280	ул.Совхоз Вышка, д.11	МКД	Индивидуальные газовые котлы
281	ул.Совхоз Вышка, д.12	МКД	Индивидуальные газовые котлы
282	ул.Совхоз Вышка, д.17	МКД	Индивидуальные газовые котлы
283	ул.Совхоз Вышка, д.3	МКД	Индивидуальные газовые котлы
284	ул.Совхоз Вышка, д.4	МКД	Индивидуальные газовые котлы
285	ул.Совхозная, д.1	МКД	Индивидуальные газовые котлы
286	ул.Совхозная, д.3	МКД	Индивидуальные газовые котлы
287	ул.Совхозная, д.4	МКД	Индивидуальные газовые котлы
288	ул.Совхозная, д.5	МКД	Индивидуальные газовые котлы
289	ул.Солнечная, д.41-а	МКД	Крышная газовая котельная
290	ул.Сперанского, д.17	МКД	Крышная газовая котельная
291	ул.Ставровская, д.1	МКД	Крышная газовая котельная
292	ул.Ставровская, д.4	МКД	Крышная газовая котельная
293	ул.Ставровская, д.5-а	МКД	Крышная газовая котельная
294	ул.Столетовых, д.5	МКД	Индивидуальные газовые котлы
295	ул.Стрелецкая, д.2	МКД	Индивидуальные газовые котлы
296	ул.Стрелецкая, д.4	МКД	Индивидуальные газовые котлы
297	ул.Стрелецкая, д.4-а	МКД	Газовая котельная
298	ул.Стрелецкая, д.12-а	МКД	Индивидуальные газовые котлы
299	Стрелецкий мыс, д.1	МКД	Газовая котельная
300	Стрелецкий мыс, д.3	МКД	Газовая котельная
301	Стрелецкий мыс, д.5	МКД	Газовая котельная
302	проспект Строителей, д.42-г	МКД	Газовая котельная
303	ул.Студенческая, д.16-б	МКД	Крышная газовая котельная
304	ул.Студенческая, д.16-г	МКД	Крышная газовая котельная
305	ул.Студенческая, д.16-д	МКД	Крышная газовая котельная
306	ул.Студенческая, д.18-д	МКД	Крышная газовая котельная
307	ул.Студенческая, д.6-б	МКД	Крышная газовая котельная
308	ул.Студеная Гора, д.14	МКД	Крышная газовая котельная

<b>№ п\п</b>	<b>Адрес</b>	<b>Назначение здания</b>	<b>Тип индивидуального источника</b>
309	ул.Суздальская, д.5	МКД	Крышная газовая котельная
310	ул.Суздальская, д.5-б	МКД	Крышная газовая котельная
311	Судогодское шоссе, д.29-и	МКД	Газовая котельная
312	Суздальский проспект, д.19	МКД	Газовая котельная
313	ул.Сурикова, д.13/27	МКД	Индивидуальные газовые котлы
314	ул.Сурикова, д.10-а	МКД	Крышная газовая котельная
315	ул.Сурикова, д.10-б	МКД	Крышная газовая котельная
316	ул.Учительская, д.7	МКД	Индивидуальные газовые котлы
317	ул.Хирурга Орлова, д.2-б	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 2025 году: жилые дома по ул. Садовая, д.8, д.10; в 2023 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);
- закрытие котельной ФГУП «ГНПП «Крона» и переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную Юго-западного района. Реализация мероприятия по переключению – 2024 г.;
- вывод из эксплуатации котельной мкр. Коммунар, при этом тепловая нагрузка потребителей переносится на квартальную котельную № 2, ООО «Инженерные системы». Реализация мероприятия по переключению – 2023 г.;
- ввод в эксплуатацию котельной БМК мкр. Пиганово в 2023 г. для теплоснабжения потребителей мкр. Пиганово;
- котельная Юго-Западная. Реконструкция котельной с установкой двух котлов марки Lavart Professional-10000, вывод двух котлов марки ДКВр 10/13. Реализация мероприятия к 2023 г.;
- присоединение перспективной тепловой нагрузки и реализация мероприятий, направленных на решение выявленных проблем теплоснабжения и реализацию основных принципов схемы теплоснабжения.

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

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

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

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

В системе теплоснабжения с источником комбинированной выработки (Владимирская ТЭЦ-2, котельные: Юго-западного района, 301 квартал, Коммунальная зона, Микрорайон 9-В, 125 квартал, Парижской Коммуны, АО «Владгазкомпания») к 2037 г.:

- установленная тепловая мощность источников тепловой энергии составит 1085 Гкал/ч;
- располагаемая тепловая мощность источников тепловой энергии составит 1081 Гкал/ч;
- дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке) составит 104 Гкал/ч;
- резерв тепловой мощности (по расчетной нагрузке) составит 234 Гкал/ч.

В системах теплоснабжения с котельными к 2037 г.:

- установленная тепловая мощность источников тепловой энергии составит 215 Гкал/ч;

- располагаемая тепловая мощность источников тепловой энергии составит 211 Гкал/ч;
- резерв тепловой мощности (по договорной нагрузке) составит 94 Гкал/ч;
- резерв тепловой мощности (по фактической нагрузке) составит 95 Гкал/ч.

На Владимирской ТЭЦ-2 будет иметь место дефицит тепловой мощности по договорной нагрузке (110 Гкал/ч). По расчетной нагрузке дефицит отсутствует. Для устранения дефицита рекомендуется пересмотреть размеры договорных нагрузок.

На котельной 301 квартал при предложении по подключению площадок Генплана г. Владимир (Семязино МКД-2 и Семязино ОЗ-3, см. рисунок 49) к тепловым сетям котельной к 2037 г. возникнет дефицит тепловой мощности по расчетной (0,64 Гкал/ч (3 % от установленной тепловой мощности котельной)) и договорной нагрузке (3,14 Гкал/ч (13 % от установленной тепловой мощности котельной)). Дефицит тепловой мощности возникнет при температурах наружного воздуха близких к расчетной (-27 °С), а также при полной реализации тепловых нагрузок по указанным выше площадкам. Необходимость отображения информации в схеме теплоснабжения по подключению указанных выше площадок к котельной 301 квартал обусловлена:

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

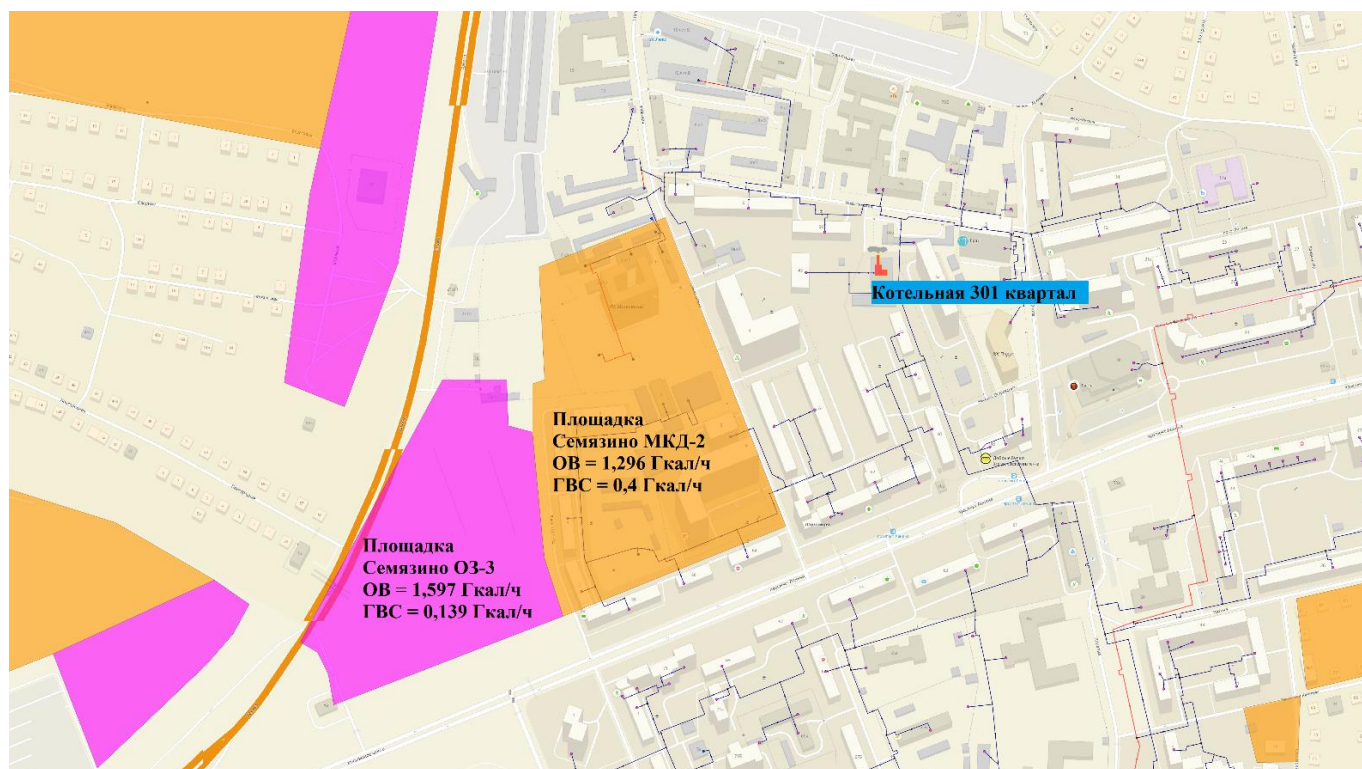


Рисунок 49 – Графическая интерпретация размещения площадок Генплана Семязино МКД-2 и Семязино ОЗ-3 по отношению к котельной 301 квартал

Необходимо выделить следующий момент: площадки Семязино МКД-2 и Семязино ОЗ-3 относятся ко второй очереди застройки согласно Генплана г. Владимира (т.е. реализация после 2027 г.). Необходимость в мероприятиях по устранению дефицита на котельной могут рассматриваться только при подтверждении планов по застройке данных площадок, а также при подтверждении указанных объемов тепловых подключений.

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

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

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

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

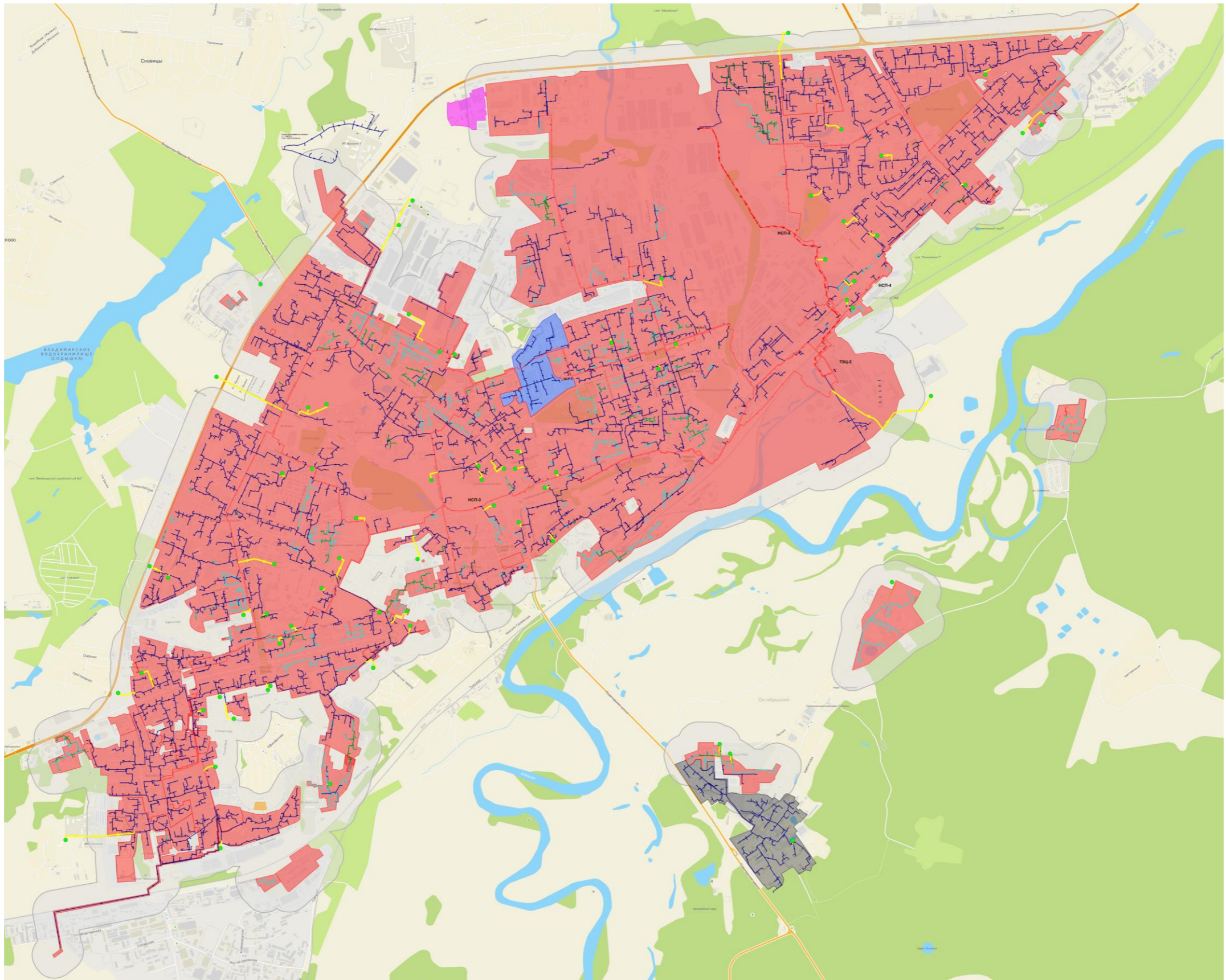
Радиус эффективного теплоснабжения – максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных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

Согласно Методическим указаниям, определение радиуса эффективного теплоснабжения выполняется для обоснования предложений по расширению зон действия за счет подключения новых потребителей. Кроме того, согласно п. 78 Постановления Правительства РФ от 30 ноября 2021 г. N 2115 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения...» [21], 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.

Для перспективных потребителей площадок застройки и площадок Генерального плана, которые расположены вне зон действия источников и за пределами 200-метровой зоны от границ зон деятельности ЕТО, проведен расчет целесообразности подключения. Остальные перспективные потребители находятся в зоне действия источников. На рисунке 50 представлены перспективные потребители с тепловыми сетями, зоны деятельности ЕТО и контур 200-метровой зоны от границы зоны деятельности ЕТО-1 ПАО «Т Плюс» – теплоснабжение рассматриваемых потребителей планируется осуществить от источников тепловой энергии ЕТО-1 ПАО «Т Плюс».

Расчет проведен согласно методике из Методических указаний (п. 2.5.1). Результаты представлены в таблице 24.

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 [20].



**Условные обозначения**


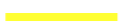

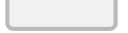
-  Перспективные потребители
-  Перспективные тепловые сети
-  Зона деятельности ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»
-  Зона 200 м от границы зоны деятельности ЕТО-1 ПАО «Т Плюс»

Рисунок 50 – Зоны деятельности и перспективные потребители

### 2.5.1 Методика определения радиуса эффективного теплоснабжения

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

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

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

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

где:

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

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

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

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

где:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

### 2.5.2 Результаты расчета эффективного радиуса

В результате расчета определено, что все перспективные потребители площадок застройки и площадок Генерального плана, которые расположены вне зон действия источников, с учетом зоны 200 м от границ зон деятельности ЕТО, находятся в пределах радиуса эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии, так как стоимость тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системах теплоснабжения с учетом присоединения тепловой мощности перспективных потребителей к тепловым сетям системы теплоснабжения меньше стоимости тепловой энергии в виде горячей воды, поставляемой потребителям в системе теплоснабжения до присоединения потребителя к тепловым сетям системы теплоснабжения исполнителя.

Т а б л и ц а 24 – Результаты расчета эффективного радиуса

№ п/п	Объект	Подключаемая нагрузка на год окончания строительства тепловых сетей, Гкал/ч			Источник	Год ввода	НВВотэ, тыс. руб.	НВВпер, тыс. руб.	Q, тыс. Гкал	Qс, тыс. Гкал	Ткп, руб./Гкал	ΔНВВотэ, тыс. руб.	ΔНВВпер, тыс. руб.	ΔQнп, тыс. Гкал	ΔQснп, тыс. Гкал	Ткп,нп, руб./Гкал	Заключение о целесообразности подключения потребителя
		ОВ	ГВС ср.	Итого с ГВС ср.													
1	Микрорайон Погребки	1,833	0,5	2,333	Владимирская ТЭЦ-2	2027	1 865 501	596 168	1 997	1 800	1 368	3 675	151	2,8	2,6	1 265	в пределах эф. радиуса
2	Микрорайон Содышка	1,06	0,289	1,349	Владимирская ТЭЦ-2	2027	1 865 501	596 168	1 997	1 800	1 368	3 823	144	2,7	2,4	1 265	в пределах эф. радиуса
3	ОЗ-12	0,148	0,011	0,159	Владимирская ТЭЦ-2	2027	1 865 501	596 168	1 997	1 800	1 368	3 086	188	3,5	3,2	1 265	в пределах эф. радиуса
4	ОЗ-13	0,211	0,017	0,228	Владимирская ТЭЦ-2	2027	1 865 501	596 168	1 997	1 800	1 368	3 412	180	3,4	3,1	1 265	в пределах эф. радиуса
5	ПЗ-5	14,545	0	14,545	Владимирская ТЭЦ-2	2037	2 761 398	882 475	1 997	1 810	2 013	9 604	252	3,5	3,2	1 872	в пределах эф. радиуса
6	Район Вышка	2,013	0,549	2,562	Коммунальная зона	2027	4 249 770	0	1 830	1 830	2 322	6 034	231	4,1	3,9	2 320	в пределах эф. радиуса

## **Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя**

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

- Котельная, расположенная по адресу: г. Владимир, пр-т Ленина, д. 62.

Статус выполнения мероприятий, утвержденных в схеме теплоснабжения МО г. Владимир 2022 г. приведен в Приложении 5.

#### **4.1.2 Актуализация вариантов развития систем теплоснабжения**

В 2022 г. реализовано мероприятие по резервированию тепловой нагрузки котельной микрорайон 9-В на Владимирскую ТЭЦ-2. Мероприятие по резервированию в утвержденной версии актуализированной схемы определено как приоритетное для реализации по результатам сравнения двух сценариев развития.

По причине реализации вышеуказанного мероприятия, а также с целью исполнения требований к схемам [2] при текущей актуализации будут пересмотрены сценарии развития систем 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 51.

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

- демонтаж оборудования на восьми муниципальных котельных, находящихся в концессии ООО «Т Плюс ВКС»;
- переключение тепловой нагрузки потребителей, подключенных к котельной ООО «ТКС», на Владимирскую ТЭЦ-2;
- закрытие котельной ФГУП «ГНПП «Крона» и переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную Юго-западного района;
- вывод из эксплуатации котельной мкр. Коммунар и переключение тепловой нагрузки потребителей на квартальную котельная № 2, ООО «Инженерные системы»;
- ввод в эксплуатацию котельной БМК мкр. Пиганово для теплоснабжения потребителей мкр. Пиганово;
- строительство БМК в мкр. Веризино для подключения к теплоснабжению возводимых жилых домов и социальных объектов;
- присоединение перспективной тепловой нагрузки и реализация мероприятий, направленных на решение выявленных проблем теплоснабжения.



По сравнению с утвержденной версией актуализированной схемы внесены следующие основные изменения в мероприятия:

- мероприятие по строительству новой БМК мкр. Заклязьменский и переключение тепловой нагрузки потребителей с существующей котельной мкр. Заклязьменский не будет реализовано. Запланировано техническое перевооружение существующей котельной мкр. Заклязьменский;
- переключение тепловой нагрузки потребителей, подключенных к котельной ООО «ТКС» (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)), на Владимирскую ТЭЦ-2 перенесено с 2023 г. на 2025 г.;
- закрытие котельной ФГУП «ГНПП «Крона» и переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную Юго-западного района перенесено с 2023 г. на 2024 г.;
- вывод из эксплуатации котельной мкр. Коммунар и переключение тепловой нагрузки потребителей на квартальную котельную № 2, ООО «Инженерные системы» перенесено с 2022 г. на 2023 г.;
- ввод в эксплуатацию котельной БМК мкр. Пиганово для теплоснабжения потребителей мкр. Пиганово перенесено с 2022 г. на 2023 г.;
- новое мероприятие по строительству БМК в мкр. Веризино для подключения к теплоснабжению возводимых жилых домов и социальных объектов.

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

- Микрорайон Содышка;
- Квартал ВЛГУ;
- Территория танкового полка (Октябрьский военный городок);
- Территория таксопарка;
- ЖК Содышка;
- Микрорайон Энергетик;
- Микрорайон Юрьевец 7 квартал;
- Микрорайон Погребки;
- Микрорайон Коммунар;
- Пос. Заклязьменский;
- Западная часть жилого района Сновицы-Веризино (микрорайон № 1);
- Западная часть жилого района Сновицы-Веризино (микрорайон № 2);
- Район Вышка;
- Квартал, ограниченный ул. Университетской, проспектом Строителей, ул. Мира;
- Квартал, ограниченный ул. Никитина, 1-м Коллективным проездом, Промышленным проездом, ул. Горького;
- Квартал № 33 достопримечательного места регионального значения «Исторический центр города Владимира»;
- Территория танкодрома (западнее Пиганово);
- Манежный тупик;
- Территория в районе ул.40 лет Октября;

- Территория в районе СНТ «Текстильщик»;
- Квартал 6, 9, 10 Юрьевец;
- Квартал 17 Юрьевец;
- Квартал ограниченный Красносельским пр., ул. Погодина, Рпенским пр., ул. Жуков-  
ского;
- Квартал ограничен ул. Северная, Полины Осипенко, Фейгина, 1-я Пионерская;
- Квартал ограничен ул. Тракторная, Асаткина, Гастелло;
- Квартал ограничен ул. Мира, Грибоедова, Каманина, Фейгина, Труда.

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

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

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

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

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

Т а б л и ц а 25 – Сравнение индикаторов развития систем теплоснабжения при сценариях 1 и 2 к 2037 году

Индикатор развития систем теплоснабжения	Наименование	Значение индикатора к 2037 году	
		Сценарий 1	Сценарий 2
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии, г у. т. /кВт*ч	Владимирская ТЭЦ-2	211,6	211,4
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг у. т. /Гкал	Владимирская ТЭЦ-2	154,0	154,0

Приоритетным вариантом развития систем теплоснабжения МО г. Владимир считается Сценарий 2. Присоединение перспективной тепловой нагрузки площадки Генплана ПЗ-5 к Владимирской ТЭЦ-2.

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

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

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

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

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

##### **4.3.2 Сведения о потенциальных угрозах в нарушениях работы систем теплоснабжения**

Потенциальные угрозы в нарушениях работы систем теплоснабжения:

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

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

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

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

Т а б л и ц а 26 – Размер инвестиций на 2022-2037 гг. требуемый для повышения надежности работ систем теплоснабжения

Наименование	2023-2037 гг.
Финансовые потребности в мероприятия на источниках тепловой энергии, тыс. руб. (без НДС)	1 968 514
Финансовые потребности в мероприятия на тепловых сетях, насосных, ЦТП, тыс. руб. (без НДС)	4 440 257
<b>ИТОГО, тыс. руб. (без НДС)</b>	<b>6 408 771</b>

#### 4.3.4 Сценарии развития аварий с моделированием гидравлических режимов работы систем теплоснабжения

В слое «Владимир\_2037\_Аварийный\_T1 ниже» программного комплекса Zulu Thermo создана имитация аварийной ситуации на источнике Владимирская ТЭЦ-2. Путём снижения температуры теплоносителя был уменьшен отпуск тепловой энергии от станции до 87,4% от расчётной максимальной нагрузки по сетевой воде (отопление вентиляция). Располагаемая мощность станции к 2037 году составит 996,1 Гкал/ч. Максимальная нагрузка, учтённая в расчёте слоя «Владимир\_2037», составляет 605 Гкал/ч на отопление и вентиляцию. После снижения T1 до 101 °С, снижения нагрузки ГВС у потребителей до 10%, была достигнута величина 530 Гкал/ч, что составляет 87 % от максимальной нагрузки отопления и вентиляции всех потребителей для Владимирская ТЭЦ-2. Данная ситуация имитирует аварийный режим на Владимирская ТЭЦ-2 в период прохождения максимально расчётных величин для города Владимира, температуры наружного воздуха -27 °С.

Необходимо также отметить, что данные периоды времени со столь низкими температурами наружного воздуха бывают не более 2-3 раз за отопительный период и длятся они, как правило, не более трёх суток подряд.

Потребители теплоты по требованию к надежности теплоснабжения делятся на три категории:

Первая категория – потребители, не допускающие перерывов в подаче расчетного количества теплоты и снижения температуры воздуха в помещениях, ниже предусмотренных ГОСТ 30494 (больницы, родильные дома, детские дошкольные учреждения с круглосуточным пребыванием детей, картинные галереи, химические и специальные производства, шахты и т.п.).

Вторая категория – потребители, допускающие снижение температуры в отапливаемых помещениях на период ликвидации аварии, но не более 54 ч:

- жилых и общественных зданий до +12 °С;
- промышленных зданий до +8 °С.

Третья категория – остальные потребители.

Из 3700 тысяч потребителей от Владимирской ТЭЦ-2 температура воздуха внутри помещений ниже 12 °С наблюдается у 2800 единиц (179 из них промышленные потребители). Температура воздуха внутри помещения у этих зданий оказалась ниже допустимой также по причине неверного алгоритма расчёта самой программы. Специфика работы программы такова, что для потребителей с очень незначительной тепловой нагрузкой на отопление расчёт проводится неверно, так как программа не может подобрать дроссельное устройство меньше допустимого 3 мм, а по факту требуется меньше, чем 3 мм. По этой причине расчёт не проходит корректно, и это необходимо учитывать в выводах. В период работы источника без снижения T1, таких потребителей – с температурой воздуха внутри помещений ниже 12 °С наблюдается у 1400 единиц.

Вывод: Располагаемая тепловая мощность станции в сетевой воде **996,1** Гкал/ч к 2037 году, что является достаточным для покрытия всей присоединённой тепловой нагрузки без снижения потребления всех категорий кроме первой до 87%.

Ниже представлена схема резервирования в случае аварийной ситуации на одной из основных магистралей. III очередь выведена из работы! (аварийная ситуация на подающем трубопроводе в районе ТЭЦ-2). Нагрузка ГВС ограничена у всех потребителей до 10%.

Из 3700 тысяч потребителей от Владимирской ТЭЦ-2 температура воздуха внутри помещений ниже 12 °С наблюдается у 1400 абонентов. Давление P1 (подающий трубопровод) на ТЭЦ повышено на 7 м вод.ст.

Суммарная тепловая нагрузка на источнике 634 Гкал/час.

Суммарный расход сетевой воды в подающем трубопроводе 13 000 т/ч, на 1 000 т/ч меньше, чем в нормальном режиме работы.



Рисунок 52 – Имитация аварийной ситуации на одном из тепловых выводов ТЭЦ. Отключен подающий трубопровод Ду = 1000 мм, III очередь

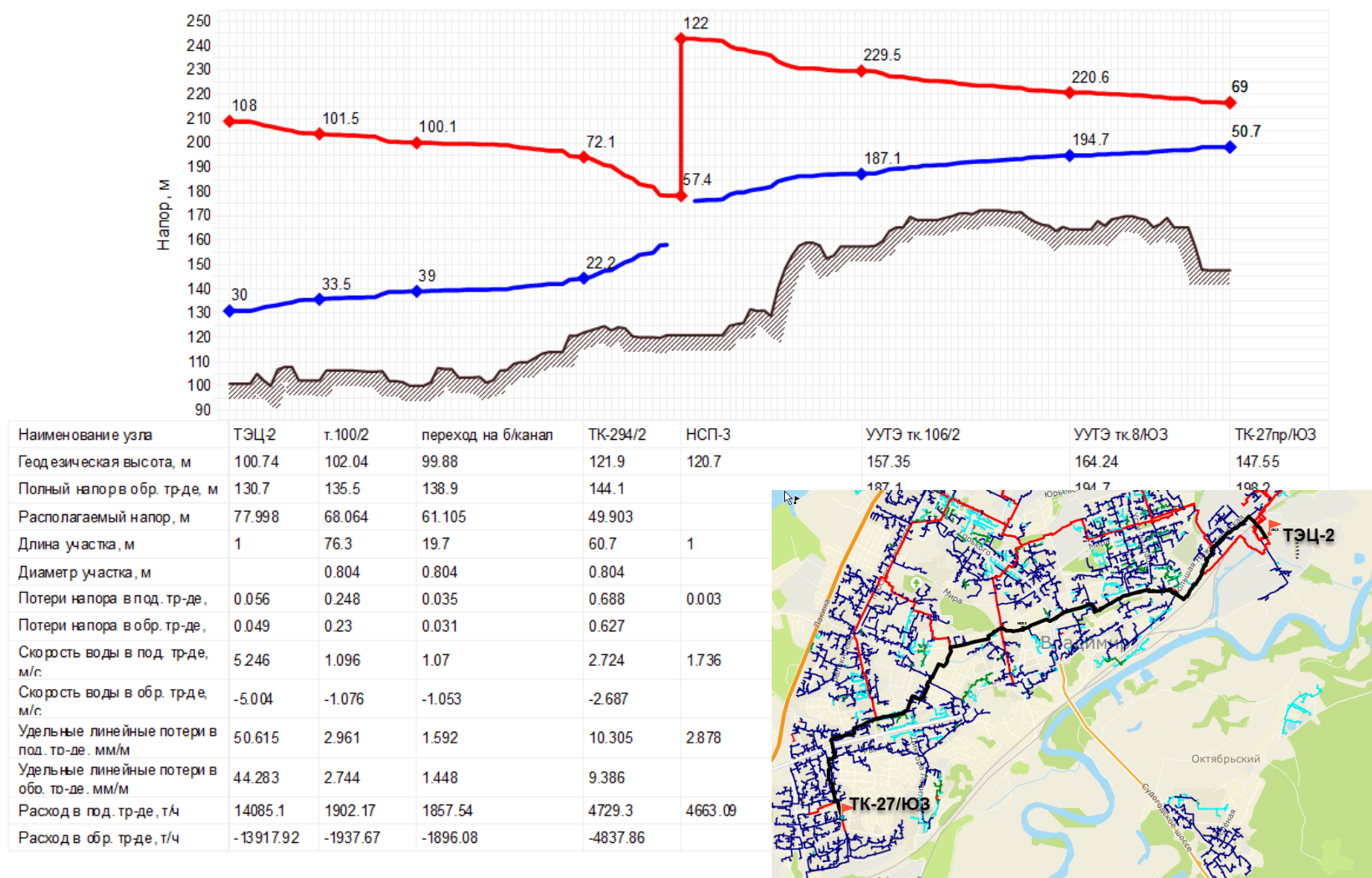


Рисунок 53 – Пьезометрический путь от ТЭЦ-2 до наиболее отдалённой контрольной камеры ТК-27ЮЗ (10,4 км). Располагаемый напор 18 м вод. ст. Имитация отключения теплового вывода III очереди ТЭЦ-2

Т а б л и ц а 27 – Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки систем теплоснабжения Владимирской ТЭЦ-2

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч, в том числе:	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1
отборы паровых турбин, Гкал/ч, в том числе:	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8
производственных показателей (с учетом противодействия), Гкал/ч	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0
теплофикационных показателей (с учетом противодействия), Гкал/ч	658,8	658,8	658,8	658,8	658,8	658,8	658,8	658,8	658,8	658,8	658,8	658,8	658,8	658,8	658,8	658,8
РОУ, Гкал/ч	298,4	298,4	298,4	298,4	298,4	298,4	298,4	298,4	298,4	298,4	298,4	298,4	298,4	298,4	298,4	298,4
ВВТО, Гкал/ч	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9
ПВК, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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
Располагаемая тепловая мощность станции в сетевой 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
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
Затраты тепла на собственные нужды станции в сетевой воде, Гкал/ч	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре, Гкал/ч	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2
Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	75,6	75,6	75,1	75,1	73,9	74,3	72,7	72,8	72,1	72,1	71,4	71,5	70,8	70,9	71,0	71,1
Потери в паропроводах, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ, Гкал/ч	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч, в том числе	920,3	926,4	929,3	935,7	939,5	942,5	943,3	943,8	944,4	944,8	945,7	946,6	947,4	948,3	949,2	950,1
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отопление и вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в сетевой воде, Гкал/ч:	624,5	630,5	633,4	639,8	643,7	646,7	647,4	647,9	648,5	648,9	649,8	650,7	651,6	652,4	653,3	654,2
отопление и вентиляция, Гкал/ч	598,6	603,8	606,5	612,6	616,1	618,8	619,4	619,9	620,5	620,9	621,7	622,4	623,2	624,0	624,8	625,5
горячее водоснабжение, Гкал/ч	25,9	26,7	26,9	27,2	27,6	27,9	28,0	28,0	28,0	28,0	28,1	28,2	28,4	28,5	28,6	28,7
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	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	14,5	14,5
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-84,4	-90,4	-92,9	-99,2	-101,9	-105,3	-104,5	-105,1	-104,9	-105,4	-105,6	-106,6	-106,7	-107,7	-108,7	-109,6
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-169,5	-175,5	-178,0	-184,3	-187,0	-190,4	-189,6	-190,1	-190,0	-190,5	-190,7	-191,6	-191,8	-192,8	-193,7	-194,7
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	85,1	85,1	85,1	85,1	85,1	85,1	85,1	85,1	85,1	85,1	85,1	85,1	85,1	85,1	85,1	85,1
Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	247,6	241,6	239,1	232,8	230,1	226,7	227,6	227,0	227,1	226,7	226,5	225,5	225,3	224,3	223,4	222,4
Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	126,4	120,4	117,9	111,6	108,8	105,5	106,3	105,7	105,8	105,4	105,2	104,2	104,1	103,1	102,1	101,1
Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	782,2	782,2	782,2	782,2	782,2	782,2	782,2	782,2	782,2	782,2	782,2	782,2	782,2	782,2	782,2	782,2

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата, Гкал/ч	621,7	626,9	629,1	634,6	636,9	639,9	639,1	639,6	639,5	639,9	640,1	640,9	641,1	641,9	642,8	643,6
Зона действия источника тепловой мощности, га	2762	2788	2801	2828	2845	2858	2861	2864	2866	2868	2872	2876	2879	2883	2887	2891
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23

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

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

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

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

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

### **5.1.2.1. Строительство БМК мкр. Веризино**

В микрорайоне Веризино осуществляются работы по строительству новых жилых домов и социальных объектов. С целью подключения новых объектов к системе централизованного теплоснабжения предлагается построить новую блочно-модульную котельную, мощностью 30,0 МВт. Система теплоснабжения:

- закрытая, зависимая;
- двухтрубная схема подключения;
- температурный график 105/70 °С, с изломом при 70 °С.

Предлагается поэтапный ввод тепловой мощности на котельной:

- 1 этап. Ввод 12 МВт не позднее 2024 г.;
- 2 этап. Ввод 6 МВт не позднее 2027 г.;
- 3 этап. Ввод 6 МВт не позднее 2029 г.;
- 4 этап. Ввод 6 МВт не позднее 2031 г.

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

### **5.2.1 Мероприятия, необходимые для осуществления подключения (технологического присоединения) теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения**

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

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

В рамках предложений по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии не предусматриваются мероприятия, необходимые для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения.

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

### **5.3.1 Мероприятия, необходимые для осуществления подключения (технологического присоединения) теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения**

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

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

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

- Модернизация вакуумных эжекторов деаэраторов №1, №2 типа ЭПО-3-75, с полной реконструкцией трубной системы.;
- Установка гидрокомпенсаторов (предохранительных устройств) на обратные трубопроводы теплосети 3-ей очереди;
- Техническое перевооружение сетевой установки 3-ей очереди с установкой делительных задвижек на сетевой установке ТГ-5, и сетевой установке ТГ-6;
- ТП Главного корпуса Котлотурбинного цеха 2-ой очереди с заменой кровли на негорючую;
- Техперевооружение системы управления ТА-5;
- Техперевооружение систем управления ТА-6;
- Техперевооружение систем управления ПДУ 3-ей оч.;

- Реконструкция паропровода 10-18 на ВХЗ рег.№ 29208, 29257 с переходом на трубопровод меньшего диаметра;
- Реконструкция теплосети ТЭЦ-2 с общим узлом смещения от 4 тепловыводов;
- Реконструкция сетевой установки ТГ-2 с заменой двух СЭН на современные насосы с гидромуктой для ТФУ Т-63 блока ПГУ;
- ПИР и СМР БРОУ-1 (для обеспечения потребителей паром 10-18 ата от блока ПГУ-230);
- Реконструкция осветителей № 1, 2, 3 ХВО-2;
- Реконструкция баков бакового хозяйства ХВО-2 (3 шт. объемом 600 куб. м, 5 шт. объемом 400 куб. м);
- Реконструкция фильтров и насосного оборудования ХВО-2;
- Модернизация бакового хозяйства ХВО-2 для подготовки воды для основного технологического процесса производства тепло и электроэнергии ВлТЭЦ-2;
- Техническое перевооружение ТА-5;
- Техническое перевооружение ТА-6;
- Монтаж байпаса РК уровня в деаэраторе 6 ата блока ПГУ с оборудованием АСУ ТП;
- Модернизация установки системы единого времени АСУ БП блока ПГУ-230;
- Техническое перевооружение дамбы золошлакоотвалов №№ 1,2 в соответствии с требованиями 2 класса ГТС;
- Модернизация насосов КЭНб турбоагрегата Т-63/76-8,8 ст. № 1 блока ПГУ 230 (замена на КСВ 320);
- Модернизация САУ КВОУ;
- Техническое перевооружение системы возбуждения турбогенератора ст.№5;
- Модернизация схемы установки пожарных насосов 1-2 очереди;
- Модернизация здания и бакового хозяйства ХВО-1 (корректировка проектной документации);
- Техническое перевооружение узла разгрузки щелочи (2 этап);
- Установка дуговой защиты 1-4 секций ПКРУ 6 кВ и 3,4 секций КРУСН 6 кВ;
- Модернизация бакового хозяйства ХВО-2 (корректировка проектной документации);
- Установка частотно-регулируемого привода на насосы подпитки теплосети Владимирской ТЭЦ-2 (ПИР-2022; СМР-2023);
- Реконструкция ВлТЭЦ-2;
- Монтаж РОУ 90/13 блока ПГУ-230;
- Техническое перевооружение газопровода к ГРП-2;
- Техническое перевооружение к/а ст.№9 (замена потолочного пароперегревателя);
- Техническое перевооружение трубопроводов с ВХЗ;
- ТП к/а ст.№10 (замена уплотнений РВП);
- Модернизация ТГ-4 ПН-250 (замена трубного пучка);
- Модернизация установки системы контроля загазованности котельного отделения 2,3 очереди ГК ВлТЭЦ-2;
- НСП-4 модернизация ПН; КРУ 6кВ; РУ 0,4; ШУН;
- Модернизация системы охлаждения подшипников ПН и вентиляции на НСП-1,3,4,5.

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

Предлагаются следующие мероприятия на котельных:

- ООО «Т Плюс ВКС». Техническое перевооружение Юго-Западной котельной;

- ООО «Т Плюс ВКС». Техническое перевооружение котельной 301 квартала;
- ООО «Т Плюс ВКС». Техническое перевооружение котельной Белокопской, 16;
- ООО «Т Плюс ВКС». Техническое перевооружение котельной Семашко, 4;
- ООО «Т Плюс ВКС». Техническое перевооружение котельной Энергетик;
- ООО «Т Плюс ВКС». Техническое перевооружение котельной ВЗКИ;
- ООО «Т Плюс ВКС». Техническое перевооружение котельной ДБСП (перевод в водогрейный режим);
- ООО «Т Плюс ВКС». Техническое перевооружение котельной мкр. Залязьменский;
- ООО «Т Плюс ВКС». Техническое перевооружение котельной Оргтруд 2;
- ООО «Т Плюс ВКС». Техническое перевооружение БМК-360;
- ООО «Т Плюс ВКС». Техническое перевооружение котельной Оргтруд 1;
- ООО «Т Плюс ВКС». Модернизация котельной мкр. Юрвец;
- ООО «ТКС». Реконструкция источника тепловой энергии ООО «ТКС» (теплогенерирующее оборудование), а также ремонты и инвестиционные мероприятия на основном оборудовании систем теплоснабжения;
- АО «Владгазкомпания». Реконструкция источника тепловой энергии АО «Владгазкомпания» (теплогенерирующее оборудование), а также ремонты и инвестиционные мероприятия на основном оборудовании систем теплоснабжения;
- АО ВХКП «Мукомол». Реконструкция источника тепловой энергии АО ВХКП «Мукомол» (теплогенерирующее оборудование), а также ремонты и инвестиционные мероприятия на основном оборудовании систем теплоснабжения;
- ООО «Владмиртеплогаз». Реконструкция источников тепловой энергии ООО «Владмиртеплогаз» (теплогенерирующее оборудование), а также ремонты и инвестиционные мероприятия на основном оборудовании систем теплоснабжения;
- ООО «ТеплогазВладмир». Реконструкция источников тепловой энергии ООО «ТеплогазВладмир» (теплогенерирующее оборудование), а также ремонты и инвестиционные мероприятия на основном оборудовании систем теплоснабжения;
- ООО УК «Дельта». Реконструкция источника тепловой энергии ООО УК «Дельта» (теплогенерирующее оборудование), а также ремонты и инвестиционные мероприятия на основном оборудовании систем теплоснабжения;
- ТСЖ «На 3-ей Кольцевой». Ремонты и инвестиционные мероприятия на основном оборудовании систем теплоснабжения ТСЖ «На 3-ей Кольцевой».

Результаты реализации мероприятий по реконструкции котельных:

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

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

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

**5.4.1 Мероприятия, необходимые для осуществления подключения (технологического присоединения) теплopotребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения**

В рамках мер 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 не предусматриваются мероприятия, необходимые для осуществления технологического присоединения теплopotребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения.

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

**5.4.2.1. Демонтаж оборудования на муниципальных котельных, находящихся в концессии ООО «Т Плюс ВКС»**

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

- Котельная Эрланген, расположенная по адресу: г. Владимир, ул. Тихонравова, 3б;
- Котельная 217 квартал, расположенная по адресу: г. Владимир, ул. Разина, 14б;
- Котельная 223 квартал, расположенная по адресу: г. Владимир, пр. Ленина, 20б;
- Котельная Пичугина, 10, расположенная по адресу: г. Владимир, ул. Пичугина, 10;
- Котельная 602 квартал, расположенная по адресу: г. Владимир, пр. Ленина, 67г;
- Котельная Диктора Левитана, 55а, расположенная по адресу: г. Владимир, ул. Диктора Левитана, 55а;
- Котельная Диктора Левитана, 49, расположенная по адресу: г. Владимир, ул. Диктора Левитана, 49;
- Котельная, расположенная по адресу: г. Владимир, пр-т Ленина, д. 62.

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

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

Мероприятие предусматривает собой вывод из эксплуатации котельной ФГУП «ГНПП «Крона», при этом тепловая нагрузка потребителей переносится на котельную Юго-западного района к 2024 г.

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

Мероприятие предусматривает собой вывод из эксплуатации котельной мкр. Коммунар, при этом тепловая нагрузка потребителей переносится на квартальную котельную № 2, ООО «Инженерные системы» к 2023 г.

Данное мероприятие обосновано высоким износом оборудования котельной мкр. Коммунар.

#### **5.4.2.4. Ввод в эксплуатацию новой котельной БМК п. Пиганово для теплоснабжения потребителей мкр. Пиганово**

Мероприятие предусматривает собой ввод в эксплуатацию новой котельной БМК п. Пиганово в 2023 г. установленной тепловой мощностью 1,9 МВт для теплоснабжения потребителей мкр. Пиганово.

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

#### **5.5.1 Мероприятия, необходимые для осуществления подключения (технологического присоединения) теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения**

В рамках мер по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии не предусматриваются мероприятия, необходимые для осуществления технологического присоединения теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения.

#### **5.5.2 Мероприятия, необходимые для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения**

В рамках мер по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии не предусматриваются мероприятия, необходимые для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения.

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

**5.6.1 Мероприятия, необходимые для осуществления подключения (технологического присоединения) теплотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения**

В рамках мер 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 не предусматриваются мероприятия, необходимые для осуществления технологического присоединения теплотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения.

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

В рамках мер 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 не предусматриваются мероприятия, необходимые для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения.

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

В таблице ниже приведены температурные графики систем теплоснабжения МО г. Владимир.

Т а б л и ц а 28 – Температурные графики отпуска тепловой энергии

Источник тепловой энергии	Температурный график, °С
Владимирская ТЭЦ-2	114/70
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 (резервирование котельной от Владимирской ТЭЦ-2 с 2022 г.)	114/70 (срезка на 105)
Котельная 125 квартал	105/70
Котельная Парижской Коммуны	105/70
Котельная АО «Владгазкомпания»	114/70 (срезка на 105)
Котельная 722 квартал	95/70
Котельная ВЗКИ	105/70; 85/70
Котельная УВД	95/70
Котельная ПМК-18	95/70
Котельная РТС	95/70
Котельная Энергетик, ООО «Т Плюс ВКС»	85/70
Котельная мкр. Закрытый	90/70
Котельная мкр. Коммунар (переключение на квартальную котельную № 2, ООО «Инженерные системы» в 2023 г.)	90/70 (95/70)
Котельная Оргтруд 1	95/70

Источник тепловой энергии	Температурный график, °С
Котельная Оргтруд 2	85/70
Котельная мкр. Юрьеvec, ООО «Т Плюс ВКС»	85/70
Котельная Элеваторная	90/70
Котельная мкр. Лесной	95/70
Котельная ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	90/70
Котельная АО ВХКП «Мукомол»	95/70
Котельная мкр. Пиганово (с 2023 г. БМК мкр. Пиганово)	90/70
Котельная Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	95/70
Котельная турбаза «Ладога»	90/70
Котельная ФГУП «ГНПП «Крона» (переключение на котельную Юго-западного района в 2024 г.)	95/70
Котельная ООО УК «Дельта»	95/62,6
Котельная ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	нд
Котельная ФГБУ «ВНИИЗЖ»	105/70
Котельная Юрьеvec, ООО «ТеплогазВладимир»	115/70
Котельная Загородная зона	130/70
Котельная ООО «ТКС» (переключение на Владимирскую ТЭЦ-2 в 2025 г.)	95/70
Котельная Семашко, 4	90/70
Котельная Белокопской, 16	95/70
Котельная БМК-360	80/70
Котельная Тихонравова, 8а	90/70
Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 6-2	80/70
Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 9-2	80/70
Котельная ДБСП	нет, паровая котельная
Котельная МУЗ КБ «Автоприбор»	нет, паровая котельная
Котельная АО НПО «Магнетон»	нд

Согласно предоставленной проектной документации, температурный график для квартальной котельной № 2, расположенной по адресу г. Владимир, мкр. Коммунар, ул. Центральная д. 19, составляет:

- 95/70 °С для существующих потребителей тепла (под существующими потребителями в проектной документации указаны следующие адреса: г. Владимир, мкр. Коммунар, ул. Центральная д. 3, д. 4, д. 6, д. 5, д. 7, д. 10, д. 12, д. 13, д. 14, д. 15, д. 16; ул. Советская д. 1, д. 2, д. 3, д. 4, д. 5, д. 6; ул. Песочная д. 1; ул. Школьная д. 1а, д. 2а, д. 2, д. 4)
- 105/80 °С для проектируемых потребителей тепла (под проектируемыми потребителями в проектной документации указаны следующие абоненты: проектируемая школа, жилой дом № 4 по ГП (7-9 этажей), жилой дом № 5.1 по ГП (рабочий проект, 7 этажей), жилой дом № 5.2 по ГП (рабочий проект, 9 этажей), жилой дом № 6 по ГП (8-9-12 этажей), жилой дом № 7 по ГП (7-9-12 этажей), жилой дом № 8 по ГП (7-9 этажей), жилой дом № 9 по ГП (7-8-9 этажей))

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

### 5.8.1 Мероприятия, необходимые для осуществления подключения (технологического присоединения) теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения

В рамках предложений по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей не

предусматриваются мероприятия, необходимые для осуществления технологического присоединения теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения.

### **5.8.1 Мероприятия, необходимые для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения**

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

Ввод новых мощностей планируется:

- ООО «ВладимирТеплогаз». БМК мкр. Пиганово. Мероприятие предусматривает собой ввод в эксплуатацию новой котельной БМК мкр. Пиганово в 2023 г. установленной тепловой мощностью 1,9 МВт для теплоснабжения потребителей мкр. Пиганово;
- ООО «Т Плюс ВКС». БМК мкр. Веризино. Мероприятие предусматривает собой ввод в эксплуатацию новой котельной БМК мкр. Веризино для теплоснабжения потребителей новых жилых домов и социальных объектов мкр. Веризино. Предлагается поэтапный ввод тепловой мощности на котельной:
  - 1 этап. Ввод 12 МВт не позднее 2024 г.;
  - 2 этап. Ввод 6 МВт не позднее 2027 г.;
  - 3 этап. Ввод 6 МВт не позднее 2029 г.;
  - 4 этап. Ввод 6 МВт не позднее 2031 г.

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

### **5.9.1 Мероприятия, необходимые для осуществления подключения (технологического присоединения) теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения**

В рамках предложений по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива не предусматриваются мероприятия, необходимые для осуществления технологического присоединения теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения.

### **5.9.2 Мероприятия, необходимые для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения**

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

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

На сегодняшний день, например, установка даже маломощных гелиоустановок требует существенных финансовых затрат. Гелиоустановки для нагрева воды не получают широкого распространения из-за их относительной дороговизны (поставки зарубежных производителей) и относительной дешевизны замещаемой энергии. Гелиоустановки ГВС многосемейных домов при стоимости 10 тыс. руб./м<sup>2</sup> и замещении ими электронагревателей при тарифах в МО г. Владимир срок оку-

паемости составит около 15 лет, что весьма значительно для субъектов малого предпринимательства и индивидуальных застройщиков, которые составляют большинство в секторе возможных потребителей этого вида тепловой энергии. К тому же климатические условия МО г. Владимир с малым количеством солнечных дней, тоже не способствуют использованию гелиоустановок.

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

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

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

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

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

**6.1.1 Мероприятия, необходимые для осуществления подключения (технологического присоединения) теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения**

В рамках предложений 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) не предусматриваются мероприятия, необходимые для осуществления технологического присоединения теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения.

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

В рамках предложений 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) не предусматриваются мероприятия, необходимые для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения.

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

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

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

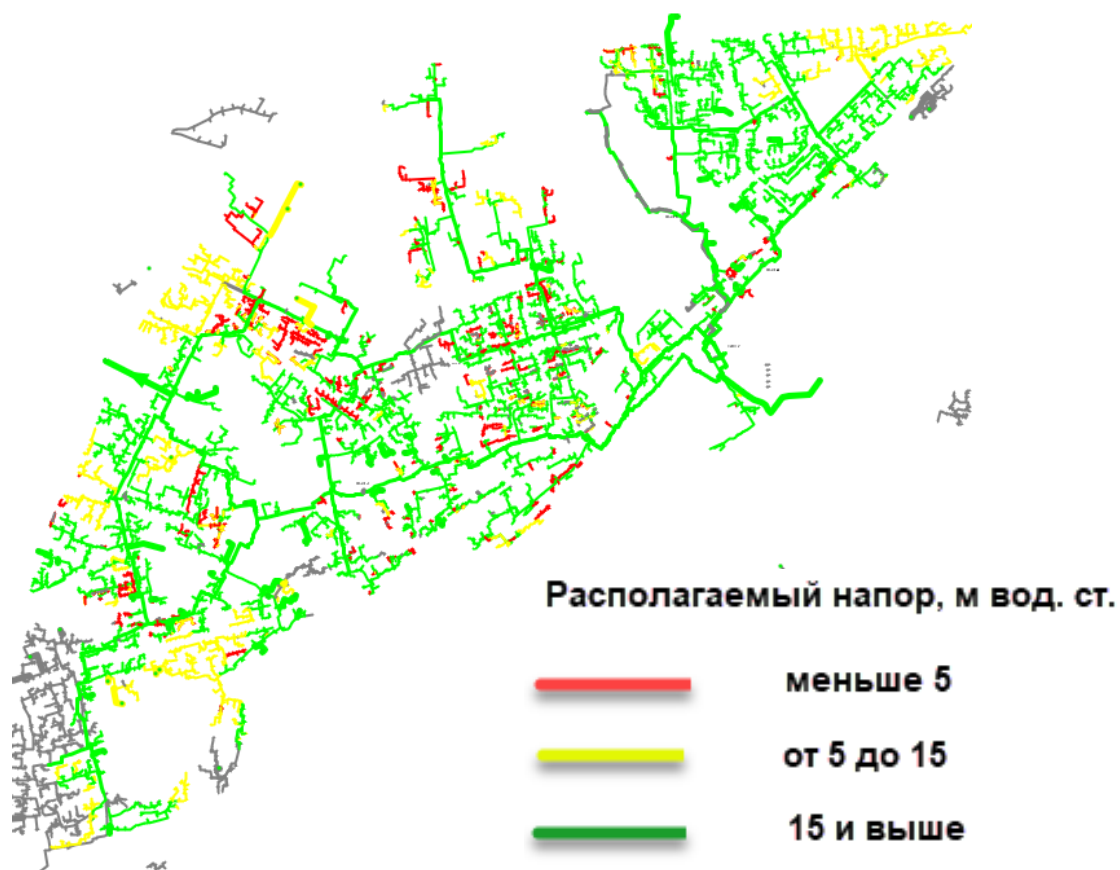


Рисунок 54 – Графическая интерпретация с располагаемым напором систем теплоснабжения

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

Мероприятия, осуществленные по технологическому присоединению теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии за базовый период актуализации приведены в таблице 29.

В таблице 30 приведены предложения по строительству тепловых сетей для технологического присоединения теплопотребляющих установок потребителей.

Т а б л и ц а 29 – Мероприятия, осуществленные по технологическому присоединению теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии за базовый период актуализации

Источник тепловой энергии	Подключаемый объект	Мероприятие	Стоимость, тыс. руб. (без НДС)	Принадлежность сетей
Владимирская ТЭЦ-2	административное здание, расположенное по адресу: ул. Тракторная, д. 43	строительство участка тепловой сети от камеры ТК-509	3 297	ООО «Т Плюс ВКС»
Владимирская ТЭЦ-2	лечебное учреждение, расположенное по адресу: ул. Тихонравова, д. 3	строительство участка тепловой сети от камеры УТ34В	1 364	ООО «Т Плюс ВКС»

Т а б л и ц а 30 – Предложения по строительству тепловых сетей для технологического присоединения теплопотребляющих установок потребителей

Шифр	Проект	Финансовые потребности, тыс. руб. (без НДС) <sup>1</sup>															
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	Итого
1-02-01-005.10	Строительство участка 2Du=150 мм для присоединения перспективной точечной застройки, расположенной по адресу: Студеная гора, 3 к Владимирской ТЭЦ-2	5 950															5 950
1-02-01-005.11	Строительство участка 2Du=32 мм для присоединения перспективной точечной застройки, расположенной по адресу: мкр. Энергетик, ул. Энергетиков, 13-6 к котельной Энергетик, ООО «Т Плюс ВКС»	476															476
1-02-01-005.12	Строительство участка 2Du=125 мм для присоединения перспективной точечной застройки, расположенной по адресу: Егорова, 10-А к Владимирской ТЭЦ-2	2 098															2 098
1-02-01-005.13	Строительство участка 2Du=65 мм для присоединения перспективной точечной застройки, расположенной по адресу: Большая Московская, 41 к Владимирской ТЭЦ-2	1 662															1 662
1-02-01-005.14	Строительство участка 2Du=40 мм для присоединения перспективной точечной застройки, расположенной по адресу: Б.Нижегородская, 108-Е к Владимирской ТЭЦ-2	748															748
1-02-01-005.15	Строительство участка 2Du=40 мм для присоединения перспективной точечной застройки, расположенной по адресу: Ново-Ямская, 79-6 к котельной 301 квартал	1 526															1 526
1-02-01-006.3	Строительство участка 2Du=100 мм для присоединения площадки застройки ОЗ-14 к Владимирской ТЭЦ-2	4 865															4 865
1-02-01-006.4	Строительство участка 2Du=65 мм для присоединения площадки застройки МКД-2 к котельной 722 квартал	411															411
1-02-01-006.5	Строительство участка 2Du=65 мм для присоединения площадки застройки МКД-2 к котельной 722 квартал	411															411
1-02-01-006.6	Строительство участка 2Du=50 мм для присоединения площадки застройки ОЗ-25 к Владимирской ТЭЦ-2	2 770															2 770
1-02-01-006.7	Строительство участка 2Du=100 мм для присоединения площадки застройки ОЗ-24 к Владимирской ТЭЦ-2	1 382															1 382
1-02-01-006.8	Строительство участка 2Du=50 мм для присоединения площадки застройки ОЗ-23 к Владимирской ТЭЦ-2	1 951															1 951
1-02-01-006.9	Строительство участка 2Du=65 мм для присоединения площадки застройки МКД-3 к Владимирской ТЭЦ-2	2 156															2 156
1-02-01-006.10	Строительство участка 2Du=65 мм для присоединения площадки застройки МКД-4 к Владимирской ТЭЦ-2	3 488															3 488
1-02-01-006.11	Строительство участка 2Du=50 мм для присоединения площадки застройки МКД-5 к Владимирской ТЭЦ-2	929															929
1-02-01-006.12	Строительство участка 2Du=100 мм для присоединения площадки застройки МКД-6 к Владимирской ТЭЦ-2		602														602
1-02-01-006.13	Строительство участка 2Du=50 мм для присоединения площадки застройки МКД-7 к Владимирской ТЭЦ-2		563														563

<sup>1</sup> Источник инвестиций – в рамках договоров на подключение (технологическое присоединение) с ЕТО.

Шифр	Проект	Финансовые потребности, тыс. руб. (без НДС) <sup>1</sup>																
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	Итого	
1-02-01-006.14	Строительство участка 2Ду=80 мм для присоединения площадки застройки МКД-8 к Владимирской ТЭЦ-2		1 928														1 928	
1-02-01-006.15	Строительство участка 2Ду=100 мм для присоединения площадки застройки МКД-9 к Владимирской ТЭЦ-2		1 746														1 746	
1-02-01-006.16	Строительство участка 2Ду=65 мм для присоединения площадки застройки МКД-10 к Владимирской ТЭЦ-2		762														762	
1-02-01-006.17	Строительство участка 2Ду=50 мм для присоединения площадки застройки МКД-11 к Владимирской ТЭЦ-2		630														630	
1-02-01-006.18	Строительство участка 2Ду=125 мм для присоединения площадки застройки МКД-12 к Владимирской ТЭЦ-2		5 073														5 073	
1-02-01-006.19	Строительство участка 2Ду=125 мм для присоединения площадки застройки МКД-13 к Владимирской ТЭЦ-2														4 272		4 272	
1-02-01-006.20	Строительство участка 2Ду=100 мм для присоединения площадки застройки МКД-14 к Владимирской ТЭЦ-2		1 184														1 184	
1-02-01-006.21	Строительство участка 2Ду=100 мм для присоединения площадки застройки МКД-15 к Владимирской ТЭЦ-2		505														505	
1-02-01-006.22	Строительство участка 2Ду=65 мм для присоединения площадки застройки МКД-18 к Владимирской ТЭЦ-2														8 540		8 540	
1-02-01-006.23	Строительство участка 2Ду=65 мм для присоединения площадки застройки МКД-19 к Владимирской ТЭЦ-2		589														589	
1-02-01-006.24	Строительство участка 2Ду=80 мм для присоединения площадки застройки МКД-20 к Владимирской ТЭЦ-2		723														723	
1-02-01-006.26	Строительство участка 2Ду=50 мм для присоединения площадки застройки МКД-22 к Владимирской ТЭЦ-2			1 164													1 164	
1-02-01-006.27	Строительство участка 2Ду=50 мм для присоединения площадки застройки МКД-23 к Владимирской ТЭЦ-2			1 997													1 997	
1-02-01-006.31	Строительство участка 2Ду=50 мм для присоединения площадки застройки ОЗ-1 к Владимирской ТЭЦ-2			1 389													1 389	
1-02-01-006.32	Строительство участка 2Ду=50 мм для присоединения площадки застройки ОЗ-2 к Владимирской ТЭЦ-2			573													573	
1-02-01-006.34	Строительство участка 2Ду=80 мм для присоединения площадки застройки ОЗ-4 к Владимирской ТЭЦ-2			1 205													1 205	
1-02-01-006.35	Строительство участка 2Ду=65 мм для присоединения площадки застройки ОЗ-6 к Владимирской ТЭЦ-2			2 542													2 542	
1-02-01-006.36	Строительство участка 2Ду=50 мм для присоединения площадки застройки ОЗ-9 к Владимирской ТЭЦ-2			1 198													1 198	
1-02-01-006.37	Строительство участка 2Ду=150 мм для присоединения площадки застройки ОЗ-11 к Владимирской ТЭЦ-2				10 916												10 916	
1-02-01-006.38	Строительство участка 2Ду=65 мм для присоединения площадки застройки ОЗ-12 к Владимирской ТЭЦ-2			672													672	
1-02-01-006.39	Строительство участка 2Ду=65 мм для присоединения площадки застройки ОЗ-13 к Владимирской ТЭЦ-2			5 738													5 738	
1-02-01-006.41	Строительство участка 2Ду=50 мм для присоединения площадки застройки ОЗ-17 к Владимирской ТЭЦ-2				2 020												2 020	
1-02-01-006.42	Строительство участка 2Ду=50 мм для присоединения площадки застройки ОЗ-18 к Владимирской ТЭЦ-2				710												710	

Шифр	Проект	Финансовые потребности, тыс. руб. (без НДС) <sup>1</sup>																
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	Итого	
1-02-01-006.43	Строительство участка 2Ду=50 мм для присоединения площадки застройки ОЗ-19 к Владимирской ТЭЦ-2				1 128												1 128	
1-02-01-006.44	Строительство участка 2Ду=50 мм для присоединения площадки застройки ОЗ-20 к Владимирской ТЭЦ-2				1 947												1 947	
1-02-01-006.45	Строительство участка 2Ду=65 мм для присоединения площадки застройки ОЗ-22 к Владимирской ТЭЦ-2				400												400	
1-02-01-006.46	Строительство участка 2Ду=50 мм для присоединения площадки застройки ОЗ-26 к Владимирской ТЭЦ-2				946												946	
1-02-01-006.47	Строительство участка 2Ду=100 мм для присоединения площадки застройки Семязино МКД-3 к Владимирской ТЭЦ-2			630													630	
1-02-01-006.48	Строительство участка 2Ду=50 мм для присоединения площадки застройки Семязино ОЗ-5 к Владимирской ТЭЦ-2			2 153													2 153	
1-02-01-006.49	Строительство участка 2Ду=65 мм для присоединения площадки застройки МКД-28 к Владимирской ТЭЦ-2					2 054											2 054	
1-02-01-006.50	Строительство участка 2Ду=125 мм для присоединения площадки застройки Семязино МКД-2 к котельной 301 квартал					5 761											5 761	
1-02-01-006.52	Строительство участка 2Ду=50 мм для присоединения площадки застройки Коммунар МКД-2 к котельной Загородная зона					458											458	
1-02-01-006.53	Строительство участка 2Ду=50 мм для присоединения площадки застройки ОЗ-27 к котельной ВЗКИ					6 198											6 198	
1-02-01-006.54	Строительство участка 2Ду=32 мм для присоединения площадки застройки ОЗ-28 к котельной ВЗКИ					2 344											2 344	
1-02-01-006.55	Строительство участка 2Ду=80 мм для присоединения площадки застройки МКД-32 к Владимирской ТЭЦ-2						581										581	
1-02-01-006.56	Строительство участка 2Ду=50 мм для присоединения площадки застройки ОЗ-10 к Владимирской ТЭЦ-2						3 438										3 438	
1-02-01-006.57	Строительство участка 2Ду=100 мм для присоединения площадки застройки МКД-24 к Владимирской ТЭЦ-2						5 429										5 429	
1-02-01-006.58	Строительство участка 2Ду=250 мм для присоединения площадки застройки ПЗ-5 к Владимирской ТЭЦ-2						58 094										58 094	

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

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

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

#### **6.3.1 Мероприятия, необходимые для осуществления подключения (технологического присоединения) теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения**

В рамках предложений 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 не предусматриваются мероприятия, необходимые для осуществления технологического присоединения теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения.

#### **6.3.2 Мероприятия, необходимые для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения**

В рамках предложений 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 не предусматриваются мероприятия, необходимые для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения.

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

#### **6.4.1 Мероприятия, необходимые для осуществления подключения (технологического присоединения) теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения**

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

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

##### 6.4.2.1. 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). 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  $2\text{Ду} = 100$  мм от УТ-2 до БМЦТП ООО «ТКС», протяженность. 320 м;
- Строительство трубопровода  $2\text{Ду} = 100$  мм от БМЦТП «ТКС» до существующей камеры котельной ООО «ТКС» УТ-1, протяженность. 20 м;
- Строительство блочно-модульного ЦТП «ТКС».

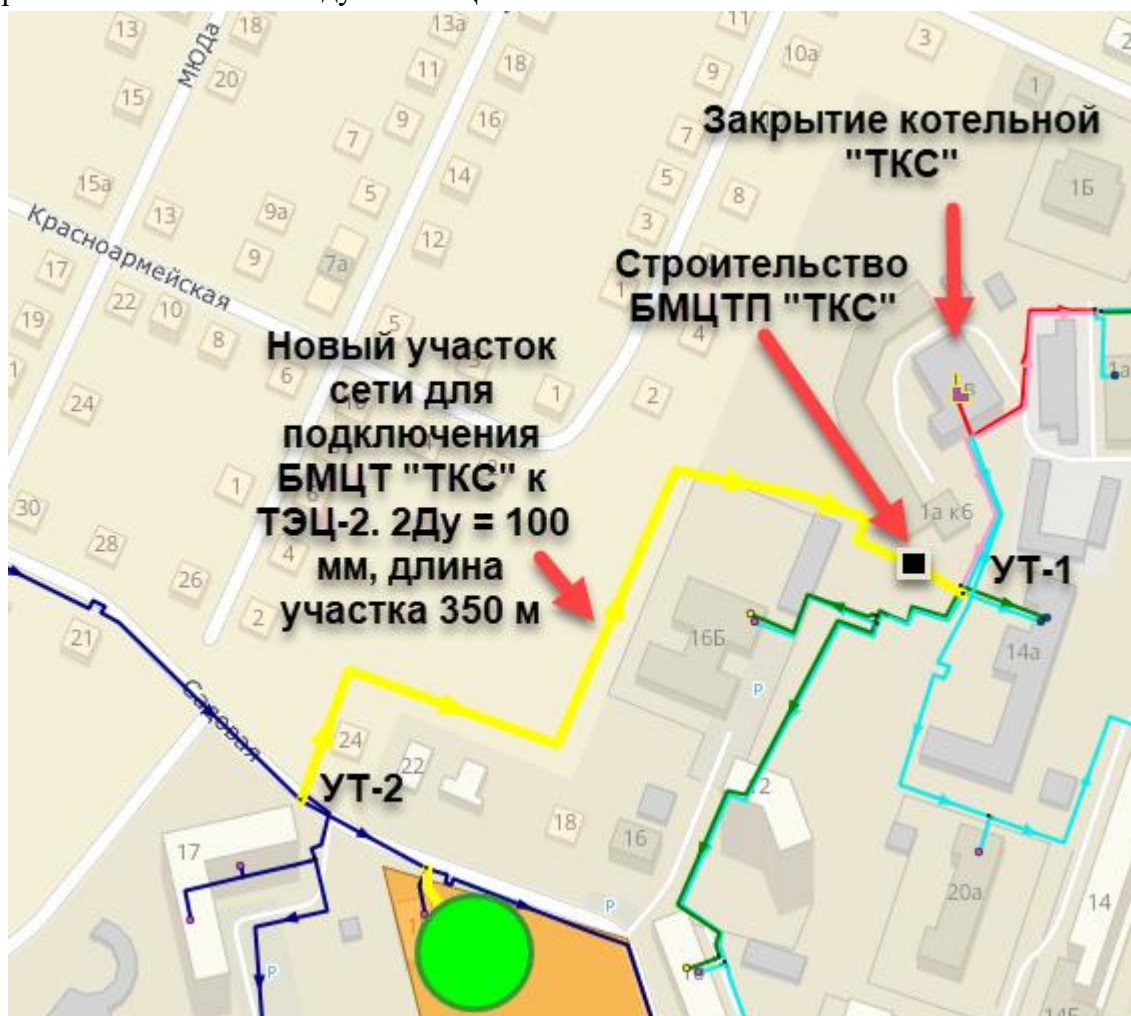


Рисунок 2 – Планы по строительству участка тепловой сети от камеры ТЭЦ- УТ-2 до нового БМЦТП «ТКС»

#### 6.4.2.2. Перевод тепловой нагрузки котельной ФГУП «ГНПП «Крона» на котельную «Юго-западного района»

Для присоединения потребителей, теплоснабжение которых в настоящее время осуществляется от котельной ФГУП «ГНПП «Крона», необходимо установить один общий ЦТП. На рисунке ниже показан план-схема строительства тепловых сетей для реализации данного проекта.

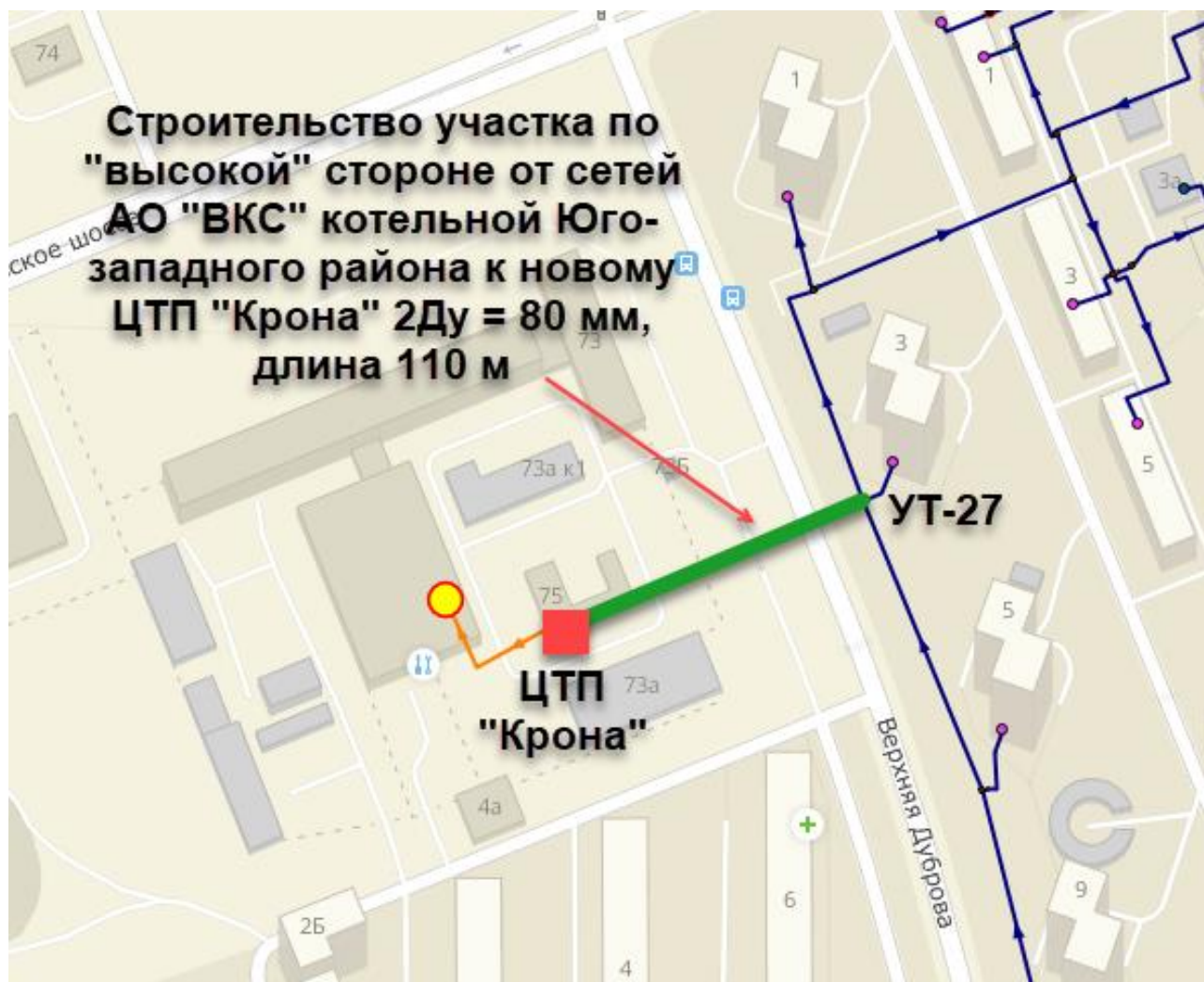


Рисунок 3 – План по присоединению зданий подключенных к котельной ФГУП «ГНПП «Крона», к сетям котельной «Юго-западного района»

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

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

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

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

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

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

## **Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), 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.

В таблице 31 приведены прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии в МО г. Владимир.

Увеличение расхода природного газа на 2037 г. по отношению к 2022 г. составит: 78 027 тыс. м<sup>3</sup> (11 %).

В таблице 32 приведены прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой и электрической энергии в МО г. Владимир.

Увеличение расхода условного топлива на 2037 г. по отношению к 2022 г. составит 91 208 т у. т. (11 %).

Т а б л и ц а 31 – Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии МО г. Владимир

ЕТО	Вид топлива	Расход натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup> (т)															
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
ЕТО-1. ПАО «Т Плюс»	Природный газ	698 019	746 383	767 817	807 111	771 741	773 605	773 484	773 806	773 901	773 924	774 044	774 584	774 854	775 418	775 765	776 328
	Мазут	19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО-2. ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	Природный газ	6 665	6 665	6 665	6 665	6 665	6 665	6 665	6 665	6 665	6 665	6 665	6 665	6 665	6 665	6 665	6 665
	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
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ЕТО-4. АО НПО «Магнетон»	Природный газ	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ЕТО-5. ФГБУ «ВНИИЗЖ»	Природный газ	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ЕТО-6. ООО «Тепло-газВладимир»	Природный газ	15 279	15 298	15 298	15 298	15 298	15 117	15 124	15 131	15 080	15 080	15 092	14 946	14 959	14 972	14 985	14 997
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ЕТО-7. ООО «Владимиртеплогаз»	Природный газ	521	521	521	521	521	521	521	521	521	521	521	521	521	521	521	521
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего	Природный газ	720 712	769 095	790 529	829 823	794 453	796 136	796 022	796 351	796 395	796 418	796 550	796 944	797 227	797 804	798 164	798 739
	Мазут	19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Т а б л и ц а 32 – Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой и электрической энергии МО г. Владимир

ЕТО	Вид топлива	Расход условного топлива, т у. т.															
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
ЕТО-1. ПАО «Т Плюс»	Природный газ	817 494	873 999	899 101	945 116	903 697	905 877	905 736	906 114	906 226	906 254	906 398	907 031	907 350	908 011	908 418	909 079
	Мазут	24	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО-2. ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	Природный газ	7 798	7 798	7 798	7 798	7 798	7 798	7 798	7 798	7 798	7 798	7 798	7 798	7 798	7 798	7 798	7 798
	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
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ЕТО-4. АО НПО «Магнетон»	Природный газ	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ЕТО-5. ФГБУ «ВНИИЗЖ»	Природный газ	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ЕТО-6. ООО «Тепло-газВладимир»	Природный газ	17 899	17 899	17 899	17 899	17 899	17 687	17 695	17 703	17 643	17 643	17 658	17 487	17 502	17 517	17 532	17 547
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ЕТО-7. ООО «Владимиртеплогаз»	Природный газ	610	610	610	610	610	610	610	610	610	610	610	610	610	610	610	610
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего	Природный газ	844 063	900 566	925 668	971 683	930 264	932 232	932 099	932 485	932 537	932 565	932 724	933 186	933 520	934 196	934 618	935 294
	Мазут	24	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого	844 087	900 566	925 668	971 683	930 264	932 232	932 099	932 485	932 537	932 565	932 724	933 186	933 520	934 196	934 618	935 294

### 8.1.1 Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива

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

#### 8.1.1.1. Владимирская ТЭЦ-2

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

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

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

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

Т а б л и ц а 33 – Характеристика резервуаров для хранения мазута

Наименование емкости	Техническое состояние емкости	Объем по проекту, м <sup>3</sup>	Максимальное количество загрузки топлива, м <sup>3</sup>	Величина не извлекаемого («мертвого») остатка, м <sup>3</sup>
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
<b>Итого</b>		<b>33 706,8</b>	<b>30 780,5</b>	<b>619,1</b>

В таблице 34 приведены значения общего нормативного запаса топлива (ОНЗТ), неснижаемого нормативного запаса топлива (ННЗТ) и нормативного эксплуатационного запаса топлива (НЭЗТ) на 2019 – 2037 гг. Проектный и рабочий объем основных мазутных емкостей позволяет создавать резервы топочного мазута в объеме ОНЗТ.

#### 8.1.1.2. Котельная Загородная зона ООО «ТеплогазВладимир»

Основным топливом на котельной является природный газ, резервное – дизельное топливо. Для котельной в 2019 году не утверждены значения общего нормативного запаса топлива, а с 2020 года не утверждается НЭЗТ. В таблице 35 приведены величины ОНЗТ, ННЗТ и НЭЗТ на 2019 – 2037 гг.

### **8.1.1.3. Котельная ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»**

Основным топливом на котельной является природный газ, резервное – мазут. Емкость цистерн топлива составляет 0,4 тыс. тонн. На 2022-2023 года запланировано создание следующих запасов топлива:

- ОНЗТ в объеме 0,062 тыс. т
- ННЗТ в объеме 0,048 тыс. т
- НЭЗТ в объеме 0,014 тыс. т

Т а б л и ц а 34 – Значения запасов топочного мазута на ТЭЦ-2 на дату 1 октября

Показатель	Значение показателя на дату																		
	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
ОНЗТ, тыс. т	13,242	13,395	10,093	10,319	5,276	5,532	5,831	5,555	5,565	5,563	5,564	5,564	5,565	5,566	5,569	5,570	5,573	5,574	5,577
ННЗТ, тыс. т	1,068	1,221	1,220	1,220	1,220	1,257	1,325	1,262	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264	1,265	1,265	1,266	1,266	1,267
НЭЗТ, тыс. т	12,174	12,174	8,873	9,099	4,056	4,275	4,506	4,293	4,301	4,299	4,300	4,300	4,301	4,302	4,304	4,305	4,307	4,308	4,310

Т а б л и ц а 35 – Значения запасов дизельного топлива на котельной Загородная зона ООО «ТеплогазВладимир» на дату 1 октября

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

Т а б л и ц а 36 – Значения запасов дизельного топлива на котельной ОАО «Владимирский завод «Электроприбор» на дату 1 октября

Показатель	Значение показателя на дату															
	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
ОНЗТ, тыс. т	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062
ННЗТ, тыс. т	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
НЭЗТ, тыс. т	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014

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

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

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

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

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

Использование возобновляемых источников тепловой энергии не планируется.

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

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

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

В таблице 37 приведены данные по доле топлива в общем топливном балансе источника тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения.

В таблице 38 приведены данные по значению низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения.

Т а б л и ц а 37 – Доля топлива в общем топливном балансе источника тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

Система теплоснабжения	Источник тепловой энергии	Вид топлива	Доля топлива в общем топливном балансе источника тепловой энергии															
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Владимирская ТЭЦ-2, Котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владгазкомпания»	Владимирская ТЭЦ-2	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
		Мазут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Котельная Юго-западного района	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
	Котельная 301 квартал	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
	Котельная Коммунальная зона	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
	Котельная Микрорайон 9-В	Газ	1,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Котельная 125 квартал	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
	Котельная Парижской Коммуны	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
	Котельная АО «Владгазкомпания»	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Котельная 722 квартал	Котельная 722 квартал	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Котельная ВЗКИ	Котельная ВЗКИ	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Котельная УВД	Котельная УВД	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Котельная ПМК-18	Котельная ПМК-18	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Котельная РТС	Котельная РТС	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Котельная Энергетик, ООО «Т Плюс ВКС»	Котельная Энергетик, ООО «Т Плюс ВКС»	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Котельная мкр. Зажатский	Котельная мкр. Зажатский	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Котельная мкр. Коммунар	Котельная мкр. Коммунар	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Котельная Оргтруд 1	Котельная Оргтруд 1	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Котельная Оргтруд 2	Котельная Оргтруд 2	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Котельная мкр. Юрьевец, ООО «Т Плюс ВКС»	Котельная мкр. Юрьевец, ООО «Т Плюс ВКС»	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Котельная Элеваторная	Котельная Элеваторная	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Котельная мкр. Лесной	Котельная мкр. Лесной	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Котельная ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	Котельная ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00

Система теплоснабжения	Источник тепловой энергии	Вид топлива	Доля топлива в общем топливном балансе источника тепловой энергии															
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Котельная АО ВХКП «Мукомол»	Котельная АО ВХКП «Мукомол»	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Котельная мкр. Пиганово	Котельная мкр. Пиганово	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Котельная Энергетик, ООО «Владимир-теплогаз»	Котельная Энергетик, ООО «Владимир-теплогаз»	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Котельная турбаза «Ладога»	Котельная турбаза «Ладога»	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Котельная ФГУП «ГНПП «Крона»	Котельная ФГУП «ГНПП «Крона»	Газ	1,00	1,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная ООО УК «Дельта»	Котельная ООО УК «Дельта»	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Котельная ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	Котельная ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Котельная ФГБУ «ВНИИЗЖ»	Котельная ФГБУ «ВНИИЗЖ»	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Котельная Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир»	Котельная Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир»	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Котельная Загородная зона	Котельная Загородная зона	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Котельная ООО «ТКС»	Котельная ООО «ТКС»	Газ	1,00	1,00	1,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная Семашко, 4	Котельная Семашко, 4	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Котельная Белоконской, 16	Котельная Белоконской, 16	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Котельная БМК-360	Котельная БМК-360	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Котельная Тихонравова, 8а	Котельная Тихонравова, 8а	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 6-2	Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 6-2	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 9-2	Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 9-2	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Котельная ДБСП	Котельная ДБСП	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Котельная МУЗ КБ «Автоприбор»	Котельная МУЗ КБ «Автоприбор»	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Котельная АО НПО «Магнетон»	Котельная АО НПО «Магнетон»	Газ	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Т а б л и ц а 38 – Значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

Система теплоснабжения	Источник тепловой энергии	Вид топлива	Низшая теплота сгорания природный газ ( $Q_{н}^p$ , ккал/м³) / мазут ( $Q_{н}^p$ , ккал/кг)															
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Владимирская ТЭЦ-2, Котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владгазкомпания»	Владимирская ТЭЦ-2	Газ	8197	8197	8197	8197	8197	8197	8197	8197	8197	8197	8197	8197	8197	8197	8197	8197
		Мазут	8855	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Котельная Юго-западного района	Газ	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222
	Котельная 301 квартал	Газ	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222
	Котельная Коммунальная зона	Газ	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222
	Котельная Микрорайон 9-В	Газ	8222	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Котельная 125 квартал	Газ	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222
	Котельная Парижской Коммуны	Газ	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222
	Котельная АО «Владгазкомпания»	Газ	8155	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222
Котельная 722 квартал	Котельная 722 квартал	Газ	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222
Котельная ВЗКИ	Котельная ВЗКИ	Газ	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222
Котельная УВД	Котельная УВД	Газ	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222
Котельная ПМК-18	Котельная ПМК-18	Газ	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222
Котельная РТС	Котельная РТС	Газ	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222
Котельная Энергетик, ООО «Т Плюс ВКС»	Котельная Энергетик, ООО «Т Плюс ВКС»	Газ	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222
Котельная мкр. Зажатский	Котельная мкр. Зажатский	Газ	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222
Котельная мкр. Коммунар	Котельная мкр. Коммунар	Газ	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222
Котельная Оргтруд 1	Котельная Оргтруд 1	Газ	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222
Котельная Оргтруд 2	Котельная Оргтруд 2	Газ	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222
Котельная мкр. Юрьево, ООО «Т Плюс ВКС»	Котельная мкр. Юрьево, ООО «Т Плюс ВКС»	Газ	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222
Котельная Элеваторная	Котельная Элеваторная	Газ	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222
Котельная мкр. Лесной	Котельная мкр. Лесной	Газ	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222

Система теплоснабжения	Источник тепловой энергии	Вид топлива	Низшая теплота сгорания природный газ ( $Q_{н}^p$ , ккал/м³) / мазут ( $Q_{н}^p$ , ккал/кг)															
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Котельная ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	Котельная ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	Газ	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190
Котельная АО ВХКП «Мукомол»	Котельная АО ВХКП «Мукомол»	Газ	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190
Котельная мкр. Пиганово	Котельная мкр. Пиганово	Газ	8204	8204	8204	8204	8204	8204	8204	8204	8204	8204	8204	8204	8204	8204	8204	8204
Котельная Энергетик, ООО «Владимир-теплогаз»	Котельная Энергетик, ООО «Владимир-теплогаз»	Газ	8203	8203	8203	8203	8203	8203	8203	8203	8203	8203	8203	8203	8203	8203	8203	8203
Котельная турбаза «Ладога»	Котельная турбаза «Ладога»	Газ	8210	8210	8210	8210	8210	8210	8210	8210	8210	8210	8210	8210	8210	8210	8210	8210
Котельная ФГУП «ГНПП «Крона»	Котельная ФГУП «ГНПП «Крона»	Газ	8000	8000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная ООО УК «Дельта»	Котельная ООО УК «Дельта»	Газ	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120
Котельная ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	Котельная ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	Газ	7899	7899	7899	7899	7899	7899	7899	7899	7899	7899	7899	7899	7899	7899	7899	7899
Котельная ФГБУ «ВНИИЗЖ»	Котельная ФГБУ «ВНИИЗЖ»	Газ	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190
Котельная Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир»	Котельная Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир»	Газ	8200	8200	8200	8200	8200	8200	8200	8200	8200	8200	8200	8200	8200	8200	8200	8200
Котельная Загородная зона	Котельная Загородная зона	Газ	8201	8201	8201	8201	8201	8201	8201	8201	8201	8201	8201	8201	8201	8201	8201	8201
Котельная ООО «ТКС»	Котельная ООО «ТКС»	Газ	8211	8211	8211	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная Семашко, 4	Котельная Семашко, 4	Газ	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222
Котельная Белоконской, 16	Котельная Белоконской, 16	Газ	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222
Котельная БМК-360	Котельная БМК-360	Газ	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222
Котельная Тихонравова, 8а	Котельная Тихонравова, 8а	Газ	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222
Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 6-2	Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 6-2	Газ	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222
Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 9-2	Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 9-2	Газ	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222
Котельная ДБСП	Котельная ДБСП	Газ	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222
Котельная МУЗ КБ «Автоприбор»	Котельная МУЗ КБ «Автоприбор»	Газ	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190

Система теплоснабжения	Источник тепловой энергии	Вид топлива	Низшая теплота сгорания природный газ ( $Q_{н}^p$ , ккал/м <sup>3</sup> ) / мазут ( $Q_{н}^p$ , ккал/кг)															
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Котельная АО НПО «Магнетон»	Котельная АО НПО «Магнетон»	Газ	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

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

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

#### **8.5 Описание приоритетного направления развития топливного баланса поселения, городского округа**

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

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

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

В таблице 39 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 39 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 39.

Т а б л и ц а 39 – Предложение по размеру инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций, тепловых пунктов и источников тепловой энергии на каждом этапе развития систем теплоснабжения муниципального образования «город Владимир»

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
<b>МО г. Владимир</b>																	
1	Плановая потребность в инвестициях в источники тепловой мощности	млн. руб.	237,934	288,960	118,437	195,883	156,926	86,611	112,136	83,801	95,811	104,309	115,768	99,141	100,201	11,301	11,301
4	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	350,083	388,250	469,677	326,078	333,973	445,693	393,856	403,806	448,885	432,489	386,824	263,592	91,268	24,112	11,301
6	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	588,016	677,210	588,113	521,961	490,898	532,304	505,991	487,606	544,695	536,798	502,591	362,732	191,468	35,413	22,601
9	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	млн. руб.	588,016	1 265,227	1 853,340	2 375,301	2 866,199	3 398,503	3 904,494	4 392,100	4 936,795	5 473,592	5 976,183	6 338,915	6 530,383	6 565,796	6 588,397
10	Источники инвестиций																
	Собственные средства	млн. руб.	557,193	662,905	568,852	503,893	474,084	464,761	505,991	487,606	544,695	536,798	502,591	362,732	191,468	22,601	22,601
	Средства за счет присоединения потребителей	млн. руб.	30,823	14,305	19,261	18,068	16,814	67,543	0	0	0	0	0	0	0	12,812	0
	Средства бюджетов	млн. руб.	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 40 приведены данные по величине фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период актуализации.

Статус выполнения мероприятий, утвержденных в схеме теплоснабжения МО г. Владимир 2022 г. приведен в Приложении 5.

Т а б л и ц а 40 – Данные по величине фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период актуализации

№ ЕТО	Наименование ЕТО	Фактические инвестиции за 2022 г., тыс. руб. (без НДС)		
		Мероприятия, необходимые для осуществления технологического присоединения теплopotребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения	Мероприятия, необходимые для развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения	ИТОГО
1	ПАО «Т Плюс»	62 379	589 530	<b>651 909</b>
2	ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	Мероприятия в утвержденной схеме на 2022 г. отсутствуют.		-
3	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	-	нд	<b>нд</b>
4	АО НПО «Магнетон»	Мероприятия в утвержденной схеме на 2022 г. отсутствуют.		-
5	ФГБУ «ВНИИЗЖ»	Мероприятия в утвержденной схеме на 2022 г. отсутствуют.		-
6	ООО «ТеплогазВладимир»	-	13 475	<b>13 475</b>
7	ООО «Владимиртеплогаз»	Мероприятия в утвержденной схеме на 2022 г. отсутствуют.		-
<b>ИТОГО</b>		<b>62 379</b>	<b>603 005</b>	<b>665 384</b>

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

### 10.1 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

#### 10.1.1 Утвержденные ЕТО в системах теплоснабжения

В рамках утвержденной схемы теплоснабжения муниципального образования «город Владимир» до 2037 года (Постановление Администрации г. Владимира № 2733 от 28.06.2022) были утверждены ЕТО в системах теплоснабжения, которые представлены в таблице ниже.

Т а б л и ц а 41 – Утвержденные единые теплоснабжающие организации в системах теплоснабжения

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

№ 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	Утвержденные ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
16	Котельная АО ВХКП «Мукомол»	АО Владимирский комбинат хлебопродуктов «Мукомол»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п.6 ПП РФ №808
17	Котельная мкр. Пиганово	ООО «ТеплогазВладимир»	источник	6	ООО «ТеплогазВладимир»	п.6 ПП РФ №808
		ООО «Т Плюс ВКС»	тепловые сети			
18	Котельная Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	ООО «Владимиртеплогаз»	источник	1	ПАО «Т Плюс»	п.9 ПП РФ №808
		ООО «Т Плюс ВКС»	тепловые сети			
19	Котельная турбаза «Ладога»	ООО «Владимиртеплогаз»	источник	1	ПАО «Т Плюс»	п.9 ПП РФ №808
		ООО «Т Плюс ВКС»	тепловые сети			
21	Котельная ФГУП «ГНПП «Крона»	ФГУП «ГНПП «Крона»	источник	1	ПАО «Т Плюс»	п.6 ПП РФ №808
22	Котельная ООО УК «Дельта»	ООО Управляющая компания «Дельта»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п.6 ПП РФ №808
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 «Федеральный центр охраны здоровья животных»	источник / тепловые сети	5	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	п.8 ПП РФ №808
29	Котельная Юрьево, ООО «ТеплогазВладимир»	ООО «ТеплогазВладимир»	источник	6	ООО «ТеплогазВладимир»	п.6 ПП РФ №808
		ООО «Т Плюс ВКС»	тепловые сети			
30	Котельная Загородная зона	ООО «ТеплогазВладимир»	источник	6	ООО «ТеплогазВладимир»	п.6 ПП РФ №808
		ООО «Т Плюс ВКС»	тепловые сети			
31	Котельная ООО «ТКС»	ООО «Техника – коммунальные системы»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п.6 ПП РФ №808
		ООО «Т Плюс ВКС»	тепловые сети			
32	Котельная Семашко, 4	ООО «Т Плюс ВКС»	источник	1	ПАО «Т Плюс»	п.8 ПП РФ №808
33	Котельная Белокопской, 16	ООО «Т Плюс ВКС»	источник	1	ПАО «Т Плюс»	п.8 ПП РФ №808
34	Котельная БМК-360	ООО «Т Плюс ВКС»	источник	1	ПАО «Т Плюс»	п.8 ПП РФ №808
35	Котельная Тихонравова, 8а	ООО «Т Плюс ВКС»	источник	1	ПАО «Т Плюс»	п.8 ПП РФ №808
37	Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 6-2	ООО «Т Плюс ВКС»	источник	1	ПАО «Т Плюс»	п.8 ПП РФ №808
38	Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 9-2	ООО «Т Плюс ВКС»	источник	1	ПАО «Т Плюс»	п.8 ПП РФ №808
39	Котельная ДБСП	ООО «Т Плюс ВКС»	источник	1	ПАО «Т Плюс»	п.8 ПП РФ №808
40	Котельная МУЗ КБ «Автоприбор»	ООО «Т Плюс ВКС»	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

### 10.1.2 Актуализация сведений по зонам деятельности ЕТО

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

Т а б л и ц а 42 – Анализ изменений в границах систем теплоснабжения и утвержденных зон деятельности ЕТО

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Изменения в границах системы теплоснабжения	Необходимая корректировка в рамках актуализации схемы теплоснабжения
1	Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В (резервирование от Владимирской ТЭЦ-2); - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» ООО «Т Плюс ВКС» АО «Владимирская газовая компания» ПАО «Владимирский химический завод» ГУП Комбинат «Тепличный» АО «Полимерсинтез» ООО ИСК «Строй Капитал»	источник / тепловые сети источники / тепловые сети источник / тепловые сети тепловые сети тепловые сети тепловые сети тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	1. С 01.09.2022 ГУП Комбинат «Тепличный», АО «Полимерсинтез», ООО ИСК «Строй Капитал» утратили статус теплосетевой организации (п. 56, Постановление Правительства РФ от 08.08.12. N 808). 2. Уточнено наименование теплоснабжающей организации АО «Владгазкомпания» согласно выписке из ЕГРЮЛ. 3. Уточнено наименование теплосетевой организации ПАО «ВХЗ» согласно выписке из ЕГРЮЛ.	1. Удалить организации ГУП Комбинат «Тепличный», АО «Полимерсинтез», ООО ИСК «Строй Капитал» из теплосетевых. 2. Переименовать АО «Владимирская газовая компания» в АО «Владгазкомпания». 3. Переименовать ПАО «Владимирский химический завод» в ПАО «ВХЗ».
2	Котельная 722 квартал	ООО «Т Плюс ВКС»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	Без изменений	Без изменений
3	Котельная ВЗКИ	ООО «Т Плюс ВКС»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	Без изменений	Без изменений
4	Котельная УВД	ООО «Т Плюс ВКС»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	Без изменений	Без изменений
5	Котельная ПМК-18	ООО «Т Плюс ВКС»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	Без изменений	Без изменений
6	Котельная РТС	ООО «Т Плюс ВКС»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	Без изменений	Без изменений
7	Котельная Энергетик, ООО «Т Плюс ВКС»	ООО «Т Плюс ВКС»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	Без изменений	Без изменений
8	Котельная мкр. Залязьменский	ООО «Т Плюс ВКС»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	Без изменений	Без изменений

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Изменения в границах системы теплоснабжения	Необходимая корректировка в рамках актуализации схемы теплоснабжения
9	Котельная мкр. Коммунар	ООО «Т Плюс ВКС»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	Без изменений	Без изменений
10	Котельная Оргтруд 1	ООО «Т Плюс ВКС»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	Без изменений	Без изменений
11	Котельная Оргтруд 2	ООО «Т Плюс ВКС»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	Без изменений	Без изменений
12	Котельная мкр. Юрьевец, ООО «Т Плюс ВКС»	ООО «Т Плюс ВКС»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	Без изменений	Без изменений
13	Котельная Элеваторная	ООО «Т Плюс ВКС»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	Без изменений	Без изменений
14	Котельная мкр. Лесной	ООО «Т Плюс ВКС»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	Без изменений	Без изменений
15	Котельная ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор»	источник / тепловые сети	2	ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор»	Уточнено наименование теплоснабжающей организации ОАО «Владимирский завод «Электроприбор» согласно выписке из ЕГРЮЛ.	Переименовать ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор» в ОАО «Владимирский завод «Электроприбор».
16	Котельная АО ВХКП «Мукомол»	АО Владимирский комбинат хлебопродуктов «Мукомол»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	Уточнено наименование теплоснабжающей организации АО ВХКП «Мукомол» согласно выписке из ЕГРЮЛ.	Переименовать АО Владимирский комбинат хлебопродуктов «Мукомол» в АО ВХКП «Мукомол»
17	Котельная мкр. Пиганово	ООО «ТеплогазВладимир»	источник	6	ООО «ТеплогазВладимир»	1. В межотопительный период 2023 года планируется переключение тепловой нагрузки котельной ООО «ТеплогазВладимир» на новую котельную ООО «Владимиртеплогаз»	1. Изменить теплоснабжающую организацию ООО «ТеплогазВладимир» на ООО «Владимиртеплогаз» 2. Утвердить новую ЕТО в связи с утратой статуса ЕТО ООО «ТеплогазВладимир» из-за прекращения владения на праве собственности или ином законном основании источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью
		ООО «Т Плюс ВКС»	тепловые сети				
18	Котельная Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	ООО «Владимиртеплогаз»	источник	1	ПАО «Т Плюс»	Без изменений	Без изменений

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Изменения в границах системы теплоснабжения	Необходимая корректировка в рамках актуализации схемы теплоснабжения
		ООО «Т Плюс ВКС»	тепловые сети				
19	Котельная турбаза «Ладога»	ООО «Владимиртеплогаз»	источник	1	ПАО «Т Плюс»	Без изменений	Без изменений
		ООО «Т Плюс ВКС»	тепловые сети				
21	Котельная ФГУП «ГНПП «Крона»	ФГУП «ГНПП «Крона»	источник	1	ПАО «Т Плюс»	Без изменений	Без изменений
22	Котельная ООО УК «Дельта»	ООО Управляющая компания «Дельта»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	Уточнено наименование теплоснабжающей организации ООО УК «Дельта» согласно выписке из ЕГРЮЛ.	Переименовать ООО Управляющая компания «Дельта» в ООО УК «Дельта»
26	Котельная ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	источник / тепловые сети	3	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	Без изменений	Без изменений
28	Котельная ФГБУ «ВНИИЗЖ»	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	источник / тепловые сети	5	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	Уточнено наименование теплоснабжающей организации ФГБУ «ВНИИЗЖ» согласно выписке из ЕГРЮЛ.	Переименовать ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных» в ФГБУ «ВНИИЗЖ»
29	Котельная Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир»	ООО «ТеплогазВладимир»	источник	6	ООО «ТеплогазВладимир»	Без изменений	Без изменений
		ООО «Т Плюс ВКС»	тепловые сети				
30	Котельная Загородная зона	ООО «ТеплогазВладимир»	источник	6	ООО «ТеплогазВладимир»	Без изменений	Без изменений
		ООО «Т Плюс ВКС»	тепловые сети				
31	Котельная ООО «ТКС»	ООО «Техника – коммунальные системы»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	Уточнено наименование теплоснабжающей организации ООО «ТКС» согласно выписке из ЕГРЮЛ.	Переименовать ООО «Техника-коммунальные системы» в ООО «ТКС»
		ООО «Т Плюс ВКС»	тепловые сети				
32	Котельная Семашко, 4	ООО «Т Плюс ВКС»	источник	1	ПАО «Т Плюс»	Без изменений	Без изменений
33	Котельная Белокопской, 16	ООО «Т Плюс ВКС»	источник	1	ПАО «Т Плюс»	Без изменений	Без изменений
34	Котельная БМК-360	ООО «Т Плюс ВКС»	источник	1	ПАО «Т Плюс»	Без изменений	Без изменений
35	Котельная Тихонравова, 8а	ООО «Т Плюс ВКС»	источник	1	ПАО «Т Плюс»	Без изменений	Без изменений
37	Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 6-2	ООО «Т Плюс ВКС»	источник	1	ПАО «Т Плюс»	Без изменений	Без изменений
38	Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 9-2	ООО «Т Плюс ВКС»	источник	1	ПАО «Т Плюс»	Без изменений	Без изменений
39	Котельная ДБСП	ООО «Т Плюс ВКС»	источник	1	ПАО «Т Плюс»	Без изменений	Без изменений

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Изменения в границах системы теплоснабжения	Необходимая корректировка в рамках актуализации схемы теплоснабжения
40	Котельная МУЗ КБ «Автоприбор»	ООО «Т Плюс ВКС»	источник	1	ПАО «Т Плюс»	Без изменений	Без изменений
41	Котельная АО НПО «Магнетон»	АО НПО «Магнетон»	источник	4	АО НПО «Магнетон»	Без изменений	Без изменений

За период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, произошли следующие изменения:

- Система теплоснабжения №1. С 01.09.2022 ГУП Комбинат «Тепличный», АО «Полимерсинтез», ООО ИСК «Строй Капитал» утратили статус теплосетевой организации (п. 56, Постановление Правительства РФ от 08.08.12. N 808).
- Система теплоснабжения №1. Уточнено наименование теплоснабжающей организации АО «Владгазкомпания» согласно выписке из ЕГРЮЛ.
- Система теплоснабжения №1. Уточнено наименование теплосетевой организации ПАО «ВХЗ» согласно выписке из ЕГРЮЛ.
- Система теплоснабжения №15. Уточнено наименование теплоснабжающей организации ОАО «Владимирский завод «Электроприбор» согласно выписке из ЕГРЮЛ.
- Система теплоснабжения №16. Уточнено наименование теплоснабжающей организации АО ВКХП «Мукомол» согласно выписке из ЕГРЮЛ.
- Система теплоснабжения №17. В межотопительный период 2023 года планируется переключение тепловой нагрузки котельной ООО «ТеплогазВладимир» на новую котельную ООО «Владимиртеплогаз».
- Система теплоснабжения №22. Уточнено наименование теплоснабжающей организации ООО УК «Дельта» согласно выписке из ЕГРЮЛ.
- Система теплоснабжения №28. Уточнено наименование теплоснабжающей организации ФГБУ «ВНИИЗЖ» согласно выписке из ЕГРЮЛ.
- Система теплоснабжения №31. Уточнено наименование теплоснабжающей организации ООО «ТКС» согласно выписке из ЕГРЮЛ.

### 10.1.3 Проект реестра ЕТО, предлагаемого к утверждению при настоящей актуализации схемы теплоснабжения

Т а б л и ц а 43 – Проект реестра ЕТО, предлагаемого к утверждению при настоящей актуализации схемы теплоснабжения

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (тепловые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей организации	№ зоны деятельности	Предлагаемые к утверждению ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В (резервирование от Владимирской ТЭЦ-2); - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п.6 ПП РФ №808
		ООО «Т Плюс ВКС»	источники / тепловые сети			
		АО «Владгазкомпания»	источник / тепловые сети			
		ПАО «ВХЗ»	тепловые сети			
2	Котельная 722 квартал	ООО «Т Плюс ВКС»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п.8 ПП РФ №808
3	Котельная ВЗКИ	ООО «Т Плюс ВКС»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п.8 ПП РФ №808
4	Котельная УВД	ООО «Т Плюс ВКС»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п.8 ПП РФ №808
5	Котельная ПМК-18	ООО «Т Плюс ВКС»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п.8 ПП РФ №808
6	Котельная РТС	ООО «Т Плюс ВКС»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п.8 ПП РФ №808
7	Котельная Энергетик, ООО «Т Плюс ВКС»	ООО «Т Плюс ВКС»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п.8 ПП РФ №808
8	Котельная мкр. Заклязьменский	ООО «Т Плюс ВКС»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п.8 ПП РФ №808
9	Котельная мкр. Коммунар	ООО «Т Плюс ВКС»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п.8 ПП РФ №808
10	Котельная Оргтруд 1	ООО «Т Плюс ВКС»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п.8 ПП РФ №808
11	Котельная Оргтруд 2	ООО «Т Плюс ВКС»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п.8 ПП РФ №808
12	Котельная мкр. Юрьевец, ООО «Т Плюс ВКС»	ООО «Т Плюс ВКС»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п.8 ПП РФ №808
13	Котельная Элеваторная	ООО «Т Плюс ВКС»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п.8 ПП РФ №808
14	Котельная мкр. Лесной	ООО «Т Плюс ВКС»	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
16	Котельная АО ВХКП «Мукомол»	АО ВХКП «Мукомол»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п.6 ПП РФ №808
17	Котельная мкр. Пиганово	ООО «Владимиртеплогаз»	источник	7	ООО «Владимиртеплогаз»	п.11 ПП РФ №808
		ООО «Т Плюс ВКС»	тепловые сети			
18	Котельная Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	ООО «Владимиртеплогаз»	источник	1	ПАО «Т Плюс»	п.9 ПП РФ №808
		ООО «Т Плюс ВКС»	тепловые сети			
19	Котельная турбаза «Ладога»	ООО «Владимиртеплогаз»	источник	1	ПАО «Т Плюс»	п.9 ПП РФ №808

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (тепловые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей организации	№ зоны деятельности	Предлагаемые к утверждению ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
		ООО «Т Плюс ВКС»	тепловые сети			
21	Котельная ФГУП «ГНПП «Крона»	ФГУП «ГНПП «Крона»	источник	1	ПАО «Т Плюс»	п.6 ПП РФ №808
22	Котельная ООО УК «Дельта»	ООО УК «Дельта»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п.6 ПП РФ №808
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 Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир»	ООО «ТеплогазВладимир»	источник	6	ООО «ТеплогазВладимир»	п.6 ПП РФ №808
		ООО «Т Плюс ВКС»	тепловые сети			
30	Котельная Загородная зона	ООО «ТеплогазВладимир»	источник	6	ООО «ТеплогазВладимир»	п.6 ПП РФ №808
		ООО «Т Плюс ВКС»	тепловые сети			
31	Котельная ООО «ТКС»	ООО «ТКС»	источник / тепловые сети	1	ПАО «Т Плюс»	п.6 ПП РФ №808
		ООО «Т Плюс ВКС»	тепловые сети			
32	Котельная Семашко, 4	ООО «Т Плюс ВКС»	источник	1	ПАО «Т Плюс»	п.8 ПП РФ №808
33	Котельная Белоконской, 16	ООО «Т Плюс ВКС»	источник	1	ПАО «Т Плюс»	п.8 ПП РФ №808
34	Котельная БМК-360	ООО «Т Плюс ВКС»	источник	1	ПАО «Т Плюс»	п.8 ПП РФ №808
35	Котельная Тихонравова, 8а	ООО «Т Плюс ВКС»	источник	1	ПАО «Т Плюс»	п.8 ПП РФ №808
37	Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 6-2	ООО «Т Плюс ВКС»	источник	1	ПАО «Т Плюс»	п.8 ПП РФ №808
38	Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 9-2	ООО «Т Плюс ВКС»	источник	1	ПАО «Т Плюс»	п.8 ПП РФ №808
39	Котельная ДБСП	ООО «Т Плюс ВКС»	источник	1	ПАО «Т Плюс»	п.8 ПП РФ №808
40	Котельная МУЗ КБ «Автоприбор»	ООО «Т Плюс ВКС»	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

## 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 44

Т а б л и ц а 44 – Зоны деятельности ЕТО

№ зоны деятельности	Предлагаемая к утверждению при актуализации ЕТО	№ системы теплоснабжения	Система теплоснабжения
1	ПАО «Т Плюс»	1	Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В (резервирование от Владимирской ТЭЦ-2); - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».
		2	Котельная 722 квартал
		3	Котельная ВЗКИ
		4	Котельная УВД
		5	Котельная ПМК-18
		6	Котельная РТС
		7	Котельная Энергетик, ООО «Т Плюс ВКС»
		8	Котельная мкр. Закрытый
		9	Котельная мкр. Коммунар
		10	Котельная Оргтруд 1
		11	Котельная Оргтруд 2
		12	Котельная мкр. Юрьевец, ООО «Т Плюс ВКС»
		13	Котельная Элеваторная
		14	Котельная мкр. Лесной
		16	Котельная АО ВХКП «Мукомол»
		18	Котельная Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»
		19	Котельная турбаза «Ладога»
		21	Котельная ФГУП «ГНПП «Крона»
		22	Котельная ООО УК «Дельта»
		31	Котельная ООО «ТКС»

№ зоны деятельности	Предлагаемая к утверждению при актуализации ЕТО	№ системы теплоснабжения	Система теплоснабжения
		32	Котельная Семашко, 4
		33	Котельная Белоконской, 16
		34	Котельная БМК-360
		35	Котельная Тихонравова, 8а
		37	Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 6-2
		38	Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 9-2
		39	Котельная ДБСП
		40	Котельная МУЗ КБ «Автоприбор»
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 на рисунках ниже. Расположение всех зон на единой карте МО г. Владимир представлено в электронной модели на слое «Зона ЕТО» и в электронном виде в Приложении 2 к Главе 15 Обосновывающих материалов.

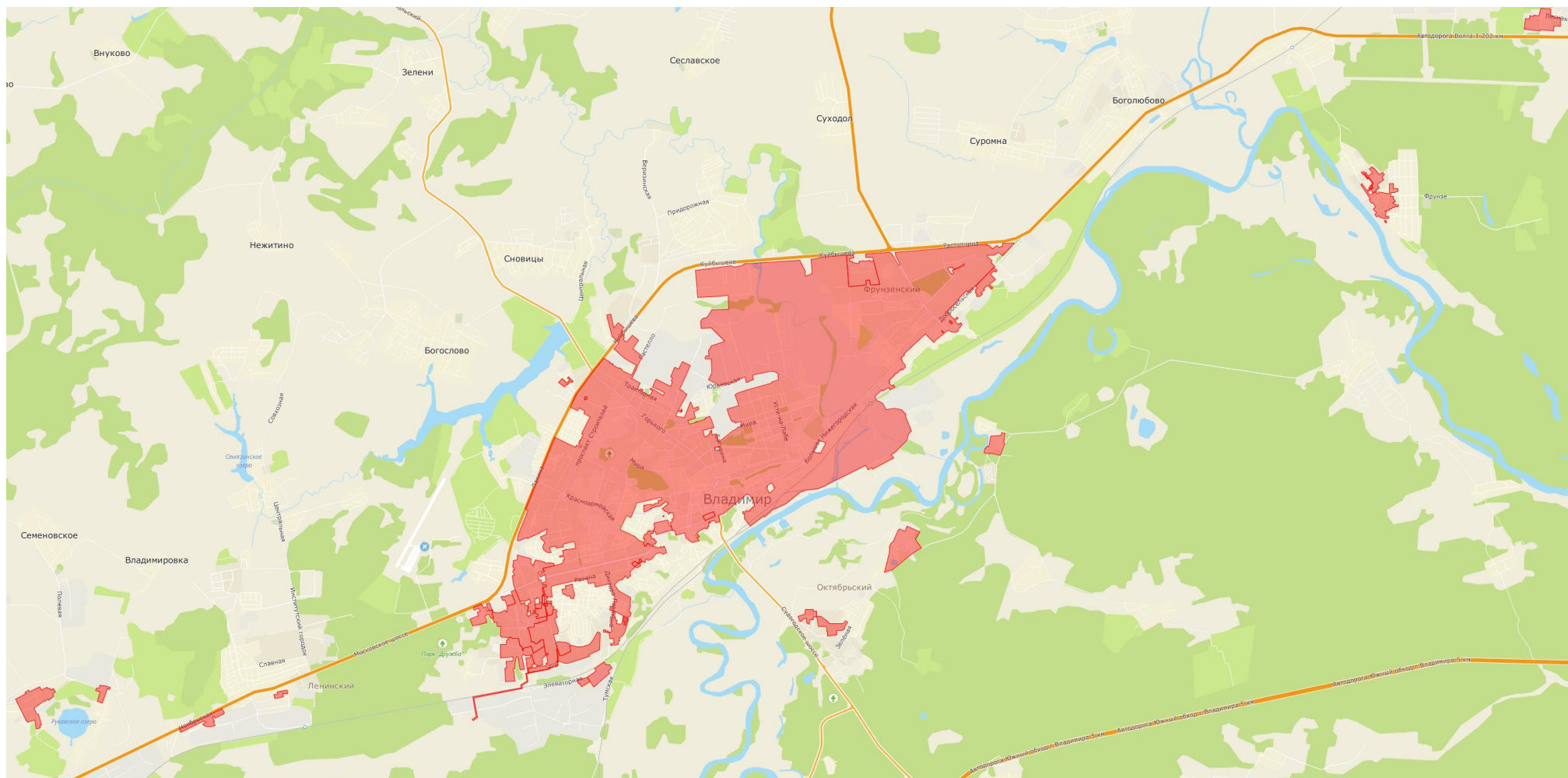


Рисунок 1 – Граница зоны деятельности ЕТО №1: ПАО «Т Плюс»

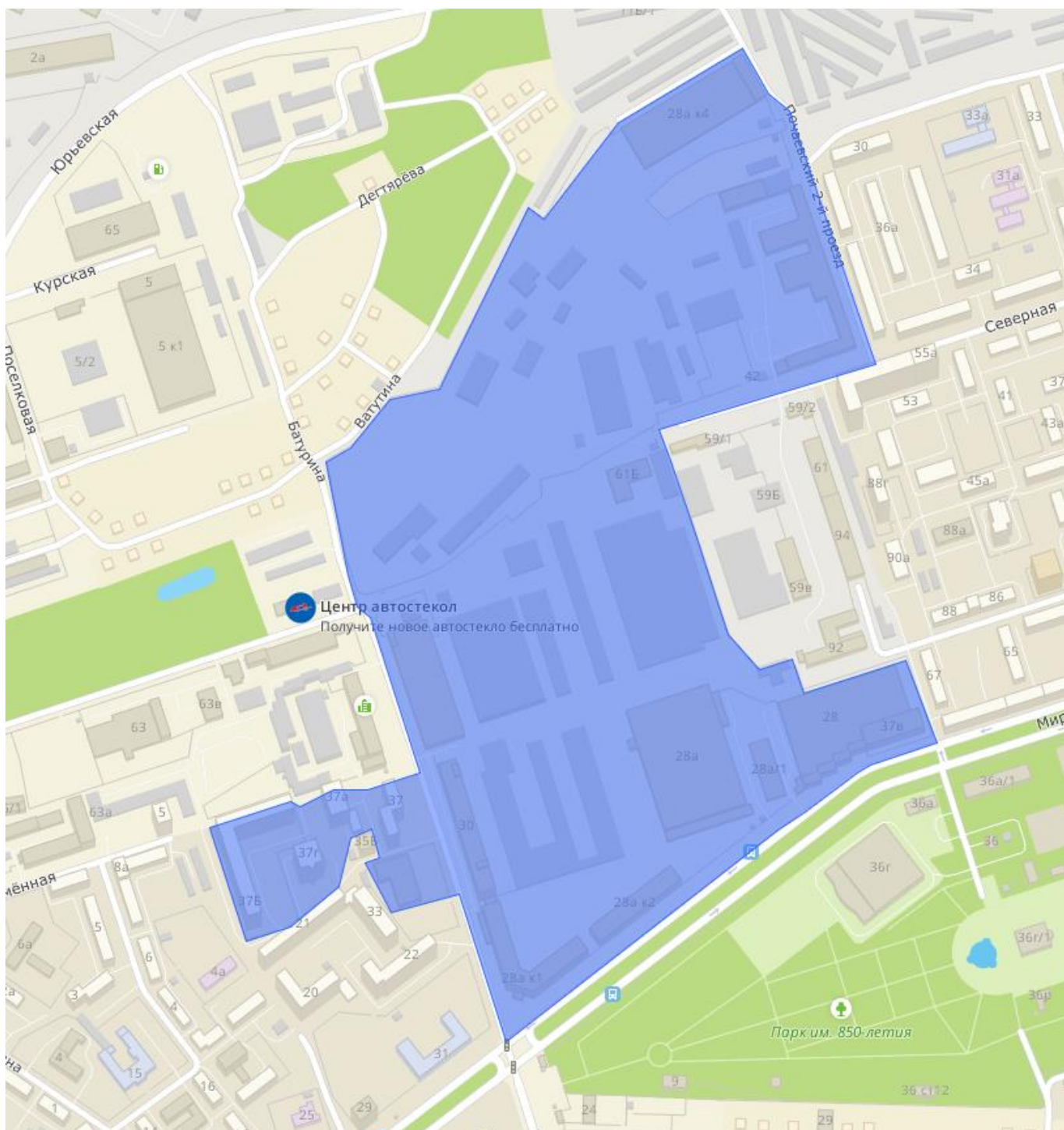


Рисунок 2 – Граница зоны деятельности ЕТО №2: ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»

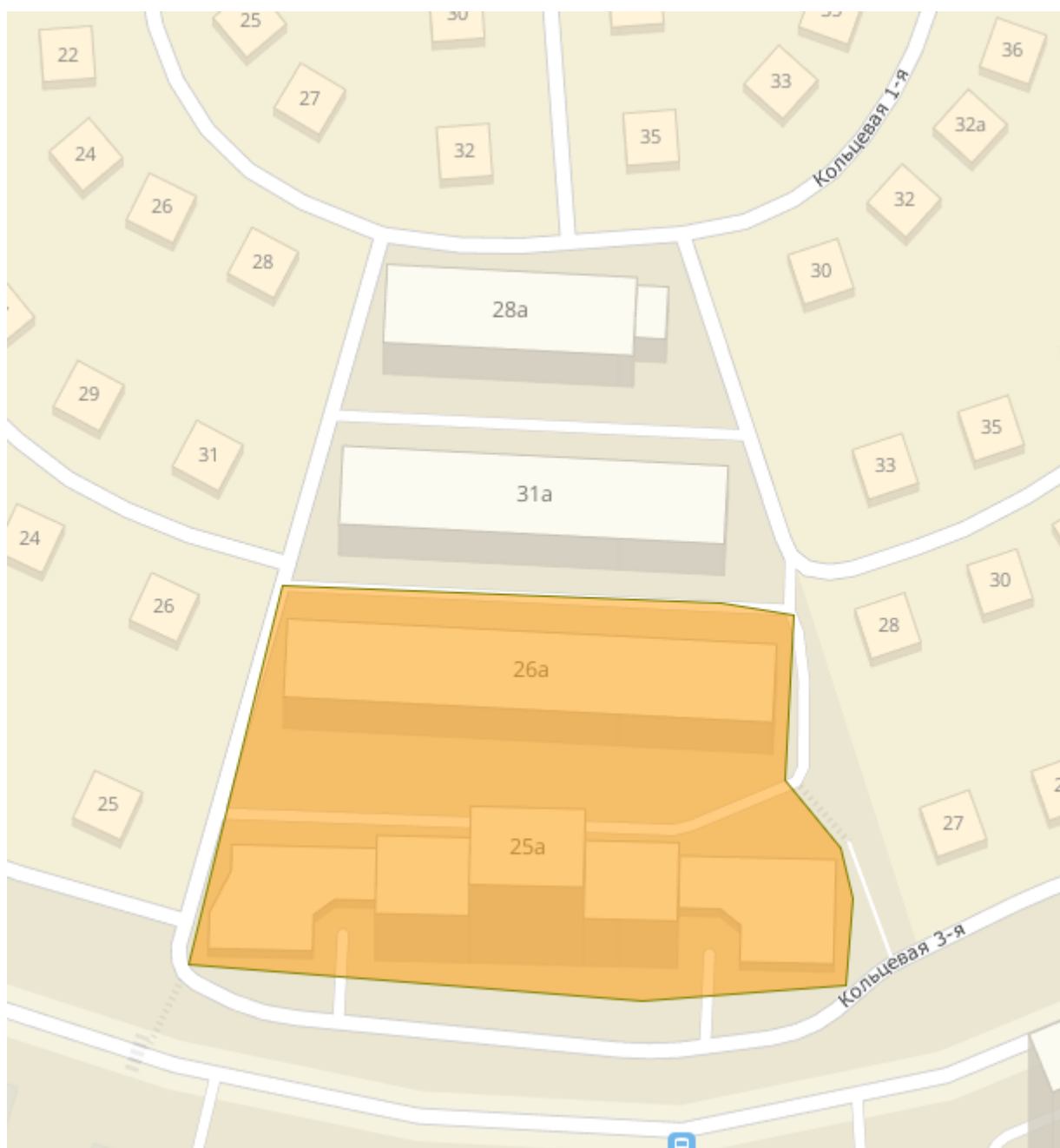


Рисунок 3 – Граница зоны деятельности ЕТО № 3: ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»

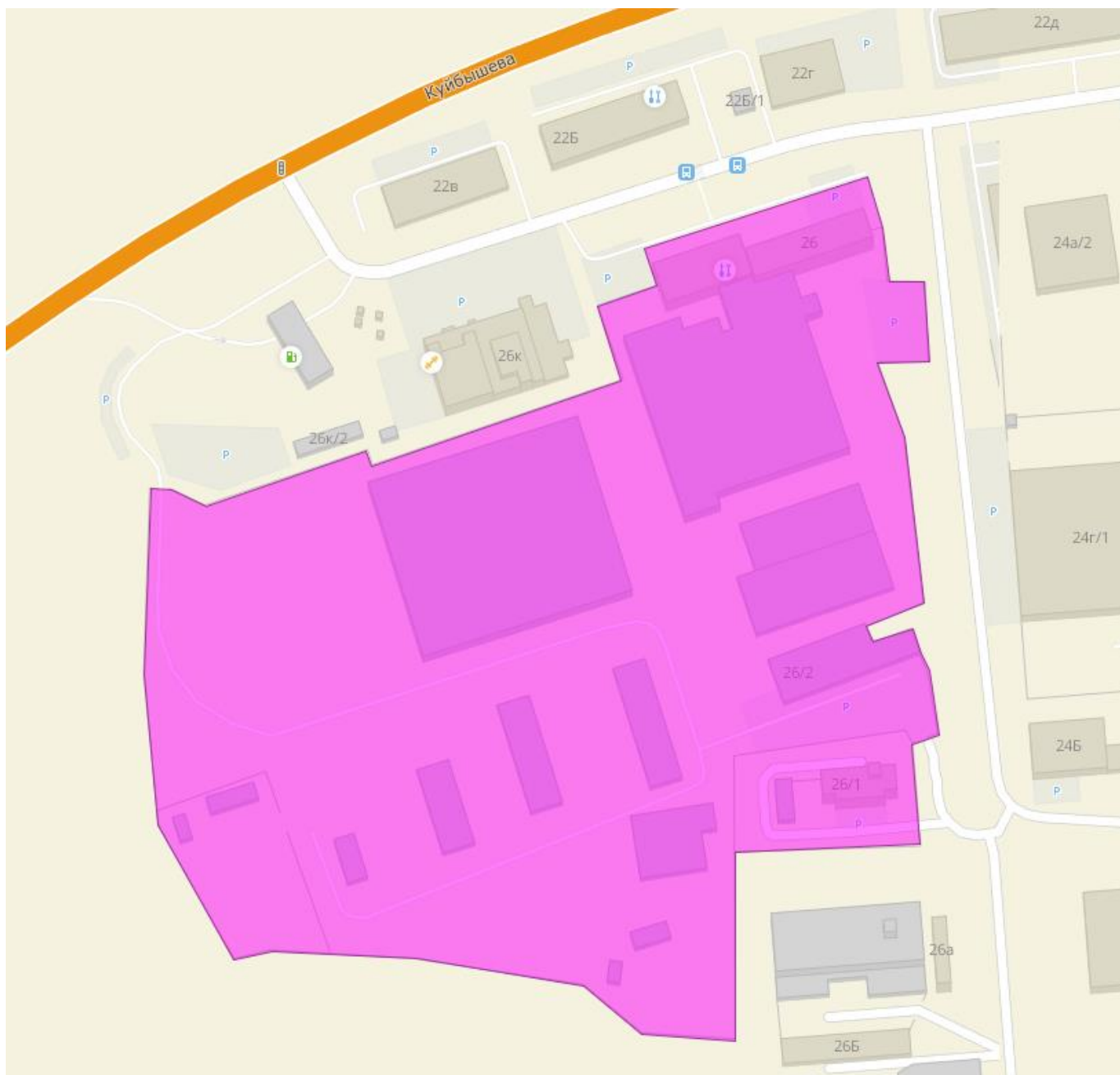


Рисунок 4 – Граница зоны деятельности ЕТО № 4: АО НПО «Магнетон»



Рисунок 5 – Граница зоны деятельности ЕТО № 5: ФГБУ «ВНИИЗЖ»



Рисунок 6 – Граница зоны деятельности ЕТО № 6: ООО «ТеплогазВладимир»



Рисунок 7 – Граница зоны деятельности ЕТО № 7: ООО «Владимиртеплогаз»

### 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 актуализации схемы теплоснабжения, приведен в таблице ниже.

Т а б л и ц а 45 – 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 (резервирование от Владимирской ТЭЦ-2); - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	1099,190	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	132 280 503	источник / тепловые сети	Собственность	30 495,8	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п.6 ПП РФ №808
			ООО «Т Плюс ВКС»	1 567 148	источники / тепловые сети	Концессия	8 471,4	-			
			АО «Владгазкомпания»	16	источник / тепловые сети	Собственность	нд	-			
			ПАО «ВХЗ»	нд	тепловые сети	Собственность	11,1	-			
2	Котельная 722 квартал	5,550	ООО «Т Плюс ВКС»	1 567 148	источник / тепловые сети	Концессия	63,3	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п.8 ПП РФ №808
3	Котельная ВЗКИ	2,537	ООО «Т Плюс ВКС»	1 567 148	источник / тепловые сети	Концессия	28,2	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п.8 ПП РФ №808
4	Котельная УВД	4,987	ООО «Т Плюс ВКС»	1 567 148	источник / тепловые сети	Концессия	39,0	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п.8 ПП РФ №808
5	Котельная ПМК-18	1,804	ООО «Т Плюс ВКС»	1 567 148	источник / тепловые сети	Концессия	24,4	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п.8 ПП РФ №808
6	Котельная РТС	0,931	ООО «Т Плюс ВКС»	1 567 148	источник / тепловые сети	Концессия	11,9	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п.8 ПП РФ №808
7	Котельная Энергетик, ООО «Т Плюс ВКС»	0,858	ООО «Т Плюс ВКС»	1 567 148	источник / тепловые сети	Концессия	13,8	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п.8 ПП РФ №808

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности ЕТО	Предложения для утверждения ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
8	Котельная мкр. Залязьменский	3,000	ООО «Т Плюс ВКС»	1 567 148	источник / тепловые сети	Концессия	54,6	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п.8 ПП РФ №808
9	Котельная мкр. Коммунар	2,000	ООО «Т Плюс ВКС»	1 567 148	источник / тепловые сети	Концессия	95,6	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п.8 ПП РФ №808
10	Котельная Оргтруд 1	6,150	ООО «Т Плюс ВКС»	1 567 148	источник / тепловые сети	Концессия	93,7	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п.8 ПП РФ №808
11	Котельная Оргтруд 2	3,010	ООО «Т Плюс ВКС»	1 567 148	источник / тепловые сети	Концессия	22,4	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п.8 ПП РФ №808
12	Котельная мкр. Юрьевец, ООО «Т Плюс ВКС»	1,150	ООО «Т Плюс ВКС»	1 567 148	источник / тепловые сети	Концессия	4,5	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п.8 ПП РФ №808
13	Котельная Элеваторная	0,650	ООО «Т Плюс ВКС»	1 567 148	источник / тепловые сети	Концессия	4,3	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п.8 ПП РФ №808
14	Котельная мкр. Лесной	7,740	ООО «Т Плюс ВКС»	1 567 148	источник / тепловые сети	Концессия	126,4	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»	нд	источник / тепловые сети	Собственность	нд	Заявка от 2020 г.	2	ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	п.8 ПП РФ №808
16	Котельная АО ВХКП «Мукомол»	3,540	АО ВХКП «Мукомол»	105 806	источник / тепловые сети	Аренда	нд	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п.6 ПП РФ №808
17	Котельная мкр. Пиганово	1,800	ООО «Владимиртеплогаз» ООО «Т Плюс ВКС»	139 398 1 567 148	источник / тепловые сети	Собственность Концессия	- 24,7	нд нд	7	ООО «Владимиртеплогаз»	п.11 ПП РФ №808
18	Котельная Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	14,620	ООО «Владимиртеплогаз» ООО «Т Плюс ВКС»	139 398 1 567 148	источник / тепловые сети	Аренда Концессия	- 140,0	Заявка от 2022 г. Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п.9 ПП РФ №808
19	Котельная турбаза «Ладога»	2,400	ООО «Владимиртеплогаз» ООО «Т Плюс ВКС»	139 398 1 567 148	источник / тепловые сети	Аренда Концессия	- 13,9	Заявка от 2022 г. Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п.9 ПП РФ №808
21	Котельная ФГУП «ГНПП «Крона»	1,900	ФГУП «ГНПП «Крона»	нд	источник	Концессия	-	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п.6 ПП РФ №808
22	Котельная ООО УК «Дельта»	4,400	ООО УК «Дельта»	1 000	источник / тепловые сети	Собственность	3,8	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п.6 ПП РФ №808
26	Котельная ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	0,720	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	нд	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»	нд	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» ООО «Т Плюс ВКС»	86 043 1 567 148	источник / тепловые сети	Аренда Концессия	- 357,9	Заявка от 2022 г. -	6	ООО «ТеплогазВладимир»	п.6 ПП РФ №808

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности ЕТО	Предложения для утверждения ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
30	Котельная Загородная зона	26,835	ООО «ТеплогазВладимир»	86 043	источник	Аренда	-	Заявка от 2022 г.	6	ООО «ТеплогазВладимир»	п.6 ПП РФ №808
			ООО «Т Плюс ВКС»	1 567 148	тепловые сети	Концессия	360,2	-			
31	Котельная ООО «ТКС»	18,450	ООО «ТКС»	123 486	источник / тепловые сети	Собственность	нд	-	1	ПАО «Т Плюс»	п.6 ПП РФ №808
			ООО «Т Плюс ВКС»	1 567 148	тепловые сети	Концессия	13,0	Заявка от 2022 г.			
32	Котельная Семашко, 4	0,038	ООО «Т Плюс ВКС»	1 567 148	источник	Концессия	-	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п.8 ПП РФ №808
33	Котельная Белоконской, 16	0,600	ООО «Т Плюс ВКС»	1 567 148	источник	Концессия	-	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п.8 ПП РФ №808
34	Котельная БМК-360	0,300	ООО «Т Плюс ВКС»	1 567 148	источник	Концессия	-	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п.8 ПП РФ №808
35	Котельная Тихонравова, 8а	0,290	ООО «Т Плюс ВКС»	1 567 148	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	ООО «Т Плюс ВКС»	1 567 148	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	ООО «Т Плюс ВКС»	1 567 148	источник	Концессия	-	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п.8 ПП РФ №808
39	Котельная ДБСП	1,480	ООО «Т Плюс ВКС»	1 567 148	источник	Концессия	-	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п.8 ПП РФ №808
40	Котельная МУЗ КБ «Автоприбор»	1,000	ООО «Т Плюс ВКС»	1 567 148	источник	Концессия	-	Заявка от 2022 г.	1	ПАО «Т Плюс»	п.8 ПП РФ №808
41	Котельная АО НПО «Магнетон»	нд	АО НПО «Магнетон»	нд	источник	Собственность	-	-	4	АО НПО «Магнетон»	п.11 ПП РФ №808

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

Заявки на присвоение статуса ЕТО от

- ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»
- ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»
- ФГБУ «ВНИИЗЖ»
- ПАО «Т Плюс»
- ООО «ТеплогазВладимир»

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, городского округа, города федерального значения**

Реестр систем теплоснабжения, определённых при актуализации схемы теплоснабжения муниципального образования «город Владимир» до 2037 года, приведен в таблице ниже. Подробное описание каждой из систем приведено в п 2.1.

Т а б л и ц а 46 – Реестр систем теплоснабжения

№	Система теплоснабжения	Организация, эксплуатирующая источник тепловой энергии	Организация, эксплуатирующая тепловые сети в зоне действия источника тепловой энергии
1	Владимирская ТЭЦ-2, Котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В (резервирование от Владимирской ТЭЦ-2); - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владгазкомпания».	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	Магистральные - собственность ПАО «Т Плюс»; Распределительные - концессия ООО «Т Плюс ВКС»; ПАО «ВХЗ».
		ООО «Т Плюс ВКС»	ООО «Т Плюс ВКС»
		ООО «Т Плюс ВКС»	ООО «Т Плюс ВКС»
		ООО «Т Плюс ВКС»	ООО «Т Плюс ВКС»
		ООО «Т Плюс ВКС»	ООО «Т Плюс ВКС»
		ООО «Т Плюс ВКС»	ООО «Т Плюс ВКС»
		АО «Владгазкомпания»	Магистральные - АО «Владгазкомпания»; распределительные - ООО «Т Плюс ВКС»
2	Котельная 722 квартал	ООО «Т Плюс ВКС»	ООО «Т Плюс ВКС»
3	Котельная ВЗКИ	ООО «Т Плюс ВКС»	ООО «Т Плюс ВКС»
4	Котельная УВД	ООО «Т Плюс ВКС»	ООО «Т Плюс ВКС»
5	Котельная ПМК-18	ООО «Т Плюс ВКС»	ООО «Т Плюс ВКС»
6	Котельная РТС	ООО «Т Плюс ВКС»	ООО «Т Плюс ВКС»
7	Котельная Энергетик, ООО «Т Плюс ВКС»	ООО «Т Плюс ВКС»	ООО «Т Плюс ВКС»
8	Котельная мкр. Заклязьменский	ООО «Т Плюс ВКС»	ООО «Т Плюс ВКС»
9	Котельная мкр. Коммунар	ООО «Т Плюс ВКС»	ООО «Т Плюс ВКС»
10	Котельная Оргтруд 1	ООО «Т Плюс ВКС»	ООО «Т Плюс ВКС»
11	Котельная Оргтруд 2	ООО «Т Плюс ВКС»	ООО «Т Плюс ВКС»
12	Котельная мкр. Юрьевец, ООО «Т Плюс ВКС»	ООО «Т Плюс ВКС»	ООО «Т Плюс ВКС»
13	Котельная Элеваторная	ООО «Т Плюс ВКС»	ООО «Т Плюс ВКС»
14	Котельная мкр. Лесной	ООО «Т Плюс ВКС»	ООО «Т Плюс ВКС»
15	Котельная ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»
16	Котельная АО ВХП «Мукомол»	АО ВХП «Мукомол»	АО ВХП «Мукомол»

<b>№</b>	<b>Система теплоснабжения</b>	<b>Организация, эксплуатирующая источник тепловой энергии</b>	<b>Организация, эксплуатирующая тепловые сети в зоне действия источника тепловой энергии</b>
17	Котельная мкр. Пиганово	ООО «ТеплогазВладимир»	ООО «Т Плюс ВКС»
18	Котельная Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	ООО «Владимиртеплогаз»	ООО «Т Плюс ВКС»
19	Котельная турбаза «Ладога»	ООО «Владимиртеплогаз»	ООО «Т Плюс ВКС»
21	Котельная ФГУП «ГНПП «Крона»	ФГУП «ГНПП «Крона»	ФГУП «ГНПП «Крона»
22	Котельная ООО УК «Дельта»	ООО УК «Дельта»	ООО УК «Дельта»
26	Котельная ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»
28	Котельная ФГБУ «ВНИИЗЖ»	ФГБУ «ВНИИЗЖ»	ФГБУ «ВНИИЗЖ»
29	Котельная Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир»	ООО «ТеплогазВладимир»	ООО «Т Плюс ВКС»
30	Котельная Загородная зона	ООО «ТеплогазВладимир»	ООО «Т Плюс ВКС»
31	Котельная ООО «ТКС»	ООО «ТКС»	ООО «ТКС» ООО «Т Плюс ВКС»
32	Котельная Семашко, 4	ООО «Т Плюс ВКС»	-
33	Котельная Белоконской, 16	ООО «Т Плюс ВКС»	-
34	Котельная БМК-360	ООО «Т Плюс ВКС»	-
35	Котельная Тихонравова, 8а	ООО «Т Плюс ВКС»	-
37	Теплогенератор индивидуального отопления Н. Са- довая, 6-2	ООО «Т Плюс ВКС»	-
38	Теплогенератор индивидуального отопления Н. Са- довая, 9-2	ООО «Т Плюс ВКС»	-
39	Котельная ДБСП	ООО «Т Плюс ВКС»	-
40	Котельная МУЗ КБ «Автоприбор»	ООО «Т Плюс ВКС»	-
41	Котельная АО НПО «Магнетон»	АО НПО «Магнетон»	АО НПО «Магнетон»

## **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**

В соответствии с пунктом 6 статьи 15 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»:

«6. В течение шестидесяти дней с даты выявления бесхозного объекта теплоснабжения орган местного самоуправления поселения, городского округа или муниципального округа либо уполномоченный орган исполнительной власти города федерального значения Москвы, Санкт-Петербурга или Севастополя обязан обеспечить проведение проверки соответствия бесхозного объекта теплоснабжения требованиям промышленной безопасности, экологической безопасности, пожарной безопасности, требованиям безопасности в сфере теплоснабжения, требованиям к обеспечению безопасности в сфере электроэнергетики (далее в настоящей статье - требования безопасности), проверки наличия документов, необходимых для безопасной эксплуатации объекта теплоснабжения, обратиться в орган, осуществляющий государственную регистрацию права на недвижимое имущество (далее - орган регистрации прав), для принятия на учет бесхозного объекта теплоснабжения, а также обеспечить выполнение кадастровых работ в отношении такого объекта теплоснабжения. Датой выявления бесхозного объекта теплоснабжения считается дата составления акта выявления бесхозного объекта теплоснабжения по форме, утвержденной органом местного самоуправления поселения, городского округа или муниципального округа либо уполномоченного органа исполнительной власти города федерального значения Москвы, Санкт-Петербурга или Севастополя.

6.1. До даты регистрации права собственности на бесхозный объект теплоснабжения орган местного самоуправления поселения, городского округа или муниципального округа либо уполномоченный орган исполнительной власти города федерального значения Москвы, Санкт-Петербурга или Севастополя организует содержание и обслуживание такого объекта теплоснабжения.

6.2. При несоответствии бесхозного объекта теплоснабжения требованиям безопасности и (или) при отсутствии документов, необходимых для безопасной эксплуатации объекта теплоснабжения, орган местного самоуправления поселения, городского округа или муниципального округа либо уполномоченный орган исполнительной власти города федерального значения Москвы, Санкт-Петербурга или Севастополя организует приведение бесхозного объекта теплоснабжения в соответствие с требованиями безопасности и (или) подготовку и утверждение документов, необходимых для безопасной эксплуатации объекта теплоснабжения, в том числе с привлечением на возмездной основе третьих лиц.

6.3. До определения организации, которая будет осуществлять содержание и обслуживание бесхозного объекта теплоснабжения, орган местного самоуправления поселения, городского округа или муниципального округа либо уполномоченный орган исполнительной власти города федерального значения Москвы, Санкт-Петербурга или Севастополя уведомляет орган государственного энергетического надзора о выявлении такого объекта теплоснабжения и направляет в орган

государственного энергетического надзора заявление о выдаче разрешения на допуск в эксплуатацию бесхозного объекта теплоснабжения.

6.4. В течение тридцати дней с даты принятия органом регистрации прав на учет бесхозного объекта теплоснабжения, но не ранее приведения его в соответствие с требованиями безопасности, подготовки и утверждения документов, необходимых для безопасной эксплуатации объекта теплоснабжения, и до даты регистрации права собственности на бесхозный объект теплоснабжения орган местного самоуправления поселения, городского округа или муниципального округа либо уполномоченный орган исполнительной власти города федерального значения Москвы, Санкт-Петербурга или Севастополя обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с тепловой сетью, являющейся бесхозным объектом теплоснабжения, либо единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят тепловая сеть и (или) источник тепловой энергии, являющиеся бесхозными объектами теплоснабжения, и которая будет осуществлять содержание и обслуживание указанных объектов теплоснабжения (далее - организация по содержанию и обслуживанию), если органом государственного энергетического надзора выдано разрешение на допуск в эксплуатацию указанных объектов теплоснабжения. Бесхозный объект теплоснабжения, в отношении которого принято решение об определении организации по содержанию и обслуживанию, должен быть включен в утвержденную схему теплоснабжения.

6.5. С даты выявления бесхозного объекта теплоснабжения и до определения организации по содержанию и обслуживанию орган местного самоуправления поселения, городского округа или муниципального округа либо уполномоченный орган исполнительной власти города федерального значения Москвы, Санкт-Петербурга или Севастополя отвечает за соблюдение требований безопасности при техническом обслуживании бесхозного объекта теплоснабжения. После определения организации по содержанию и обслуживанию за соблюдение требований безопасности при техническом обслуживании бесхозного объекта теплоснабжения отвечает такая организация. Датой определения организации по содержанию и обслуживанию считается дата вступления в силу решения об определении организации по содержанию и обслуживанию, принятого органом местного самоуправления поселения, городского округа или муниципального округа либо уполномоченным органом исполнительной власти города федерального значения Москвы, Санкт-Петербурга или Севастополя.

6.6. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание, ремонт, эксплуатацию бесхозных объектов теплоснабжения, тепловая мощность которых распределена в отношении тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии, подключенных к системе теплоснабжения в соответствии с утвержденной схемой теплоснабжения, в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования в порядке, установленном основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.»

Управление жилищно-коммунального хозяйства Администрации города Владимира сообщает, что на конец 2022 года тепловые сети, находящиеся на учете в качестве бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в управлении муниципальным имуществом г. Владимира не числятся.

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

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

Программа газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Владимирской области на 2022-2031 гг. утверждена распоряжением губернатора Владимирской области от 20 марта 2017 г. № 33-рг (в ред. изменений от 17.02.2023 № 62-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 47 – Данные по планируемому объему потребления природного газа в год по Владимирской области

<b>Год</b>	<b>Объем потребления, млрд. м³</b>
2023	2,9
2024	3,04
2025	3,07
2026	3,12
2027	3,13
2028	3,14
2029	3,14
2030	3,145
2031	3,147

#### **13.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии**

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

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

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

Т а б л и ц а 48 – Изменение объема годового потребления природного газа на источниках тепловой энергии МО г. Владимир

Год	Изменение объема годового потребления природного газа, млн. м <sup>3</sup>
2023	+48,38
2024	+21,43
2025	+39,29
2026	-35,37
2027	+1,68
2028	-0,11
2029	+0,33
2030	+0,04
2031	+0,02
2032	+0,13
2033	+0,39
2034	+0,28
2035	+0,58
2036	+0,36
2037	+0,58
<b>Итого к 2037 г.</b>	<b>+78,03</b>

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

В таблице ниже приведены прогнозные данные производства и потребления электрической энергии согласно Схемы и Программы перспективного развития электроэнергетики Владимирской области на 2022-2026 гг., утвержденной распоряжением Губернатора Владимирской области от 28.04.2022. В соответствии с вышеуказанным документом:

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

Т а б л и ц а 49 – Баланс электроэнергии энергосистемы Владимирской области на 2023-2026 гг., млрд. кВт·ч

Год	Электропотребление по территории энергосистемы	Производство электроэнергии на территории энергосистемы	Сальдо
2023	7,208	2,811	4,397
2024	7,250	2,930	4,320
2025	7,283	3,202	4,081
2026	7,306	2,926	4,380

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

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

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

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

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

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

Т а б л и ц а 50 – Прирост тепловой нагрузки ГВС по годам, Гкал/ч

Присоединение тепловой нагрузки, Гкал/ч	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	ИТОГ
ГВС ср.	1,821	1,304	1,279	1,396	1,349	1,161	1,135	1,098	1,027	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	1,230	18,950

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

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

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

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

Т а б л и ц а 51 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) муниципального образования «город Владимир»

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
1	Общая отопливаемая площадь жилых зданий	тыс. м²	7 762	7 719	7 980	8 196	8 190	8 262	8 286	8 332	8 404	8 456	8 476	8 489	8 504	8 512	8 540	8 567	8 595	8 623	8 650	8 678
2	Общая отопливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м²	4 083	4 070	4 152	4 315	4 323	4 397	4 456	4 513	4 572	4 622	4 654	4 686	4 717	4 749	4 781	4 813	4 844	4 876	4 908	4 940
3	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	782,19	778,61	800,48	826,03	826,50	834,01	837,42	841,53	846,56	850,43	851,53	852,37	853,33	854,07	855,37	856,67	857,96	859,26	860,56	861,86
3.1	в жилищном фонде, т. ч.:	Гкал/ч	439,12	436,73	452,07	464,27	463,96	466,12	466,67	467,96	470,11	471,59	471,60	471,38	471,25	470,90	471,12	471,33	471,55	471,76	471,98	472,19
3.1.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	419,14	416,83	430,93	442,58	442,28	443,93	444,31	445,28	446,93	448,05	447,94	447,65	447,45	447,07	447,12	447,17	447,22	447,27	447,32	447,37
3.1.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	19,98	19,90	21,14	21,69	21,69	22,19	22,35	22,68	23,18	23,54	23,66	23,72	23,80	23,84	24,00	24,17	24,33	24,50	24,66	24,83
3.2	в общественно-деловом фонде т. ч.:	Гкал/ч	343,07	341,88	348,41	361,76	362,54	367,89	370,75	373,58	376,45	378,84	379,93	381,00	382,08	383,16	384,25	385,33	386,42	387,50	388,58	389,67
3.2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	316,06	314,99	321,33	333,95	334,63	339,38	342,12	344,82	347,56	349,86	350,93	351,99	353,06	354,13	355,20	356,27	357,34	358,41	359,48	360,55
3.2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	11,48	11,43	11,62	12,08	12,11	12,70	12,83	12,96	13,09	13,18	13,20	13,21	13,22	13,24	13,25	13,27	13,28	13,29	13,31	13,32
4	Расход тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	2 251	2 110	2 078	2 350	2 292	2 217	2 256	2 265	2 277	2 287	2 287	2 288	2 288	2 289	2 289	2 292	2 294	2 296	2 298	2 300
4.1	в жилищном фонде, т. ч.:	тыс. Гкал	1 268	1 176	1 158	1 317	1 273	1 226	1 248	1 258	1 265	1 270	1 270	1 271	1 271	1 272	1 273	1 274	1 275	1 277	1 278	1 279
4.1.1	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	1 095	1 014	999	1 137	1 099	1 059	1 079	1 087	1 093	1 098	1 098	1 099	1 099	1 099	1 100	1 101	1 102	1 104	1 105	1 106
4.1.2	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	173	162	159	180	174	166	169	171	172	173	173	173	173	173	173	173	173	173	173	174
4.2	в общественно-деловом фонде т. ч.:	тыс. Гкал	983	934	921	1 033	1 018	991	1 009	1 007	1 012	1 017	1 016	1 017	1 017	1 017	1 017	1 018	1 018	1 019	1 020	1 021
4.2.1	для целей отопления и вентиляции	тыс. Гкал	803	761	750	843	831	807	821	817	821	824	823	824	824	824	824	825	825	826	827	827
4.2.2	для целей горячего водоснабжения	тыс. Гкал	89	89	87	98	97	95	96	97	97	98	97	98	97	97	97	98	98	98	98	98
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	ккал/ч/м²	54,0	54,0	54,0	54,0	54,0	53,7	53,6	53,4	53,2	53,0	52,8	52,7	52,6	52,5	52,4	52,2	52,0	51,9	51,7	51,6
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/год	0,141	0,131	0,125	0,139	0,134	0,128	0,130	0,130	0,130	0,130	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,129	0,128	0,128	0,128	0,127
7	Градус-сутки отопительного периода	°С·сут	4452	4452	4452	4452	4452	4452	4452	4452	4452	4452	4452	4452	4452	4452	4452	4452	4452	4452	4452	4452
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	ккал/м²/(°С·сут)	31,678	29,508	28,110	31,174	30,155	28,799	29,238	29,313	29,206	29,163	29,088	29,071	29,022	29,007	28,928	28,876	28,805	28,751	28,688	28,625
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	ккал/ч/м²	77,4	77,4	77,4	77,4	77,4	77,2	76,8	76,4	76,0	75,7	75,4	75,1	74,8	74,6	74,3	74,0	73,8	73,5	73,2	73,0
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественно-деловом фонде	ккал/м²/(°С·сут)	44,186	42,005	40,587	43,908	43,185	41,232	41,403	40,688	40,323	40,042	39,747	39,504	39,232	38,977	38,723	38,511	38,275	38,065	37,844	37,625
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,0237	0,0236	0,0243	0,0251	0,0251	0,0253	0,0254	0,0255	0,0257	0,0258	0,0258	0,0259	0,0259	0,0259	0,0259	0,0260	0,0260	0,0261	0,0261	0,0261
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/га	68,287	64,004	63,047	71,282	69,522	67,242	68,419	68,719	69,061	69,386	69,360	69,409	69,408	69,427	69,448	69,533	69,574	69,654	69,710	69,765
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	3,039	2,803	2,749	3,118	3,002	2,880	2,920	2,932	2,934	2,936	2,924	2,915	2,904	2,894	2,885	2,878	2,869	2,862	2,854	2,846

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

Т а б л и ц а 52 – Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии муниципального образования «город Владимир»

№	Наименование показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
1	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	МВт	596,0	596,0	596,0	596,0	596,0	596,0	596,0	596,0	596,0	596,0	596,0	596,0	596,0	596,0	596,0	596,0	596,0	596,0	596,0	596,0
2	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т. ч:	Гкал/ч	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1
	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8
	пиковая	Гкал/ч	487,3	487,3	487,3	487,3	307,3	307,3	307,3	307,3	307,3	307,3	307,3	307,3	307,3	307,3	307,3	307,3	307,3	307,3	307,3	307,3
	Установленная тепловая мощность котельных	Гкал/ч	327,5	331,7	332,6	333,3	333,9	323,9	322,0	303,6	303,6	303,7	303,7	303,7	303,7	303,7	303,7	303,7	303,7	303,7	303,7	303,7
3	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах ТЭЦ	Гкал/ч	704,7	699,1	695,2	716,5	714,6	720,6	723,1	729,4	732,1	735,5	734,6	735,2	735,1	735,5	735,7	736,7	736,9	737,9	738,8	739,8
	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах котельных	Гкал/ч	193,4	190,6	215,3	206,6	206,8	191,1	191,9	189,9	191,7	192,3	192,7	193,1	193,3	191,3	191,1	190,9	191,3	191,7	192,2	192,6
4	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	40%	41%	41%	39%	28%	28%	27%	27%	27%	26%	26%	26%	26%	26%	26%	26%	26%	26%	26%	26%
	Доля резерва тепловой мощности котельных	%	41%	43%	35%	38%	38%	41%	40%	37%	37%	37%	37%	36%	36%	37%	37%	37%	37%	37%	37%	37%
5	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ, в т. ч:	тыс. Гкал	2065,6	1931,3	1886,6	2146,4	2056,8	1988,1	2030,0	2050,4	2058,8	2068,6	2066,5	2068,0	2067,6	2068,7	2069,5	2072,5	2073,3	2076,4	2079,4	2082,4
	из отборов турбоагрегатов	тыс. Гкал	2065,6	1931,3	1886,6	2146,4	2056,8	1988,1	2030,0	2050,4	2058,8	2068,6	2066,5	2068,0	2067,6	2068,7	2069,5	2072,5	2073,3	2076,4	2079,4	2082,4
	Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельных	тыс. Гкал	521,0	488,0	482,8	552,1	501,6	487,5	490,0	482,9	488,9	491,5	492,7	493,8	494,4	489,4	489,4	489,1	490,4	491,8	493,1	494,4
6	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	б/р	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
7	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	г у.т./кВт·ч	234,4	217,4	215,7	218,7	216,3	212,9	211,6	209,1	211,5	211,5	211,5	211,5	211,5	211,5	211,5	211,5	211,5	211,5	211,4	211,4
8	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию отпущенную с коллекторов ТЭЦ	кг у.т./Гкал	154,7	152,0	154,3	154,9	154,3	154,1	154,0	153,9	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0
9	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельных	кг у.т./Гкал	156,4	156,0	155,5	157,0	158,4	158,3	158,2	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8
10	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	70%	71%	73%	71%	72%	71%	71%	71%	71%	71%	71%	71%	71%	71%	71%	71%	71%	71%	71%	71%
	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на котельных	%	91%	92%	92%	91%	90%	90%	90%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%
11	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	1825	1710	1651	1885	2131	2060	2103	2124	2133	2143	2141	2142	2142	2143	2144	2147	2148	2151	2154	2157
	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	2999	2804	2739	3116	2986	2886	2947	2977	2989	3003	3000	3002	3002	3003	3004	3009	3010	3014	3019	3023
	Число часов использования установленной тепловой мощности котельных	час/год	1591	1471	1452	1657	1502	1505	1522	1591	1610	1618	1622	1626	1628	1611	1611	1610	1615	1619	1623	1628
12	Удельная установленная тепловая мощность на одного жителя	МВт/тыс. чел	5,1	5,2	5,3	5,1	4,4	4,4	4,5	4,5	4,5	4,6	4,6	4,7	4,7	4,8	4,8	4,8	4,9	4,9	4,9	5,0
13	Удельная установленная тепловая мощность котельных на одного жителя	Гкал/ч/тыс. чел	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,5	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
14	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельных	1/год	14	17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
15	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	38%	40%	40%	40%	40%	44%	45%	46%	49%	49%	49%	49%	49%	49%	49%	49%	49%	49%	49%	49%
16	Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	74%	75%	75%	75%	75%	77%	76%	76%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	81%	81%
17	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов ТЭЦ	час	64677	60158	57155	53279	49626	45974	42321	38668	35015	31362	27709	24537	23133	21728	20323	18918	17513	16109	14704	13299
	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельных	час	37903	37863	35451	31350	27730	47039	57416	51089	50951	49481	54326	50476	46646	42905	39261	35618	32198	28948	25699	22450

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

Т а б л и ц а 53 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии, теплоносителя от источника тепловой энергии к потребителям муниципального образования «город Владимир»

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
1.	Протяженность тепловых сетей	км	717,78	718,83	718,83	711,62	708,28	711,73	713,61	723,06	724,65	726,26	729,48	729,48	729,48	729,48	729,48	729,48	729,48	729,48	730,26	730,26
2.	Материальная характеристика тепловых сетей	тыс. м²	142,07	142,18	142,18	137,17	141,51	141,79	141,97	143,01	143,17	143,29	143,90	143,90	143,90	143,90	143,90	143,90	143,90	143,90	143,96	143,96
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	22,0	23,0	23,3	23,6	23,5	23,0	22,4	22,3	21,7	21,1	20,8	20,9	20,9	20,9	20,6	20,6	20,7	21,2	22,2	23,2
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м²/чел	0,466	0,477	0,469	0,443	0,470	0,473	0,479	0,486	0,488	0,491	0,498	0,502	0,507	0,512	0,515	0,519	0,522	0,526	0,529	0,533
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	782,19	778,61	800,48	826,03	826,50	834,01	837,42	841,53	846,56	850,43	851,53	852,37	853,33	854,07	855,37	856,67	857,96	859,26	860,56	861,86
6.	Относительная материальная характеристика	м²/Гкал/ч	181,6	182,6	177,6	166,1	171,2	170,0	169,5	169,9	169,1	168,5	169,0	168,8	168,6	168,5	168,2	168,0	167,7	167,5	167,3	167,0
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	335,3	309,3	290,9	277,5	266,5	256,0	258,6	259,2	259,4	258,1	255,7	254,2	252,1	245,2	243,0	240,5	238,9	238,2	238,4	238,5
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	13,0%	12,8%	12,3%	10,6%	10,4%	10,4%	10,3%	10,3%	10,2%	10,1%	10,1%	10,0%	9,9%	9,7%	9,6%	9,5%	9,4%	9,4%	9,4%	9,4%
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	3,604	3,366	3,296	3,692	3,612	3,474	3,523	3,492	3,500	3,505	3,485	3,485	3,482	3,474	3,472	3,472	3,472	3,474	3,473	3,476
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	866	460	369	345	381	369	346	323	301	278	256	234	212	190	168	146	123	108	103	98
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	1,278	0,678	0,537	0,523	0,558	0,537	0,502	0,462	0,429	0,395	0,361	0,329	0,298	0,266	0,234	0,203	0,170	0,148	0,140	0,134
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Доля потребителей присоединенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	т/ч	16 372	16 244	16 761	17 018	17 023	17 178	17 230	17 143	17 243	17 310	17 319	17 327	17 334	17 312	17 319	17 325	17 341	17 361	17 385	17 409
15.	Фактический расход теплоносителя	т/ч	20 667	20 512	21 082	21 422	21 420	21 609	21 679	21 648	21 771	21 855	21 867	21 877	21 887	21 868	21 878	21 891	21 911	21 937	21 968	22 000
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	т/Гкал	26,42	26,34	26,34	25,93	25,92	25,91	25,89	25,72	25,72	25,70	25,68	25,67	25,65	25,60	25,58	25,55	25,54	25,53	25,53	25,53
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	т/ч	144,7	144,7	144,2	130,3	131,0	131,1	131,3	131,7	131,9	132,0	132,3	132,3	132,4	132,4	132,4	132,5	132,5	132,5	132,6	132,6
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	т/ч	136,2	110,9	111,0	129,9	126,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт·ч	13,20	11,57	11,57	12,45	12,62	12,62	12,62	12,62	12,62	18,37	18,37	18,37	18,37	18,37	18,37	18,37	18,37	18,37	18,37	18,37
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт·ч/Гкал	5,10	4,78	4,88	4,74	4,93	5,10	5,02	5,00	4,98	7,21	7,22	7,22	7,23	7,25	7,25	7,25	7,25	7,25	7,24	7,23

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

Т а б л и ц а 54 – Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития изолированных систем теплоснабжения муниципального образования «город Владимир»

№ п/п	Наименование показателя	Еди- ницы из- мерения	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
1	Плановая потребность в инвестициях в источники теп- ловой мощности	млн. руб.	81,162	92,263	146,898	237,934	288,960	118,437	195,883	156,926	86,611	112,136	83,801	95,811	104,309	115,768	99,141	100,201	11,301	11,301
2	Освоение инвестиций	млн. руб.	19,728	75,000	156,980	237,934	288,960	118,437	195,883	156,926	86,611	112,136	83,801	95,811	104,309	115,768	99,141	100,201	11,301	11,301
3	В процентах от плана	%	24	81	107	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
4	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	млн. руб.	394,370	610,099	514,108	350,083	388,250	469,677	326,078	333,973	445,693	393,856	403,806	448,885	432,489	386,824	263,592	91,268	24,112	11,301
5	Освоение инвестиций в тепловые сети	млн. руб.	363,115	540,961	508,404	350,083	388,250	469,677	326,078	333,973	445,693	393,856	403,806	448,885	432,489	386,824	263,592	91,268	24,112	11,301
6	План инвестиций на переход к закрытой системе теп- лоснабжения	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме теп- лоснабжения	%	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
8	Всего плановая потребность в инвестициях	млн. руб.	475,531	702,361	661,006	588,016	677,210	588,113	521,961	490,898	532,304	505,991	487,606	544,695	536,798	502,591	362,732	191,468	35,413	22,601
9	Всего плановая потребность в инвестициях накоплен- ным итогом	млн. руб.	–	–	–	588,016	1 265,227	1 853,340	2 375,301	2 866,199	3 398,503	3 904,494	4 392,100	4 936,795	5 473,592	5 976,183	6 338,915	6 530,383	6 565,796	6 588,397
10	Источники инвестиций																			
	Собственные средства	млн. руб.	382,843	609,304	603,005	557,193	662,905	568,852	503,893	474,084	464,761	505,991	487,606	544,695	536,798	502,591	362,732	191,468	22,601	22,601
	Средства за счет присоединения потребителей	млн. руб.	0	6,658	62,379	30,823	14,305	19,261	18,068	16,814	67,543	0	0	0	0	0	0	0	12,812	0
	Средства бюджетов	млн. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

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

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

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

Т а б л и ц а 55 – Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии

Система теплоснабжения	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг у.т./Гкал															
	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Владимирская ТЭЦ-2, Котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В (резервирование котельной от Владимирской ТЭЦ-2 с 2022 г.); - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владгазкомпания».	154,9	154,7	154,5	154,4	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5
Котельная 722 квартал	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4	156,4
Котельная ВЗКИ	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
Котельная УВД	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2
Котельная ПМК-18	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8
Котельная РТС	159,2	159,2	159,2	159,2	159,2	159,2	159,2	159,2	159,2	159,2	159,2	159,2	159,2	159,2	159,2	159,2
Котельная Энергетик, ООО «Т Плюс ВКС»	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	148,4	148,4	148,4	148,4	148,4	148,4	148,4	148,4	148,4	148,4
Котельная мкр. Заглязьменский	176,4	176,4	176,4	176,4	176,4	176,4	176,4	176,4	176,4	176,4	176,4	176,4	176,4	176,4	176,4	176,4
Котельная мкр. Коммунар (переключение на квартальную котельную № 2, ООО «Инженерные системы» в 2023 г.)	175,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8	157,8
Котельная Оргтруд 1	155,2	155,2	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9
Котельная Оргтруд 2	158,3	158,3	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8
Котельная мкр. Юрьевец, ООО «Т Плюс ВКС»	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0
Котельная Элеваторная	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6	159,6
Котельная мкр. Лесной	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3
Котельная ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9
Котельная АО ВХКП «Мукомол»	163,3	163,3	163,3	163,3	163,3	163,3	163,3	163,3	163,3	163,3	163,3	163,3	163,3	163,3	163,3	163,3
Котельная мкр. Пиганово (с 2023 г. БМК мкр. Пиганово)	149,7	149,7	149,7	149,7	149,7	149,7	149,7	149,7	149,7	149,7	149,7	149,7	149,7	149,7	149,7	149,7
Котельная Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	148,9	148,9	148,9	148,9	148,9	148,9	148,9	148,9	148,9	148,9	148,9	148,9	148,9	148,9	148,9	148,9
Котельная турбаза «Ладога»	176,9	176,9	176,9	176,9	176,9	176,9	176,9	176,9	176,9	176,9	176,9	176,9	176,9	176,9	176,9	176,9
Котельная ФГУП «ГНПП «Крона» (переключение на котельную Юго-западного района в 2024 г.)	163,3	163,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная ООО УК «Дельта»	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4
Котельная ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2
Котельная ФГБУ «ВНИИЗЖ»	223,7	223,7	223,7	223,7	223,7	223,7	223,7	223,7	223,7	223,7	223,7	223,7	223,7	223,7	223,7	223,7

Система теплоснабжения	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг у.т. /Гкал															
	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Котельная Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир»	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
Котельная Загородная зона	151,2	151,2	151,2	151,2	151,2	151,2	151,2	151,2	151,2	151,2	151,2	151,2	151,2	151,2	151,2	151,2
Котельная ООО «ТКС» (переключение на Владимирскую ТЭЦ-2 в 2025 г.)	168,1	168,1	168,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная Семашко, 4	172,4	172,4	172,4	172,4	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1
Котельная Белоконской, 16	182,2	182,2	182,2	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3
Котельная БМК-360	161,2	161,2	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1	159,1
Котельная Тихонравова, 8а	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9
Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 6-2	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5
Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 9-2	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4
Котельная ДБСП	1069,8	1069,8	1069,8	1069,8	1069,8	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0
Котельная МУЗ КБ «Автоприбор»	303,0	303,0	303,0	303,0	303,0	303,0	303,0	303,0	303,0	303,0	303,0	303,0	303,0	303,0	303,0	303,0
Котельная АО НПО «Магнетон»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

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

Т а б л и ц а 56 – Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети

Система теплоснабжения	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/ч/м <sup>2</sup>															
	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Владимирская ТЭЦ-2, Котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В (резервирование котельной от Владимирской ТЭЦ-2 с 2022 г.); - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владгазкомпания».	1,853	1,748	1,759	1,739	1,721	1,711	1,684	1,673	1,661	1,653	1,639	1,632	1,620	1,615	1,615	1,616
Котельная 722 квартал	2,000	1,986	1,986	1,986	1,986	1,986	2,007	2,020	2,033	1,577	1,593	1,610	1,627	1,643	1,660	1,677
Котельная ВЗКИ	1,447	1,448	1,494	1,540	1,587	1,449	1,449	1,449	1,449	0,913	0,913	0,913	0,913	0,913	0,913	0,913
Котельная УВД	1,609	1,609	1,609	1,609	1,609	1,609	1,609	1,609	1,609	1,609	1,609	1,609	1,609	1,609	1,609	1,609
Котельная ПМК-18	2,779	2,779	2,779	2,779	2,779	2,779	2,779	2,779	2,779	2,779	2,779	2,779	2,779	2,779	2,779	2,779
Котельная РТС	1,663	1,959	2,097	2,301	2,598	2,806	2,806	2,806	2,806	2,806	2,806	2,806	2,806	2,806	2,806	2,806
Котельная Энергетик, ООО «Т Плюс ВКС»	2,045	2,237	2,237	2,237	2,237	2,237	2,237	2,237	2,237	2,237	1,258	1,258	1,258	1,258	1,258	1,258
Котельная мкр. Закрытый	1,912	2,273	2,273	2,273	2,273	2,273	2,273	2,273	2,273	1,732	1,421	1,421	1,421	1,421	1,421	1,421
Котельная мкр. Коммунар (переключение на квартальную котельную № 2, ООО «Инженерные системы» в 2023 г.)	1,797	4,621	5,745	7,263	9,948	11,916	11,916	11,916	11,916	5,664	5,664	5,664	5,664	5,664	5,664	5,664
Котельная Оргтруд 1	1,609	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,610	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419
Котельная Оргтруд 2	1,310	1,312	1,312	1,312	1,312	1,312	1,312	1,312	1,312	1,312	1,312	1,312	1,312	1,312	1,312	1,312
Котельная мкр. Юрьево, ООО «Т Плюс ВКС»	1,841	1,836	1,836	1,836	1,836	1,836	1,836	1,836	1,836	1,836	1,836	1,836	1,836	1,836	1,836	1,836
Котельная Элеваторная	1,311	1,315	1,315	1,315	1,315	1,315	1,315	1,315	1,315	1,315	1,315	1,315	1,315	1,315	1,315	1,315
Котельная мкр. Лесной	1,366	1,364	1,364	1,364	1,364	1,364	1,364	1,364	1,364	1,364	1,364	1,364	1,364	1,364	1,364	1,364
Котельная ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Котельная АО ВХКП «Мукомол»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Котельная мкр. Пиганово (с 2023 г. БМК мкр. Пиганово)	1,606	1,604	1,604	1,604	1,604	1,604	1,604	1,604	1,604	1,604	1,604	1,604	1,604	1,604	1,604	1,604
Котельная Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	1,457	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452
Котельная турбаза «Ладога»	2,374	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373	2,373
Котельная ФГУП «ГНПП «Крона» (переключение на котельную Юго-западного района в 2024 г.)	нд	нд	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная ООО УК «Дельта»	2,104	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093	2,093
Котельная ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Котельная ФГБУ «ВНИИЗЖ»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Котельная Юрьево, ООО «ТеплогазВладимир»	2,395	2,385	2,385	2,385	2,385	2,154	2,154	2,154	2,154	2,154	2,154	2,154	2,154	2,154	2,154	2,154
Котельная Загородная зона	2,593	2,589	2,589	2,589	2,589	2,168	2,171	2,173	2,008	2,011	2,014	1,521	1,523	1,526	1,528	1,530
Котельная ООО «ТКС» (переключение на Владимирскую ТЭЦ-2 в 2025 г.)	2,258	2,271	2,271	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная Семашко, 4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная Белоконской, 16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Система теплоснабжения	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/ч/м <sup>2</sup>															
	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Котельная БМК-360	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная Тихонравова, 8а	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 6-2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 9-2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная ДБСП	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная МУЗ КБ «Автоприбор»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная АО НПО «Магнетон»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

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

Т а б л и ц а 57 – Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке

Система теплоснабжения	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м <sup>2</sup> /(Гкал/ч)															
	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Владимирская ТЭЦ-2, Котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В (резервирование котельной от Владимирской ТЭЦ-2 с 2022 г.); - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владгазкомпания».	177,83	176,54	175,95	175,21	174,35	173,62	174,20	174,01	173,79	173,63	173,34	173,05	172,77	172,48	172,28	172,00
Котельная 722 квартал	148,04	149,46	149,46	149,46	149,46	149,46	148,65	148,01	147,31	146,77	145,87	144,97	144,09	143,22	142,36	141,51
Котельная ВЗКИ	227,52	227,52	221,50	215,92	210,48	230,06	230,06	230,06	230,06	230,06	230,06	230,06	230,06	230,06	230,06	230,06
Котельная УВД	186,58	186,58	186,58	186,58	186,58	186,58	186,58	186,58	186,58	186,58	186,58	186,58	186,58	186,58	186,58	186,58
Котельная ПМК-18	245,34	245,34	245,34	245,34	245,34	245,34	245,34	245,34	245,34	245,34	245,34	245,34	245,34	245,34	245,34	245,34
Котельная РТС	147,36	130,11	124,26	115,46	104,59	97,71	97,71	97,71	97,71	97,71	97,71	97,71	97,71	97,71	97,71	97,71
Котельная Энергетик, ООО «Т Плюс ВКС»	201,13	191,17	191,17	191,17	191,17	191,17	191,17	191,17	191,17	191,17	191,17	191,17	191,17	191,17	191,17	191,17
Котельная мкр. Заклязьменский	266,17	242,69	242,69	242,69	242,69	242,69	242,69	242,69	242,69	242,69	242,69	242,69	242,69	242,69	242,69	242,69
Котельная мкр. Коммунар (переклечение на квартальную котельную № 2, ООО «Инженерные системы» в 2023 г.)	1049,46	727,30	646,15	572,72	465,64	408,27	408,27	408,27	408,27	408,27	408,27	408,27	408,27	408,27	408,27	408,27
Котельная Оргтруд 1	243,73	243,73	243,73	243,73	243,73	243,73	243,73	243,73	243,73	243,73	243,73	243,73	243,73	243,73	243,73	243,73
Котельная Оргтруд 2	140,55	140,55	140,55	140,55	140,55	140,55	140,55	140,55	140,55	140,55	140,55	140,55	140,55	140,55	140,55	140,55
Котельная мкр. Юрьевец, ООО «Т Плюс ВКС»	118,16	118,16	118,16	118,16	118,16	118,16	118,16	118,16	118,16	118,16	118,16	118,16	118,16	118,16	118,16	118,16
Котельная Элеваторная	135,41	135,41	135,41	135,41	135,41	135,41	135,41	135,41	135,41	135,41	135,41	135,41	135,41	135,41	135,41	135,41
Котельная мкр. Лесной	201,49	201,49	201,49	201,49	201,49	201,49	201,49	201,49	201,49	201,49	201,49	201,49	201,49	201,49	201,49	201,49
Котельная ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Котельная АО ВХКП «Мукомол»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Котельная мкр. Пиганово (с 2023 г. БМК мкр. Пиганово)	285,01	285,01	285,01	285,01	285,01	285,01	285,01	285,01	285,01	285,01	285,01	285,01	285,01	285,01	285,01	285,01
Котельная Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	171,52	171,24	171,24	171,24	171,24	171,24	171,24	171,24	171,24	171,24	171,24	171,24	171,24	171,24	171,24	171,24
Котельная турбаза «Ладога»	494,31	494,31	494,31	494,31	494,31	494,31	494,31	494,31	494,31	494,31	494,31	494,31	494,31	494,31	494,31	494,31
Котельная ФГУП «ГНПП «Крона» (переклечение на котельную Юго-западного района в 2024 г.)	нд	нд	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная ООО УК «Дельта»	12,16	12,16	12,16	12,16	12,16	12,16	12,16	12,16	12,16	12,16	12,16	12,16	12,16	12,16	12,16	12,16
Котельная ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Котельная ФГБУ «ВНИИЗЖ»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Котельная Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир»	141,24	141,24	141,24	141,24	141,24	141,24	141,24	141,24	141,24	141,24	141,24	141,24	141,24	141,24	141,24	141,24
Котельная Загородная зона	121,89	121,89	121,89	121,89	121,89	121,99	121,88	121,80	121,71	121,63	121,50	121,38	121,25	121,13	121,00	120,88
Котельная ООО «ТКС» (переклечение на Владимирскую ТЭЦ-2 в 2025 г.)	32,86	32,86	32,86	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Система теплоснабжения	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м <sup>2</sup> /(Гкал/ч)															
	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Котельная Семашко, 4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная Белоконской, 16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная БМК-360	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная Тихонравова, 8а	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 6-2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 9-2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная ДБСП	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная МУЗ КБ «Автоприбор»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная АО НПО «Магнетон»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

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

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

Т а б л и ц а 58 – Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме

Наименование	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме															
	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
МО г. Владимир	0,79	0,79	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

**14.2.5 Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии**

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

Т а б л и ц а 59 – Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии

Наименование	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии, г у.т./кВт·ч															
	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Владимирская ТЭЦ-2	216,3	212,9	211,6	209,1	211,5	211,5	211,5	211,5	211,5	211,5	211,5	211,5	211,5	211,5	211,4	211,4

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

Коэффициент использования теплоты топлива представлен в таблице ниже.

Т а б л и ц а 60 – Коэффициент использования теплоты топлива

Наименование	Коэффициент использования теплоты топлива															
	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Владимирская ТЭЦ-2	72%	71%	71%	71%	71%	71%	71%	71%	71%	71%	71%	71%	71%	71%	71%	71%

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

Т а б л и ц а 61 – Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии

Система теплоснабжения	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %															
	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Владимирская ТЭЦ-2, Котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В (резервирование котельной от Владимирской ТЭЦ-2 с 2022 г.); - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владгазкомпания».	73,5	75,0	76,5	78,0	79,6	81,1	82,8	84,4	86,1	87,8	89,6	91,4	93,2	95,1	97,0	98,9
Котельная 722 квартал	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Котельная ВЗКИ	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Котельная УВД	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Котельная ПМК-18	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Котельная РТС	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Котельная Энергетик, ООО «Т Плюс ВКС»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Котельная мкр. Заглязьменский	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Котельная мкр. Коммунар (переключение на квартальную котельную № 2, ООО «Инженерные системы» в 2023 г.)	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Котельная Оргтруд 1	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Котельная Оргтруд 2	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Котельная мкр. Юрьеvec, ООО «Т Плюс ВКС»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Котельная Элеваторная	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Котельная мкр. Лесной	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Котельная ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3	83,3
Котельная АО ВХКП «Мукомол»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Котельная мкр. Пиганово (с 2023 г. БМК мкр. Пиганово)	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Котельная Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Котельная турбаза «Ладога»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Котельная ФГУП «ГНПП «Крона» (переключение на котельную Юго-западного района в 2024 г.)	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Котельная ООО УК «Дельта»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Котельная ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Котельная ФГБУ «ВНИИЗЖ»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Котельная Юрьеvec, ООО «ТеплогазВладимир»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Котельная Загородная зона	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Котельная ООО «ТКС» (переключение на Владимирскую ТЭЦ-2 в 2025 г.)	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Котельная Семашко, 4	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Котельная Белоконской, 16	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Котельная БМК-360	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Котельная Тихонравова, 8а	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 6-2	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Система теплоснабжения	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %															
	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 9-2	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Котельная ДБСП	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Котельная МУЗ КБ «Автоприбор»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Котельная АО НПО «Магнетон»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

### 14.2.8 Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы тепло-снабжения)

Т а б л и ц а 62 – Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей

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

Система теплоснабжения	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей, лет															
	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Котельная Семашко, 4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная Белоконской, 16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная БМК-360	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная Тихонравова, 8а	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 6-2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 9-2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная ДБСП	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная МУЗ КБ «Автоприбор»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная АО НПО «Магнетон»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

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

Т а б л и ц а 63 – Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей

Система теплоснабжения	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей															
	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Владимирская ТЭЦ-2, Котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В (резервирование котельной от Владимирской ТЭЦ-2 с 2022 г.); - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владгазкомпания».	1,3%	2,7%	2,8%	1,8%	3,0%	2,1%	2,3%	1,6%	1,5%	0,9%	2,1%	1,1%	1,6%	0,9%	0,0%	0,0%
Котельная 722 квартал	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	53,9%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Котельная ВЗКИ	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	78,9%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Котельная УВД	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Котельная ПМК-18	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Котельная РТС	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Котельная Энергетик, ООО «Т Плюс ВКС»	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	98,7%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Котельная мкр. Заглязьменский	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	49,4%	31,5%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Котельная мкр. Коммунар (переключение на квартальную котельную № 2, ООО «Инженерные системы» в 2023 г.)	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	68,7%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Котельная Оргтруд 1	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	26,1%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Котельная Оргтруд 2	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Котельная мкр. Юрьевец, ООО «Т Плюс ВКС»	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Котельная Элеваторная	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Котельная мкр. Лесной	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Котельная ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Котельная АО ВХКП «Мукомол»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Котельная мкр. Пиганово (с 2023 г. БМК мкр. Пиганово)	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Котельная Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Котельная турбаза «Ладога»	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Котельная ФГУП «ГНПП «Крона» (переключение на котельную Юго-западного района в 2024 г.)	нд	нд	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная ООО УК «Дельта»	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Котельная ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Котельная ФГБУ «ВНИИЗЖ»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Котельная Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир»	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	22,8%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Котельная Загородная зона	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	37,5%	0,0%	0,0%	15,5%	0,0%	0,0%	46,9%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Котельная ООО «ТКС» (переключение на Владимирскую ТЭЦ-2 в 2025 г.)	0,0%	0,0%	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Система теплоснабжения	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей															
	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Котельная Семашко, 4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная Белоконской, 16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная БМК-360	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная Тихонравова, 8а	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 6-2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 9-2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная ДБСП	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная МУЗ КБ «Автоприбор»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная АО НПО «Магнетон»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

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

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

Т а б л и ц а 64 – Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии

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

Система теплоснабжения	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии															
	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Котельная ООО УК «Дельта»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная ФГБУ «ВНИИЗЖ»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная Юрьево, ООО «ТеплогазВладимир»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная Загородная зона	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная ООО «ТКС» (переключение на Владимирскую ТЭЦ-2 в 2025 г.)	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная Семашко, 4	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная Белокопской, 16	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная БМК-360	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная Тихонравова, 8а	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 6-2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 9-2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная ДБСП	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная МУЗ КБ «Автоприбор»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная АО НПО «Магнетон»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

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

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

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

Т а б л и ц а 65 – Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения

Зона ЕТО	Наименование	Доля выполненных мероприятий															
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
1	<b>ЕТО ПАО «Т Плюс»,</b> в т.ч. по теплоснабжающим (теплосетевым) организациям:	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
-	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
-	ООО «Т Плюс ВКС»	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
-	АО «Владгазкомпания»	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
-	АО ВКХП «Мукомол»	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
-	ООО «Владимиртеплогаз»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	ФГУП «ГНПП «Крона»	-	100%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	ООО УК «Дельта»	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
-	ООО «ТКС»	-	100%	100%	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	ПАО «ВХЗ»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	<b>ЕТО ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»,</b> в т.ч. по теплоснабжающей организации:	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	<b>ЕТО ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»,</b> в т.ч. по теплоснабжающей организации:	0%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
-	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	0%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
4	<b>ЕТО АО НПО «Магнетон»,</b> в т.ч. по теплоснабжающей организации:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	АО НПО «Магнетон»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	<b>ЕТО ФГБУ «ВНИИЗЖ»,</b> в т.ч. по теплоснабжающей организации:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	ФГБУ «ВНИИЗЖ»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	<b>ЕТО ООО «ТеплогазВладимир»,</b> в т.ч. по теплоснабжающей (теплосетевой) организации:	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
-	ООО «ТеплогазВладимир»	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%

<sup>2</sup> По ЕТО ОАО «Владимирский завод «Электроприбор», АО НПО «Магнетон», ФГБУ «ВНИИЗЖ», ООО «Владимиртеплогаз» на 2022 г. отсутствовали мероприятия по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения.

Зона ЕТО	Наименование	Доля выполненных мероприятий															
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
-	ООО «Т Плюс ВКС»	-	-	-	100%	-	100%	-	-	100%	-	-	100%	-	-	-	-
7	ЕТО ООО «Владимиртеплогаз», в т.ч. по теплоснабжающей (теплосетевой) организации:	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
-	ООО «Владимиртеплогаз»	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
-	ООО «Т Плюс ВКС»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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

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

Т а б л и ц а 66 – Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения

Зона ЕТО	Наименование	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения															
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
1	ЕТО ПАО «Т Плюс», в т.ч. по теплоснабжающим (теплосетевым) организациям:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
-	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
-	ООО «Т Плюс ВКС»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
-	АО «Владгазкомпания»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
-	АО ВКХП «Мукомол»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
-	ООО «Владимиртеплогаз»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
-	ФГУП «ГНПП «Крона»	нд	нд	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	ООО УК «Дельта»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
-	ООО «ТКС»	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	ПАО «ВХЗ»	источник отсут- ствует	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	ЕТО ОАО «Владимирский завод «Электроприбор», в т.ч. по теплоснабжающей организации:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
-	ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	ЕТО ТСЖ «На 3-ей Кольцевой», в т.ч. по теплоснабжающей организации:	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
-	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4	ЕТО АО НПО «Магнетон», в т.ч. по теплоснабжающей организации:	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
-	АО НПО «Магнетон»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5	ЕТО ФГБУ «ВНИИЗЖ», в т.ч. по теплоснабжающей организации:	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
-	ФГБУ «ВНИИЗЖ»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
6	ЕТО ООО «ТеплогазВладимир», в т.ч. по теплоснабжающей (теплосетевой) организации:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
-	ООО «ТеплогазВладимир»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Зона ЕТО	Наименование	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения															
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
-	ООО «Т Плюс ВКС»	источник отсут- ствует	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	ЕТО ООО «Владимиртеплогаз», в т.ч. по теплоснабжающей (теплосетевой) организации:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
-	ООО «Владимиртеплогаз»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
-	ООО «Т Плюс ВКС»	источник отсут- ствует	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Т а б л и ц а 67 – Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения

Зона ЕТО	Наименование	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения															
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
1	ЕТО ПАО «Т Плюс», в т.ч. по теплоснабжающим (теплосетевым) организа- циям:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
-	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
-	ООО «Т Плюс ВКС»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
-	АО «Владгазкомпания»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
-	АО ВКХП «Мукомол»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
-	ООО «Владимиртеплогаз»	сети от- сутствуют	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	ФГУП «ГНПП «Крона»	нд	нд	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	ООО УК «Дельта»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
-	ООО «ТКС»	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	ПАО «ВХЗ»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2	ЕТО ОАО «Владимирский завод «Электроприбор», в т.ч. по теплоснабжающей организации:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
-	ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	ЕТО ТСЖ «На 3-ей Кольцевой», в т.ч. по теплоснабжающей организации:	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
-	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4	ЕТО АО НПО «Магнетон», в т.ч. по теплоснабжающей организации:	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
-	АО НПО «Магнетон»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5	ЕТО ФГБУ «ВНИИЗЖ», в т.ч. по теплоснабжающей организации:	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Зона ЕТО	Наименование	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения															
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
-	ФГБУ «ВНИИЗЖ»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
6	ЕТО ООО «ТеплогазВладимир», в т.ч. по теплоснабжающей (теплосетевой) организа- ции:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
-	ООО «ТеплогазВладимир»	сети от- сутствуют	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	ООО «Т Плюс ВКС»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	ЕТО ООО «Владимиртеплогаз», в т.ч. по теплоснабжающей (теплосетевой) организа- ции:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
-	ООО «Владимиртеплогаз»	сети от- сутствуют	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	ООО «Т Плюс ВКС»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

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

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

Т а б л и ц а 68 – Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период

Зона ЕТО	Наименование	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении, дн.															
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
1	<b>ЕТО ПАО «Т Плюс»,</b> в т.ч. по теплоснабжающим (теплосетевым) организациям:	14	13	12	11	10	9	8	7	7	7	7	7	7	7	7	7
-	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	ГВС отсутствует	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	ООО «Т Плюс ВКС»	14	13	12	11	10	9	8	7	7	7	7	7	7	7	7	7
-	АО «Владгазкомпания»	ГВС отсутствует	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	АО ВКХП «Мукомол»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
-	ООО «Владимиртеплогаз»	сети отсутствуют	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	ФГУП «ГНПП «Крона»	ГВС отсутствует	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	ООО УК «Дельта»	ГВС отсутствует	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	ООО «ТКС»	14	13	12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	ПАО «ВХЗ»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2	<b>ЕТО ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»,</b> в т.ч. по теплоснабжающей организации:	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
-	ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
3	<b>ЕТО ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»,</b> в т.ч. по теплоснабжающей организации:	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
-	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4	<b>ЕТО АО НПО «Магнетон»,</b> в т.ч. по теплоснабжающей организации:	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
-	АО НПО «Магнетон»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5	<b>ЕТО ФГБУ «ВНИИЗЖ»,</b>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Зона ЕТО	Наименование	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении, дн.															
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
	в т.ч. по теплоснабжающей организации:																
-	ФГБУ «ВНИИЗЖ»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
6	<b>ЕТО ООО «ТеплогазВладимир»,</b> в т.ч. по теплоснабжающей (теплосетевой) организации:	14	13	12	11	10	9	8	7	7	7	7	7	7	7	7	7
-	ООО «ТеплогазВладимир»	сети отсутствуют	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	ООО «Т Плюс ВКС»	14	13	12	11	10	9	8	7	7	7	7	7	7	7	7	7
7	<b>ЕТО ООО «Владимиртеплогаз»,</b> в т.ч. по теплоснабжающей (теплосетевой) организации:	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
-	ООО «Владимиртеплогаз»	сети отсутствуют	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	ООО «Т Плюс ВКС»	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7

#### 14.3.4 Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения

Коэффициент использования установленной тепловой мощности представлен в таблице ниже.

Т а б л и ц а 69 – Коэффициент использования установленной тепловой мощности

Зона ЕТО	Наименование <sup>3</sup>	Коэффициент использования установленной тепловой мощности															
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
1	<b>ЕТО ПАО «Т Плюс»,</b> в т.ч. по теплоснабжающим (теплосетевым) организациям:	0,199	0,222	0,225	0,229	0,232	0,234	0,233	0,234	0,234	0,234	0,233	0,234	0,234	0,235	0,235	0,236
-	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0,199	0,227	0,231	0,234	0,235	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,237	0,237	0,237	0,237	0,238
-	ООО «Т Плюс ВКС»	0,211	0,211	0,206	0,210	0,215	0,219	0,219	0,221	0,222	0,217	0,217	0,218	0,219	0,220	0,221	0,222
-	АО «Владгазкомпания»	0,244	0,244	0,243	0,244	0,244	0,244	0,243	0,244	0,244	0,244	0,243	0,244	0,244	0,244	0,243	0,244
-	АО ВКХП «Мукомол»	0,342	0,342	0,341	0,342	0,342	0,342	0,341	0,342	0,342	0,342	0,341	0,342	0,342	0,342	0,341	0,342
-	ООО «Владимиртеплогаз»	0,199	0,200	0,199	0,200	0,200	0,200	0,199	0,200	0,200	0,200	0,199	0,200	0,200	0,200	0,199	0,200
-	ФГУП «ГНПП «Крона»	0,081	0,081	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	ООО УК «Дельта»	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105
-	ООО «ТКС»	0,069	0,069	0,069	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	ПАО «ВХЗ»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	<b>ЕТО ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»,</b> в т.ч. по теплоснабжающей организации:	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
-	ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
3	<b>ЕТО ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»,</b> в т.ч. по теплоснабжающей организации:	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
-	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	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
4	<b>ЕТО АО НПО «Магнетон»,</b> в т.ч. по теплоснабжающей организации:	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
-	АО НПО «Магнетон»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5	<b>ЕТО ФГБУ «ВНИИЗЖ»,</b> в т.ч. по теплоснабжающей организации:	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
-	ФГБУ «ВНИИЗЖ»	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
6	<b>ЕТО ООО «ТеплогазВладимир»,</b> в т.ч. по теплоснабжающей организации:	0,265	0,265	0,264	0,265	0,265	0,261	0,260	0,261	0,260	0,260	0,260	0,257	0,257	0,257	0,257	0,258
-	ООО «ТеплогазВладимир»	0,265	0,265	0,264	0,265	0,265	0,261	0,260	0,261	0,260	0,260	0,260	0,257	0,257	0,257	0,257	0,258
7	<b>ЕТО ООО «Владимиртеплогаз»,</b> в т.ч. по теплоснабжающей организации:	0,277	0,292	0,305	0,306	0,306	0,306	0,305	0,306	0,306	0,306	0,305	0,306	0,306	0,306	0,305	0,306
-	ООО «Владимиртеплогаз»	0,277	0,292	0,305	0,306	0,306	0,306	0,305	0,306	0,306	0,306	0,305	0,306	0,306	0,306	0,305	0,306

<sup>3</sup> Котельная ФГУП «ГНПП «Крона» выводится из эксплуатации, тепловая нагрузка потребителей переносится на котельную Юго-западного района в 2024 г.  
Котельная ООО «ТКС» выводится из эксплуатации, тепловая нагрузка потребителей переносится на Владимирскую ТЭЦ-2 в 2025 г.  
ПАО «ВХЗ» является теплосетевой организацией.

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.

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

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

Т а б л и ц а 70 – Доля бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года

Зона ЕТО	ЕТО	Доля бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года															
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
1	ПАО «Т Плюс»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	АО НПО «Магнетон»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	ФГБУ «ВНИИЗЖ»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	ООО «ТеплогазВладимир»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	ООО «Владимиртеплогаз»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

### 14.3.6 Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения

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

Т а б л и ц а 71 – Значение удовлетворенности потребителей для каждой зоны действия ЕТО

Зона ЕТО	ЕТО	Значение удовлетворенности потребителей для каждой зоны действия ЕТО															
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
1	ПАО «Т Плюс»	64%	66%	68%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%
2	ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	64%	66%	68%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%
3	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	64%	66%	68%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%
4	АО НПО «Магнетон»	64%	66%	68%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%
5	ФГБУ «ВНИИЗЖ»	64%	66%	68%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%
6	ООО «ТеплогазВладимир»	64%	66%	68%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%
7	ООО «Владимиртеплогаз»	64%	66%	68%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%

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

Т а б л и ц а 72 – Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства

Зона ЕТО	Наименование	Количество нарушений антимонопольного законодательства															
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
1	<b>ЕТО ПАО «Т Плюс», в т.ч. по теплоснабжающим (теплосетевым) организациям:</b>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
-	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
-	ООО «Т Плюс ВКС»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
-	АО «Владгазкомпания»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
-	АО ВКХП «Мукомол»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
-	ООО «Владимиртеплогаз»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
-	ФГУП «ГНПП «Крона»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
-	ООО УК «Дельта»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
-	ООО «ТКС»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
-	ПАО «ВХЗ»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	<b>ЕТО ОАО «Владимирский завод «Электроприбор», в т.ч. по теплоснабжающей организации:</b>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
-	ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	<b>ЕТО ТСЖ «На 3-ей Кольцевой», в т.ч. по теплоснабжающей организации:</b>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
-	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	<b>ЕТО АО НПО «Магнетон», в т.ч. по теплоснабжающей организации:</b>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
-	АО НПО «Магнетон»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	<b>ЕТО ФГБУ «ВНИИЗЖ», в т.ч. по теплоснабжающей организации:</b>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
-	ФГБУ «ВНИИЗЖ»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	<b>ЕТО ООО «ТеплогазВладимир», в т.ч. по теплоснабжающей (теплосетевой) организации:</b>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
-	ООО «ТеплогазВладимир»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
-	ООО «Т Плюс ВКС»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	<b>ЕТО ООО «Владимиртеплогаз», в т.ч. по теплоснабжающей (теплосетевой) организации:</b>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
-	ООО «Владимиртеплогаз»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
-	ООО «Т Плюс ВКС»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

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

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

Снижение потерь тепловой энергии вызвано внедрением мероприятий на тепловых сетях. Изменение доли потерь тепловой энергии от отпуска за каждый год в период с 2022 по 2037 гг. приведено в таблице ниже.

Т а б л и ц а 73 – Доля потерь тепловой энергии от отпуска для каждой зоны действия ЕТО

№ ЕТО	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации	№ СТС	Система теплоснабжения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
1	ЕТО № 1 ПАО «Т Плюс», в т.ч.			11,7 %	11,7 %	11,6 %	11,5 %	11,5 %	11,5 %	11,3 %	11,3 %	11,2 %	10,9 %	10,8 %	10,7 %	10,6 %	10,6 %	10,6 %	10,6 %
1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» в т.ч.			5,2%	5,2%	5,1%	5,1%	5,1%	5,1%	5,1%	5,1%	5,1%	5,1%	5,1%	5,1%	5,1%	5,1%	5,0%	5,0%
1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	1	Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В (резервирование от Владимирской ТЭЦ-2); - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	5,2%	5,2%	5,1%	5,1%	5,1%	5,1%	5,1%	5,1%	5,1%	5,1%	5,1%	5,1%	5,1%	5,1%	5,0%	5,0%
1	ООО «Т Плюс ВКС» в т.ч.			6,7%	6,7%	6,6%	6,6%	6,6%	6,5%	6,4%	6,4%	6,3%	6,0%	5,9%	5,8%	5,7%	5,7%	5,7%	5,7%
1	ООО «Т Плюс ВКС»	1	Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В (резервирование от Владимирской ТЭЦ-2); - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	6,4%	6,2%	6,1%	6,0%	5,8%	5,7%	5,6%	5,5%	5,5%	5,4%	5,3%	5,3%	5,2%	5,2%	5,2%	5,2%
1	ООО «Т Плюс ВКС»	2	Котельная 722 квартал	12,2%	12,2%	12,2%	12,2%	12,2%	12,2%	12,2%	12,2%	12,2%	9,4%	9,4%	9,4%	9,4%	9,4%	9,4%	9,4%
1	ООО «Т Плюс ВКС»	3	Котельная ВЗКИ	14,5%	14,5%	14,5%	14,5%	14,5%	14,5%	14,5%	14,5%	14,5%	9,2%	9,2%	9,2%	9,2%	9,2%	9,2%	9,2%
1	ООО «Т Плюс ВКС»	4	Котельная УВД	10,9%	10,9%	10,9%	10,9%	10,9%	10,9%	10,9%	10,9%	10,9%	10,9%	10,9%	10,9%	10,9%	10,9%	10,9%	10,9%
1	ООО «Т Плюс ВКС»	5	Котельная ПМК-18	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%
1	ООО «Т Плюс ВКС»	6	Котельная РТС	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%

№ ЕТО	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации	№ СТС	Система теплоснабжения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
1	ООО «Т Плюс ВКС»	7	Котельная Энергетик, ООО «Т Плюс ВКС»	24,1%	24,1%	24,1%	24,1%	24,1%	24,1%	24,1%	24,1%	24,1%	24,1%	13,5%	13,5%	13,5%	13,5%	13,5%	13,5%
1	ООО «Т Плюс ВКС»	8	Котельная мкр. Заклязьменский	32,4%	32,5%	32,5%	32,5%	32,5%	32,5%	32,5%	32,5%	32,5%	24,7%	20,3%	20,3%	20,3%	20,3%	20,3%	20,3%
1	ООО «Т Плюс ВКС»	9	Котельная мкр. Коммунар	186,2 %	186,5 %	186,5 %	186,5 %	186,5 %	186,5 %	186,5 %	186,5 %	186,5 %	88,6%	88,6%	88,6%	88,6%	88,6%	88,6%	88,6%
1	ООО «Т Плюс ВКС»	10	Котельная Оргтруд 1	20,5%	20,5%	20,5%	20,5%	20,5%	20,5%	20,5%	20,5%	20,5%	20,5%	20,5%	18,0%	18,0%	18,0%	18,0%	18,0%
1	ООО «Т Плюс ВКС»	11	Котельная Оргтруд 2	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%
1	ООО «Т Плюс ВКС»	12	Котельная мкр. Юрьевец, ООО «Т Плюс ВКС»	7,8%	7,8%	7,8%	7,8%	7,8%	7,8%	7,8%	7,8%	7,8%	7,8%	7,8%	7,8%	7,8%	7,8%	7,8%	7,8%
1	ООО «Т Плюс ВКС»	13	Котельная Элеваторная	10,8%	10,9%	10,9%	10,9%	10,9%	10,9%	10,9%	10,9%	10,9%	10,9%	10,9%	10,9%	10,9%	10,9%	10,9%	10,9%
1	ООО «Т Плюс ВКС»	14	Котельная мкр. Лесной	12,6%	12,6%	12,6%	12,6%	12,6%	12,6%	12,6%	12,6%	12,6%	12,6%	12,6%	12,6%	12,6%	12,6%	12,6%	12,6%
1	ООО «Т Плюс ВКС»	18	Котельная Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	8,5%	8,5%	8,5%	8,5%	8,5%	8,5%	8,5%	8,5%	8,5%	8,5%	8,5%	8,5%	8,5%	8,5%	8,5%	8,5%
1	ООО «Т Плюс ВКС»	19	Котельная турбаза «Ладога»	60,8%	60,8%	60,8%	60,8%	60,8%	60,8%	60,8%	60,8%	60,8%	60,8%	60,8%	60,8%	60,8%	60,8%	60,8%	60,8%
1	ООО «Т Плюс ВКС»	31	Котельная ООО «ТКС»	2,3%	2,3%	2,3%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	ООО «Т Плюс ВКС»	32	Котельная Семашко, 4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	ООО «Т Плюс ВКС»	33	Котельная Белокопской, 16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	ООО «Т Плюс ВКС»	34	Котельная БМК-360	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	ООО «Т Плюс ВКС»	35	Котельная Тихонравова, 8а	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	ООО «Т Плюс ВКС»	37	Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 6-2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	ООО «Т Плюс ВКС»	38	Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 9-2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	ООО «Т Плюс ВКС»	39	Котельная ДБСП	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	ООО «Т Плюс ВКС»	40	Котельная МУЗ КБ «Автоприбор»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	АО «Владгазкомпания» в т.ч.			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%
1	АО «Владгазкомпания»	1	Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В (резервирование от Владимирской ТЭЦ-2); - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	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%
1	ПАО «ВХЗ» в т.ч.			нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

№ ЕТО	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации	№ СТС	Система теплоснабжения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
1	ПАО «ВХЗ»	1	Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В (резервирование от Владимирской ТЭЦ-2); - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
1	<b>АО ВКХП «Мукомол» в т.ч.</b>			<b>1,2%</b>	<b>1,2%</b>	<b>1,2%</b>	<b>1,2%</b>	<b>1,2%</b>	<b>1,2%</b>	<b>1,2%</b>	<b>1,2%</b>	<b>1,2%</b>	<b>1,2%</b>	<b>1,2%</b>	<b>1,2%</b>	<b>1,2%</b>	<b>1,2%</b>	<b>1,2%</b>	<b>1,2%</b>
1	АО ВКХП «Мукомол»	16	Котельная АО ВКХП «Мукомол»	1,2%	1,2%	1,2%	1,2%	1,2%	1,2%	1,2%	1,2%	1,2%	1,2%	1,2%	1,2%	1,2%	1,2%	1,2%	1,2%
1	<b>ООО «Владимиртеплогаз» в т.ч.</b>			<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
1	ООО «Владимир-теплогаз»	18	Котельная Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	ООО «Владимир-теплогаз»	19	Котельная турбаза «Ладога»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	<b>ООО УК «Дельта» в т.ч.</b>			<b>2,8%</b>	<b>2,8%</b>	<b>2,8%</b>	<b>2,8%</b>	<b>2,8%</b>	<b>2,8%</b>	<b>2,8%</b>	<b>2,8%</b>	<b>2,8%</b>	<b>2,8%</b>	<b>2,8%</b>	<b>2,8%</b>	<b>2,8%</b>	<b>2,8%</b>	<b>2,8%</b>	<b>2,8%</b>
1	ООО УК «Дельта»	22	Котельная ООО УК «Дельта»	2,8%	2,8%	2,8%	2,8%	2,8%	2,8%	2,8%	2,8%	2,8%	2,8%	2,8%	2,8%	2,8%	2,8%	2,8%	2,8%
1	<b>ФГУП «ГНПП «Крона» в т.ч.</b>			<b>1,9%</b>	<b>1,9%</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
1	ФГУП «ГНПП «Крона»	21	Котельная ФГУП «ГНПП «Крона»	1,9%	1,9%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	<b>ООО «ТКС» в т.ч.</b>			<b>2,0%</b>	<b>2,0%</b>	<b>2,0%</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
1	ООО «ТКС»	31	Котельная ООО «ТКС»	2,0%	2,0%	2,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	<b>ЕТО № 2 ОАО «Владимирский завод «Электроприбор», в т.ч.</b>			<b>4,1%</b>	<b>4,1%</b>	<b>4,1%</b>	<b>4,1%</b>	<b>4,1%</b>	<b>4,1%</b>	<b>4,1%</b>	<b>4,1%</b>	<b>4,1%</b>	<b>4,1%</b>	<b>4,1%</b>	<b>4,1%</b>	<b>4,1%</b>	<b>4,1%</b>	<b>4,1%</b>	<b>4,1%</b>
2	<b>ОАО «Владимирский завод «Электроприбор» в т.ч.</b>			<b>4,1%</b>	<b>4,1%</b>	<b>4,1%</b>	<b>4,1%</b>	<b>4,1%</b>	<b>4,1%</b>	<b>4,1%</b>	<b>4,1%</b>	<b>4,1%</b>	<b>4,1%</b>	<b>4,1%</b>	<b>4,1%</b>	<b>4,1%</b>	<b>4,1%</b>	<b>4,1%</b>	<b>4,1%</b>
2	ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	15	Котельная ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	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%
3	<b>ЕТО № 3 ТСЖ «На 3-ей Кольцевой», в т.ч.</b>			<b>1,8%</b>	<b>1,8%</b>	<b>1,8%</b>	<b>1,8%</b>	<b>1,8%</b>	<b>1,8%</b>	<b>1,8%</b>	<b>1,8%</b>	<b>1,8%</b>	<b>1,8%</b>	<b>1,8%</b>	<b>1,8%</b>	<b>1,8%</b>	<b>1,8%</b>	<b>1,8%</b>	<b>1,8%</b>
3	<b>ТСЖ «На 3-ей Кольцевой» в т.ч.</b>			<b>1,8%</b>	<b>1,8%</b>	<b>1,8%</b>	<b>1,8%</b>	<b>1,8%</b>	<b>1,8%</b>	<b>1,8%</b>	<b>1,8%</b>	<b>1,8%</b>	<b>1,8%</b>	<b>1,8%</b>	<b>1,8%</b>	<b>1,8%</b>	<b>1,8%</b>	<b>1,8%</b>	<b>1,8%</b>
3	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	26	Котельная ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	1,8%	1,8%	1,8%	1,8%	1,8%	1,8%	1,8%	1,8%	1,8%	1,8%	1,8%	1,8%	1,8%	1,8%	1,8%	1,8%
2	<b>ЕТО № 4 АО НПО «Магнетон», в т.ч.</b>			<b>нд</b>	<b>нд</b>	<b>нд</b>	<b>нд</b>	<b>нд</b>	<b>нд</b>	<b>нд</b>	<b>нд</b>	<b>нд</b>	<b>нд</b>	<b>нд</b>	<b>нд</b>	<b>нд</b>	<b>нд</b>	<b>нд</b>	<b>нд</b>
3	<b>АО НПО «Магнетон» в т.ч.</b>			<b>нд</b>	<b>нд</b>	<b>нд</b>	<b>нд</b>	<b>нд</b>	<b>нд</b>	<b>нд</b>	<b>нд</b>	<b>нд</b>	<b>нд</b>	<b>нд</b>	<b>нд</b>	<b>нд</b>	<b>нд</b>	<b>нд</b>	<b>нд</b>
4	АО НПО «Магнетон»	41	Котельная АО НПО «Магнетон»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3	<b>ЕТО № 5 ФГБУ «ВНИИЗЖ», в т.ч.</b>			<b>5,7%</b>	<b>5,7%</b>	<b>5,7%</b>	<b>5,7%</b>	<b>5,7%</b>	<b>5,7%</b>	<b>5,7%</b>	<b>5,7%</b>	<b>5,7%</b>	<b>5,7%</b>	<b>5,7%</b>	<b>5,7%</b>	<b>5,7%</b>	<b>5,7%</b>	<b>5,7%</b>	<b>5,7%</b>
4	<b>ФГБУ «ВНИИЗЖ» в т.ч.</b>			<b>5,7%</b>	<b>5,7%</b>	<b>5,7%</b>	<b>5,7%</b>	<b>5,7%</b>	<b>5,7%</b>	<b>5,7%</b>	<b>5,7%</b>	<b>5,7%</b>	<b>5,7%</b>	<b>5,7%</b>	<b>5,7%</b>	<b>5,7%</b>	<b>5,7%</b>	<b>5,7%</b>	<b>5,7%</b>
5	ФГБУ «ВНИИЗЖ»	28	Котельная ФГБУ «ВНИИЗЖ»	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%
6	<b>ЕТО № 6 ООО «ТеплогазВладимир», в т.ч.</b>			<b>12,7 %</b>	<b>12,7 %</b>	<b>12,7 %</b>	<b>12,7 %</b>	<b>12,7 %</b>	<b>11,0 %</b>	<b>11,0 %</b>	<b>11,0 %</b>	<b>10,6 %</b>	<b>10,6 %</b>	<b>10,6 %</b>	<b>9,2%</b>	<b>9,2%</b>	<b>9,2%</b>	<b>9,2%</b>	<b>9,2%</b>
6	<b>ООО «Т Плюс ВКС» в т.ч.</b>			<b>12,7 %</b>	<b>12,7 %</b>	<b>12,7 %</b>	<b>12,7 %</b>	<b>12,7 %</b>	<b>11,0 %</b>	<b>11,0 %</b>	<b>11,0 %</b>	<b>10,6 %</b>	<b>10,6 %</b>	<b>10,6 %</b>	<b>9,2%</b>	<b>9,2%</b>	<b>9,2%</b>	<b>9,2%</b>	<b>9,2%</b>

№ ЕТО	Теплоснабжающие (теплосетевые) орга- низации	№ СТС	Система теплоснабжения	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
6	ООО «Т Плюс ВКС»	29	Котельная Юрьевец, ООО «Тепло- газВладимир»	11,4%	11,4%	11,4%	11,4%	11,4%	10,3%	10,3%	10,3%	10,3%	10,3%	10,3%	10,3%	10,3%	10,3%	10,3%	10,3%
6	ООО «Т Плюс ВКС»	30	Котельная Загородная зона	14,1%	14,0%	14,0%	14,0%	14,0%	11,8%	11,8%	11,8%	10,8%	10,8%	10,8%	8,2%	8,2%	8,2%	8,2%	8,2%
6	<b>ООО «ТеплогазВладимир» в т.ч.</b>			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	ООО «ТеплогазВлади- мир»	29	Котельная Юрьевец, ООО «Тепло- газВладимир»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	ООО «ТеплогазВлади- мир»	30	Котельная Загородная зона	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	<b>ЕТО № 7 ООО «Владимиртеплогаз», в т.ч.</b>			<b>12,8 %</b>	<b>12,7 %</b>	<b>12,7 %</b>	<b>12,7 %</b>	<b>12,7 %</b>	<b>12,7 %</b>	<b>12,7 %</b>	<b>12,7 %</b>	<b>12,7 %</b>	<b>12,7 %</b>	<b>12,7 %</b>	<b>12,7 %</b>	<b>12,7 %</b>	<b>12,7 %</b>	<b>12,7 %</b>	<b>12,7 %</b>
7	<b>ООО «Владимиртеплогаз» в т.ч.</b>			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	ООО «Владимир- теплогаз»	17	Котельная мкр. Пиганово	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	<b>ООО «Т Плюс ВКС» в т.ч.</b>			<b>12,8 %</b>	<b>12,7 %</b>	<b>12,7 %</b>	<b>12,7 %</b>	<b>12,7 %</b>	<b>12,7 %</b>	<b>12,7 %</b>	<b>12,7 %</b>	<b>12,7 %</b>	<b>12,7 %</b>	<b>12,7 %</b>	<b>12,7 %</b>	<b>12,7 %</b>	<b>12,7 %</b>	<b>12,7 %</b>	<b>12,7 %</b>
7	ООО «Т Плюс ВКС»	17	Котельная мкр. Пиганово	12,8%	12,7%	12,7%	12,7%	12,7%	12,7%	12,7%	12,7%	12,7%	12,7%	12,7%	12,7%	12,7%	12,7%	12,7%	12,7%

#### 14.4 Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения

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

Т а б л и ц а 74 – Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно́м исчислении сверх предела разрешенных отклонений

Зона ЕТО	Наименование	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно́м исчислении сверх предела разрешенных отклонений															
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
1	<b>ЕТО ПАО «Т Плюс», в т.ч. по теплоснабжающим (теплосетевым) организациям:</b>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
-	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
-	ООО «Т Плюс ВКС»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
-	АО «Владгазкомпания»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
-	АО ВКХП «Мукомол»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
-	ООО «Владимиртеплогаз»	сети отсутствуют	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	ФГУП «ГНПП «Крона»	нд	нд	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	ООО УК «Дельта»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
-	ООО «ТКС»	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	ПАО «ВХЗ»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2	<b>ЕТО ОАО «Владимирский завод «Электроприбор», в т.ч. по теплоснабжающей организации:</b>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
-	ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	<b>ЕТО ТСЖ «На 3-ей Кольцевой», в т.ч. по теплоснабжающей организации:</b>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
-	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4	<b>ЕТО АО НПО «Магнетон», в т.ч. по теплоснабжающей организации:</b>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
-	АО НПО «Магнетон»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5	<b>ЕТО ФГБУ «ВНИИЗЖ», в т.ч. по теплоснабжающей организации:</b>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
-	ФГБУ «ВНИИЗЖ»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
6	<b>ЕТО ООО «ТеплогазВладимир», в т.ч. по теплоснабжающей (теплосетевой) организации:</b>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
-	ООО «ТеплогазВладимир»	сети отсутствуют	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	ООО «Т Плюс ВКС»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Зона ЕТО	Наименование	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно́м исчислении сверх предела разрешенных отклонений															
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
7	ЕТО ООО «Владимиртеплогаз», в т.ч. по теплоснабжающей (теплосетевой) организации:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
-	ООО «Владимиртеплогаз»	сети от- сутствуют	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	ООО «Т Плюс ВКС»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

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

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

Т а б л и ц а 75 – Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений

Зона ЕТО	Наименование	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в одноструйном исчислении сверх предела разрешенных отклонений															
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
1	<b>ЕТО ПАО «Т Плюс», в т.ч. по теплоснабжающим (теплосетевым) организациям:</b>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
-	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
-	ООО «Т Плюс ВКС»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
-	АО «Владгазкомпания»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
-	АО ВКХП «Мукомол»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
-	ООО «Владимиртеплогаз»	сети от- сутствуют	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	ФГУП «ГНПП «Крона»	нд	нд	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	ООО УК «Дельта»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
-	ООО «ТКС»	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	ПАО «ВХЗ»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
2	<b>ЕТО ОАО «Владимирский завод «Электроприбор», в т.ч. по теплоснабжающей организации:</b>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
-	ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	<b>ЕТО ТСЖ «На 3-ей Кольцевой», в т.ч. по теплоснабжающей организации:</b>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
-	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4	<b>ЕТО АО НПО «Магнетон», в т.ч. по теплоснабжающей организации:</b>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
-	АО НПО «Магнетон»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5	<b>ЕТО ФГБУ «ВНИИЗЖ», в т.ч. по теплоснабжающей организации:</b>	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
-	ФГБУ «ВНИИЗЖ»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
6	<b>ЕТО ООО «ТеплогазВладимир», в т.ч. по теплоснабжающей (теплосетевой) организации:</b>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
-	ООО «ТеплогазВладимир»	сети от- сутствуют	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	ООО «Т Плюс ВКС»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Зона ЕТО	Наименование	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однострубно́м исчислении сверх предела разрешенных отклонений															
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
7	ЕТО ООО «Владимиртеплогаз», в т.ч. по теплоснабжающей (теплосетевой) организации:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
-	ООО «Владимиртеплогаз»	сети от- сутствуют	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	ООО «Т Плюс ВКС»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

## 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» [15], от 15.12.2017 № 1562 «Об определении в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию...» [16] 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» [17], 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 76 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 76, применяется «заморозка» цен на уровне тарифов на тепловую энергию, действовавших на дату, предшествующую дате окончания переходного периода до достижения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) до уровня, определяемого в соответствии с Правилами определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность).

Также в целях сглаживания ценовых последствий в 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 №2 от 14.11.2022 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):

- 2.1.7.2. 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:
  - 2.2.4.1. в отношении потребителей, владеющих теплопотребляющими установками, которые введены в эксплуатацию или подключены 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 № 1562 от 15.12.2017) на соответствующий расчетный период, установленным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов);
  - 2.2.4.2 начиная со второго полугодия 2024 года и далее до момента достижения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного на тот же период органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) для соответствующей группы потребителей, в отношении потребителей - теплосетевых организаций, которые приобретают тепловую энергию (мощность) для целей компенсации потерь в своих тепловых сетях по договорам поставки тепловой энергии мощности и (или) теплоносителя, заключенным с Единой теплоснабжающей организацией, в отношении объема поставки тепловой энергии (мощности), превышающего значение эталонного уровня потерь, согласованного сторонами в договоре на соответствующий календарный год, цена, применяемая в первом полугодии соответствующего календарного года, индексируется на величину индекса совокупного платежа граждан на коммунальные услуги согласно Прогнозу, увеличенную на 10 процентных пунктов, в пределах уровня цены на тепловую энергию (мощ-

ность), установленного органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) для данной группы потребителей на соответствующий период.

**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 76 – 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	АО «Владимирские коммунальные си- стемы» (ООО «Т Плюс ВКС»)	1 (для потребителей, имеющих договорные отношения с филиалом «Владимирский» ПАО «Т Плюс» на дату, предше- ствующую 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, предше- ствующую дате окончания переходного периода)	97,41	100,00	-	-	-	-
		16 (для потребителей, имеющих договорные отношения с АО «Владимирский комбинат хлебопродуктов «Муко- мол» на дату, предшествующую дате окончания переход- ного 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 Кольце- вой»	26	74,02	79,45	85,37	89,99	94,87	100,00

## СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ

1. Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (с учетом ФЗ 01.05.2022 № 4127-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации») «О теплоснабжении»
2. Постановление Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 (в ред. Постановления Правительства РФ от 31.05.2022 № 997) «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»
3. Постановление Правительства РФ от 08.08.2012 N 808 (ред. от 25.11.2021) «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»
4. «Методические указания по разработке схем теплоснабжения». Утверждены приказом Минэнерго России и Минрегиона России от 05.03.2019 г. № 212 (с изм. от 20.12.2022)
5. Приказ Минрегиона РФ от 28.12.2009 N 610 «Об утверждении правил установления и изменения (пересмотра) тепловых нагрузок»
6. Приказ Минстроя России от 17.03.2014 N 99/пр «Об утверждении Методики осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя» (Зарегистрировано в Минюсте России 12.09.2014 N 34040)
7. Приказ Минэнерго России от 24.03.2003 № 115 «Об утверждении Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок»
8. СП 124.13330.2012 «Тепловые сети». Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003. Минрегион России, 2012 г.
9. СП 131.13330.2020 «СНиП 23-01-99\* Строительная климатология». Минстрой России, 2021 г.
10. МДК 4-05.2004 «Методика определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения». Госстрой России, 2014 г.
11. Наладка водяных систем централизованного теплоснабжения, Апарцев М.М., Москва, «Энергоатомиздат», 1983 г.
12. Справочник строителя тепловых сетей, С. Е. Захаренко, Ю. С. Захаренко, И. С. Никольский, М. А. Пищиков; Под общ. ред. С. Е. Захаренко. - 2-е изд., перераб. -М.: Энергоатомиздат, 1984 г.
13. Выбор оптимальной схемы энергоснабжения промышленного района: Методические указания / В.В. Бологова, А.Г. Зубкова, О.А. Лыкова, И.В. Мастерова. – М.: Издательство МЭИ, 2006.
14. Распоряжение Правительства РФ от 28.08.2018 N 1801-р «Ключевые показатели, отражающие результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии в ценовых зонах теплоснабжения, и целевые значения указанных показателей».
15. Постановление Правительства РФ от 22 октября 2012 г. N 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».
16. Постановление Правительства РФ от 15 декабря 2017 г. N 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)» (ред. от 03.11.2022).
17. Постановление Правительства РФ от 14 ноября 2022 г. № 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».

18. Соглашение об исполнении схемы теплоснабжения муниципального образования город Владимир от 05.11.2020 № 01-10/152.
19. Дополнительное соглашение №5 к соглашению об исполнении схемы теплоснабжения города Владимира от 25.03.2022 № 01-10/61.
20. Укрупненные нормативы цены строительства. НЦС 81-02-13-2023. Сборник № 13. Наружные тепловые сети. Утверждены приказом Минстроя России от 6.03.2023 г. № 158/пр.
21. Постановление Правительства РФ 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 признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации и отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации».

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

Кадастровый квартал	Площадь, га	Плотность тепловой нагрузки, (Гкал/ч)/га															
		2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037
33:22:032039	6,2	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:011037	5,6	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203
33:22:011298	6,2	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612
33:22:011263	6,4	0,612	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618
33:22:011286	9,3	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612
33:22:011262	10,0	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612	0,612
33:22:011071	3,0	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295
33:22:011305	3,4	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,335	0,367	0,402	0,430	0,476	0,523	0,569	0,616	0,662	0,708
33:22:011063	9,2	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295	0,295
33:22:011168	17,0	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140
33:22:011228	43,3	0,146	0,146	0,147	0,147	0,147	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148
33:22:016032	10,0	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096
33:22:011310	25,2	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096
33:22:032183	3,8	0,036	0,036	0,044	0,052	0,061	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
33:22:032246	10,6	0,036	0,036	0,037	0,038	0,039	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
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
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
33:22:032205	15,7	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:032314	16,6	0,168	0,168	0,170	0,172	0,174	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175
33:22:032227	8,3	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:032195	22,5	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:032189	27,0	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:032168	31,8	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:032169	28,0	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:032173	44,7	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:032121	38,1	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:032122	23,7	0,168	0,174	0,177	0,181	0,187	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191
33:22:032162	14,1	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:032123	11,6	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:032153	5,2	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:032156	9,6	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:032155	21,1	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:032149	7,9	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:032145	4,3	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,172	0,175	0,178	0,181	0,186	0,190	0,195	0,200	0,204	0,209
33:22:032128	2,2	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:032130	2,7	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:032154	2,5	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:032157	2,9	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168

Кадастровый квартал	Площадь, га	Плотность тепловой нагрузки, (Гкал/ч)/га															
		2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037
33:22:032152	2,2	0,168	0,176	0,180	0,186	0,194	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200
33:22:032132	2,5	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:032136	2,2	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:032165	2,7	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:032147	20,2	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:032211	15,6	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:032104	72,2	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:011082	2,6	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:011079	3,2	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:011085	1,3	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:011138	2,1	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:011139	0,9	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:011141	0,2	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:011140	0,9	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:011142	1,4	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:024220	24,3	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:024049	4,6	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:024044	3,2	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:024043	3,0	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:024048	3,3	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:024047	3,4	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:024016	5,8	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:024038	6,6	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:024035	10,0	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:024216	8,1	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:024050	2,4	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:024003	29,2	0,168	0,168	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:011028	32,6	0,168	0,168	0,171	0,173	0,176	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177
33:22:024190	1,9	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:024028	1,9	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:024025	4,2	0,168	0,171	0,172	0,173	0,176	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178
33:22:024169	2,8	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:024029	2,4	0,168	0,168	0,447	0,718	0,996	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195
33:22:024021	5,7	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:024053	9,9	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,177	0,183	0,191	0,197	0,207	0,217	0,227	0,236	0,246	0,256
33:22:024020	6,0	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:024018	6,3	0,168	0,173	0,175	0,178	0,183	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187	0,187
33:22:024015	10,9	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:024017	7,3	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:024026	4,2	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:011100	63,5	0,168	0,173	0,176	0,180	0,186	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191
33:22:011098	33,6	0,168	0,172	0,174	0,176	0,180	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183

Кадастровый квартал	Площадь, га	Плотность тепловой нагрузки, (Гкал/ч)/га															
		2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037
33:22:011224	73,9	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,170	0,171	0,173	0,174	0,176	0,178	0,180	0,181	0,183	0,185
33:22:011058	5,0	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:011056	2,7	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:011088	5,6	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:011417	9,6	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,195	0,217	0,240	0,259	0,290	0,322	0,353	0,385	0,416	0,447
33:22:011084	4,1	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,169	0,170	0,172	0,173	0,174	0,176	0,178	0,180	0,181	0,183
33:22:011214	60,9	0,168	0,170	0,171	0,173	0,175	0,176	0,177	0,178	0,179	0,180	0,182	0,183	0,184	0,186	0,187	0,189
33:22:024187	63,3	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:022023	25,9	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:024165	8,0	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:024170	4,3	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:024174	7,4	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:024179	22,4	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:024164	27,1	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184
33:22:024162	10,1	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:024105	14,2	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:024121	0,6	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:024120	0,7	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:024103	16,5	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:021056	2,4	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:024118	11,1	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:024113	3,3	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:024112	3,3	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:024106	7,4	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,180	0,189	0,199	0,207	0,220	0,234	0,247	0,260	0,274	0,287
33:22:024153	1,6	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:024154	0,7	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:024137	0,8	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:024131	1,1	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:024146	11,6	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:024130	4,4	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:013007	7,8	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:011252	14,4	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:011219	13,0	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:011216	5,2	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:011249	9,1	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:011276	10,1	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:011248	7,8	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:011290	9,6	0,168	0,168	0,172	0,175	0,179	0,182	0,191	0,198	0,206	0,213	0,224	0,235	0,246	0,257	0,268	0,278
33:22:013005	7,5	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:011212	2,9	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:011208	2,5	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:011364	7,8	0,168	0,169	0,170	0,170	0,171	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172

Кадастровый квартал	Площадь, га	Плотность тепловой нагрузки, (Гкал/ч)/га															
		2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037
33:22:011213	3,7	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:011210	3,1	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:011206	3,2	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:011205	2,2	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:011203	2,6	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:011247	3,8	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:011261	4,9	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:011269	1,2	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332
33:22:011246	2,2	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:011265	1,3	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:011245	1,2	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:011244	1,4	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:011196	22,8	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:011194	16,2	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:011135	7,5	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:011136	7,4	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:011137	1,9	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,192	0,211	0,232	0,249	0,276	0,304	0,332	0,360	0,388	0,416
33:22:011191	3,0	0,168	0,168	0,174	0,179	0,185	0,189	0,191	0,193	0,195	0,196	0,199	0,201	0,204	0,207	0,209	0,212
33:22:011134	6,1	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:011132	1,7	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:011238	1,6	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:011236	1,3	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:011234	2,3	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:011356	5,4	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:011283	27,5	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:011237	1,8	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:011235	2,6	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,171	0,174	0,176	0,178	0,182	0,185	0,189	0,192	0,196	0,199
33:22:011233	2,5	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:011231	8,8	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:011130	5,5	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:011128	0,7	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:011232	6,1	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,172	0,176	0,180	0,183	0,188	0,193	0,197	0,202	0,207	0,212
33:22:011190	2,4	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:011129	1,5	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:011111	5,7	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:011308	4,7	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:011072	1,8	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:011113	17,7	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:011073	2,0	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:011070	1,2	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:011075	7,4	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:011076	8,4	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168

Кадастровый квартал	Площадь, га	Плотность тепловой нагрузки, (Гкал/ч)/га															
		2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037
33:22:011078	9,5	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:011061	4,6	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:011039	14,2	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:011020	26,2	0,168	0,244	0,247	0,249	0,251	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252
33:22:011011	3,1	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:011002	4,2	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:011008	2,9	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:011009	1,8	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:011036	3,1	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:032028	5,0	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:011010	5,3	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:032018	9,6	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,187	0,202	0,218	0,231	0,253	0,275	0,296	0,318	0,340	0,362
33:22:011007	11,4	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,195	0,216	0,239	0,258	0,289	0,320	0,351	0,383	0,414	0,445
33:22:011031	16,3	0,168	0,168	0,171	0,173	0,175	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177
33:22:011034	3,6	0,168	0,168	0,173	0,177	0,181	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185
33:22:011110	14,8	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:011099	12,8	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:011068	1,4	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:011069	1,8	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:011066	4,9	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:032029	6,8	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:032049	117,5	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:032125	6,8	0,168	0,169	0,170	0,170	0,171	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
33:22:032126	2,5	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:032110	45,2	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:032115	21,0	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:032101	92,2	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:032100	83,9	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:024211	39,2	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,170	0,171	0,173	0,174	0,176	0,178	0,180	0,182	0,184	0,186
33:22:024206	118,3	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:024203	70,6	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:024215	18,2	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:024200	14,3	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:024199	18,0	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:024191	61,4	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:032091	96,1	0,168	0,168	0,170	0,172	0,174	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176
33:22:032079	6,2	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:032273	12,7	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:032272	3,5	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:032093	6,8	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:032217	20,4	0,168	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170
33:22:034024	378,2	0,168	0,171	0,174	0,177	0,180	0,183	0,186	0,188	0,190	0,193	0,195	0,198	0,200	0,202	0,205	0,207

Кадастровый квартал	Площадь, га	Плотность тепловой нагрузки, (Гкал/ч)/га															
		2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037
33:22:032236	3,8	0,168	0,168	0,232	0,293	0,356	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401
33:22:032086	5,0	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:024095	10,9	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22: 024094	4,3	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:024096	6,3	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:024091	2,6	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:024092	4,1	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:032083	5,2	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:024090	5,1	0,168	0,172	0,173	0,176	0,179	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182
33:22:024087	2,3	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:024089	3,1	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:032085	6,5	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:032084	7,9	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:032082	2,6	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:032089	13,7	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:032081	4,9	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,177	0,183	0,191	0,197	0,207	0,217	0,227	0,237	0,246	0,256
33:22:032080	5,5	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:032071	3,1	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:032059	1,3	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:032070	4,1	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:024084	4,4	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:024083	4,0	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:024078	2,1	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:024079	4,1	0,168	0,180	0,185	0,193	0,204	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213	0,213
33:22:032069	3,6	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:024086	3,6	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:024082	1,5	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:024077	2,9	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:024072	1,4	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:024074	2,7	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:024075	10,1	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:032067	4,2	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:032099	28,3	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:032063	16,7	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:032253	44,6	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:032075	8,1	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:032061	5,2	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:032060	2,1	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:032056	1,0	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:032055	1,5	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:032050	2,9	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:032048	3,2	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168



Кадастровый квартал	Площадь, га	Плотность тепловой нагрузки, (Гкал/ч)/га															
		2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037
33:22:011016	3,2	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:011012	4,5	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:011013	2,7	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:011015	3,7	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:011003	8,3	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:032007	4,7	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:032009	2,5	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:032011	3,3	0,168	0,171	0,172	0,174	0,177	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178
33:22:032032	1,9	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:032024	3,5	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:024032	4,2	0,168	0,168	0,177	0,186	0,195	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201
33:22:032010	3,2	0,168	0,168	0,180	0,192	0,204	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212
33:22:024030	6,8	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:024031	4,8	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:024036	6,6	0,168	0,168	0,170	0,171	0,173	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174
33:22:024067	4,9	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:024070	10,2	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:024073	20,1	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:024034	7,8	0,168	0,168	0,171	0,173	0,175	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177
33:22:024037	5,2	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,171	0,172	0,174	0,176	0,178	0,181	0,183	0,186	0,188	0,191
33:22:024033	8,7	0,168	0,168	0,171	0,175	0,178	0,180	0,185	0,188	0,192	0,196	0,201	0,206	0,212	0,217	0,223	0,228
33:22:024004	7,7	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:024001	5,7	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:011024	8,2	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
33:22:011027	12,0	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:011026	4,2	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:011055	7,7	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:011053	3,8	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:011052	1,0	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:011047	3,4	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:011049	1,6	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:011048	1,0	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:011043	0,9	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:011083	1,1	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:011042	1,9	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
33:22:011081	1,5	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
33:22:034021	5,8	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235
33:22:034014	5,8	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235
33:22:034017	5,9	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235
33:22:034007	16,2	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235
33:22:034006	22,4	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235
33:22:034016	45,8	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,235	0,236	0,236	0,236	0,237	0,237	0,238	0,238	0,239	0,240

Кадастровый квартал	Площадь, га	Плотность тепловой нагрузки, (Гкал/ч)/га															
		2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037
33:22:011281	19,9	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,348	0,350	0,352	0,354	0,357	0,360	0,362	0,365	0,368	0,371
33:22:011067	20,9	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346
33:22:032118	51,4	0,257	0,257	0,258	0,258	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259	0,259
33:05:170701	71,5	0,033	0,043	0,046	0,052	0,059	0,065	0,065	0,066	0,067	0,067	0,068	0,069	0,070	0,071	0,072	0,073
33:05:170101	83,5	0,009	0,013	0,014	0,017	0,021	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
33:06:037001	69,7	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089
33:22:014048	13,7	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
33:22:024088	47,5	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248
33:22:011021	6,0	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367
33:22:011040	10,8	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,367	0,369	0,370	0,371	0,372	0,374	0,376	0,377	0,379	0,381	0,382
33:22:032002	4,7	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906
33:06:030107	5,9	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088
33:06:030114	7,6	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088
33:06:030109	9,4	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088
33:06:030110	9,5	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088
33:06:030115	17,6	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088
33:06:030111	13,4	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
33:06:030112	19,2	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
33:22:014031	71,7	0,015	0,035	0,044	0,057	0,078	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093
33:22:011193	2,1	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,222	0,250	0,282	0,307	0,349	0,391	0,433	0,475	0,517	0,559
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
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
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
33:22:021041	7,9	0,010	0,023	0,029	0,038	0,051	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062
33:22:021042	74,6	0,010	0,014	0,016	0,020	0,024	0,028	0,028	0,029	0,029	0,030	0,030	0,031	0,031	0,032	0,032	0,033
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
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
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
33:22:011295	13,9	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
33:22:014042	62,1	0,008	0,010	0,010	0,011	0,013	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
33:22:011294	30,4	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
33:22:016009	54,0	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
33:22:015002	18,6	0,041	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
33:22:015117	199,5	0,013	0,015	0,016	0,017	0,018	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
33:22:015016	466,0	0,013	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
33:22:011284	9,2	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501
33:22:011259	29,6	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501	0,501
33:22:014026	3,9	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178
33:22:014059	11,9	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178
33:22:014036	15,7	0,178	0,181	0,182	0,183	0,186	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188
33:22:014006	23,6	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178
33:22:014040	48,0	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178

Кадастровый квартал	Площадь, га	Плотность тепловой нагрузки, (Гкал/ч)/га															
		2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035	2 036	2 037
33:06:030122	22,1	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002
33:22:000000	2577,7	0,000	0,000	0,000	-0,001	-0,001	-0,001	-0,002	-0,002	-0,002	-0,003	-0,003	-0,004	-0,004	-0,005	-0,005	-0,006

## Приложение 2.

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

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Владимирская ТЭЦ-2, Котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владгазкомпания».	Владимирская ТЭЦ-2	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч, в том числе:	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1
		отборы паровых турбин, Гкал/ч, в том числе:	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8
		производственных показателей (с учетом противодавления), Гкал/ч	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0
		теплофикационных показателей (с учетом противодавления), Гкал/ч	658,8	658,8	658,8	658,8	658,8	658,8	658,8	658,8	658,8	658,8	658,8	658,8	658,8	658,8	658,8	658,8
		РОУ, Гкал/ч	298,4	298,4	298,4	298,4	298,4	298,4	298,4	298,4	298,4	298,4	298,4	298,4	298,4	298,4	298,4	298,4
		ВВТО, Гкал/ч	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9
		ПВК, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		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
		Располагаемая тепловая мощность станции в сетевой 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
		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
		Затраты тепла на собственные нужды станции в сетевой воде, Гкал/ч	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7	18,7
		Затраты тепла на собственные нужды станции в паре, Гкал/ч	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2	12,2
		Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	75,6	75,6	75,1	75,1	73,9	74,3	72,7	72,8	72,1	72,1	71,4	71,5	70,8	70,9	71,0	71,1
		Потери в паропроводах, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ, Гкал/ч	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч, в том числе	920,3	926,4	929,3	935,7	939,5	942,5	943,3	943,8	944,4	944,8	945,7	946,6	947,4	948,3	949,2	950,1
		Присоединенная непосредственно к коллекторам станции, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в сетевой воде, Гкал/ч:	624,5	630,5	633,4	639,8	643,7	646,7	647,4	647,9	648,5	648,9	649,8	650,7	651,6	652,4	653,3	654,2
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	598,6	603,8	606,5	612,6	616,1	618,8	619,4	619,9	620,5	620,9	621,7	622,4	623,2	624,0	624,8	625,5
		горячее водоснабжение, Гкал/ч	25,9	26,7	26,9	27,2	27,6	27,9	28,0	28,0	28,0	28,0	28,1	28,2	28,4	28,5	28,6	28,7
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7
		Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	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	14,5	14,5
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-84,4	-90,4	-92,9	-99,2	-101,9	-105,3	-104,5	-105,1	-104,9	-105,4	-105,6	-106,6	-106,7	-107,7	-108,7	-109,6

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-169,5	-175,5	-178,0	-184,3	-187,0	-190,4	-189,6	-190,1	-190,0	-190,5	-190,7	-191,6	-191,8	-192,8	-193,7	-194,7
		Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	85,1	85,1	85,1	85,1	85,1	85,1	85,1	85,1	85,1	85,1	85,1	85,1	85,1	85,1	85,1	85,1
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	247,6	241,6	239,1	232,8	230,1	226,7	227,6	227,0	227,1	226,7	226,5	225,5	225,3	224,3	223,4	222,4
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	126,4	120,4	117,9	111,6	108,8	105,5	106,3	105,7	105,8	105,4	105,2	104,2	104,1	103,1	102,1	101,1
		Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3	121,3
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	782,2	782,2	782,2	782,2	782,2	782,2	782,2	782,2	782,2	782,2	782,2	782,2	782,2	782,2	782,2	782,2
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата, Гкал/ч	621,7	626,9	629,1	634,6	636,9	639,9	639,1	639,6	639,5	639,9	640,1	640,9	641,1	641,9	642,8	643,6
		Зона действия источника тепловой мощности, га	2762	2788	2801	2828	2845	2858	2861	2864	2866	2868	2872	2876	2879	2883	2887	2891
		Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
		Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	24,60	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80
Владимирская ТЭЦ-2, Котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владгазкомпания».	Котельная Юго-западного района	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	24,60	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80
		Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	24,60	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80
		Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	24,60	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80	25,80
		Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, 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
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
		Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	23,27	23,27	23,54	23,54	23,54	23,54	23,54	23,54	23,54	23,54	23,54	23,54	23,54	23,54	23,54	23,54
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	19,46	19,46	19,72	19,72	19,72	19,72	19,72	19,72	19,72	19,72	19,72	19,72	19,72	19,72	19,72	19,72
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	18,65	18,65	18,91	18,91	18,91	18,91	18,91	18,91	18,91	18,91	18,91	18,91	18,91	18,91	18,91	18,91
		горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,31	1,51	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,31	1,51	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41
		Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	3,69	4,89	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	3,69	4,89	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79
		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	15,57	16,77	16,77	16,77	16,77	16,77	16,77	16,77	16,77	16,77	16,77	16,77	16,77	16,77	16,77	16,77
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	16,93	16,93	17,16	17,16	17,16	17,16	17,16	17,16	17,16	17,16	17,16	17,16	17,16	17,16	17,16	17,16
		Зона действия источника тепловой мощности, га	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70
		Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	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 итого, Гкал/ч	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00
Владимирская ТЭЦ-2, Котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владгазкомпания».	Котельная 301 квартал	Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00
		Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00
		Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00
		Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	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
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,35	1,37	1,40	1,42	1,27	1,30	1,32	1,34	1,36	1,38
		Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	21,92	21,96	21,96	21,96	21,96	21,96	22,30	22,59	22,91	23,20	23,57	23,93	24,30	24,66	25,03	25,40
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	19,43	19,47	19,47	19,47	19,47	19,47	19,81	20,10	20,42	20,71	21,07	21,44	21,80	22,17	22,54	22,90
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	18,93	18,97	18,97	18,97	18,97	18,97	19,26	19,50	19,77	20,02	20,33	20,64	20,94	21,25	21,56	21,86
		горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,55	0,60	0,64	0,68	0,74	0,80	0,86	0,92	0,98	1,04
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,39	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	-0,01	-0,32	-0,67	-0,98	-1,19	-1,59	-1,98	-2,36	-2,75	-3,14
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,39	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	-0,01	-0,32	-0,67	-0,98	-1,19	-1,59	-1,98	-2,36	-2,75	-3,14
		Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	2,88	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,48	2,17	1,82	1,52	1,30	0,90	0,52	0,13	-0,25	-0,64
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	2,88	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,48	2,17	1,82	1,52	1,30	0,90	0,52	0,13	-0,25	-0,64
		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	15,64	15,64	15,64	15,64	15,64	15,64	15,64	15,64	15,64	15,64	15,64	15,64	15,64	15,64	15,64	15,64
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	16,90	16,94	16,94	16,94	16,94	16,94	17,23	17,48	17,76	18,01	18,33	18,65	18,97	19,29	19,61	19,92
		Зона действия источника тепловой мощности, га	52,40	52,40	52,40	52,40	52,40	52,40	52,40	52,40	52,40	52,40	52,40	52,40	52,40	52,40	52,40	52,40
		Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,38	0,38	0,39	0,40	0,40	0,41	0,42	0,42	0,43	0,44
Владимирская ТЭЦ-2, Котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владгазкомпания».	Котельная Коммунальная зона	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00
		Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00
		Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00
		Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00
		Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,68	0,71	0,73	0,75	0,78	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
		Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузки ГВС, при наличии), Гкал/ч	14,92	15,58	15,86	16,31	16,98	17,48	17,48	17,48	17,48	17,48	17,48	17,48	17,48	17,48	17,48	17,48
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	14,10	14,77	15,04	15,50	16,16	16,66	16,66	16,66	16,66	16,66	16,66	16,66	16,66	16,66	16,66	16,66
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	13,50	14,02	14,24	14,59	15,12	15,51	15,51	15,51	15,51	15,51	15,51	15,51	15,51	15,51	15,51	15,51
		горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,60	0,75	0,80	0,90	1,04	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	7,11	6,42	6,13	5,65	4,95	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	7,11	6,42	6,13	5,65	4,95	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46	4,46
		Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	7,93	7,23	6,94	6,47	5,77	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	7,93	7,23	6,94	6,47	5,77	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28
		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	12,71	12,71	12,71	12,71	12,71	12,71	12,71	12,71	12,71	12,71	12,71	12,71	12,71	12,71	12,71	12,71
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	12,27	12,85	13,08	13,48	14,06	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50
		Зона действия источника тепловой мощности, га	30,80	30,80	30,80	30,80	30,80	30,80	30,80	30,80	30,80	30,80	30,80	30,80	30,80	30,80	30,80	30,80
		Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,46	0,48	0,49	0,50	0,52	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
Владимирская ТЭЦ-2, Котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владгазкомпания».	Котельная Микрорайон 9-В	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	19,35	Резервирование котельной от Владимирской ТЭЦ-2														
		Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	19,35															
		Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-															
		Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	19,35															
		Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	19,35															
		Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-															
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,21															
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-															
		Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,45															
		Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-															
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00															
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	13,21															
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-															
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	13,21															
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	12,56															

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
		горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,64															
		технология, Гкал/ч	-															
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-															
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	5,48															
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	5,48															
		Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-															
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	5,48															
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	5,48															
		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	16,99															
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	11,49															
		Зона действия источника тепловой мощности, га	24,90															
		Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,53															
Владимирская ТЭЦ-2, Котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владгазкомпания».	Котельная 125 квартал	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28
		Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28
		Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28
		Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28
		Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
		Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
		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
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	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
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	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
		Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	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
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	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
		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	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	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
		Зона действия источника тепловой мощности, га	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
		Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
Владимирская ТЭЦ-2, Котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владгазкомпания».	Котельная Парижской Коммуны	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46
		Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46
		Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46
		Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46
		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
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
		Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62
		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
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
		Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
		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	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
		Зона действия источника тепловой мощности, га	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
		Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
Владимирская ТЭЦ-2, Котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владгазкомпания».	Котельная АО «Владгазкомпания»	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10
		Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10
		Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40
		Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40
		Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85
		Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41	8,41
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02
		горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
		Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
		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	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32	7,32
		Зона действия источника тепловой мощности, га	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00
		Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
Котельная 722 квартал	Котельная 722 квартал	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55
		Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55
		Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55
		Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55
		Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,57	0,57	0,44	0,44	0,45	0,45	0,45	0,45	0,46
		Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,62	4,64	4,66	4,67	4,70	4,73	4,76	4,79	4,82	4,85
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,62	4,64	4,66	4,67	4,70	4,73	4,76	4,79	4,82	4,85
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,46	4,47	4,49	4,50	4,53	4,55	4,57	4,59	4,61	4,64
		горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,16	0,16	0,17	0,17	0,18	0,19	0,19	0,20	0,21	0,21
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,30	0,27	0,24	0,36	0,33	0,29	0,26	0,23	0,20	0,16
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,30	0,27	0,24	0,36	0,33	0,29	0,26	0,23	0,20	0,16
		Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,30	0,27	0,24	0,36	0,33	0,29	0,26	0,23	0,20	0,16
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,30	0,27	0,24	0,36	0,33	0,29	0,26	0,23	0,20	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	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	4,02	4,03	4,05	4,07	4,09	4,12	4,14	4,17	4,19	4,22
		Зона действия источника тепловой мощности, га	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90
		Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,41
Котельная ВЗКИ	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
		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
		Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Располагаемая 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
		Располагаемая 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
		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
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,23	0,23	0,24	0,24	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
		Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	1,58	1,58	1,62	1,67	1,71	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	1,58	1,58	1,62	1,67	1,71	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,56	1,56	1,60	1,64	1,68	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71
		горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,69	0,69	0,63	0,59	0,54	0,51	0,51	0,51	0,51	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	0,69	0,69	0,63	0,59	0,54	0,51	0,51	0,51	0,51	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	0,69	0,69	0,63	0,59	0,54	0,51	0,51	0,51	0,51	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,69	0,69	0,63	0,59	0,54	0,51	0,51	0,51	0,51	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	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,38	1,38	1,41	1,45	1,49	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51
		Зона действия источника тепловой мощности, га	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20
		Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,19	0,19	0,20	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
Котельная УВД	Котельная 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
		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
		Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Располагаемая 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
		Располагаемая 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
		Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
		Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29
		горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25
		Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25
		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	2,75	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 при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08
		Зона действия источника тепловой мощности, га	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80
		Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Котельная ПМК-18	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
		Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80
		Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,80	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	1,80	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
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
		Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	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
		Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
		горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), 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
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), 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
		Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), 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
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), 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
		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
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
		Зона действия источника тепловой мощности, га	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20
		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
Котельная РТС	Котельная РТС	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
		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
		Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Располагаемая 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
		Располагаемая 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
		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

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,07	0,08	0,09	0,09	0,10	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
		Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,81	0,91	0,96	1,03	1,14	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	0,81	0,91	0,96	1,03	1,14	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,79	0,88	0,91	0,97	1,05	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
		горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,01	0,04	0,05	0,06	0,09	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,47	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
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,70	0,80	0,83	0,90	0,99	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
Котельная Энергетик, ООО «Т Плюс ВКС»	Котельная Энергетик, ООО «Т Плюс ВКС»	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90
		Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,42	0,48	0,50	0,54	0,60	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
		Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	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	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	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	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	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	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
		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
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,20	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
		Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,81	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	0,81	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,81	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
		горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,00	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,00	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	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	0,00	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,00	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
		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	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,71	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
		Зона действия источника тепловой мощности, га	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30
		Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	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
Котельная мкр. За-клязьменский	Котельная мкр. За-клязьменский	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
		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
		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	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	3,00	3,00	3,00

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
		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
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,77	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,65	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
		Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	2,39	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	2,39	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62	2,62
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,39	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57
		горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,19	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	0,02	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,19	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	0,02	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
		Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,19	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	0,02	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,19	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	0,02	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
		Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	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 при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	2,08	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28
		Зона действия источника тепловой мощности, га	30,70	30,70	30,70	30,70	30,70	30,70	30,70	30,70	30,70	30,70	30,70	30,70	30,70	30,70	30,70	30,70
		Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,08	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
Котельная мкр. Коммунар	Котельная мкр. Коммунар (вывод из эксплуатации котельной, при этом тепловая	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	2,00	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40
		Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	2,00	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40
		Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	2,00	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
	нагрузка потребителей переносится на квартальную котельную № 2, ООО «Инженерные системы». Реализация мероприятия по переключению – 2023 г.)	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	2,00	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40
		Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	1,39	2,01	2,26	2,68	3,29	3,75	3,75	3,75	3,75	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79
		Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузки ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,75	1,08	1,21	1,44	1,77	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	0,75	1,08	1,21	1,44	1,77	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,74	1,00	1,10	1,28	1,54	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73
		горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,01	0,08	0,11	0,16	0,23	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,51	8,27	8,01	7,58	6,94	6,46	6,46	6,46	6,46	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,51	8,27	8,01	7,58	6,94	6,46	6,46	6,46	6,46	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44
		Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,51	8,27	8,01	7,58	6,94	6,46	6,46	6,46	6,46	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,51	8,27	8,01	7,58	6,94	6,46	6,46	6,46	6,46	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44	7,44
		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	1,45	9,85	9,85	9,85	9,85	9,85	9,85	9,85	9,85	9,85	9,85	9,85	9,85	9,85	9,85	9,85
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,65	0,94	1,05	1,25	1,54	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75
		Зона действия источника тепловой мощности, га	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00
		Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,05	0,08	0,09	0,10	0,13	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Котельная Оргтруд 1	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
		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
		Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
		Располагаемая 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
		Располагаемая 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
		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
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
		Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24	4,24
		горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
		Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,87	0,87	0,87	0,87	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	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84
		Зона действия источника тепловой мощности, га	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90
		Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Котельная Оргтруд 2	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
		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

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
		Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Располагаемая 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
		Располагаемая 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
		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
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
		Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20
		горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,45	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	0,45	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	0,45	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	0,45	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	1,65	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 при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91
		Зона действия источника тепловой мощности, га	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40
		Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
		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

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Котельная мкр. Юрье- вец, ООО «Т Плюс ВКС»	Котельная мкр. Юрье- вец, ООО «Т Плюс ВКС»	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
		Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Располагаемая 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
		Располагаемая 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
		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
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
		Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	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 се- тевой воде, в том числе, Гкал/ч:	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
		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
		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
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по до- говорной нагрузке), Гкал/ч	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
		Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по до- говорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по рас- четной нагрузке), Гкал/ч	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
		Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на соб- ственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	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 при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
		Зона действия источника тепловой мощности, га	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20
		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

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Котельная Элеваторная	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
		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
		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
		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
		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
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
		Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
		горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
		Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
		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
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
		Зона действия источника тепловой мощности, га	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Котельная мкр. Лесной	Котельная мкр. Лесной	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
		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
		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
		Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Располагаемая 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
		Располагаемая 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
		Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
		Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36	5,36
		горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), 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
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), 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
		Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), 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
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), 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
		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	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47	5,47
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Котельная ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	Котельная ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	Зона действия источника тепловой мощности, га	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30
		Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
		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
		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
		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
		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
		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
		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
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	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
		Потери в тепловых сетях в сетевой воде, 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
		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
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	12,70	12,70	12,70	12,70	12,70	12,70	12,70	12,70	12,70	12,70	12,70	12,70	12,70	12,70	12,70	12,70
		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
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	11,78	11,78	11,78	11,78	11,78	11,78	11,78	11,78	11,78	11,78	11,78	11,78	11,78	11,78	11,78	11,78
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32	11,32
		горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	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
		технология, 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
		Расчетная 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
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	64,14	64,14	64,14	64,14	64,14	64,14	64,14	64,14	64,14	64,14	64,14	64,14	64,14	64,14	64,14	64,14
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	45,39	45,39	45,39	45,39	45,39	45,39	45,39	45,39	45,39	45,39	45,39	45,39	45,39	45,39	45,39	45,39
		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
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	65,06	65,06	65,06	65,06	65,06	65,06	65,06	65,06	65,06	65,06	65,06	65,06	65,06	65,06	65,06	65,06
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	46,31	46,31	46,31	46,31	46,31	46,31	46,31	46,31	46,31	46,31	46,31	46,31	46,31	46,31	46,31	46,31
		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
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	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

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47	10,47
		Зона действия источника тепловой мощности, га	30,50	30,50	30,50	30,50	30,50	30,50	30,50	30,50	30,50	30,50	30,50	30,50	30,50	30,50	30,50	30,50
		Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Котельная АО ВХКП «Мукомол»	Котельная АО ВХКП «Мукомол»	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63
		Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63
		Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54
		Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54
		Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
		Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузки ГВС, при наличии), Гкал/ч	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33	3,33
		горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
		Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
		Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94
		Зона действия источника тепловой мощности, га	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20
		Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Котельная мкр. Пиганово	Котельная мкр. Пиганово (тепловая нагрузка потребителей переносится на новую БМК мкр Пиганово. Реализация мероприятия по переключению – 2023 г.)	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,80	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
		Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,80	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
		Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,80	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
		Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,80	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
		Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Потери в тепловых сетях 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	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
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
		горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,53	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
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,53	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
		Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,53	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
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,53	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

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
		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	1,15	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
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	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
		Зона действия источника тепловой мощности, га	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60
		Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Котельная Энергетик, ООО «Владимир-теплогаз»	Котельная Энергетик, ООО «Владимир-теплогаз»	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
		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
		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
		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
		Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, 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
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
		Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	8,91	8,92	8,92	8,92	8,92	8,92	8,92	8,92	8,92	8,92	8,92	8,92	8,92	8,92	8,92	8,92
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	8,91	8,92	8,92	8,92	8,92	8,92	8,92	8,92	8,92	8,92	8,92	8,92	8,92	8,92	8,92	8,92
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	7,74	7,75	7,75	7,75	7,75	7,75	7,75	7,75	7,75	7,75	7,75	7,75	7,75	7,75	7,75	7,75
		горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	4,75	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	4,75	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74
		Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	4,75	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	4,75	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74	4,74
		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	7,53	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 при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	7,75	7,76	7,76	7,76	7,76	7,76	7,76	7,76	7,76	7,76	7,76	7,76	7,76	7,76	7,76	7,76
		Зона действия источника тепловой мощности, га	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00
		Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
		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
		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
Котельная турбаза «Ладоба»	Котельная турбаза «Ладоба»	Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40
		Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40
		Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
		Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
		горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,59	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
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	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
		Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	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
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	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
		Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
		Зона действия источника тепловой мощности, га	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50
		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
Котельная ФГУП «ГНПП «Крона»	Котельная ФГУП «ГНПП «Крона»	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,90	1,90	Переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную Юго-западного района													
		Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,90	1,90														
		Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-														
		Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,90	1,90														
		Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	1,90	1,90														
		Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-														
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,08	0,08														
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-														
		Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,01	0,01														
		Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-														
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00														
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,26	0,26														
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-														
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	0,26	0,26														
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,26	0,26														
		горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-														
		технология, Гкал/ч	-	-														
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-														
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,55	1,55														
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,55	1,55														

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
		Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-														
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	1,55	1,55														
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	1,55	1,55														
		Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-														
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,82	0,82														
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,23	0,23														
		Зона действия источника тепловой мощности, га	3,40	3,40														
		Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,08	0,08														
Котельная ООО УК «Дельта»	Котельная ООО УК «Дельта»	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40
		Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40
		Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40
		Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40
		Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
		Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62	3,62
		горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
		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
		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
		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
		Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74
		Зона действия источника тепловой мощности, га	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
		Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43
Котельная ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	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
		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
		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
		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
		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
		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
		Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, 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
		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
		горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
		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
		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
		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
		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
		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
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки 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
		Зона действия источника тепловой мощности, га	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
		Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
		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
Котельная ФГБУ «ВНИИЗЖ»	Котельная ФГБУ «ВНИИЗЖ»	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
		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
		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
		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
		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
		Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
		горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08
		Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08
		Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, 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
		Зона действия источника тепловой мощности, га	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
		Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
		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
Котельная Юрьево, ООО «ТеплогазВладимир»	Котельная Юрьево, ООО «ТеплогазВладимир»	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
		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
		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
		Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88
		Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35	18,35
		горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	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	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	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 договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	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	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	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	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	15,96	15,96	15,96	15,96	15,96	15,96	15,96	15,96	15,96	15,96	15,96	15,96	15,96	15,96	15,96	15,96
		Зона действия источника тепловой мощности, га	61,80	61,80	61,80	61,80	61,80	61,80	61,80	61,80	61,80	61,80	61,80	61,80	61,80	61,80	61,80	61,80
		Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Котельная Загородная зона	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
		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
		Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	26,84	26,84	26,84	26,84	26,84	26,84	26,84	26,84	26,84	26,84	26,84	26,84	26,84	26,84	26,84	26,84
		Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	26,84	26,84	26,84	26,84	26,84	26,84	26,84	26,84	26,84	26,84	26,84	26,84	26,84	26,84	26,84	26,84
		Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	2,81	2,81	2,82	2,61	2,61	2,61	1,98	1,98	1,98	1,99	1,99
		Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	23,96	23,96	23,96	23,96	23,96	23,96	23,98	24,00	24,02	24,03	24,06	24,08	24,11	24,13	24,16	24,18
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	23,96	23,96	23,96	23,96	23,96	23,96	23,98	24,00	24,02	24,03	24,06	24,08	24,11	24,13	24,16	24,18
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	23,96	23,96	23,96	23,96	23,96	23,96	23,98	23,99	24,01	24,02	24,04	24,05	24,07	24,09	24,11	24,13

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
		горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	0,01	0,01	0,01	0,02	0,02	0,03	0,04	0,04	0,05	0,05
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,82	2,80	2,77	2,96	2,95	2,92	3,53	3,50	3,48	3,44	3,42
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,82	2,80	2,77	2,96	2,95	2,92	3,53	3,50	3,48	3,44	3,42
		Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,82	2,80	2,77	2,96	2,95	2,92	3,53	3,50	3,48	3,44	3,42
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,82	2,80	2,77	2,96	2,95	2,92	3,53	3,50	3,48	3,44	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	16,43	16,43	16,43	16,43	16,43	16,43	16,43	16,43	16,43	16,43	16,43	16,43	16,43	16,43	16,43	16,43
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	20,85	20,85	20,85	20,85	20,85	20,85	20,87	20,88	20,90	20,91	20,93	20,95	20,97	21,00	21,02	21,04
		Зона действия источника тепловой мощности, га	61,80	61,80	61,80	61,80	61,80	61,80	61,80	61,80	61,80	61,80	61,80	61,80	61,80	61,80	61,80	61,80
		Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Котельная ООО «ТКС»	Котельная ООО «ТКС» (Переключение тепловой нагрузки потребителей на Владимирскую ТЭЦ-2. Реализация мероприятия по переключению – 2025 г.)	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	18,45	18,45	18,45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	18,45	18,45	18,45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,26	0,13	0,13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	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	3,04	3,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	6,15	3,04	3,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	6,11	3,00	3,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	11,75	14,99	14,99	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	11,75	14,99	14,99	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	11,75	14,99	14,99	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	11,75	14,99	14,99	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		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	12,01	12,01	12,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	5,35	2,65	2,65	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Зона действия источника тепловой мощности, га	10,80	10,80	10,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,57	0,28	0,28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная Семашко, 4	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
		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
		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
		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
		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
		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
		Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
		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
		горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		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
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки 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
		Зона действия источника тепловой мощности, га	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
		Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
Котельная Белокопской, 16	Котельная Белокопской, 16	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
		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
		Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Располагаемая 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
		Располагаемая 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
		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
		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
		Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	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

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	0,42	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
		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
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	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	0,18	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	0,18	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	0,18	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	0,29	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 при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	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
		Зона действия источника тепловой мощности, га	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
		Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08
Котельная БМК-360	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
		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
		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
		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
		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
		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
		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

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
		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
		горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
		Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
		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
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки 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
		Зона действия источника тепловой мощности, га	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
		Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
Котельная Тихонравова, 8а	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
		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
		Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Располагаемая 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
		Располагаемая 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
		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
		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
		Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
		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
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		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	0,13	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 при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
		Зона действия источника тепловой мощности, га	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
		Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47
Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 6-2	Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 6-2	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
		Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
		Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
		Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
		Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, 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
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Потери в тепловых сетях в сетевой воде, 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

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
		Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, 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
		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
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, 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
		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
		горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
		Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
		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	0,000	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
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, 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
		Зона действия источника тепловой мощности, га	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
		Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030
Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 9-2	Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 9-2	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
		Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
		Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
		Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
		Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, 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
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
		Потери в тепловых сетях в сетевой воде, 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
		Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, 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
		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
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, 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
		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
		горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
		Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
		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	0,000	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
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, 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
		Зона действия источника тепловой мощности, га	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
		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
Котельная ДБСП	Котельная ДБСП	Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
		Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
		Располагаемая тепловая мощность итого, Гкал/ч	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
		Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, Гкал/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
		Потери в тепловых сетях в сетевой воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	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
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	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
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Котельная МУЗ КБ «Автоприбор»	Котельная МУЗ КБ «Автоприбор»	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
		Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
		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
		Установленная тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
		Располагаемая 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
		Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в сетевой воде, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в паре, 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
		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
		Потери в паровых сетях, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде (с учетом средненедельной часовой договорной нагрузкой ГВС, при наличии), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
		Резерв/дефицит тепловой мощности итого (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
		Резерв/дефицит тепловой мощности в сетевой воде (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности в паре (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) 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
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, 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
Котельная АО НПО «Магнетон»	Котельная АО НПО «Магнетон»	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
		Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
		Установленная тепловая мощность итого, Гкал/ч	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
		Установленная тепловая мощность в паре, Гкал/ч	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
Котельная АО НПО «Магнетон»	Котельная АО НПО «Магнетон»	Располагаемая тепловая мощность в сетевой воде, Гкал/ч	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
		Располагаемая тепловая мощность в паре, Гкал/ч	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
		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
		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
		Потери в паровых сетях, Гкал/ч	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
		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
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в сетевой воде, в том числе, Гкал/ч:	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
		горячее водоснабжение (средненедельная часовая нагрузка), Гкал/ч	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
		Расчетная присоединенная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	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
		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
		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
		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
		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
		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
		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
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
		Зона действия источника тепловой мощности, га	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
		Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

### Приложение 3.

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

Т а б л и ц а 77 – Топливо-энергетический баланс Владимирской ТЭЦ-2

Показатель	Един. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе	тыс. Гкал	2056,80	1988,12	2029,95	2050,42	2058,82	2068,59	2066,46	2067,95	2067,57	2068,68	2069,49	2072,52	2073,33	2076,36	2079,38	2082,41
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	5,54	5,21	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41
Выработка тепловой энергии на регулируемых отборах теплофикационных турбоагрегатов	тыс. Гкал	2056,8	1988,1	2030,0	2050,4	2058,8	2068,6	2066,5	2068,0	2067,6	2068,7	2069,5	2072,5	2073,3	2076,4	2079,4	2082,4
Выработка электрической энергии всего, в том числе	млн. кВт·ч	2279,8	2682,5	2795,1	3055,1	2792,3	2792,3	2792,3	2792,3	2792,3	2792,3	2792,3	2792,3	2792,3	2792,3	2792,3	2792,3
по теплофикационному циклу	млн. кВт·ч	1332,2	1402,9	1447,9	1518,4	1449,2	1452,0	1452,0	1452,0	1452,0	1452,0	1452,0	1452,0	1452,0	1452,0	1452,0	1452,0
по конденсационному циклу	млн. кВт·ч	947,6	1279,5	1347,3	1536,7	1343,1	1340,3	1340,3	1340,3	1340,3	1340,3	1340,3	1340,3	1340,3	1340,3	1340,3	1340,3
Отпуск электрической энергии с шин	млн. кВт·ч	2071,7	2438,4	2540,8	2777,1	2538,2	2538,2	2538,2	2538,2	2538,2	2538,2	2538,2	2538,2	2538,2	2538,2	2538,2	2538,2
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т у.т.	765,4	825,5	850,2	896,2	853,9	855,4	855,1	855,3	855,2	855,4	855,5	856,0	856,1	856,6	856,8	857,3
на выработку электрической энергии	тыс. т у.т.	432,4	519,1	537,6	580,7	536,8	536,8	536,8	536,8	536,8	536,8	536,8	536,8	536,8	536,8	536,6	536,6
на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	333,0	306,4	312,6	315,6	317,1	318,6	318,2	318,5	318,4	318,6	318,7	319,2	319,3	319,8	320,2	320,7
УРУТ на выработку электрической энергии	г у.т./кВт·ч	189,7	193,5	192,3	190,1	192,3	192,3	192,3	192,3	192,3	192,3	192,3	192,3	192,3	192,3	192,2	192,2
в теплофикационном режиме	г у.т./кВт·ч	143,5	160,2	160,8	165,6	160,4	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,0	160,0
в конденсационном режиме	г у.т./кВт·ч	271,1	230,0	226,3	214,3	226,6	227,1	227,1	227,1	227,1	227,1	227,1	227,1	227,1	227,1	227,0	227,0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	156,9	149,3	149,2	149,1	149,2	149,2	149,2	149,2	149,2	149,2	149,2	149,2	149,2	149,2	149,2	149,2
УРУТ на отпуск электрической энергии	г у.т./кВт·ч	216,3	212,9	211,6	209,1	211,5	211,5	211,5	211,5	211,5	211,5	211,5	211,5	211,5	211,5	211,4	211,4
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	154,3	154,1	154,0	153,9	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0
Расход природного газа	тыс. м³	653609	704950	726080	765367	729202	730488	730207	730404	730354	730500	730606	731005	731111	731509	731690	732088
Расход мазута	тыс. т	0,019	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Т а б л и ц а 78 – Расход условного топлива на выработку тепловой энергии системами теплоснабжения с котельными

Система теплоснабжения	Источник тепловой энергии	Расход условного топлива, т у. т.															
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Владимирская ТЭЦ-2, Котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владгазкомпания»	Котельная Юго-западного района	8 774	8 774	8 956	8 956	8 956	8 956	8 956	8 956	8 956	8 956	8 903	8 903	8 903	8 903	8 903	8 903
	Котельная 301 квартал	8 763	8 779	8 779	8 744	8 744	8 744	8 901	9 034	9 183	9 316	9 432	9 605	9 778	9 951	10 124	10 297
	Котельная Коммунальная зона	6 229	6 549	6 682	6 900	7 220	7 454	7 454	7 454	7 454	7 454	7 441	7 441	7 441	7 441	7 441	7 441
	Котельная Микрорайон 9-В	3 388	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Котельная 125 квартал	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
	Котельная Парижской Коммуны	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
	Котельная АО «Владгазкомпания»	4 454	4 454	4 454	4 454	4 454	4 454	4 454	4 454	4 454	4 454	4 454	4 454	4 454	4 454	4 454	4 454
Котельная 722 квартал	Котельная 722 квартал	1 954	1 954	1 954	1 954	1 954	1 954	1 976	1 990	2 012	1 969	1 991	2 013	2 035	2 057	2 079	2 101
Котельная ВЗКИ	Котельная ВЗКИ	641	641	657	673	689	697	710	710	710	682	682	682	682	682	682	682
Котельная УВД	Котельная УВД	1 157	1 157	1 157	1 157	1 157	1 157	1 157	1 157	1 157	1 157	1 157	1 157	1 157	1 157	1 157	1 157
Котельная ПМК-18	Котельная ПМК-18	527	527	527	527	527	527	527	527	527	527	527	527	527	527	527	527
Котельная РТС	Котельная РТС	379	447	469	521	589	641	641	641	641	641	641	641	641	641	641	641
Котельная Энергетик, ООО «Т Плюс ВКС»	Котельная Энергетик, ООО «Т Плюс ВКС»	271	287	287	287	287	287	283	283	283	283	262	262	262	262	262	262
Котельная мкр. Заклязьменский	Котельная мкр. Заклязьменский	876	1 044	1 044	1 044	1 044	1 044	1 044	1 044	1 044	994	962	962	962	962	962	962
Котельная мкр. Коммунар	Котельная мкр. Коммунар	380	876	1 111	1 493	2 021	2 403	2 403	2 403	2 403	2 248	2 248	2 248	2 248	2 248	2 248	2 248
Котельная Оргтруд 1	Котельная Оргтруд 1	1 581	1 581	1 577	1 577	1 577	1 577	1 577	1 577	1 577	1 577	1 577	1 548	1 548	1 548	1 548	1 548
Котельная Оргтруд 2	Котельная Оргтруд 2	558	558	553	553	553	553	553	553	553	553	553	553	553	553	553	553
Котельная мкр. Юрьевец, ООО «Т Плюс ВКС»	Котельная мкр. Юрьевец, ООО «Т Плюс ВКС»	292	292	292	292	292	291	291	291	291	291	291	291	291	291	291	291
Котельная Элеваторная	Котельная Элеваторная	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154
Котельная мкр. Лесной	Котельная мкр. Лесной	2 374	2 374	2 374	2 374	2 374	2 374	2 374	2 374	2 374	2 374	2 374	2 374	2 374	2 374	2 374	2 374
Котельная ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	Котельная ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	7 798	7 798	7 798	7 798	7 798	7 798	7 798	7 798	7 798	7 798	7 798	7 798	7 798	7 798	7 798	7 798
Котельная АО ВХКП «Мукомол»	Котельная АО ВХКП «Мукомол»	1 774	1 774	1 774	1 774	1 774	1 774	1 774	1 774	1 774	1 774	1 774	1 774	1 774	1 774	1 774	1 774
Котельная мкр. Пиганово	Котельная мкр. Пиганово	610	610	610	610	610	610	610	610	610	610	610	610	610	610	610	610
Котельная Энергетик, ООО «Владмиртеплогаз»	Котельная Энергетик, ООО «Владмиртеплогаз»	4 228	4 228	4 228	4 228	4 228	4 228	4 228	4 228	4 228	4 228	4 228	4 228	4 228	4 228	4 228	4 228

Система теплоснабжения	Источник тепловой энергии	Расход условного топлива, т у. т.															
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Котельная турбаза «Ладога»	Котельная турбаза «Ладога»	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144
Котельная ФГУП «ГНПП «Крона»	Котельная ФГУП «ГНПП «Крона»	219	219	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная ООО УК «Дельта»	Котельная ООО УК «Дельта»	666	666	666	666	666	666	666	666	666	666	666	666	666	666	666	666
Котельная ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	Котельная ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161
Котельная ФГБУ «ВНИИЗЖ»	Котельная ФГБУ «ВНИИЗЖ»	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99
Котельная Юрьеvec, ООО «ТеплогазВладимир»	Котельная Юрьеvec, ООО «ТеплогазВладимир»	8 608	8 608	8 608	8 608	8 608	8 548	8 548	8 548	8 548	8 548	8 548	8 548	8 548	8 548	8 548	8 548
Котельная Загородная зона	Котельная Загородная зона	9 291	9 291	9 291	9 291	9 291	9 139	9 147	9 155	9 095	9 095	9 110	8 939	8 954	8 969	8 984	8 999
Котельная ООО «ТКС»	Котельная ООО «ТКС»	1 883	593	593	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная Семашко, 4	Котельная Семашко, 4	24	24	24	24	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22
Котельная Белоконой, 16	Котельная Белоконой, 16	210	210	210	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180
Котельная БМК-360	Котельная БМК-360	69	69	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68
Котельная Тихонравова, 8а	Котельная Тихонравова, 8а	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45
Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 6-2	Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 6-2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 9-2	Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 9-2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Котельная ДБСП	Котельная ДБСП	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Котельная МУЗ КБ «Автоприбор»	Котельная МУЗ КБ «Автоприбор»	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44
Котельная АО НПО «Магнетон»	Котельная АО НПО «Магнетон»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Итого		78 663	75 069	75 428	75 438	76 368	76 831	77 027	77 182	77 293	77 150	77 184	77 179	77 389	77 599	77 809	78 019

Т а б л и ц а 79 – Расход натурального топлива (природного газа) на выработку тепловой энергии системами теплоснабжения с котельными

Система теплоснабжения	Источник тепловой энергии	Расход натурального топлива, тыс. м³															
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Владимирская ТЭЦ-2, Котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владгазкомпания»	Котельная Юго-западного района	7 487	7 499	7 655	7 655	7 655	7 655	7 655	7 655	7 655	7 655	7 609	7 609	7 609	7 609	7 609	7 609
	Котельная 301 квартал	7 397	7 440	7 440	7 410	7 410	7 410	7 543	7 656	7 782	7 895	7 993	8 140	8 286	8 433	8 580	8 726
	Котельная Коммунальная зона	5 316	5 597	5 711	5 897	6 171	6 371	6 371	6 371	6 371	6 371	6 360	6 360	6 360	6 360	6 360	6 360
	Котельная Микрорайон 9-В	2 894	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Котельная 125 квартал	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
	Котельная Парижской Коммуны	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
	Котельная АО «Владгазкомпания»	3 823	3 840	3 840	3 840	3 840	3 840	3 840	3 840	3 840	3 840	3 840	3 840	3 840	3 840	3 840	3 840
Котельная 722 квартал	Котельная 722 квартал	1 669	1 670	1 670	1 670	1 670	1 670	1 689	1 701	1 720	1 683	1 702	1 721	1 739	1 758	1 777	1 796
Котельная ВЗКИ	Котельная ВЗКИ	547	548	562	575	589	596	607	607	607	583	583	583	583	583	583	583
Котельная УВД	Котельная УВД	987	989	989	989	989	989	989	989	989	989	989	989	989	989	989	989
Котельная ПМК-18	Котельная ПМК-18	449	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450
Котельная РТС	Котельная РТС	323	382	401	445	503	548	548	548	548	548	548	548	548	548	548	548
Котельная Энергетик, ООО «Т Плюс ВКС»	Котельная Энергетик, ООО «Т Плюс ВКС»	231	245	245	245	245	245	242	242	242	242	224	224	224	224	224	224
Котельная мкр. Заклязьменский	Котельная мкр. Заклязьменский	747	892	892	892	892	892	892	892	892	850	822	822	822	822	822	822
Котельная мкр. Коммунар	Котельная мкр. Коммунар	324	749	950	1 276	1 727	2 054	2 054	2 054	2 054	1 921	1 921	1 921	1 921	1 921	1 921	1 921
Котельная Оргтруд 1	Котельная Оргтруд 1	1 349	1 351	1 348	1 348	1 348	1 348	1 348	1 348	1 348	1 348	1 348	1 323	1 323	1 323	1 323	1 323
Котельная Оргтруд 2	Котельная Оргтруд 2	476	477	473	473	473	473	473	473	473	473	473	473	473	473	473	473
Котельная мкр. Юрье-вец, ООО «Т Плюс ВКС»	Котельная мкр. Юрье-вец, ООО «Т Плюс ВКС»	249	250	250	250	250	249	249	249	249	249	249	249	249	249	249	249
Котельная Элеваторная	Котельная Элеваторная	131	132	132	132	132	132	132	132	132	132	132	132	132	132	132	132
Котельная мкр. Лесной	Котельная мкр. Лесной	2 026	2 029	2 029	2 029	2 029	2 029	2 029	2 029	2 029	2 029	2 029	2 029	2 029	2 029	2 029	2 029
Котельная ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	Котельная ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	6 665	6 665	6 665	6 665	6 665	6 665	6 665	6 665	6 665	6 665	6 665	6 665	6 665	6 665	6 665	6 665
Котельная АО ВХКП «Мукомол»	Котельная АО ВХКП «Мукомол»	1 516	1 516	1 516	1 516	1 516	1 516	1 516	1 516	1 516	1 516	1 516	1 516	1 516	1 516	1 516	1 516
Котельная мкр. Пиганово	Котельная мкр. Пиганово	521	521	521	521	521	521	521	521	521	521	521	521	521	521	521	521
Котельная Энергетик, ООО «Владмиртеплогаз»	Котельная Энергетик, ООО «Владмиртеплогаз»	3 608	3 614	3 614	3 614	3 614	3 614	3 614	3 614	3 614	3 614	3 614	3 614	3 614	3 614	3 614	3 614

Система теплоснабжения	Источник тепловой энергии	Расход натурального топлива, тыс. м³															
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Котельная турбаза «Ладога»	Котельная турбаза «Ладога»	122	123	123	123	123	123	123	123	123	123	123	123	123	123	123	123
Котельная ФГУП «ГНПП «Крона»	Котельная ФГУП «ГНПП «Крона»	192	192	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная ООО УК «Дельта»	Котельная ООО УК «Дельта»	574	574	574	574	574	574	574	574	574	574	574	574	574	574	574	574
Котельная ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	Котельная ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143
Котельная ФГБУ «ВНИИЗЖ»	Котельная ФГБУ «ВНИИЗЖ»	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85
Котельная Юрьеvec, ООО «ТеплогазВладимир»	Котельная Юрьеvec, ООО «ТеплогазВладимир»	7 348	7 357	7 357	7 357	7 357	7 306	7 306	7 306	7 306	7 306	7 306	7 306	7 306	7 306	7 306	7 306
Котельная Загородная зона	Котельная Загородная зона	7 931	7 941	7 941	7 941	7 941	7 811	7 818	7 825	7 774	7 774	7 786	7 640	7 653	7 666	7 679	7 691
Котельная ООО «ТКС»	Котельная ООО «ТКС»	1 605	507	507	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная Семашко, 4	Котельная Семашко, 4	20	21	21	21	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19
Котельная Белоконой, 16	Котельная Белоконой, 16	179	179	179	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154
Котельная БМК-360	Котельная БМК-360	59	59	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58
Котельная Тихонравова, 8а	Котельная Тихонравова, 8а	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38
Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 6-2	Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 6-2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 9-2	Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 9-2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Котельная ДБСП	Котельная ДБСП	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Котельная МУЗ КБ «Автоприбор»	Котельная МУЗ КБ «Автоприбор»	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38
Котельная АО НПО «Магнетон»	Котельная АО НПО «Магнетон»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Итого		67 103	64 145	64 449	64 456	65 251	65 648	65 815	65 947	66 041	65 918	65 944	65 939	66 116	66 295	66 474	66 651

Приложение 4. Реестр мероприятий актуализированной схемы теплоснабжения

Шифр	Проект	Финансовые потребности, тыс. руб. (без НДС)																Источник инвестиций
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	Итого	
	ЕТО-1. ПАО «Т Плюс»	537 122	642 834	548 781	483 822	454 013	444 690	485 920	467 535	524 624	516 727	482 520	342 661	171 397	2 530	2 530	6 107 706	-
Мероприятия из инвестиционных проектов по Филиалу «Владимирский» ПАО «Т Плюс» и по ООО «Т Плюс ВКС»		525 992	636 704	543 551	481 292	451 483	442 160	483 390	465 005	522 094	514 197	479 990	340 131	168 867	0	0	6 054 856	-
	Мероприятия по Владимирской ТЭЦ-2	78 890	71 090	79 081	98 350	89 520	75 310	84 730	72 500	84 510	93 009	104 467	87 840	88 900	0	0	1 108 197	-
1-01-04-001.1	Модернизация вакуумных эжекторов деаэраторов №1, №2 типа ЭПО-3-75, с полной реконструкцией трубной системы.					500		8 000									8 500	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
1-01-04-001.2	Установка гидрокомпенсаторов (предохранительных устройств) на обратные трубопроводы теплосети 3-ей очереди					520		8 000									8 520	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
1-01-03-001.3	Техническое перевооружение сетевой установки 3-ей очереди с установкой делительных задвижек на сетевой установке ТГ-5, и сетевой установке ТГ-6					500		6 230									6 730	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
1-01-03-001.9	ТП Главного корпуса Котлотурбинного цеха 2-ой очереди с заменой кровли на несгораемую	24 185	23 594	14 806	20 000												82 585	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
1-01-03-001.10	Техпереворужение системы управления ТА-5				7 000		75 310										82 310	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
1-01-03-001.11	Техпереворужение систем управления ТА-6							7 000		75 000							82 000	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
1-01-03-001.12	Техпереворужение систем управления ПДУ 3-ей оч.								4 500			45 000					49 500	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
1-01-02-001.13	Реконструкция паропровода 10-18 на ВХЗ рег.№ 29208, 29257 с переходом на трубопровод меньшего диаметра					8 000											8 000	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
1-01-02-001.14	Реконструкция теплосети ТЭЦ-2 с общим узлом смещения от 4 тепловыводов								3 000		33 000						36 000	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
1-01-02-001.15	Реконструкция сетевой установки ТГ-2 с заменой двух СЭН на современный насосы с гидромукфтой для ТФУ Т-63 блока ПГУ				17 850												17 850	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
1-01-04-001.16	ПИР и СМР БРОУ-1 (для обеспечения потребителей паром 10-18 ата от блока ПГУ-230)							500	12 000								12 500	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
1-01-02-001.17	Реконструкция осветлителей № 1, 2, 3 ХВО-2												42 840	54 500			97 340	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
1-01-02-001.18	Реконструкция баков бакового хозяйства ХВО-2 (3 шт. объёмом 600 куб. м, 5 шт. объёмом 400 куб. м)									9 510				24 400			33 910	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
1-01-02-001.19	Реконструкция фильтров и насосного оборудования ХВО-2												45 000				45 000	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
1-01-04-001.20	Модернизация бакового хозяйства ХВО-2 для подготовки воды для основного технологического процесса производства тепло и электроэнергии ВлТЭЦ-2													10 000			10 000	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
1-01-03-001.22	Техническое перевооружение ТА-5				44 000												44 000	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
1-01-03-001.23	Техническое перевооружение ТА-6								3 000		20 000	20 000					43 000	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
1-01-04-001.27	Монтаж байпаса РК уровня в деаэраторе 6 ата блока ПГУ с оборудованием АСУ ТП		4 148														4 148	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
1-01-03-001.28	Модернизация установки системы единого времени АСУ БП блока ПГУ-230	8 933															8 933	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
1-01-03-001.34	Техническое перевооружение дамбы золошлакоотвалов №№ 1,2 в соответствие с требованиями 2 класса ГТС	10 590															10 590	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
1-01-04-001.41	Модернизация насосов КЭНб турбоагрегата Т-63/76-8,8 ст. № 1 блока ПГУ 230 (замена на КСВ 320)			25 894													25 894	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
1-01-04-001.45	Модернизация САУ КВОУ		4 074														4 074	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
1-01-03-001.46	Техническое перевооружение системы возбуждения турбогенератора ст.№5	9 900															9 900	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
1-01-04-001.48	Модернизация схемы установки пожарных насосов 1-2 очереди	1 500															1 500	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
1-01-04-001.49	Модернизация здания и бакового хозяйства ХВО-1 (корректировка проектной документации)			500													500	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
1-01-03-001.52	Техническое перевооружение узла разгрузки щелочи (2 этап)	950															950	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
1-01-04-001.57	Установка дуговой защиты 1-4 секций ПКРУ 6 кВ и 3,4 секций КРУСН 6 кВ		100	2 381													2 481	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
1-01-04-001.59	Модернизация бакового хозяйства ХВО-2 (корректировка проектной документации)			500													500	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
1-01-03-001.65	Установка частотно-регулируемого привода на насосы подпитки теплосети Владимирской ТЭЦ-2 (ПИР-2022; СМР-2023)	1 364															1 364	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
1-01-02-001.68	Реконструкция ВлТЭЦ-2					80 000		55 000	50 000		40 009						225 009	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
1-01-04-001.69	Монтаж РОУ 90/13 блока ПГУ-230		39 173														39 173	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
1-01-03-001.70	Техническое перевооружение газопровода к ГРП-2	2 000															2 000	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
1-01-03-001.71	Техническое перевооружение к/а ст.№9 (замена потолочного пароперегревателя)	400		15 000													15 400	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»

Шифр	Проект	Финансовые потребности, тыс. руб. (без НДС)																Источник инвестиций
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	Итого	
1-01-03-001.72	Техническое перевооружение трубопроводов с ВХЗ	2 500		13 000													15 500	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
1-01-03-001.73	ТП к/а ст.№10 (замена уплотнений РВП)				8 000												8 000	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
1-01-04-001.74	Модернизация ТГ-4 ПН-250 (замена трубного пучка)	450		6 000													6 450	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
1-01-04-001.75	Модернизация установки системы контроля загазованности котельного отделения 2,3 оч ГК ВлТЭЦ-2	16 118															16 118	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
1-01-04-001.76	НСП-4 модернизация ПН; КРУ 6кВ; РУ 0,4; ШУН				1 500							39 467					40 967	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
1-01-04-001.77	Модернизация системы охлаждения подшипников ПН и вентиляции на НСП-1,3,4,5			1 000													1 000	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
	Мероприятия по котельным	140 943	204 769	26 705	86 232	56 105	0	16 105	0	0	0	0	0	0	0	0	530 859	-
1-01-03-002.8	Техническое перевооружение котельной Юго-Западного района по адресу: г. Владимир, ул. Верхняя Дуброва, 15-Б	96 285															96 285	ООО «Т Плюс ВКС»
1-01-02-002.11	Техническое перевооружение котельной 301 квартала (3 этап)	32 554	36 654														69 208	ООО «Т Плюс ВКС»
1-01-03-002.15	Техническое перевооружение котельной ул. Белоконской 16		9 000														9 000	ООО «Т Плюс ВКС»
1-01-03-002.16	Техническое перевооружение котельной ул.Семашко, 4	350		7 000													7 350	ООО «Т Плюс ВКС»
1-01-03-002.17	Техническое перевооружение котельной Энергетик			1 800		20 000											21 800	ООО «Т Плюс ВКС»
1-01-03-002.18	Техническое перевооружение котельной ВЗКИ			1 800		20 000											21 800	ООО «Т Плюс ВКС»
1-01-03-002.19	Техническое перевооружение трубопроводов, вводов исходной воды котельной Юго-Западного района		865		1 500												2 365	ООО «Т Плюс ВКС»
1-01-03-002.20	Техническое перевооружение котельной ДБСП (перевод в водогрейный режим)		1 000		3 000												4 000	ООО «Т Плюс ВКС»
1-01-03-002.21	Техническое перевооружение котельной мкр. Заклязьменский		2 500		67 232												69 732	ООО «Т Плюс ВКС»
1-01-03-002.22	Техническое перевооружение кот. Оргтруд-2 ул.Молодеж.2	1 756															1 756	ООО «Т Плюс ВКС»
1-01-03-002.23	Техническое перевооружение БМК-360	2 287															2 287	ООО «Т Плюс ВКС»
1-01-01-002.24	Строительство котельной г. Владимир, микрорайон Веризино для подключения тепловой нагрузки перспективной застройки (2023 г - ПИР, 2024 г. - СМР 12 МВт, 2025 - СМР 6 МВт, 2027 - СМР 6 МВт, 2029 - СМР 6 МВт)	5 467	152 950	16 105		16 105		16 105									206 732	ООО «Т Плюс ВКС»
1-01-03-002.25	Техническое перевооружение кот. Оргтруд-1	2 245															2 245	ООО «Т Плюс ВКС»
1-01-04-002.26	Модернизация БМК Юрьеvec		1 800		14 500												16 300	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
	Мероприятия по квартальным сетям, ЦТП	177 584	279 658	358 798	232 743	225 891	286 883	302 588	312 538	357 617	341 221	335 023	172 324	0	0	0	3 382 868	-
1-02-03-003.48	Техническое перевооружение теплосети ТК-255л-1, теплосеть от ТК-255 до УТ-1, от УТ-1 до УТ-2, от УТ-2 до УТ-22, от УТ-2 до УТ-26, от УТ-3 до УТ-4, от УТ-4 до УТ-5, от УТ-4 до УТ-44, от УТ 5 до УТ 6, от УТ-6 до УТ-7, от УТ 7 до УТ 17, от УТ-10 до ТУ, от УТ-10А до УТ-11А, от УТ-11 до УТ-16, от УТ-11а до УТ-12, от УТ -26 до УТ- 27, от УТ-26 до УТ-28, от УТ-28 до УТ-29, от УТ-29 до УТ-30, от УТ-29 до УТ-31, от УТ-31 до УТ-32, от УТ-38а до УТ-42, от УТ-44 до УТ-44а, от УТ-44 до УТ-45, от УТ-45 до УТ-51, от УТ-51 до УТ-52, от УТ-55 до УТ-66, от УТ-59 до УТ-60, от УТ-61 до УТ-62, от УТ-62 до УТ-63, от УТ-62 до УТ-65, от УТ-63 до УТ-64, от УТ-66 до УТ-67, от д.16, ул. Фейгина до д.49, ул. Мира, от д.36/3 (ТУ) ул.Мира до УТ-55; от УТ-22 до д.44/9, ул. Мира; от УТ-22 до д.30/7, ул. Труда, от УТ-27 до д.46/12, ул. Мира; от УТ-27 до д.70, ул. Мира, от УТ-30 до д.72 по ул. Мира, от УТ-36 до д.13/19, ул. Усти-на-Лабе, от УТ-31 до д.№ 17 по ул. Усти-на-Лабе; от УТ-32 до д.15 по ул. Усти-на-Лабе, от УТ-44а до д.27а ул. Труда, от УТ-59 до №36/2, от УТ-5 до шк № 33 ул. П. Осипенко; от УТ-55 до №36/6 ул.Мира (лит.Б)пав. "Лес.хоз." от УТ-61 до №36/14 (лит.И) пав."Стекло, от УТ-62 до №36/12(лит.Л) музея (сауна)(2конт); от УТ-63 до 36/11 (лит.Л) музея (сауна), от УТ-64 до №36а, от УТ-65 до 36/13(лит.П) пав"Машиностр"(склад), от УТ-65 до 36/17 (лит.П) пав."Труд. резервы", от УТ-66 до 36/4 (лит.Б) пав. "Пищ пром"(комн.смеха), от УТ-67 до 36/10 (лит.Н) пав. "Карт.галер; от УТ-67 до 36/8 (лит.) пав."Химия", от УТ-9 до УТ-10А, от УТ-1 до УТ-53 транз. через д.9, от УТ-1 до д. 16, ул.Фейгина, от УТ-10 транз. д.31, ул. Каманина до д.9 ул. Суздальская,от УТ-16 до д. 35 ул. Каманина, от УТ-2 до УТ-3, от УТ-32 до УТ-36, от УТ-42 до д.4 ул.Фейгина, от УТ-44 до д.1 ул.Фейгина, от УТ-44А до д.27, ул. Труда, от УТ-45 до д.22, ул. Каманина, от УТ-6 до д.11. 9 ул.П.Осипенко, д.№28 ул.Каманина, от УТ-51 до д. 24, ул.Каманина, от УТ-52 до д.26, ул. Каманина, от УТ-52 до д.4 ул. П.Осипенко; от УТ-67 до 36 (лит.Г) пав "Радио" (склад), от УТ-16 до д.37 ул. Каманина	136 106															136 106	ООО «Т Плюс ВКС»
1-02-03-003.49	Техническое перевооружение теплосети от ТК-257л-1, Теплосеть от ТК-257 до УТ-1, от УТ-1 до д.№ 45 по ул. Мира, от УТ-1 до д.14/43, ул. П.Осипенко	8 799															8 799	ООО «Т Плюс ВКС»
1-02-03-003.52	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 диспетчерской, от склада д. 63 до мойки д.63г, ул. Се-верная, от УТ-1 до здан. МП"ТС"д.63 по ул. Северная, от УТ-11 до д/сада № 86 д.6А ул.Краснознаменная, от УТ-2 до УТ-4, от УТ-6 до УТ-11 с выносом транзита из-под дома 5, от УТ-2 до МП"ТС" д.65 ул. Северная (Т. 370-1)		46 831														46 831	ООО «Т Плюс ВКС»
1-02-03-003.53	Техническое перевооружение теплосети от Т.387-1 до УТ-1, от УТ-1 до УТ2, от УТ-2 до д.28Б, ул. Александра Матросова (корпус "УНР-656"), от УТ-3а до д.28а, ул. Александра Матросова («Скорая помощь»), УТ-3 до д.28а, ул. Александра Матросова («Скорая помощь»), от УТ-3 до д.28Б ул. Александра Матросова, от д 28а, ул. Алек-сандра Матросова до гаража, от ТП (хоз. корпус) до ул.Поселковая, 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. Алек-сандра Матросова («Скорая помощь»), от УТ-3 до д.28Б ул. Александра Матросова, от д 28а, ул. Александра Матросова до гаража, от ТП (хоз. корпус) до ул.Поселковая, д.1))				9 699												9 699	ООО «Т Плюс ВКС»
1-02-03-003.54	Техническое перевооружение теплосети от д.36 до д 34, ул. Асаткина с выносом транзита, от д.50а ул Горького "ТП" до УТ-25, от насосной до УТ-18, от Т. 420-1 до УТ-1А, от УТ-1 до УТ-1В, от УТ-11 до д.32 ул. Асаткина, от УТ-1А до д 36, ул. Асаткина, от УТ-1А до УТ-1, от УТ-26 до УТ-29, от УТ-26 до УТ-27, от УТ-27 до УТ-28, от УТ-24 до д.81 ул. Северная, от УТ-24 до д.83 ул. Северная, от УТ-25 до д.3а по ул. Электроприборовский про-езд, от УТ-25 до д.7А ул. Электроприборовский проезд, от УТ-25 до УТ-26, от УТ-28 до д.9 по ул. Электропри-боровский проезд, от УТ-27 до д.7 по ул. Электроприборовский проезд, от УТ-26 до д.5 по ул. Электроприборов-ский проезд, от УТ-18 до д. 58Б, ул. Горького (Т. 420-1)		37 849														37 849	ООО «Т Плюс ВКС»

Шифр	Проект	Финансовые потребности, тыс. руб. (без НДС)																	Источник инвестиций
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	Итого		
1-02-03-003.55	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		15 891														15 891	ООО «Т Плюс ВКС»	
1-02-03-003.56	ТК-800-1, Теплосеть от т.2 до УТ-3 с вводами на д.7а ул. Гастелло, д.13 ул. Тракторная, от д.17 ул. Гастелло до д.1а ул. Народная, от УТ-3 до УТ-46 с вводами на д.6,8,10 ул. Тракторная, д.69,68,100,102,104 ул. Горького, от д.7а ул. Тракторная до д.9б,9в ул. Тракторная, от бк сети в районе УТ-5 до УТ-25 с вводами на д.99,101,103,105 ул. Горького, от УТ-28 до УТ-29 с вводами на д.113,115 ул. Горького,		85 616														85 616	ООО «Т Плюс ВКС»	
1-02-03-003.57	Модернизация тепловой сети ТК-520-1, Теплосеть: от д.87 до д.87Б гараж-склад ул.Горького, от д.87 до бассейна д.87А, ул.Горького, от УТ-1 до д.85Б, ул. Горького, от УТ-1 до УТ-2, от УУТЭ до УТ-1, от УУТЭ до УТ -7	1 037		61 007													62 044	ООО «Т Плюс ВКС»	
1-02-03-003.59	Модернизация тепловой сети тк.533л/1 от ТК 533 до УТ 4 с вводами на дома 7в, 7г, 7б ул. Мира.	1 437		46 578													48 015	ООО «Т Плюс ВКС»	
1-02-03-003.60	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	1 594		81 441												83 035	ООО «Т Плюс ВКС»		
1-02-03-003.61	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	1 056		47 525													48 581	ООО «Т Плюс ВКС»	
1-02-03-003.62	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		1 200		78 310											79 510	ООО «Т Плюс ВКС»		
1-02-03-003.63	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 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, 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		1 000		60 620											61 620	ООО «Т Плюс ВКС»		
1-02-03-003.64	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		400		3 303												3 703	ООО «Т Плюс ВКС»	
1-02-03-003.65	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		1 700		72 116											73 816	ООО «Т Плюс ВКС»		
1-02-03-003.66	Модернизация тепловой сети от ТК 558-1 Теплосеть от ТК-558 до УТ-1, от УТ-1 до д. 21а, ул. Чайковского, от УТ-1 до УТ-2, от УТ-1 до д.21, ул. Чайковского, от УТ-2 до котельной, от УТ-2 до УТ-3, от УТ-3 до УТ-4, от УТ-3 до д.40а, ул. Стасова, от УТ-4 до д.36а, ул. Стасова, от УТ-5 до д.31, ул. Стасова, от УТ-4 до т.А			700		18 376											19 076	ООО «Т Плюс ВКС»	
1-02-03-003.67	Модернизация тепловой сети ТК 560-1 Теплосеть от от д.40 в до д. 38б (Д), ул. Чайковского, от УТ-2 до Спорт-комплекса, от УТ-3 до д.40в, по ул. Чайковского, от УТ-4 до д. 40б, ул. Чайковского			400		5 395											5 795	ООО «Т Плюс ВКС»	
1-02-03-003.68	Модернизация тепловой сети ТК.281п-ПЗ Теплосеть от УТ-1а до УТ-6, от УТ-6 до д.26, ул.1 Пионерская, от УТ-6 до УТ-7, от УТ-7 до д.40, ул.1 Пионерская, от УТ-7 до б/к т/с			400		3 807											4 207	ООО «Т Плюс ВКС»	
1-02-03-003.70	Модернизация тепловой сети от ТК.286а-ПЗ Теплосеть от ТК-286-1 до УТ-1, от ТК-286-1 до УТ-6, от УТ-1 до УТ-2, от 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			800		19 175											19 975	ООО «Т Плюс ВКС»	
1-02-03-003.71	Модернизация тепловой сети от ТК.54-п-2 Теплосеть от ТК-54 до УУТЭ, от УТ-1 до УТ-2, от УТ-1 до шк.№3, ул. Менделеева, от УТ-2 до д/к. №24, от УТ-2 до УТ-3, от УТ-3 до УТ-4, от УТ-3 до УТ-4, от УТ-4 до УТ-5, от УТ-5 до д.8а ул. Михайловская, от УУТЭ до УТ-1, от шк. № 3 до теплицы			750		20 000											20 750	ООО «Т Плюс ВКС»	

Шифр	Проект	Финансовые потребности, тыс. руб. (без НДС)																Источник инвестиций
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	Итого	
1-02-03-003.72	Модернизация тепловой сети ТК.54-л-2 Теплосеть от УТ-23 до д. 24, ул. Луначарского, от УТ-2 до д.22а, ул. Луначарского, от УТ-23 до УТ-24, от УТ-23, до д.26, ул. Луначарского, от УТ-25 до д.18 ул. Луначарского, от УТ-25 до д.22 ул. Луначарского, от УТ-24 до УТ-25			400		10 662											11 062	ООО «Т Плюс ВКС»
1-02-03-003.73	Модернизация тепловой сети Тк.58-2 Теплосеть от ТК до УТ-1, от УТ1 до УТ14 с вводами на дома 3, 36 ул.Луначарского			400		2 806											3 206	ООО «Т Плюс ВКС»
1-02-03-003.74	ТК-74/2 тепловая сеть от ЦТП до УТ-12 с вводами на д. 13, 9, от ЦТП до УТ-2 с вводами на д. 17, 20, 22 ул. Княгинин Монастырь, от УТ-5 до УТ-7 с вводами на д. 2 ул. Княгининская			18 680													18 680	ООО «Т Плюс ВКС»
1-02-03-003.75	Модернизация тепловой сети ТК.112-2 Теплосеть от УТ-78 до УТ-79, от УТ-79 до УТ-80 с вводом на Доватора,2, от УТ-80 до УТ-81 на ЦТП Д. Левитана, 29, от ЦТП Д.Левитана, 29 до УТ-86 с вводами (сеть отопления и ГВС) на Д.Левитана, 29,31, от УТ-81 до УТ-89 с вводом на Д.Левитана, 33, от УТ-89 до УТ-82, от УТ-82 до УТ-83 с вводом на Д.Левитана, 35, от УТ-82а до УТ-82б с вводом на Д.Левитана, 26, от ЦТП-4 (сети 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			3 500		53 319	222 474										279 293	ООО «Т Плюс ВКС»
1-02-03-003.76	Модернизация тепловой сети ТК.562п-1 Теплосеть от УТ-31 до УТ-36 с вводами на дома 2 ул. Даргомыжского, 9,11,13,15 ул. Чайковского, 4 ул. Алябьева, от УТ-25 до УТ-30 с вводами на дома №11а ул. Чайковского, 6,8 ул. Алябьева, от бк сети в районе УТ-28 до УТ-29 с вводами на дома 10,12 ул. Алябьева, от УТ-4а до УТ-22 с вводами на дома 17а, 19а ул. Алябьева, 18,20 ул. Даргомыжского			600		18 074											18 674	ООО «Т Плюс ВКС»
1-02-03-003.77	Техническое перевооружение теплосети от УТ-3в с вводами на Мопра 12, Мопра, 14а, от бесканальной сети т.Б до УТ-5 с вводами на 9-го Января, 4а, 7 (ТК-113-2)						10 874										10 874	ООО «Т Плюс ВКС»
1-02-03-003.78	Техническое перевооружение теплосети от УТ-1 до 9-го Января, 1а, от УТ-2 до УТ-3 с вводами на 9-го Января 2, Ломоносова, 1 (ТК-116-2)						10 099										10 099	ООО «Т Плюс ВКС»
1-02-03-003.79	Техническое перевооружение теплосети от ТК до УТ-1а, от ТК до УТ-16 с вводами на д.1,63,64 ул. Стрелецкий городок, от УТ-7 до д.49а ул. Стрелецкий городок, д.55,55а ул. Стрелецкая, от бк сети (в районе УТ-8) до УТ-10 с вводами на д.54 ул. Стрелецкий городок, д.43,43а ул. Красноармейская, д.1 Помпецкий переулок, от УТ-2 до бк сети с вводами на д.49,57,58 Стрелецкий городок (Т-3ВГ)						43 436										43 436	ООО «Т Плюс ВКС»
1-02-03-003.80	Техническое перевооружение теплосети от УТ-29 до УТ-34 с вводами на д.12,14,14а ул. Кирова, д.34,36,38 ул. Горького, д.23 ул. Мира, от УТ-8 до УТ-28 с вводами на д.26,28,30,30а ул. Мира, д.32 ул. Горького, д.35 ул. Сакко и Ванцетти, от УТ-11 до УТ-14 с вводами на д.2а ул. Горького, д.50 ул. Сакко и Ванцетти, 1,1а ул. Луначарского (ТК-640л)							90 078									90 078	ООО «Т Плюс ВКС»
1-02-03-003.81	Техническое перевооружение теплосети от ТК до УТ-2, от УТ-2 до УТ-3 с вводами на д.1,3 ул. Связи, д.1,1а ул. Краснознаменная, д.2 ул. Электроприборовский проезд, от УТ-2 до УТ-6 с вводами на д.3а ул. Связи, д.4 Электроприборовкий проезд, д.73,75 ул. Северная (ТК-638п)							18 773									18 773	ООО «Т Плюс ВКС»
1-02-03-003.82	Техническое перевооружение теплосети от УТ-12 до УТ-14а с вводами на д.5,7 ул. Кирова, от Ут-14б до д.19 ул. Мира, от д.55 ул. Горького до д.21 ул. Мира (ТК-646)							57 649									57 649	ООО «Т Плюс ВКС»
1-02-03-003.83	Техническое перевооружение теплосети от УТ-25 до д.3,3а ул. Токарева, от УТ-1 до бк сети в районе УТ-27, от УТ-21а до д.16 ул. Студенческая, от УТ-22 до д.1 ул. 1-й Киричный проезд, от УТ-18 до д.8а ул. Токарева, от бк сети в районе УТ-8 до УТ-11 с вводами на д.47,47а,47аК1 Октябрьский проспект, от бк сети между УТ-6 - УТ-8а до д.2а ул. Студенческая, д.79а ул. Горького (ТК-649)							37 980									37 980	ООО «Т Плюс ВКС»
1-02-03-003.84	Техническое перевооружение теплосети от УТ-5 до д.17а ул. Мира, д.1,1а,3 ул. Кирова, от УТ-3 до д.20 ул. Гороховая, от бк сети до д.15 ул. Гороховая, от УТ-8а до д.22 ул. Мира (ТК-670)							12 030									12 030	ООО «Т Плюс ВКС»
1-02-03-003.85	Техническое перевооружение теплосети от УТ-2 до УТ-13 с вводами на д.11,11а Октябрьский проспект, от бк сети между УТ-6а и УТ-7 до УТ-11 с вводами на д.13,16,18,20 ул. Семашко, д.27а,27б,29в ул. Стрелецкая (ТК-686п)							23 730	59 367								83 097	ООО «Т Плюс ВКС»
1-02-03-003.86	Техническое перевооружение теплосети от т.А до УТ-2 с вводом на д.1 ул. Дворянская, от УТ-1а до д.6,6б Октябрьский проспект, д.3,5 ул. Никитская (ТК-690)								76 361								76 361	ООО «Т Плюс ВКС»
1-02-03-003.87	Техническое перевооружение 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)								102 717								102 717	ООО «Т Плюс ВКС»
1-02-03-003.89	Техническое перевооружение теплосети от бк сети в районе УТ-2 - УТ-3 до УТ-5 с вводами на д.1,3,3а ул. Егорова, д.191а,191в ул. Добросельская (ТК-63 В)									86 125							86 125	ООО «Т Плюс ВКС»
1-02-03-003.90	Техническое перевооружение теплосети от УТ-3 до д.9 Суздальский проспект, УТ-6 до д.9а Суздальский проспект, от УТ-13 до д.11 ул. Юбилейная (Т. 48 В)									7 658							7 658	ООО «Т Плюс ВКС»
1-02-03-003.91	Техническое перевооружение теплосети от бк сети в районе д.50 ул. Добросельская до УТ-4 с вводами на д.42,44,46,46а,48 ул. Юбилейная, между домами 189а ул. Добросельская (в районе УТ-9) (ТК-61 В)									24 174							24 174	ООО «Т Плюс ВКС»
1-02-03-003.92	Техническое перевооружение теплосети от УТ-2 с вводами на д.190,192,194 ул. Добросельская, от УТ-35б до УТ-36 с вводами на д.186а,186б,188а ул. Добросельская (котельная ВЗКИ)									72 024							72 024	ООО «Т Плюс ВКС»
1-02-03-003.93	Техническое перевооружение теплосети от котельной до УТ-24 с вводами на д.1а,2,4 ул. Школьная, от котельной до УТ-7, от УТ-7 до УТ-12, от УТ-7 до УТ-18 с вводами на д.1,3,4,5,6,7,13,15,10,12,14,16 ул. Центральная, д.1,2,3,4,5,6 ул. Советская, 1 ул. Песочная (котельная мкр.Коммунар)									102 952							102 952	ООО «Т Плюс ВКС»
1-02-03-003.94	Техническое перевооружение теплосети от кот. мкр.Заклязьменский до УТ-37А с вводами на д. 2 ул. Восточная, от УТ-1 до УТ-2, от УТ-2 до УТ-31 с вводами на д.8,9 ул. Восточная, д.9,14,16 ул. Зеленая, от УТ-2 до УТ-10 с вводами на д. 1,3,3а,4,5,6,7,8,9 ул. Восточная, д.11а,14,16,18,15а ул. Центральная, от УТ-10 до УТ-18 с вводами на д.2,4,6,8,10,12,14а ул. Центральная, д.2,4 ул. Зеленая									64 684	41 283						105 967	ООО «Т Плюс ВКС»
1-02-03-003.95	Техническое перевооружение теплосети от УТ-30 до УТ-33А с вводами на д.11,11В,7,9,9б, ул.Завадского, д.67В пр-кт Ленина, от УТ-18 до д.13а ул. Завадского, от УТ-5 до УТ-25, от УТ-16 до УТ-18, от УТ-16 до УТ-22А с										96 215						96 215	ООО «Т Плюс ВКС»

Шифр	Проект	Финансовые потребности, тыс. руб. (без НДС)																	Источник инвестиций
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	Итого		
	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 вводами на д.8,8а,8б ул. Василисина (котельная Юго-Западного р-на)																		
1-02-03-003.96	Техническое перевооружение теплосети от котельной 301 квартала до УТ-2, от УТ-2 до УТ-3, от УТ-2 до УТ-27, от УТ-27 до бк сети, с вводами на дома 8 ул. Ставровская, 79г ул.Н-Ямская, 73,75,75а ул. Н-Ямская, от УТ-37 до УТ-39 с вводами на дома 12,16,18 ул.Крайнова, от УТ-72В до УТ-50 с вводами на дома 3,5 ул. Ставровская, 2,4,6,8, проезд Лакина, 64,66,68 пр-кт Ленина, от УТ-5 до УТ-13 с вводами на д.61,63,65,67а,65а,65б,67б, от УТ-15 до д.7 ул. Завадского										93 448						93 448	ООО «Т Плюс ВКС»	
1-02-03-003.97	Техническое перевооружение теплосети от т. А до д. 38 ул. В, Дуброва, от т.Б до д.38 Ул. В. Дуброва, 40,42 ул.Н.Дуброва (котельная Коммунальной зоны)										30 923						30 923	ООО «Т Плюс ВКС»	
1-02-03-003.98	Техническое перевооружение теплосети от дома № 38а до инф. корпуса от 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)										59 299						59 299	ООО «Т Плюс ВКС»	
1-02-03-003.99	Техническое перевооружение теплосети от котельной до УТ-1, от УТ-10 до ул. Энергетиков, 2Б, от УТ-10а до ул.Энергетиков, 13Б, от УТ-7 до ул.Энергетиков, 1Б, от УТ-7 до УТ-10 ул.Энергетиков, 2Б, от УТ-1 до УТ9, от УТ-1 до УТ-2, от УТ-2 до ул.Энергетиков,9Б, от УТ-2 до УТ-3, от УТ-3 до 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										20 053						20 053	ООО «Т Плюс ВКС»	
1-02-03-003.100	Техническое перевооружение теплосети от УТ-10а до УТ-21А, от УТ-16 до д.24 ул. Безыменского, от т.А до УТ-27 с вводами на д.23 ул. С-Соколенка (котельная Микрорайона 9в)											12 900					12 900	ООО «Т Плюс ВКС»	
1-02-03-003.101	Техническое перевооружение теплосети от УТ-29 до УТ-1г с вводами на дома 10,12,14,16 ул Октябрьская, от УТ-4 до д23 ул. Октябрьская, от кот. До д.22,24 ул. Октябрьская, от УТ-8 до УТ-8.5 с вводами на дома №3,4,5,6,7 ул. Новая, от УТ-9 до УТ-9в с вводами на дома №8,10,12 ул. Новая, от УТ-10 до УТ-16а с вводами на дома №3,4,5 ул. Строителей, от УТ-10 до бк сети с вводами на дома 3а ул. Строителей, 9 ул. Новая, от УТ-18 до УТ-18а, до д.1,2,7 ул.Строителей (котельная Оргтруд №1)											60 471					60 471	ООО «Т Плюс ВКС»	
1-02-03-003.102	Техническое перевооружение теплосети от котельной Загородной зоны до УТ-1, от УТ-1 до УТ-3, УТ-3 до УТ-4, от УТ-3 до УТ-3е с вводами на дома №71,69,29 Судогодское шоссе, от УТ-2 до УТ-22 с вводами на дома №65 Судогодское шоссе, от УТ-22 до УТ-23д (до бк сети) с вводами на д.23 Судогодское шоссе, от УТ-22В до УТ-22И с вводами на дома 27,45,27ж,29а,29и, Судогодское шоссе; от т.А до УТ-23В с вводами на дома 25,25А,27а Судогодское шоссе, от УТ-23г до д.23а Судогодское шоссе, от УТ-23 до УТ-25, от УТ-25 до УТ-27, от УТ-25 до УТ-25г с вводами на дома 23б,17,17а,17б Судогодское шоссе, д.60,68,66,64,62,58 ул. Зеленая, от УТ-52 до т.А, , от УТ-5 до бк сети (УТ-51), от УТ-4 а до д. 23г,51д Судогодское шоссе, от УТ-5б до УТ-7, от УТ-7 до УТ-10, от УТ-10 до УТ-10г, от УТ-7 до УТ-81, от УТ-81 до УТ-83, от УТ-81 до УТ-84 с вводами на дома №39а,41к8,41к7,41к6,67б,67а,41к5,41к4,63,59,41к2,39,33б,35,37, от УТ-29 до УТ-29А, от УТ-29 до УТ-34 с вводами на дома №2 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								74 093			224 270				298 363	ООО «Т Плюс ВКС»		
1-02-03-003.103	Техническое перевооружение теплосети тк-6А право от УТ-3 до УТ-4, от УТ-4 до УТ-35 с вводами на д.3,5,7 ул. Раstopчина, д.67,69 ул. Комиссарова, от УТ-6 до д.1 ул. Раstopчина, от УТ-37 с вводом на д.217 ул. Добросельская;											25 833					25 833	ООО «Т Плюс ВКС»	
1-02-03-003.104	Техническое перевооружение теплосети от ТК 5юз до д.1/3 ул. Стасова(от УП-1 до узла выхода труб из канала), до д.1/3 по ул.Стасова (до УП-1), от УТ-1 до д.5 ул проезд стасова ул.Стасова (от узла выхода труб из канала), от д. 5 до д.7 ул проезд стасова ул.Стасова (от узла выхода труб из канала), от д.1/3 до д.3 ул проезд стасова ул.Стасова (от узла выхода труб из канала), до д.1/3 по ул.Стасова (от узла выхода труб из канала) (ТК-5 ЮЗ)											11 549					11 549	ООО «Т Плюс ВКС»	
1-02-03-003.106	Техническое перевооружение теплосети от УТ-2 до УТ-15 с вводами ул.Комиссарова 7,9, С-Соколёнка 16,16а,18,20,22,24,26,26а,24б,28 (ТК-193лев./СВ)												41 291				41 291	ООО «Т Плюс ВКС»	
1-02-03-003.107	Техническое перевооружение теплосети от бесканальной сети УТ-3 до УТ-18 с вводами на Юбилейная 34, 28а, 28,24,22,18, Суворова ба. От УТ-5а до УТ 12 с вводами Юбилейная 32,26,20,18а,16а,16б,14, Суворова,8 (ТК-43/В)											57 936					57 936	ООО «Т Плюс ВКС»	
1-02-03-003.109	Техническое перевооружение теплосети от УТ-18 до УТ-22 с вводами на Жуковского, 18, С-Соколёнка, 3,3б, 5б,5а, от УТ-12 до УТ-16 с вводами на С-Соколёнка, 3а,5,7,9 (ТК-188п/СВ)												28 736				28 736	ООО «Т Плюс ВКС»	
1-02-03-003.110	Техническое перевооружение теплосети от УТ-18 по ул. Юбилейная до УТ-17, от УТ-10 до д.66 по ул. Юбилейная, от УТ-10 до УТ-11, от УТ-11 до д.64 по ул. Юбилейная, от УТ-11 до УТ-12, от УТ-12 до УТ-13, от УТ-13 до д.62 по ул. Юбилейная, от УТ-13 до УТ-14, от УТ-14 до д.8 по ул. Егорова, от УТ-14 до УТ-15, от УТ-15 до д.6 по ул. Егорова, от УТ-17 до д.215 по ул. Добросельская, от УТ-17 до д.215 по ул. Добросельская, от-УТ0-17 до д.78 по ул. Юбилейной, от УТ-3 до УТ 10, от УТ-3 до УТ-4, от УТ-4 до д.68 по ул. Юбилейная, от УТ-4 до УТ-5, от УТ-5 до д.70 по ул.Юбилейная, от УТ-5 до УТ-6, от УТ-5 до школы №28, от УТ-6 до д.197б по ул. Добросельская, от УТ-6 до УТ-7, от УТ-7 до д.203а по ул. Добросельская, от УТ-7 до д.203а по ул. Добросельская, от УТ-7 до УТ-8, от УТ-8 до УТ-9, от УТ-12 до д.64а(д/к.№103) ул.Юбилейная (ТК-3А Восток)												15 038				15 038	ООО «Т Плюс ВКС»	
1-02-03-003.111	Техническое перевооружение теплосети от УТ-14 до д.20 по ул. Н. Дуброва, от УТ-14 до д.20 по ул. Н. Дуброва, от УТ-14 до УТ 15-от УТ-15 до д.9 юз-9 к.4 по ул. Н. Дуброва, от УТ-15 до д.9юз-9 по ул. Н. Дуброва, от УТ-15 до УТ-16, от УТ-16 до д22 к.3 ул. Н. Дуброва, от УТ-16 до д22 к.3 ул. Н. Дуброва, от УТ-16 до УТ 17от УТ 17 до д.22 к.2 ул. Н. Дуброва от УТ 17 до д.24 к.1 ул. Н. Дуброва от УТ-17 до д.24 к.1 ул. Н. Дуброва, от УТ-2 до УТ-3, от УТ-3 до магазина по ул. Василисина, от УТ-3 до УТ-4, от УТ-4 до УТ-14, от УТ-4 до УТ-5, от УТ-5 до УТ-6, от УТ-6 до УТ-7, от УТ-6 до УТ-8, от УТ-6 до УТ-8 (ТК-27п/ЮЗ)												29 323				29 323	ООО «Т Плюс ВКС»	
1-02-03-003.113	Техническое перевооружение теплосети от УТ-61 до д.№6 ул.Михалькова, от УТ-62 до д.№8 ул. Михалькова, от УТ-64 до д.№12 ул. Михалькова, от УТ-65 до д.№11 ул. Михалькова, от УТ-65 до д.№13 ул. Михалькова, от УТ-65а до д.№15 ул. Михалькова, от УТ-65а до д.№15 ул. Михалькова, от УТ-41 до УТ-42, от УТ-42 до УТ-43, от УТ-42 до УТ-46, от УТ-42А до Храма Всех Святых, от УТ-43 до д.№2, ул.Ноябрьская, от УТ-43 до УТ-44, от УТ-					49 068											49 068	ООО «Т Плюс ВКС»	

Шифр	Проект	Финансовые потребности, тыс. руб. (без НДС)																Источник инвестиций
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	Итого	
	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-586 до УТ-59, от УТ-59 до УТ-60, от УТ-59 до УТ-80, от УТ-58 до УТ-586, от УТ-60 до УТ-61, от УТ-61 до УТ-62, от УТ-62 до УТ-64, от УТ-62 до УТ-63, от УТ-64 до УТ-65, от УТ-65 до д.№15, от УТ-65 до УТ-65а, от УТ-66 до д.№4, ул. Михалькова, от УТ-66 до УТ-67, от УТ-67 до УТ-68, от УТ-67 до шк.№42, от УТ-68 до д.№2 , ул.Михалькова (котельная мкр. Юрьевец)																	
1-02-03-003.114	Модернизация тепловой сети от ТК.527-1 Теплосеть от ТК-527 до д. 3/7, пр-кт Строителей (корп. 2 «Р»ВлГУ)		400		1 755												2 155	ООО «Т Плюс ВКС»
1-02-03-003.115	Модернизация тепловой сети от ТК.528-1 Теплосеть от ТК-528-1 до д.5а, пр-кт Строителей (столовая ВлГУ)		400		4 940												5 340	ООО «Т Плюс ВКС»
1-02-03-003.125	Модернизация тепловой сети Кот. Загородной зоны Теплосеть от котельной до УТ-1, от УТ-1 до УТ-3, УТ-3 до УТ-4, от УТ-3 до УТ-3е с вводами на дома №71,69,29 Судогодское шоссе, от УТ-2 до УТ-22 с вводами на дома №65 Судогодское шоссе, от УТ-22 до УТ-23д (до бк сети) с вводами на д.23 Судогодское шоссе, от УТ-22В до УТ-22И с вводами на дома 27,45,27ж,29а,29и, Судогодское шоссе; от т.А до УТ-23В с вводами на дома 25,25А,27а Судогодское шоссе, от УТ-23г до д.23а Судогодское шоссе, от УТ-23 до УТ-25, от УТ-25 до УТ-27, от УТ-25 до УТ-25г с вводами на дома 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			950	25 209												26 159	ООО «Т Плюс ВКС»
1-02-03-003.127	т. 113св с вводами на дома 97а, 107а, 109а ул. Б. Нижегородская, д. 3 ул. Погодина, от ЦТП до УТ-20 с вводами на дома 99а, 101а, 105, 103а, 103, 101, 99, 97 ул. Б. Нижегородская, от УТ-14 до УТ-15 с вводами на дома 105а, 103а/1 ул. Б. Нижегородская, от УТ-6 до т. А с вводами на дома 105д, 105в, 105г ул. Б. Нижегородская	27 555															27 555	ООО «Т Плюс ВКС»
1-02-03-003.128	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		31 396														31 396	ООО «Т Плюс ВКС»
1-02-03-003.129	Техническое перевооружение теплосети т.30В Теплосеть: от опуска в районе УТ-1 д УТ-12 с вводами на д. 117,119,121 ул. Добросельская, д.2,4 Добросельский проезд, УТ-2 - УТ-5 с вводами на д. 14 ул. Жуковского, д.20А ул. Восточная, от т.Б (в районе УТ-10) до д.8 ул. Жуковского, от т.А (в районе УТ-11 до д.8б ул. Жуков-ского		25 209														25 209	ООО «Т Плюс ВКС»
1-02-03-003.130	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 Ко-миссарова, от УТ-3 до УТ-10		22 542														22 542	ООО «Т Плюс ВКС»
1-02-03-003.131	ТК-286л теплосеть от ТК до д.№36,36а ул.Усти на Лабе,д.№20а,10,18 ул.Почаевская			6 415													6 415	ООО «Т Плюс ВКС»
1-02-03-003.132	Т.23-1.Теплосеть от Т.23-1 до УТ-1, от УТ-1 до д.98а , ул.Б.Нижегородская , от УТ-1 до лица №39,от УТ2 до мастерских			10 200													10 200	ООО «Т Плюс ВКС»
1-02-03-003.133	ТК-294-2 Теплосеть: от ТК-294-2 до УТ-1 с вводами на д. 19, 28 по ул. Луначарского			2 553													2 553	ООО «Т Плюс ВКС»
1-02-03-003.134	Техническое перевооружение теплосети от ТК до УТ-1а, от ТК до УТ-1б с вводами на д.1,63,64 ул. Стрелецкий городок, от УТ-7 до д.49а ул. Стрелецкий городок, д.55а ул. Стрелецкая, от бк сети (в районе УТ-8) до УТ-10 с вводами на д.54 ул. Стрелецкий городок, д.43,43а ул. Красноармейская, д.1 Помпецкий переулок, от УТ-2 до бк сети с вводами на д.49,57,58 Стрелецкий городок (Т-ЗВГ)							62 348									62 348	ООО «Т Плюс ВКС»
1-02-03-003.137	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		9 124														9 124	ООО «Т Плюс ВКС»
1-02-08-003.138	Модернизация системы эл.снабжения ЦТП-3 получение II категории эл.снабжения		100		2 000												2 100	ООО «Т Плюс ВКС»
1-02-08-003.139	Строительство ЦТП и новой сети для переключения потребителей от котельной ООО «ТКС» на ВлГЭЦ-2			75 500													75 500	ООО «Т Плюс ВКС»
	<b>Мероприятия по магистральным сетям</b>	<b>128 576</b>	<b>78 167</b>	<b>78 967</b>	<b>63 967</b>	<b>79 967</b>	<b>79 967</b>	<b>79 967</b>	<b>79 967</b>	<b>79 967</b>	<b>79 967</b>	<b>40 500</b>	<b>79 967</b>	<b>79 967</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1 029 913</b>	<b>-</b>
1-02-03-004.5	Техническое перевооружение теплосети Восточного района в НСП-4 с заменой запорной арматуры на шаропо-воротную						33 192										33 192	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
1-02-03-004.10	Техническое перевооружение теплосети 2-ой очереди тк-106 - тк-113, Ду 700 (с увеличением диаметра от тк-106 до тк-112 на Ду 800)	69 922															69 922	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
1-02-03-004.21	Техническое перевооружение теплосети на участке т.1п/з - т.3п/з в районе перекрестка ул. Электрозаводская - Рокадная дорога					1 500		15 000									16 500	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
1-02-03-004.22	Техническое перевооружение теплосети на участке тк-70 ПЗ-тк72ПЗ в районе Ветлаборатории (Промзона)							2 000		22 967							24 967	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
1-02-03-004.23	Техническое перевооружение теплосети на участке т.128 - т.129 в районе дома Добросельская, 161, перекресток с ул. Жуковского					1 500		21 967									23 467	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
1-02-03-004.24	Техническое перевооружение теплосети на участке тк-290 - тк-294 (2-я очередь) от павильона задвижек на Лы-бедской магистрали (т.290) до ТК 294 в районе дома 26, ул. Луначарского (напротив школы № 3)					2 000		35 000									37 000	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
1-02-03-004.25	Модернизация участка тепловых сетей Юго-Западного района тк20ЮЗ -тк 28ЮЗ	1 500		10 954	28 375												40 829	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
1-02-03-004.26	Техническое перевооружение теплосети на участке тк72ПЗ-тк75ПЗ в районе ОТК Тандем							2 000		21 146							23 146	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
1-02-03-004.27	Техническое перевооружение теплосети на участке тк-649 - тк-669 от перекрестка с ул. Заводская до дома 3б (ввод на администрацию области)							2 500		15 833							18 333	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
1-02-03-004.28	Техническое перевооружение теплосети на участке тк-191 - тк-194 (Северо-Восток) в районе ул. Комиссарова от д. 2 до д.18							1 500		20 021							21 521	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
1-02-03-004.30	Техническое перевооружение теплосети на участке тк-512 - т.514 (1-я очередь) в районе перекрестка ул. Моло-дежная - ул. Тракторная										1 500		13 090				14 590	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
1-02-03-004.31	Техническое перевооружение теплосети на участке тк-57 - тк-67 (2-я очередь) от перекрестка ул. Луначарского-ул. Батурина до перекрестка ул. Задний Боровок-Овражная (в районе больницы Красный Крест)										2 005		66 877				68 882	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»

Шифр	Проект	Финансовые потребности, тыс. руб. (без НДС)																Источник инвестиций
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	Итого	
1-02-03-004.33	Модернизация участка тк-500 - т.512 (1-я очередь) в районе ул. Тракторная от д. Асаткина 35 (Таможня) до перекрестка с ул. Молодежная		1 500		32 592	17 979											52 071	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
1-02-03-004.43	Техническое перевооружение теплосети 1-я очередь тк 518-тк 524	57 154															57 154	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
1-02-03-004.44	Техпереворужение участка тепловых сетей 1-я очередь тк526-тк 535		45 972	66 013													111 985	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
1-02-03-004.47	Техническое перевооружение теплосети на участке тк.-536А - т.-547 (1-я очередь)						2 000		64 967								66 967	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
1-02-03-004.48	Техническое перевооружение теплосети на участке т547-тк554 (1-я очередь)						42 775										42 775	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
1-02-03-004.49	Техническое перевооружение теплосети на участке тк.-188СВ - тк.-189СВ (Северо-Восток)						2 000		15 000								17 000	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
1-02-03-004.51	Техническое перевооружение теплосети на участке тк-43В - тк-55В											2 500		79 967			82 467	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
1-02-03-004.52	Модернизация участка тепловых сетей Восток тк.47 - тк.6А			2 000		56 988											58 988	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
1-02-03-004.53	Техпереворужение участка тепловых сетей Юго-Западного р-на тк-8ю/з - тк-9ю/з		30 695														30 695	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
1-02-03-004.54	Модернизация участка тепловых сетей Северо-Восток тк187св-тк189св				1 500						76 462						77 962	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
1-02-03-004.55	Модернизация участка тепловых сетей Северо-Восток тк118св-тк119св				1 500							38 000					39 500	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»
	Мероприятия по техническому присоединению к системам теплоснабжения	0	3 019	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 019	-
1-02-02-009.2	Строительство тепловой сети для подключения потребителей с закрываемой котельной ФГУП «ГНПП «Крона» на котельную Юго-Западного района		3 019														3 019	ООО «Т Плюс ВКС»
	Остальные мероприятия по ЕТО-1. ПАО «Т Плюс»	11 130	6 130	5 230	2 530	2 530	2 530	2 530	2 530	2 530	2 530	2 530	2 530	2 530	2 530	2 530	52 850	-
	Мероприятия по котельным	5 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5 000	-
1-01-04-002.13	Ликвидация кот. Коммунар как ОПО (мкр. Коммунар, ул. Центральная, 19)	5 000															5 000	ООО «Инженерные системы»
	Мероприятия по тепловым сетям и источникам тепловой энергии	6 130	6 130	5 230	2 530	2 530	2 530	2 530	2 530	2 530	2 530	2 530	2 530	2 530	2 530	2 530	47 850	-
1-04-03-007.1	Реконструкции тепловых сетей и источника тепловой энергии (теплогенерирующее оборудование) ООО «ТКС», а также ремонты и инвестиционные мероприятия на основном оборудовании систем теплоснабжения	2 700	2 700	2 700													8 100	ООО «ТКС»
1-04-03-007.2	Реконструкции тепловых сетей и источника тепловой энергии (теплогенерирующее оборудование) АО «Владгаз-компания», а также ремонты и инвестиционные мероприятия на основном оборудовании систем теплоснабжения	720	720	720	720	720	720	720	720	720	720	720	720	720	720	720	10 800	АО «Владгазкомпания»
1-04-03-007.3	Реконструкции тепловых сетей и источника тепловой энергии (теплогенерирующее оборудование) АО ВХКП «Мукомоль», а также ремонты и инвестиционные мероприятия на основном оборудовании систем теплоснабжения	1 100	1 100	1 100	1 100	1 100	1 100	1 100	1 100	1 100	1 100	1 100	1 100	1 100	1 100	1 100	16 500	АО ВХКП «Мукомоль»
1-04-03-007.6	Реконструкции тепловых сетей и источника тепловой энергии (теплогенерирующее оборудование) ФГУП «ГНПП «Крона», а также ремонты и инвестиционные мероприятия на основном оборудовании систем теплоснабжения	900	900														1 800	ФГУП «ГНПП «Крона»
1-04-03-007.7	Реконструкции тепловых сетей и источника тепловой энергии (теплогенерирующее оборудование) ООО УК «Дельта», а также ремонты и инвестиционные мероприятия на основном оборудовании систем теплоснабжения	710	710	710	710	710	710	710	710	710	710	710	710	710	710	710	10 650	ООО УК «Дельта»
	ЕТО-2. ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2-01-0-001	Мероприятия планово-предупредительного ремонта на котельной																-	ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»
2-02-0-002	Мероприятия планово-предупредительного ремонта на тепловых сетях																-	ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»
	ЕТО-3. ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	1 065	-
3-04-03-001	Ремонты и инвестиционные мероприятия на основном оборудовании систем теплоснабжения ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	71	1 065	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»
	ЕТО-4. АО НПО «Магнетон»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4-01-0-001	Мероприятия планово-предупредительного ремонта на котельной																-	АО НПО «Магнетон»
4-02-0-002	Мероприятия планово-предупредительного ремонта на тепловых сетях																-	АО НПО «Магнетон»
	ЕТО-5. ФГБУ «ВНИИЗЖ»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5-01-0-001	Мероприятия планово-предупредительного ремонта на котельной																-	ФГБУ «ВНИИЗЖ»
5-02-0-002	Мероприятия планово-предупредительного ремонта на тепловых сетях																-	ФГБУ «ВНИИЗЖ»
	ЕТО-6. ООО «ТеплогазВладимир»	13 200	13 200	13 200	13 200	13 200	13 200	13 200	13 200	13 200	13 200	13 200	13 200	13 200	13 200	13 200	198 000	-
6-04-02-1	Реконструкции источников тепловой энергии (теплогенерирующее оборудование) ООО «ТеплогазВладимир», а также ремонты и инвестиционные мероприятия на основном оборудовании систем теплоснабжения	13 200	13 200	13 200	13 200	13 200	13 200	13 200	13 200	13 200	13 200	13 200	13 200	13 200	13 200	13 200	198 000	ООО «ТеплогазВладимир»
	ЕТО-7. ООО «Владимиртеплогаз»	6 800	6 800	6 800	6 800	6 800	6 800	6 800	6 800	6 800	6 800	6 800	6 800	6 800	6 800	6 800	102 000	-
7-04-02-1	Реконструкции источников тепловой энергии (теплогенерирующее оборудование) ООО «Владимиртеплогаз», а также ремонты и инвестиционные мероприятия на основном оборудовании систем теплоснабжения	6 800	6 800	6 800	6 800	6 800	6 800	6 800	6 800	6 800	6 800	6 800	6 800	6 800	6 800	6 800	102 000	ООО «Владимиртеплогаз»

## Приложение 5. Статус выполнения мероприятий, утвержденных в схеме теплоснабжения МО г. Владимир 2022 г.

Т а б л и ц а 80 – Статус выполнения мероприятий, утвержденных в схеме теплоснабжения МО г. Владимир 2022 г.

№	Шифр	Проект	Инвестиции за 2022 г., тыс. руб. (без НДС)		Источник инвести- ций	Примечание
			Плановые	Фактические		
ЕТО-1. ПАО «Т Плюс»			549 740	548 923	-	-
Мероприятия по Владимирской ТЭЦ-2			47 091	47 165	-	-
1	1-01-03-001.33	Техническое перевооружение СТМиС ВлТЭЦ-2 с целью обеспечения соответствия требованиям информационного обмена с СОТИАССО	10 194	10 194	Собственные средства	
2	1-01-03-001.43	Техническое перевооружение грузоподъемных механизмов бл.ПГУ-230 с установкой мостового крана, ряд Г-Д оси 5-9	8 919	8 891	Собственные средства	
3	1-01-03-001.47	Техническое перевооружение электрогидравлического преобразователя (ЭГП) турбины ст. № 5	3 493	3 491	Собственные средства	
4	1-01-03-001.51	Техническое перевооружение узла разгрузки кислоты (2 этап)	967	967	Собственные средства	
5	1-01-04-001.58	Модернизация АСУ ПТК ЦЭН 1А-4А	2 388	2 388	Собственные средства	
6	1-01-04-001.63	Замена трансформатора 3Т на Владимирской ТЭЦ-2	520	520	Собственные средства	
7	1-01-03-001.64	Техническое перевооружение системы потолочного освещения в фильтровых залах ХВО-1 и ХВО-2 Владимирской ТЭЦ-2 на энергосберегающее светодиодное	912	1 016	Собственные средства	
8	1-01-03-001.65	Установка частотно-регулируемого привода на насосы подпитки теплосети Владимирской ТЭЦ-2 (ПИР-2022; СМР-2023)	350	350	Собственные средства	
9	1-01-03-001.66	Техническое перевооружение системы освещения турбинного отделения КТЦ 1, 2, 3 очереди Владимирской ТЭЦ-2 с заменой светильников потолочного освещения на светодиодные	1 158	1 158	Собственные средства	
10	1-01-03-001.67	Техническое перевооружение источника тепловой энергии (теплофикационных установок) Владимирской ТЭЦ-2	18 190	18 190	Собственные средства	
Мероприятия по магистральным тепловым сетям			83 526	80 948	-	-
11	1-02-03-004.6	Техническое перевооружение теплосети 1-й очереди тк-550(а) - тк-554, Ду 400	21 530	21 601	Собственные средства	
12	1-02-03-004.7	Техническое перевооружение теплосети от ТК-512 до ТК-804 Ду 400 (1, 2 этап)	26 602	26 602	Собственные средства	
13	1-02-03-004.10	Техническое перевооружение теплосети 2-ой очереди тк-106 - тк-113, Ду 700 (с увеличением диаметра от тк-106 до тк-112 на Ду 800)	18 054	18 054	Собственные средства	
14	1-02-03-004.43	Техническое перевооружение теплосети 1-я очередь тк 518-тк 524	689	689	Собственные средства	Выполнение проектно-изыскательных работ
15	1-02-03-004.44	Техническое перевооружение теплосети 1-я очередь тк 526-тк 535	1 445	1 445	Собственные средства	Выполнение проектно-изыскательных работ

№	Шифр	Проект	Инвестиции за 2022 г., тыс. руб. (без НДС)		Источник инвестиций	Примечание
			Плановые	Фактические		
16	-	Техническое перевооружение теплосети от ТК-512 до ТК-804 Ду-400 (1-этап до тк-800) (3 этап)	1 465	1 494	Собственные средства	
17	-	Техническое перевооружение теплосети 2-ой очереди тк.118 – тк.118а»	12 041	9 362	Собственные средства	
18	-	Техническое перевооружение теплосети 1-ой очереди тк.251 – НСР-1. ПСД	1 700	1 700	Собственные средства	
<b>Мероприятия по объектам ООО «Т Плюс ВКС»</b>			<b>419 123</b>	<b>420 810</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
19	1-01-03-002.8	Техническое перевооружение котельной Юго-Западного района по адресу: г.Владимир, ул. Верхняя Дуброва, 15-Б	44 674	44 674	Собственные средства	
20	1-01-03-002.9	Техническое перевооружение ХВО котельной 301 квартала	10 600	10 600	Собственные средства	
21	1-01-03-002.10	Техническое перевооружение ХВО котельной Автоприбор	3 260	3 260	Собственные средства	
22	1-01-02-002.11	Реконструкция котельной 301 квартала	17 071	17 127	Собственные средства	
23	1-01-03-002.15	Техническое перевооружение котельной ул. Белоконской 16	317	317	Собственные средства	Выполнение проектно-изыскательных работ
24	1-02-03-003.20	Техническое перевооружение теплосети ТК-253 право, теплосеть от ТК до УТ8 с вводами на д. № 23, 25, 27, 27а, 29/18, 31, 31а, 33, ул. Усти-на-Лабе, №68а, ул. 1-я Пионерская, 15, 15а, 18а, ул. Северная, г. Владимир	19 323	19 323	Собственные средства	
25	1-02-03-003.26	Техническое перевооружение теплосети тк.507 лево, теплосеть от ТК до УТ-1, от УТ-1 до УТ15, от УТ-5 до УТ-12, УТ-16 - УТ-43, УТ-16 - УТ-34, УТ-16 - УТ-35, УТ38А - УТ42А, УТ16 - УТ 27 с вводами на жилые дома	64 193	64 193	Собственные средства	
26	1-02-03-003.27	Техническое перевооружение теплосети Кот. Коммунальной зоны, Теплосеть: от УТ-33 до ул.Н.Дуброва,34, от УТ-9 до УТ-12, от УТ-16 до ул.В.Дуброва, 32а, от УТ-18 до ул.В.Дуброва, 30, 30а г. Владимир	20 751	20 751	Собственные средства	
27	1-02-03-003.28	Техническое перевооружение теплосети ТК-12юз, Теплосеть: от УТ-3 до УТ-1а, от УТ-18 до д. №43, 47, пр. Ленина, от УТ-15 до здания №4, ул. Д. Левитана (1 ввод), вводы на дома № 47а, 49, пр. Ленина г. Владимир	16 506	16 506	Собственные средства	
28	1-02-03-003.29	Техническое перевооружение теплосети ТК-646, Теплосеть: от УТ-3 до домов №8А,10А, ул. Строителей, от ГТУ д. №6А, ул. Строителей до УТ-7 с вводами на дома №8, 10, 12, ул. Строителей, №69, 71, 73, 73А, 75, ул. Горького, от ГТУ д. №6А, ул. Строителей до УТ-11 с вводами на дома №2, 4, 6, ул. Строителей, №61, 63, 65, 67, ул. Горького г. Владимир	22 741	22 741	Собственные средства	
29	1-02-03-003.30	Техническое перевооружение теплосети ТК-251л-1, Теплосеть: от УТ-17 до УТ-18, от УТ-18 до УТ-19, от УТ-19 до УТ-20, от УТ-20 до УТ-21, от УТ-21 до УТ-22, от УТ-22 до УТ-29, от УТ-29 до УТ-30, от УТ-30 до УТ-31, от УТ-31 до УТ-32, от УТ-32 до УТ-33, от УТ-33 до УТ-34, от УТ-34 до УТ-35, от УТ-38 до УТ-39, от УТ-38 до УТ-41, от УТ-41 до УТ-42, от УТ-41 до УТ-43, от УТ-43 до УТ-44, от УТ-44 до УТ-45, от УТ-45 до УТ-46, ул. Мира, от УТ-18 до д.6/88, ул. Мира, от УТ-19 до д.90, ул. Мира, от УТ-21 до д.92, ул. Мира, от УТ-22 до д. 94, ул. Мира, от УТ-30 до д.5, ул. Труда, от УТ-31 до д.3, ул. Труда, от УТ-32 до д.1/5, ул. Труда, от	26 150	26 150	Собственные средства	

№	Шифр	Проект	Инвестиции за 2022 г., тыс. руб. (без НДС)		Источник инвестиций	Примечание
			Плановые	Фактические		
		УТ-33 до д.3, ул. Грибоедова, от УТ-34 до д.1, ул. Грибоедова, от УТ-39 до д.13/2, ул. Лермонтова, от УТ-39 до д.15, ул. Лермонтова, от УТ-45 до д.22, ул. Усти-на-Лабе, от УТ-46 до д.18/10, ул. Усти-на-Лабе, от УТ-46 до д.20, ул. Усти-на-Лабе, от УТ-40 до д.4, ул. Каманина, от УТ-40 до д.13/2, ул. Лермонтова, от УТ-41 до д.№.6 (пол-ка №4), ул. Каманина, от УТ-42 до пол-ки №4, ул. Каманина, от УТ-43 до пристр. к пол-ки №4, ул. Каманина, от УТ-35 до д.18, ул. Хирурга Орлова, от пол-ки №4 (д.6) до д.4, ул. Каманина				
30	1-02-03-003.32	Техническое перевооружение теплосети ТК-255п-1, Теплосеть от УТ-25А до УТ-28 с вводами на д.24 ул. Фейгина, д.7,9,11 ул. Крупской, от УТ-4 до УТ-19 с вводами на д.28,28А,30 ул. Северная, д.35А ул. Фейгина, от УТ-8 до б\к сети, г. Владимир	14 328	14 328	Собственные средства	
31	1-02-03-003.33	Техническое перевооружение теплосети ТК-17юз, Теплосеть от ТК до дома №52, ул. Солнечная	2 931	2 931	Собственные средства	
32	1-02-03-003.34	Техническое перевооружение теплосети ТК-252-1, Теплосеть от ТК-252-1 до д.55, ул. Мира, г. Владимир	911	911	Собственные средства	
33	1-02-03-003.48	Техническое перевооружение теплосети ТК-255л-1, теплосеть от ТК-255 до УТ-1, от УТ-1 до УТ-2, от УТ-2 до УТ-22, от УТ-2 до УТ-26, от УТ-3 до УТ-4, от УТ-4 до УТ-5, от УТ-4 до УТ-44, от УТ 5 до УТ 6, от УТ-6 до УТ-7, от УТ 7 до УТ 17, от УТ-10 до ТУ, от УТ-10А до УТ-11А, от УТ-11 до УТ-16, от УТ-11а до УТ-12, от УТ -26 до УТ- 27, от УТ-26 до УТ-28, от УТ-28 до УТ-29, от УТ-29 до УТ-30, от УТ-29 до УТ-31, от УТ-31 до УТ-32, от УТ-38а до УТ-42, от УТ-44 до УТ-44а, от УТ-44 до УТ-45, от УТ-45 до УТ-51, от УТ-51 до УТ-52, от УТ-55 до УТ-66, от УТ-59 до УТ-60, от УТ-61 до УТ-62, от УТ-62 до УТ-63, от УТ-62 до УТ-65, от УТ-63 до УТ-64, от УТ-66 до УТ-67, от д.16, ул. Фейгина до д.49, ул. Мира, от д.36/3 (ТУ) ул.Мира до УТ-55; от УТ-22 до д.44/9, ул. Мира; от УТ-22 до д.30/7, ул. Труда, от УТ-27 до д.46/12, ул. Мира; от УТ-27 до д.70, ул. Мира, от УТ-30 до д.72 по ул. Мира, от УТ-36 до д.13/19, ул. Усти-на-Лабе, от УТ-31 до д.№ 17 по ул. Усти-на-Лабе; от УТ-32 до д.15 по ул. Усти-на-Лабе, от УТ-44а до д.27а ул. Труда, от УТ-59 до №36/2, от УТ-5 до шк № 33 ул. П. Осипенко; от УТ-55 до №36/6 ул.Мира (лит.Б)пав. "Лес.хоз." от УТ-61 до №36/14 (лит.И) пав."Стекло, от УТ-62 до №36/12(лит.Л) музея (сауна)(2конт); от УТ-63 до 36/11 (лит.Л) музея (сауна), от УТ-64 до №36а, от УТ-65 до 36/13(лит.П) пав"Машиностр"(склад), от УТ-65 до 36/17 (лит.П) пав."Труд. резервы", от УТ-66 до 36/4 (лит.Б) пав. "Пищ пром"(комн.смежа), от УТ-67 до 36/10 (лит.Н) пав. "Карт.галер; от УТ-67 до 36/8 (лит.) пав."Химия", от УТ-9 до УТ-10А, от УТ-1 до УТ-53 транз. через д.9, от УТ-1 до д. 16, ул.Фейгина, от УТ-10 транз. д.31, ул. Каманина до д.9 ул. Суздальская, от УТ-16 до д. 35 ул. Каманина, от УТ-2 до УТ-3, от УТ-32 до УТ-36, от УТ-42 до д.4 ул.Фейгина, от	1 350	1 350	Собственные средства	Выполнение проектно-изыскательных работ

№	Шифр	Проект	Инвестиции за 2022 г., тыс. руб. (без НДС)		Источник инвестиций	Примечание
			Плановые	Фактические		
		УТ-44 до д.1 ул.Фейгина, от УТ-44А до д.27, ул. Труда, от УТ-45 до д.22, ул. Каманина, от УТ-6 до д.11, 9 ул.П.Осипенко, д.№28 ул.Каманина, от УТ-51 до д. 24, ул.Каманина, от УТ-52 до д.26, ул. Каманина, от УТ-52 до д.4 ул. П.Осипенко; от УТ-67 до 36 (лит.Г) пав "Радио" (склад), от УТ-16 до д.37 ул. Кама-нина				
34	1-02-03-003.49	Техническое перевооружение теплосети от ТК-257л-1, Теплосеть от ТК-257 до УТ-1, от УТ-1 до д.№ 45 по ул. Мира, от УТ-1 до д.14/43, ул. П.Осипенко	222	222	Собственные средства	Выполнение про-ектно-изыскатель-ных работ
35	1-02-03-003.53	Техническое перевооружение теплосети от Т.387-1 до УТ-1, от УТ-1 до УТ2, от УТ-2 до д.28Б, ул. Александра Матросова (корпус "УНР-656"), от УТ-3а до д.28а, ул. Александра Матросова («Скорая помощь»), УТ-3 до д.28а, ул. Алек-сандра Матросова («Скорая помощь»), от УТ-3 до д.28Б ул. Александра Матро-сова, от д 28а, ул. Александра Матросова до гаража, от ТП (хоз. корпус) до ул.Поселковая, 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 по-мощь»), от УТ-3 до д.28Б ул. Александра Матросова, от д 28а, ул. Александра Матросова до гаража, от ТП (хоз. корпус) до ул.Поселковая, д.1))	2 089	2 089	Собственные средства	
36	1-02-04-003.124	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-189СВ до УТ-5 ул. Безыменского для резервирования теплоснабжения потребителей от котельной 9В на Влади-мирскую ТЭЦ-2	49 498	49 498	Собственные средства	
37	1-02-03-003.126	Техническое перевооружение теплосети ТК-55пр., теплосеть от УУТЭ до УТ-6 с вводами на здания Суздальский пр-т, №22 (д/сад), ул. Комиссарова, д. 29 (д/сад), 33а (д/сад), 37а, ул. Растопчина, 53б, 49Б; от УТ3 до УТ15 с вводами на здания №53а, 53, 55, 55а, 57, 57а (д/сад), 59, ул. Растопчина, г. Владимир	31 034	31 034	Собственные средства	
38	1-02-03-003.135	ТК-55пр., теплосеть от УТ1 до УТ24 с вводами на Суздальский пр-т, 14, 16, 18, 20, ул. Комиссарова, 19, 21, 23, 25, 27 (школа №34), 35, 35а, 33, 37, г. Владимир	28 412	28 412	Собственные средства	
39	1-02-03-003.136	Техническое перевооружение теплосети ТК.258п-1, Теплосеть: от УТ -1 до УТ-2, от УТ -1 до УТ- 12, от УТ-2 до УТ-3, от УТ-3 до УТ-4, от УТ-4 до УТ-4А, от УТ-4 до котельной, от УТ-4А до УТ-5, от УТ-5 до УТ-6, от УТ-7 до УТ-8, от УТ-8 до УТ-9, от УТ-9 до УТ-10, от УТ-10 до УТ-11, от УТ-12 до УТ-13, от УТ-18 до УТ-19, от УТ-19 до УТ-20, от УТ-21 до УТ-22, от УТ-21 до УТ-22 (гвс), от УТ-22 до УТ-23, от УТ-22 до УТ-23 (гвс), от УТ-8 до ТУ д.49, ул. Северная, от УТ-9 до д. 88в ул. 1 Пионерская, от УТ-18 до ТУ д.49, ул.Северная, от ТУ д. 80-б до д.80 ул. 1 Пионерская. от УТ 35 ТУ д.86А ул. 1 Пионерская, от ТУ д.86а до д.86 ул. 1 Пионерская, от УТ-27 до ТУ д.80 ул 1-я Пионерская, от н.с.д.23А ул. П.Осипенко до УТ-21, от УТ-28 до д.80 ул.1 Пионерская, от УТ- 35 до д. 88 ул.1	905	905	Собственные средства	Выполнение про-ектно-изыскатель-ных работ

№	Шифр	Проект	Инвестиции за 2022 г., тыс. руб. (без НДС)		Источник инвестиций	Примечание
			Плановые	Фактические		
		Пионерская, от УТ-1 до ТУ д 80б ул. 1 Пионерская, от УТ-13 до д.90а, ул.1 Пионерская, от УТ-10 до д.47 ул. Северная, от УТ-11 до д.53 ул. Северная, от УТ-11 до д.53а ул. Северная, от УТ-12 до д. 86А ул.1 Пионерская, от УТ-13 до д.88А ул. 1 Пионерская, от УТ-18 до д.39, ул. Северная, от УТ-19 до д.37 ул. Северная, от УТ-20 до д.35/29 ул. Северная, от УТ-21 до д.25а ул. Северная, от УТ-21 до д.43а ул. Северная, от УТ-22 до д.37а ул. Северная, от УТ-23 до д.41 ул. Северная, от УТ-4 до д.82А ул. 1 Пионерская, от УТ-5 до ТУ д 23А ул. П.Осипенко				
40	1-02-02-009.1	Комплекс мероприятий на тепловых сетях для переключения существующих потребителей (категория-населения) с котельной ООО «Техника – коммунальные системы» к Владимирской ТЭЦ-2: ул. Садовая, д.8,10 подключение участка т/сети от УТ-6 до УТ-6а (ТК-112) и монтаж ЦТП в подвале дома №10 ул. Садовая	6 880	9 631	Собственные средства	Выполнение работ по установке и пуско-наладочных работ новой ЦТП, строительство тепловой сети от существующей сети до ЦТП, от ЦТП до д. 8, 10 по ул. Садовая (без учета благоустройства)
41	1-02-07-010.1	Модернизация ПНС-540 г. Владимир	1 394	1 394	Собственные средства	
42	-	Техническое перевооружение котельной Оргтруд-1, г. Владимир, мкр. Оргтруд, ул. Октябрьская, д.18	267	267	Собственные средства	
43	-	Техническое перевооружение котельной Оргтруд-2, г. Владимир, мкр. Оргтруд, ул. Молодежная, 21	267	267	Собственные средства	
44	-	Техническое перевооружение блочно-модульной котельной 0,36 МВт, г. Владимир, мкр. Оргтруд, ул. Октябрьская, д.4	517	517	Собственные средства	
45	-	Техническое перевооружение тепловой сети ТК-112, Теплосеть от УТ-9 до УТ-16, от бесканальной т/с у УТ-17 до УТ-18А, от УТ-17 до Офицерская 33 и до бесканальной т/с в районе УТ-67 с вводами на дома по ул. Разина д.2,7б, ул. Д. Левитана д.3в,4а,5,5б, ул. Офицерская д. 3,5,11,20,33а г. Владимир, 2 этап	4 999	4 999	Собственные средства	
46	-	ТК-6а прямо, теплосеть от УТ1 до УТ9 с вводами на дома 43, 39, 41 ул. Комиссарова, 9, 11, 11а, 11б, ул. Егорова,31а, 41, 43, 43а, 45, 45а, 45б, 49а, 49, 47, 51, 53 ул. Растопчина, г. Владимир	3 850	3 850	Собственные средства	
47	-	Техническое перевооружение тепловой сети от т.А до т.Б в районе д.4 ул. Центральная мкр.Пиганово	3 145	3 145	Собственные средства	
48	-	Техническое перевооружение теплосети ТК-64б, Теплосеть: от УТ-3 до домов №8А,10А, ул. Строителей, от ГТУ д. №6А, ул. Строителей до УТ-7 с вводами на дома №8, 10, 12, ул. Строителей, №69, 71, 73, 73А, 75, ул. Горького, от ГТУ	7 056	7 057	Собственные средства	

№	Шифр	Проект	Инвестиции за 2022 г., тыс. руб. (без НДС)		Источник инвестиций	Примечание
			Плановые	Фактические		
		д. №6А, ул. Строителей до УТ-11 с вводами на дома №2, 4, 6, ул. Строителей, №61, 63, 65, 67, ул. Горького г. Владимир (2 этап "Благоустройство")				
49	-	ТК-55пр., теплосеть от УТ1 до УТ24 с вводами на Суздальский пр-т, 14, 16, 18, 20, ул. Комиссарова, 19, 21, 23, 25, 27 (школа №34), 35, 35а, 33, 37, г. Владимир (2 этап)	2 202	2 202	Собственные средства	
50	-	ТК-524 Вынос оборудования из сущ. ЦТП-6 ул. Белоконская, д.4 во вновь строящееся здание с присоединением сущ. сетей к проектируемому ЦТП, г. Владимир	11 282	10 164	Собственные средства	
<b>ЕТО-2. ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»</b>			-	-	-	-
1	-	-	-	-	-	Мероприятия в утвержденной схеме на 2022 г. отсутствуют
<b>ЕТО-3. ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»</b>			<b>71</b>	<b>нд</b>	-	-
1	3-04-03-001	Ремонты и инвестиционные мероприятия на основном оборудовании систем теплоснабжения ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	71	нд	-	Информация о реализации мероприятия отсутствует
<b>ЕТО-4. АО НПО «Магнетон»</b>			-	-	-	-
1	-	-	-	-	-	Мероприятия в утвержденной схеме на 2022 г. отсутствуют
<b>ЕТО-5. ФГБУ «ВНИИЗЖ»</b>			-	-	-	-
1	-	-	-	-	-	Мероприятия в утвержденной схеме на 2022 г. отсутствуют
<b>ЕТО-6. ООО «ТеплогазВладимир»</b>			<b>13 200</b>	<b>13 475</b>		
1	6-04-02-1	Реконструкции источников тепловой энергии (теплогенерирующее оборудование) ООО «ТеплогазВладимир», а также ремонты и инвестиционные мероприятия на основном оборудовании систем теплоснабжения	13 200	13 475	Собственные средства	Оплачено - 13 475 тыс. руб., выполнено - 8 736 тыс. руб.

Кроме того, ЕТО-1 ПАО «Т Плюс» выполнены в 2022 году дополнительные мероприятия, сверх обязательств 2022 года, предусмотренных Схемой теплоснабжения, в том числе:

Т а б л и ц а 81 – Дополнительные мероприятия, сверх обязательств 2022 года, предусмотренных Схемой теплоснабжения

№	Проект	Фактические инвестиции за 2022 г., тыс. руб. (без НДС)
<b>ЕТО-1. ПАО «Т Плюс»</b>		<b>102 986</b>
<b>Объекты ПАО «Т Плюс» и ООО «Т Плюс ВКС»</b>		<b>84 202</b>
<b>Мероприятия по Владимирской ТЭЦ-2</b>		<b>7 266</b>
1	Реконструкция котельного отделения Главного корпуса 1 очереди Владимирской ТЭЦ-2	3 445
2	Замена насоса сырой воды котлотурбинного цеха Владимирской ТЭЦ-2	393
3	Замена насосов осветленной воды химического цеха Владимирской ТЭЦ-2	893
4	Замена насосов баков запаса конденсата Владимирской ТЭЦ-2	660
5	Монтаж установки дозирования EKNITEX 000-50.2-000.0	404
6	Модернизация компрессорной станции ПГУ Владимирской ТЭЦ-2	405
7	Техническое перевооружение установки системы контроля загазованности котельного отделения 2,3 очереди главного корпуса Владимирской ТЭЦ-2	1 067
<b>Мероприятия по магистральным тепловым сетям</b>		<b>12 418</b>
8	Техническое перевооружение участка тепловой сети от т.100св до точки врезки в существующую надземную тепловую сеть в районе ОП-3	4 634
9	Реконструкция тепловой изоляции 1-очереды т.128-т.203	3 000
10	Реконструкция тепловой изоляции т/сети 3-ей очереди ТЭЦ-ТК66/3	4 000
11	Техническое перевооружение строительных конструкций участка тепловой сети от т.100св до УП-8	784
<b>Мероприятия по объектам ООО «Т Плюс ВКС»</b>		<b>2 139</b>
12	т.30В, Теплосеть: от опуска в районе УТ-1 до 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	881
13	Техническое перевооружение тепловых сетей ТК-191-3 от опуска в районе УТ-7 до наружной стены дома №90 по ул. Большая Московская	878
14	Техническое перевооружение участка тепловых сетей кот. Юго-Западного р-на, от УТ16 до УТ20 с вводами на дома 6,8,10 ул. Верхняя Дуброва, г. Владимир	379
<b>Мероприятия по техническому присоединению к системам теплоснабжения</b>		<b>62 379</b>
15	Вынос ТС из зоны застройки автомобильной дороги Рпенский проезд в районе пикетов ПК 2, ПК 3, ПК 15	48 286
16	Вынос ТС из зоны застройки автомобильной дороги Рпенский проезд в районе пикета ПК 3	9 433
17	Подключение к системе теплоснабжения административного здания по адресу: Тихонравова, в районе д.3	3 297
18	Подключение к системе теплоснабжения лечебного учреждения по адресу: Тракторная, 43	1 364
<b>Объекты ООО «Владимиртеплогаз»</b>		<b>18 784</b>
19	Строительство блочно-модульной котельной с выводом из эксплуатации котельной мкр. Пиганово (строительство БМК и тепловой сети выполнены в полном объеме, работы по благоустройству и пуско-наладке будут завершены в 2023 г.	18 751
20	Замена насосной группы кот. Энергетик	33

## 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	ГВСр, 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
<b>ИТОГО</b>			<b>380 598</b>			<b>19,621</b>	<b>1,065</b>	