

**УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ
СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
«ГОРОД ВЛАДИМИР» ДО 2037 ГОДА**

АКТУАЛИЗИРОВАННАЯ ВЕРСИЯ НА 2021 ГОД

Владимир 2020 г.

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.

СОДЕРЖАНИЕ

СОСТАВ РАБОТ	2
СОДЕРЖАНИЕ	3
ОБОЗНАЧЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ	10
ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О МУНИЦИПАЛЬНОМ ОБРАЗОВАНИИ «ГОРОД ВЛАДИМИР»	12
Географическое описание города	12
Административное деление	12
Расчетные элементы территориального деления	12
Климат	13
Динамика изменения численности населения.....	14
Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения, городского округа, города федерального значения	15
1.1 Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и прироста отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды (далее - этапы).....	15
1.1.1 Ретроспектива ввода площади строительных фондов.....	17
1.2 Прогнозы приростов площади строительных фондов.....	19
1.2.1.1. Точечная застройка.....	19
1.2.1.2. Площадки перспективной застройки.....	20
1.2.1.3. Снос (вывод из эксплуатации) жилых зданий	30
1.2.1.4. Прогнозы приростов площади строительных фондов, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления	31
1.2.1.5. Прогнозы приростов площади строительных фондов, сгруппированные по зонам действия источников тепловой энергии	35
1.2.2 Общий прирост строительных фондов с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания, производственные здания промышленных предприятий, на каждом этапе	36
1.3 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе	38
1.4 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе.....	43
1.5 Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, каждой системе теплоснабжения и по городскому округу	43
Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей	46
2.1 Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии	46
2.1.1 Существующие зоны действия систем теплоснабжения источников тепловой энергии	46

2.1.2 Перспективные зоны действия систем теплоснабжения источников тепловой энергии	56
2.2 Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии.....	57
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	60
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.....	61
2.5 Радиус эффективного теплоснабжения, позволяющий определить условия, при которых подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно	62
Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя	70
3.1 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей.....	70
3.2 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения	99
Раздел 4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения	108
4.1 Описание сценариев развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения	108
4.2 Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения	109
Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии.....	110
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.....	110
5.2 Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии	110
5.3 Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения	111
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	113

5.4.1 Ликвидация котельной микрорайон 9-В.....	113
5.4.2 Ликвидация муниципальных котельных, находящихся в концессии АО «ВКС»	113
5.5 Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.....	114
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.....	114
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	114
5.8 Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей	115
5.9 Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива	115
Раздел 6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей	116
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).....	116
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.....	116
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	118
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	118
6.5 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей	122
Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения	123
7.1 Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения	123
7.2 Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения.....	123
Раздел 8. Перспективные топливные балансы	124

8.1 Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе	124
8.1.1 Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива	127
8.2 Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии.....	129
8.3 Описание видов топлива, их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения	129
8.4 Описание преобладающего в поселении, городском округе вида топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе.....	134
8.5 Описание приоритетного направление развития топливного баланса поселения, городского округа.....	134
Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию	135
9.1 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе.....	135
9.2 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе.....	135
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	135
9.4 Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе.....	135
9.5 Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям	135
9.6 Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации	136
Раздел 10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)	137
10.1 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)	137
10.2 Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)	142
10.3 Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации	143
10.4 Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации.....	147
10.5 Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения	147
Раздел 11. Решения по бесхозяйным тепловым сетям.....	149
Раздел 12. 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	150

12.1 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.....	150
12.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии.....	150
12.3 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	150
12.4 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	151
12.5 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	152
12.6 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	152
12.7 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	152

Раздел 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.....153

13.1 Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) муниципального образования «город Владимир»	153
13.1.1 Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) муниципального образования «город Владимир».....	153
13.1.2 Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии образованных на базе источника (источников), функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии муниципального образования «город Владимир».....	154
13.1.3 Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии, образованных на базе котельных муниципального образования «город Владимир».....	155
13.1.4 Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии, теплоносителя от источника тепловой энергии к потребителям муниципального образования «город Владимир».....	156

13.1.5 Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития изолированных систем теплоснабжения муниципального образования «город Владимир»	158
13.2 Индикаторы развития систем теплоснабжения в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации № 154	159
13.2.1 Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	159
13.2.2 Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	161
13.2.3 Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	163
13.2.4 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)	165
13.2.5 Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии.....	165
13.2.6 Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	165
13.2.7 Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии.....	166
13.2.8 Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения).....	168
13.2.9 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)	170
13.2.10 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).....	172
13.3 Целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии.....	174
13.3.1 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	174
13.3.2 Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии и тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	175
13.3.3 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	176

13.3.4 Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения	177
13.3.5 Доля бесхозных тепловых сетей, находящихся на учете бесхозных недвижимых вещей более 1 года, в ценовой зоне теплоснабжения.....	178
13.3.6 Удовлетворенность потребителей качеством теплоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения.....	179
13.3.7 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	180
13.3.8 Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения	181
13.4 Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения	182
13.4.1 Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	182
13.4.2 Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений	183
Раздел 14. Ценовые (тарифные) последствия.....	184
СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ	188
Приложение 1. Плотность тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления.....	189
Приложение 2. Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки систем теплоснабжения МО г. Владимир.....	200
Приложение 3. Результаты расчета перспективных расходов топлива по каждой системе теплоснабжения МО г. Владимир.....	227

ОБОЗНАЧЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ

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

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

ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О МУНИЦИПАЛЬНОМ ОБРАЗОВАНИИ «ГОРОД ВЛАДИМИР»

Географическое описание города

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

Административное деление

Границы территории муниципального образования город Владимир установлены Законом Владимирской области от 26.11.2004 № 189-ОЗ «О наделении статусом городского округа муниципального образования город Владимир Владимирской области» (в ред. Закона Владимирской области от 12.12.2017 N 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 землеустрой-

ству по Владимирской области от 26.12.2001 № 121. Территория городского округа Владимир включает в себя 777 кадастровых кварталов и 37 395 участков, поставленных на кадастровый учёт, в том числе с границами – 28 552 (по данным публичной кадастровой карты).

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

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



Рисунок 1 – Сетка кадастрового деления территории МО г. Владимир

Климат

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

В годовой циркуляции воздушных масс циклоны преобладают над антициклонами (58% и 42% соответственно). В среднем за год наибольшую повторяемость имеют западные циклоны (27%

дней), приносящие с собой влажный воздух Атлантики, летом – прохладный, зимой – тёплый. Достаточно чётко выделяются все четыре времени года.

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

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

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

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

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

Динамика изменения численности населения

На 1 января 2019 года численность постоянного населения МО г. Владимир составила 360 384 чел., в т.ч. 357 907 чел. – городское население (Ленинский район – 126 097 чел., Октябрьский район – 114 740 чел., Фрунзенский район – 117 070 чел.), 2 477 чел. – сельское население.

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

Наименование показателя	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019
Численность населения (на 1 января), чел.	348 520	350 529	352 690	355 264	357 386	358 700	359 535	360 384
Общий прирост (убыль) населения, чел.	2 009	2 161	2 574	2 122	1 314	835	849	

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 01.01.2020 г.

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

- Общая отопливаемая площадь жилых зданий, 9 350 тыс. м²;
- По общей отопливаемой площади общественно-деловых и производственных зданий, данные отсутствуют

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

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

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

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

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

Наименование показателей	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Численность постоянного населения, тыс. чел.;	355,3	357,4	358,7	360,2	361,7	363,3	364,8	366,3	367,8	369,3	370,9	372,4	373,9	375,4	376,8	378,3	379,8	381,3	382,7	384,2	385,7	387,1	388,6
Площадь территории поселения, га;	32 967	32 967	32 967	32 967	32 967	32 967	32 967	32 967	32 967	32 967	32 967	32 967	32 967	32 967	32 967	32 967	32 967	32 967	32 967	32 967	32 967	32 967	32 967
Застроенные территории, га, в том числе:	14 526	14 678	14 835	14 958	15 094	15 227	15 360	15 493	15 625	15 758	15 891	16 024	16 157	16 282	16 407	16 533	16 658	16 783	16 908	17 034	17 159	17 284	17 409
Общая отапливаемая площадь жилых зданий, тыс. м ² ;	8 378	8 591	8 810	8 983	9 173	9 359	9 545	9 731	9 917	10 103	10 289	10 475	10 661	10 836	11 012	11 187	11 362	11 538	11 713	11 888	12 064	12 239	12 414
Общая отапливаемая площадь общественно-деловых и производственных зданий, тыс. м ²	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Обеспеченность населения жильем, м ² /чел	23,6	24,0	24,6	24,9	25,4	25,8	26,2	26,6	27,0	27,4	27,7	28,1	28,5	28,9	29,2	29,6	29,9	30,3	30,6	30,9	31,3	31,6	31,9

1.1.1 Ретроспектива ввода площади строительных фондов

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

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

Годы	2015	2016	2017	2018	2019
Общая отапливаемая площадь строительных фондов на начало года	8 378	8 591	8 810	8 983	9 173
Прибыло общей отапливаемой площади, в том числе:	213	219	183	200	187
индивидуальная жилищная застройка	43	20	16	22	30
многоквартирные жилые здания	170	199	167	178	157
общественно-деловая застройка	нд	нд	нд	нд	нд
производственные здания	нд	нд	нд	нд	нд
Выбыло общей отапливаемой площади	0	0	10	10	10
Общая отапливаемая площадь на конец года	8 591	8 810	8 983	9 173	9 350

На основании этих данных были построены графики площадей введенных зданий с 2012 по 2016 гг. для многоквартирных (МКД) и индивидуальных (ЖД) жилых домов. При помощи линии тренда прогнозировался уровень прироста строительных фондов к 2037 г. На рисунках ниже представлены полученные результаты.

Полученный на основе экстраполяции фактических ретроспективных данных уровень прироста строительных фондов был принят в качестве целевого показателя, к которому придет застройка жилых домов с 2020 по 2037 гг.

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

Тип застройки	Прирост площади зданий нарастающим итогом, тыс. м ²						Средний расчетный прирост в год с 2020 по 2037
	2015	2016	2017	2018	2019	к 2037	
ЖД	43	64	79	101	132	509	21
МКД	170	369	536	714	871	4 026	175

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

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

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

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

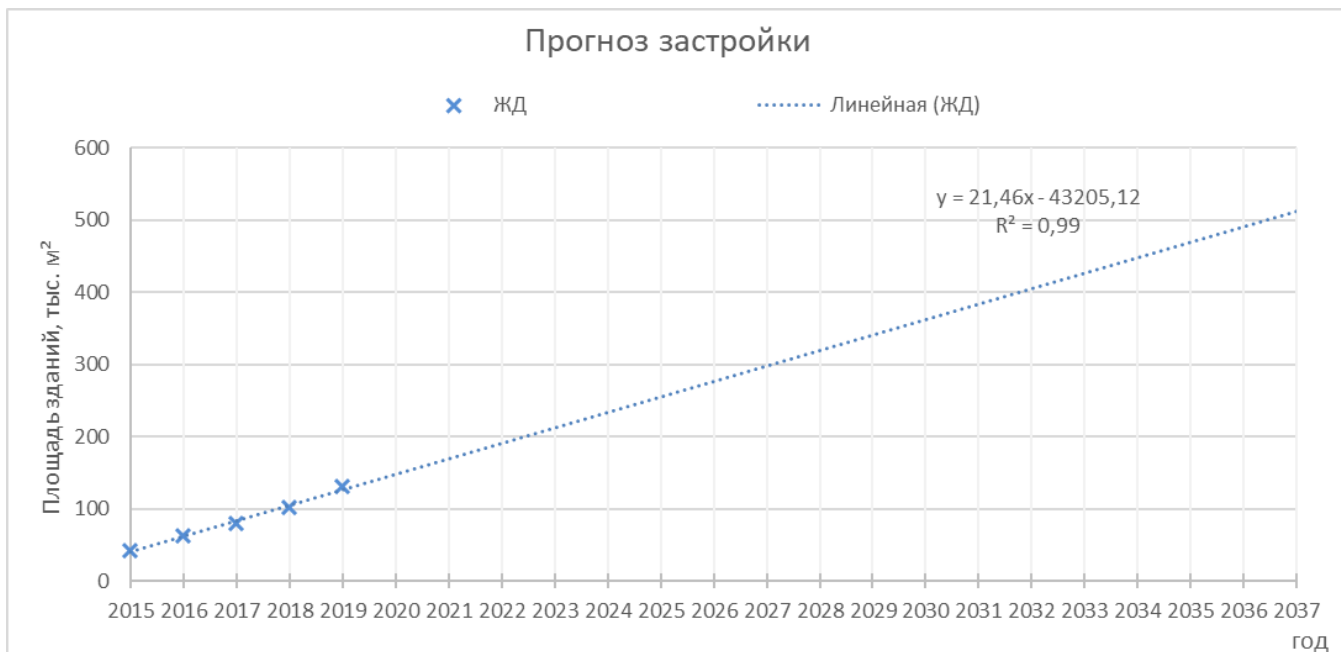


Рисунок 2 – Прогноз площади строительных фондов к 2037 г. на основании данных фактической застройки с 2015 по 2019 гг. по типу зданий ЖД

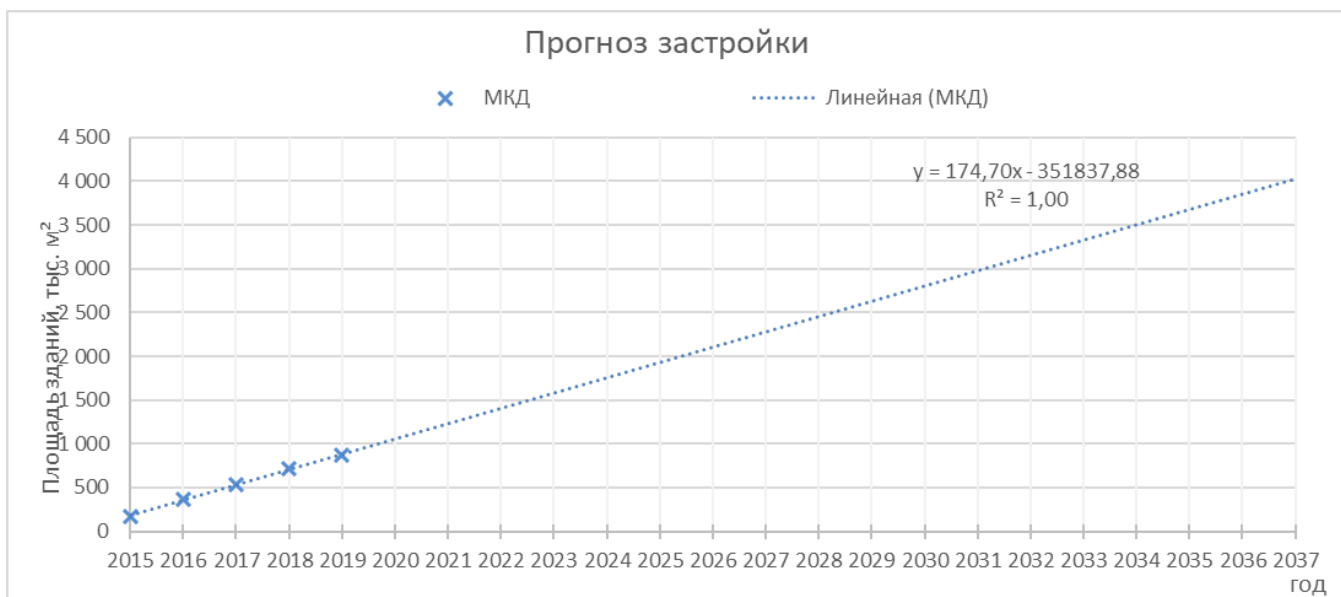


Рисунок 3 – Прогноз площади строительных фондов к 2037 г. на основании данных фактической застройки с 2015 по 2019 гг. по типу зданий МКД

1.2 Прогнозы приростов площади строительных фондов

1.2.1.1. Точечная застройка

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

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

Расположение точечной застройки на карте приведено на рисунке ниже.

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

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

Тип застройки	2020	2021	2022
МКД	3 781	-	2 573
ОЗ	2 441	13 525	2 107
ПЗ	-	21 507	-

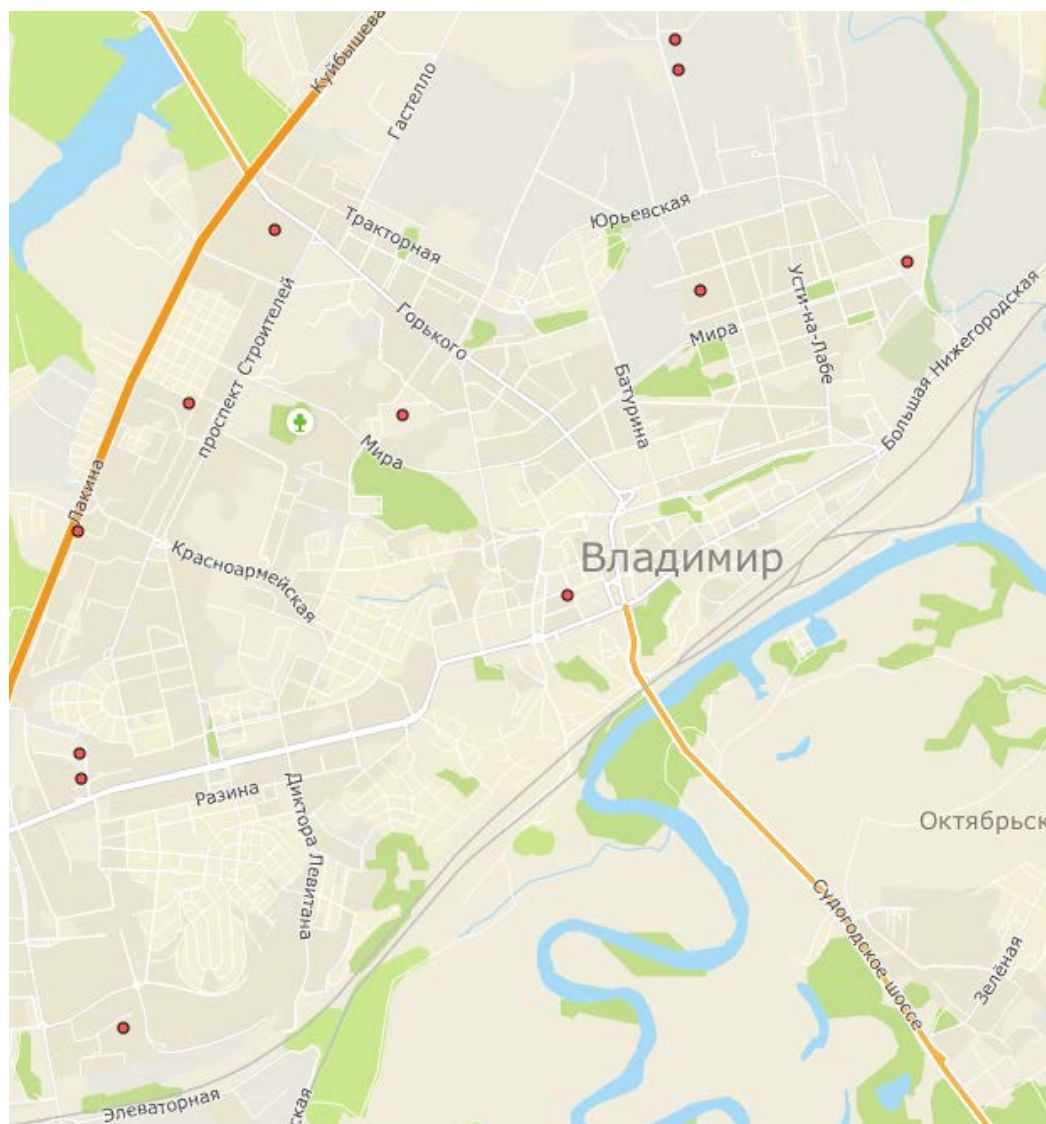


Рисунок 4 – Расположение перспективной точечной застройки

1.2.1.2. 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 представлены в таблице и на рисунках ниже.

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

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

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

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



Рисунок 5 – Площадки перспективного строительства по Генплану (восток)

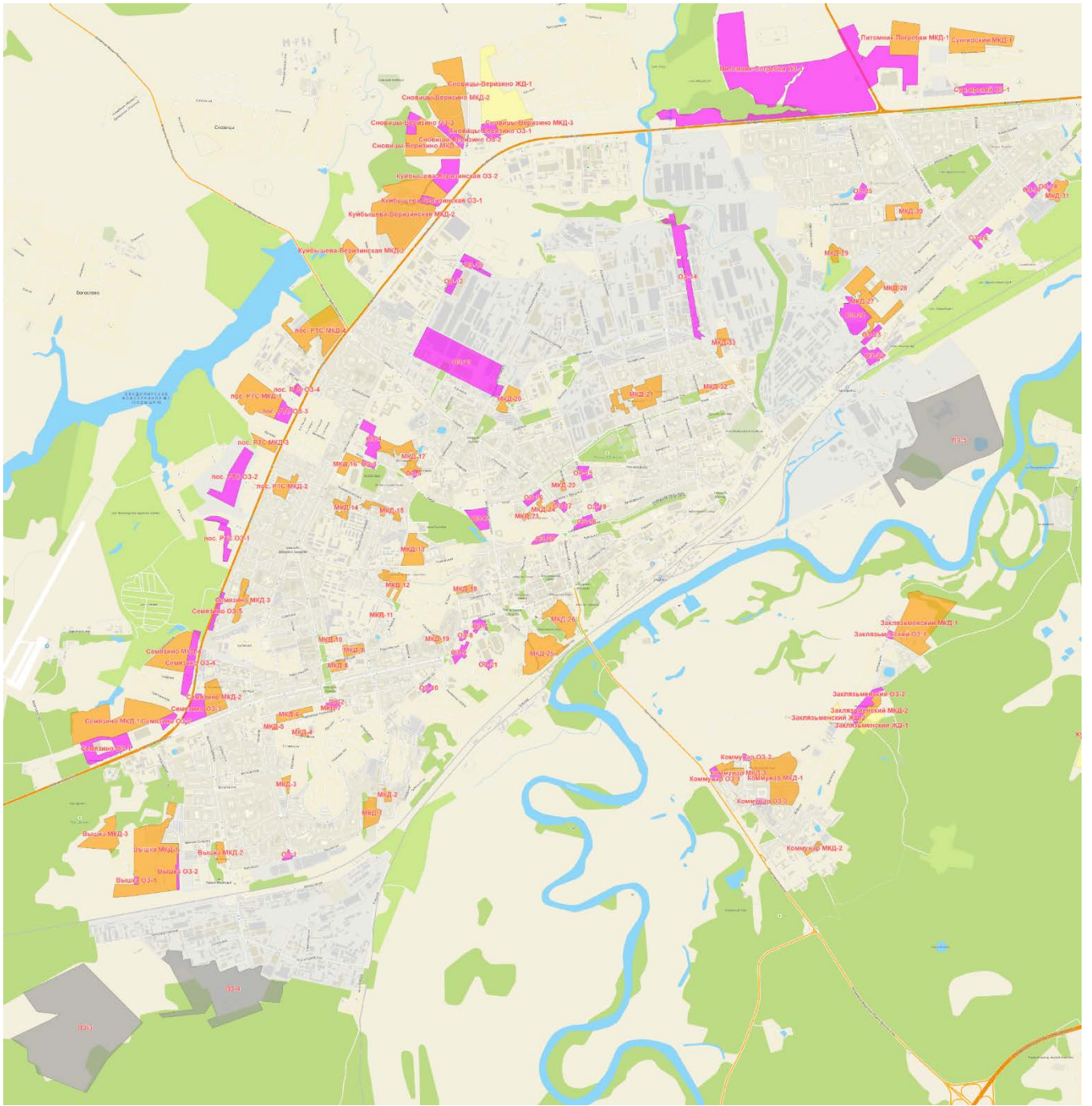


Рисунок 6 – Площадки перспективного строительства по Генплану (центр)

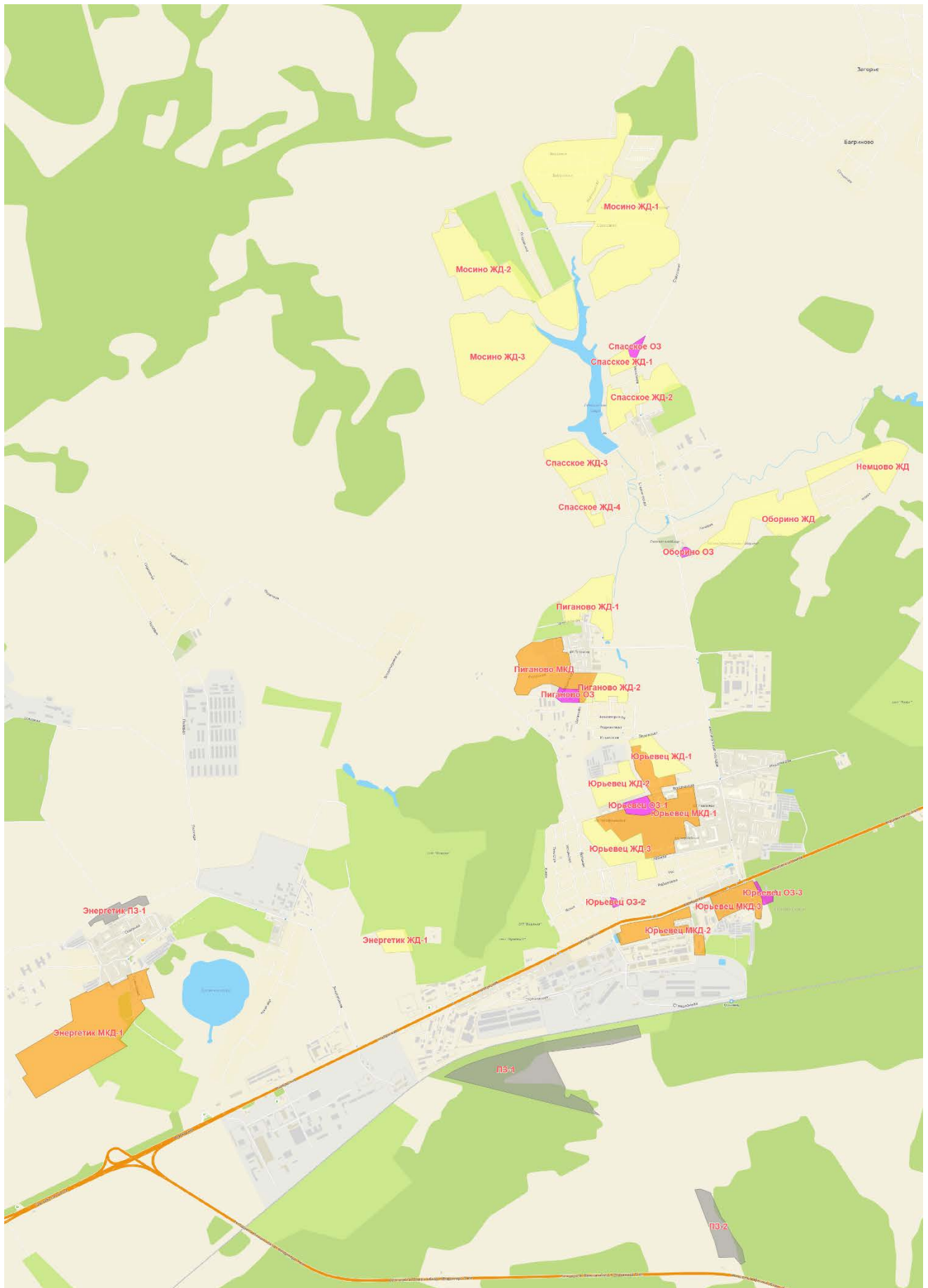


Рисунок 7 – Площадки перспективного строительства по Генплану (запад)

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

Наименование	Площадь земельного участка, м²	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	ИТОГО
Луново-Сельцо ЖД-1	1 031 705	8 901	8 901	8 901	8 901	8 901	8 901	8 901	8 901											71 210
Луново-Сельцо ЖД-2	426 480	3 680	3 680	3 680	3 680	3 680	3 680	3 680	3 680											29 436
Луново-Сельцо ЖД-3	210 687	1 818	1 818	1 818	1 818	1 818	1 818	1 818	1 818											14 542
Луново-Сельцо ЖД-4	62 000	535	535	535	535	535	535	535	535											4 279
Луново-Сельцо ЖД-4	134 050	1 157	1 157	1 157	1 157	1 157	1 157	1 157	1 157											9 252
Пиганово ЖД-1	139 564	1 204	1 204	1 204	1 204	1 204	1 204	1 204	1 204											9 633
Пиганово ЖД-2	65 718	567	567	567	567	567	567	567	567											4 536
Юрьевец ЖД-1	74 759	645	645	645	645	645	645	645	645											5 160
Юрьевец ЖД-2	96 078	829	829	829	829	829	829	829	829											6 631
Юрьевец ЖД-3	141 427	1 220	1 220	1 220	1 220	1 220	1 220	1 220	1 220											9 762
Заклязьменский ЖД-1	37 707	325	325	325	325	325	325	325	325											2 603
Заклязьменский ЖД-2	9 821	85	85	85	85	85	85	85	85											678
Кусуново ЖД-1	199 252									811	811	811	811	811	811	811	811	811	811	8 113
Кусуново ЖД-2	34 271									140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	1 395
Кусуново ЖД-3	103 602									422	422	422	422	422	422	422	422	422	422	4 218
Мосино ЖД-1	958 311									3 902	3 902	3 902	3 902	3 902	3 902	3 902	3 902	3 902	3 902	39 020
Мосино ЖД-2	379 735									1 546	1 546	1 546	1 546	1 546	1 546	1 546	1 546	1 546	1 546	15 462
Мосино ЖД-3	441 340									1 797	1 797	1 797	1 797	1 797	1 797	1 797	1 797	1 797	1 797	17 970
Немцово ЖД	148 769									606	606	606	606	606	606	606	606	606	606	6 058
Оборино ЖД	263 750									1 074	1 074	1 074	1 074	1 074	1 074	1 074	1 074	1 074	1 074	10 739
Сновицы-Веризино ЖД-1	211 185									860	860	860	860	860	860	860	860	860	860	8 599
Спасское ЖД-1	32 644									133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	1 329
Спасское ЖД-2	136 015									554	554	554	554	554	554	554	554	554	554	5 538
Спасское ЖД-3	129 225									526	526	526	526	526	526	526	526	526	526	5 262
Спасское ЖД-4	37 121									151	151	151	151	151	151	151	151	151	151	1 511
Уварово-Бухолово ЖД-1	1 026 920									4 181	4 181	4 181	4 181	4 181	4 181	4 181	4 181	4 181	4 181	41 814
Уварово-Бухолово ЖД-2	385 427									1 569	1 569	1 569	1 569	1 569	1 569	1 569	1 569	1 569	1 569	15 694

Наименование	Площадь земельного участка, м ²	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	ИТОГО
Шерманиха ЖД-1	536 558									2 185	2 185	2 185	2 185	2 185	2 185	2 185	2 185	2 185	2 185	21 848
Шерманиха ЖД-2	75 625									308	308	308	308	308	308	308	308	308	308	3 079
Энергетик ЖД-1	49 179									200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	2 002
Вышка МКД-1	336 843	18 980	19 399	19 114	19 399	19 399	19 399	19 399	19 399											154 487
Вышка МКД-2	19 128	1 078	1 102	1 085	1 102	1 102	1 102	1 102	1 102											8 773
Вышка МКД-3	76 805	4 328	4 423	4 358	4 423	4 423	4 423	4 423	4 423											35 225
Заклязьменский МКД-2	23 091	1 301	1 330	1 310	1 330	1 330	1 330	1 330	1 330											10 590
Коммунар МКД-1	180 503	10 171	10 395	10 243	10 395	10 395	10 395	10 395	10 395											82 784
Коммунар МКД-3	33 370	1 880	1 922	1 894	1 922	1 922	1 922	1 922	1 922											15 305
МКД-1	43 620	2 458	2 512	2 475	2 512	2 512	2 512	2 512	2 512											20 006
МКД-10	6 372	359	367	362	367	367	367	367	367											2 922
МКД-11	2 273	128	131	129	131	131	131	131	131											1 042
МКД-12	42 343	2 386	2 439	2 403	2 439	2 439	2 439	2 439	2 439											19 420
МКД-14	22 701	1 279	1 307	1 288	1 307	1 307	1 307	1 307	1 307											10 411
МКД-15	25 775	1 452	1 484	1 463	1 484	1 484	1 484	1 484	1 484											11 821
МКД-16	25 949	1 462	1 494	1 472	1 494	1 494	1 494	1 494	1 494											11 901
МКД-17	62 835	3 541	3 619	3 566	3 619	3 619	3 619	3 619	3 619											28 818
МКД-19	6 219	350	358	353	358	358	358	358	358											2 852
МКД-2	9 782	551	563	555	563	563	563	563	563											4 486
МКД-20	33 427	1 884	1 925	1 897	1 925	1 925	1 925	1 925	1 925											15 331
МКД-21	111 960	6 309	6 448	6 353	6 448	6 448	6 448	6 448	6 448											51 348
МКД-22	4 450	251	256	253	256	256	256	256	256											2 041
МКД-23	4 244	239	244	241	244	244	244	244	244											1 946
МКД-24	11 689	659	673	663	673	673	673	673	673											5 361
МКД-27	115 781	6 524	6 668	6 570	6 668	6 668	6 668	6 668	6 668											53 101
МКД-28	6 512	367	375	370	375	375	375	375	375											2 987
МКД-29	18 055	1 017	1 040	1 025	1 040	1 040	1 040	1 040	1 040											8 281
МКД-3	10 449	589	602	593	602	602	602	602	602											4 792

Наименование	Площадь земельного участка, м²	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	ИТОГО
МКД-30	50 858	2 866	2 929	2 886	2 929	2 929	2 929	2 929	2 929											23 325
МКД-31	31 618	1 782	1 821	1 794	1 821	1 821	1 821	1 821	1 821											14 501
МКД-32	16 570	934	954	940	954	954	954	954	954											7 600
МКД-33	26 702	1 505	1 538	1 515	1 538	1 538	1 538	1 538	1 538											12 246
МКД-4	7 988	450	460	453	460	460	460	460	460											3 664
МКД-5	2 938	166	169	167	169	169	169	169	169											1 347
МКД-6	30 649	1 727	1 765	1 739	1 765	1 765	1 765	1 765	1 765											14 057
МКД-7	2 607	147	150	148	150	150	150	150	150											1 196
МКД-8	17 732	999	1 021	1 006	1 021	1 021	1 021	1 021	1 021											8 132
МКД-9	22 645	1 276	1 304	1 285	1 304	1 304	1 304	1 304	1 304											10 386
Пиганово МКД	204 840	11 542	11 797	11 624	11 797	11 797	11 797	11 797	11 797											93 946
Семязино МКД-1	271 104	15 276	15 613	15 384	15 613	15 613	15 613	15 613	15 613											124 337
Семязино МКД-3	35 444	1 997	2 041	2 011	2 041	2 041	2 041	2 041	2 041											16 256
Сновицы-Веризино МКД-1	125 513	7 072	7 228	7 122	7 228	7 228	7 228	7 228	7 228											57 564
Сновицы-Веризино МКД-2	217 571	12 260	12 530	12 346	12 530	12 530	12 530	12 530	12 530											99 785
Юрьевец МКД-1	318 669	17 956	18 352	18 083	18 352	18 352	18 352	18 352	18 352											146 152
Юрьевец МКД-2	100 657	5 672	5 797	5 712	5 797	5 797	5 797	5 797	5 797											46 165
Юрьевец МКД-3	86 670	4 884	4 991	4 918	4 991	4 991	4 991	4 991	4 991											39 750
Заклязьменский МКД-1	238 878	13 460	13 757	13 555	13 757	13 757	13 757	13 757	13 757											109 557
Семязино МКД-2	64 875									5 735	5 735	5 735	5 735	5 735	5 735	5 735	5 735	5 735	5 735	57 347
Семязино МКД-4	115 333									10 195	10 195	10 195	10 195	10 195	10 195	10 195	10 195	10 195	10 195	101 949
Сновицы-Веризино МКД-3	39 064									3 453	3 453	3 453	3 453	3 453	3 453	3 453	3 453	3 453	3 453	34 531
МКД-13	60 853									5 379	5 379	5 379	5 379	5 379	5 379	5 379	5 379	5 379	5 379	53 791
МКД-18	11 726									1 037	1 037	1 037	1 037	1 037	1 037	1 037	1 037	1 037	1 037	10 365
МКД-25	120 341									10 638	10 638	10 638	10 638	10 638	10 638	10 638	10 638	10 638	10 638	106 376
МКД-26	71 392									6 311	6 311	6 311	6 311	6 311	6 311	6 311	6 311	6 311	6 311	63 107
Коммунар МКД-2	8 550									756	756	756	756	756	756	756	756	756	756	7 558

Наименование	Площадь земельного участка, м²	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	ИТОГО
Куйбышева-Веризинская МКД-1	21 511									1 901	1 901	1 901	1 901	1 901	1 901	1 901	1 901	1 901	1 901	19 015
Куйбышева-Веризинская МКД-2	351 743									31 093	31 093	31 093	31 093	31 093	31 093	31 093	31 093	31 093	31 093	310 925
Питомник-Погребки МКД-1	103 058									9 110	9 110	9 110	9 110	9 110	9 110	9 110	9 110	9 110	9 110	91 099
пос. РТС МКД-1	137 029									12 113	12 113	12 113	12 113	12 113	12 113	12 113	12 113	12 113	12 113	121 128
пос. РТС МКД-2	33 713									2 980	2 980	2 980	2 980	2 980	2 980	2 980	2 980	2 980	2 980	29 801
пос. РТС МКД-3	20 562									1 818	1 818	1 818	1 818	1 818	1 818	1 818	1 818	1 818	1 818	18 176
пос. РТС МКД-4	157 961									13 963	13 963	13 963	13 963	13 963	13 963	13 963	13 963	13 963	13 963	139 631
Сунгирский МКД-1	121 323									10 724	10 724	10 724	10 724	10 724	10 724	10 724	10 724	10 724	10 724	107 244
Энергетик МКД-1	544 028									48 090	48 090	48 090	48 090	48 090	48 090	48 090	48 090	48 090	48 090	480 897
Вышка ОЗ-1	3 857	386	386	386	386	386	386	386	386											3 086
Вышка ОЗ-2	8 957	896	896	896	896	896	896	896	896											7 166
Заклязьменский ОЗ-2	36 022	3 602	3 602	3 602	3 602	3 602	3 602	3 602	3 602											28 818
Коммунар ОЗ-1	12 232	1 223	1 223	1 223	1 223	1 223	1 223	1 223	1 223											9 786
Коммунар ОЗ-2	4 673	467	467	467	467	467	467	467	467											3 738
Коммунар ОЗ-3	6 435	644	644	644	644	644	644	644	644											5 148
Луново-Сельцо ОЗ-1	4 843	484	484	484	484	484	484	484	484											3 874
Луново-Сельцо ОЗ-2	5 661	566	566	566	566	566	566	566	566											4 529
Луново-Сельцо ОЗ-3	11 083	1 108	1 108	1 108	1 108	1 108	1 108	1 108	1 108											8 866
Луново-Сельцо ОЗ-4	6 602	660	660	660	660	660	660	660	660											5 282
ОЗ-1	7 220	722	722	722	722	722	722	722	722											5 776
ОЗ-10	7 320	732	732	732	732	732	732	732	732											5 856
ОЗ-11	313 090	31 309	31 309	31 309	31 309	31 309	31 309	31 309	31 309											250 472
ОЗ-12	20 339	2 034	2 034	2 034	2 034	2 034	2 034	2 034	2 034											16 271
ОЗ-13	28 886	2 889	2 889	2 889	2 889	2 889	2 889	2 889	2 889											23 109
ОЗ-14	111 379	11 138	11 138	11 138	11 138	11 138	11 138	11 138	11 138											89 103
ОЗ-15	14 276	1 428	1 428	1 428	1 428	1 428	1 428	1 428	1 428											11 421
ОЗ-16	12 855	1 286	1 286	1 286	1 286	1 286	1 286	1 286	1 286											10 284

Наименование	Площадь земельного участка, м ²	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	ИТОГО
ОЗ-17	8 595	860	860	860	860	860	860	860	860											6 876
ОЗ-18	17 584	1 758	1 758	1 758	1 758	1 758	1 758	1 758	1 758											14 067
ОЗ-19	4 499	450	450	450	450	450	450	450	450											3 599
ОЗ-2	7 852	785	785	785	785	785	785	785	785											6 282
ОЗ-20	17 383	1 738	1 738	1 738	1 738	1 738	1 738	1 738	1 738											13 906
ОЗ-21	6 648	665	665	665	665	665	665	665	665											5 318
ОЗ-22	28 259	2 826	2 826	2 826	2 826	2 826	2 826	2 826	2 826											22 607
ОЗ-23	14 201	1 420	1 420	1 420	1 420	1 420	1 420	1 420	1 420											11 361
ОЗ-24	76 096	7 610	7 610	7 610	7 610	7 610	7 610	7 610	7 610											60 877
ОЗ-25	15 271	1 527	1 527	1 527	1 527	1 527	1 527	1 527	1 527											12 217
ОЗ-26	15 045	1 505	1 505	1 505	1 505	1 505	1 505	1 505	1 505											12 036
ОЗ-27	15 144	1 514	1 514	1 514	1 514	1 514	1 514	1 514	1 514											12 115
ОЗ-28	5 146	515	515	515	515	515	515	515	515											4 117
ОЗ-3	6 227	623	623	623	623	623	623	623	623											4 982
ОЗ-4	44 139	4 414	4 414	4 414	4 414	4 414	4 414	4 414	4 414											35 311
ОЗ-5	4 173	417	417	417	417	417	417	417	417											3 338
ОЗ-6	37 402	3 740	3 740	3 740	3 740	3 740	3 740	3 740	3 740											29 922
ОЗ-7	13 953	1 395	1 395	1 395	1 395	1 395	1 395	1 395	1 395											11 162
ОЗ-8	4 540	454	454	454	454	454	454	454	454											3 632
ОЗ-9	17 877	1 788	1 788	1 788	1 788	1 788	1 788	1 788	1 788											14 302
Пиганово ОЗ	20 653	2 065	2 065	2 065	2 065	2 065	2 065	2 065	2 065											16 522
Семязино ОЗ-1	78 547	7 855	7 855	7 855	7 855	7 855	7 855	7 855	7 855											62 838
Семязино ОЗ-2	16 463	1 646	1 646	1 646	1 646	1 646	1 646	1 646	1 646											13 170
Семязино ОЗ-5	16 279	1 628	1 628	1 628	1 628	1 628	1 628	1 628	1 628											13 023
Сновицы-Веризино ОЗ-2	26 185	2 619	2 619	2 619	2 619	2 619	2 619	2 619	2 619											20 948
Сновицы-Веризино ОЗ-3	22 909	2 291	2 291	2 291	2 291	2 291	2 291	2 291	2 291											18 327
Юрьевец ОЗ-1	30 961	3 096	3 096	3 096	3 096	3 096	3 096	3 096	3 096											24 769
Юрьевец ОЗ-2	4 079	408	408	408	408	408	408	408	408											3 263

Наименование	Площадь земельного участка, м ²	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	ИТОГО
Юрвец ОЗ-3	12 654	1 265	1 265	1 265	1 265	1 265	1 265	1 265	1 265											10 123
Заклязьменский ОЗ-1	5 908	591	591	591	591	591	591	591	591											4 726
Семязино ОЗ-3	47 863									3 829	3 829	3 829	3 829	3 829	3 829	3 829	3 829	3 829	3 829	38 290
Семязино ОЗ-4	58 004									4 640	4 640	4 640	4 640	4 640	4 640	4 640	4 640	4 640	4 640	46 403
Сновицы-Веризино ОЗ-1	26 541									2 123	2 123	2 123	2 123	2 123	2 123	2 123	2 123	2 123	2 123	21 233
Куйбышева-Веризинская ОЗ-1	16 455									1 316	1 316	1 316	1 316	1 316	1 316	1 316	1 316	1 316	1 316	13 164
Куйбышева-Веризинская ОЗ-2	67 549									5 404	5 404	5 404	5 404	5 404	5 404	5 404	5 404	5 404	5 404	54 039
Оборино ОЗ	6 577									526	526	526	526	526	526	526	526	526	526	5 262
Питомник-Погребки ОЗ-1	1 162 639									93 011	93 011	93 011	93 011	93 011	93 011	93 011	93 011	93 011	93 011	930 111
пос. РТС ОЗ-1	37 880									3 030	3 030	3 030	3 030	3 030	3 030	3 030	3 030	3 030	3 030	30 304
пос. РТС ОЗ-2	96 642									7 731	7 731	7 731	7 731	7 731	7 731	7 731	7 731	7 731	7 731	77 314
пос. РТС ОЗ-3	27 607									2 209	2 209	2 209	2 209	2 209	2 209	2 209	2 209	2 209	2 209	22 086
пос. РТС ОЗ-4	9 521									762	762	762	762	762	762	762	762	762	762	7 617
Спасское ОЗ	12 158									973	973	973	973	973	973	973	973	973	973	9 726
Сунгирский ОЗ-1	48 890									3 911	3 911	3 911	3 911	3 911	3 911	3 911	3 911	3 911	3 911	39 112
Уварово-Бухолово ОЗ-1	14 130									1 130	1 130	1 130	1 130	1 130	1 130	1 130	1 130	1 130	1 130	11 304
Уварово-Бухолово ОЗ-2	12 454									996	996	996	996	996	996	996	996	996	996	9 963
Уварово-Бухолово ОЗ-3	2 068									165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	1 654
Уварово-Бухолово ОЗ-4	1 000									80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	800
Шерманиха ОЗ-1	78 297									6 264	6 264	6 264	6 264	6 264	6 264	6 264	6 264	6 264	6 264	62 638
Шерманиха ОЗ-2	4 703									376	376	376	376	376	376	376	376	376	376	3 762
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	13 267	13 267	13 267	238 800
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	3 120	3 120	3 120	56 164
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	34 229	34 229	34 229	616 128
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	17 695	17 695	17 695	318 509
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	28 203	28 203	28 203	507 650
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	1 346	1 346	1 346	24 236

1.2.1.3. 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	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Снос жилищного фонда	10,245	10,245	10,245	10,245	10,245	10,245	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	20,491	30,736	40,982	51,227	61,473	71,718	81,964	102,894	123,824	144,754	165,684	186,614	207,544	228,474	249,404	270,334	291,264

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

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

Наименование показателей	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Прирост жилищного фонда, в том числе:	196,259	196,259	196,259	196,259	196,259	196,259	196,259	196,259	196,259	196,259	196,259	196,259	196,259	196,259	196,259	196,259	196,259	196,259
многоэтажный жилищный фонд	175,294	175,294	175,294	175,294	175,294	175,294	175,294	175,294	175,294	175,294	175,294	175,294	175,294	175,294	175,294	175,294	175,294	175,294
малозэтажный жилищный фонд	20,965	20,965	20,965	20,965	20,965	20,965	20,965	20,965	20,965	20,965	20,965	20,965	20,965	20,965	20,965	20,965	20,965	20,965
Прирост жилищного фонда накопительным итогом:	196,259	392,519	588,778	785,037	981,297	1 177,556	1 373,815	1 570,075	1 766,334	1 962,593	2 158,853	2 355,112	2 551,371	2 747,631	2 943,890	3 140,149	3 336,409	3 532,668
Всего по поселению, в том числе, по кадастровым кварталам:	196,259	392,519	588,778	785,037	981,297	1 177,556	1 373,815	1 570,075	1 766,334	1 962,593	2 158,853	2 355,112	2 551,371	2 747,631	2 943,890	3 140,149	3 336,409	3 532,668
33:22:011262	3,781																	
33:22:024088	6,309	6,448	8,927	6,448	6,448	6,448	6,448	6,448										
33:05:174106	13,786	14,082	13,880	14,082	14,082	14,082	14,082	14,082	5,890	5,890	5,890	5,890	5,890	5,890	5,890	5,890	5,890	5,890
33:05:174108	1,965	2,007	1,978	2,007	2,007	2,007	2,007	2,007										
33:05:174109									1,233	1,233	1,233	1,233	1,233	1,233	1,233	1,233	1,233	1,233
33:22:114104	8,901	8,901	8,901	8,901	8,901	8,901	8,901	8,901										
33:22:035069	5,371	5,371	5,371	5,371	5,371	5,371	5,371	5,371										
33:22:035015	1,818	1,818	1,818	1,818	1,818	1,818	1,818	1,818										
33:05:174102									9,532	9,532	9,532	9,532	9,532	9,532	9,532	9,532	9,532	9,532
33:22:013103									0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606
33:22:014084	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204	1,204										
33:22:014031	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567	0,567										
33:22:023254									4,313	4,313	4,313	4,313	4,313	4,313	4,313	4,313	4,313	4,313
33:05:170401									0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
33:22:036018									2,493	2,493	2,493	2,493	2,493	2,493	2,493	2,493	2,493	2,493
33:22:014001									0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200
33:22:014041	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474	1,474										
33:22:014056	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220										
33:22:011303	23,308	23,822	23,472	23,822	23,822	23,822	23,822	23,822										
33:22:011281	1,078	1,102	1,085	1,102	1,102	1,102	1,102	1,102										
33:05:170701	1,301	1,330	1,310	1,330	1,330	1,330	1,330	1,330										
33:05:170101	10,171	10,395	10,243	10,395	10,395	10,395	10,395	10,395										
33:22:034016									0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756	0,756
33:22:022032									1,901	1,901	1,901	1,901	1,901	1,901	1,901	1,901	1,901	1,901
33:22:022023									31,093	31,093	31,093	31,093	31,093	31,093	31,093	31,093	31,093	31,093
33:22:011305	3,009	3,075	3,030	3,075	3,075	3,075	3,075	3,075										
33:22:011214	1,635	1,671	1,647	1,671	1,671	1,671	1,671	1,671										
33:22:011084	0,128	0,131	0,129	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131										
33:22:011417	2,386	2,439	2,403	2,439	2,439	2,439	2,439	2,439	5,379	5,379	5,379	5,379	5,379	5,379	5,379	5,379	5,379	5,379
33:22:011224	2,732	2,792	2,751	2,792	2,792	2,792	2,792	2,792										
33:22:011098	1,462	1,494	1,472	1,494	1,494	1,494	1,494	1,494										
33:22:011100	3,541	3,619	3,566	3,619	3,619	3,619	3,619	3,619										

Наименование показателей	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
33:22:011023									1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037
33:22:011040	0,350	0,358	0,353	0,358	0,358	0,358	0,358	0,358										
33:22:024053	1,884	1,925	1,897	1,925	1,925	1,925	1,925	1,925										
33:22:024037	0,251	0,256	0,253	0,256	0,256	0,256	0,256	0,256										
33:22:024033	0,898	0,918	0,904	0,918	0,918	0,918	0,918	0,918										
33:22:011007									10,638	10,638	10,638	10,638	10,638	10,638	10,638	10,638	10,638	10,638
33:22:032018									6,311	6,311	6,311	6,311	6,311	6,311	6,311	6,311	6,311	6,311
33:22:032091	6,524	6,668	6,570	6,668	6,668	6,668	6,668	6,668										
33:22:032145	0,367	0,375	0,370	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375										
33:22:032115	1,017	1,040	1,025	1,040	1,040	1,040	1,040	1,040										
33:22:011232	0,589	0,602	0,593	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602										
33:22:032162	2,866	2,929	2,886	2,929	2,929	2,929	2,929	2,929										
33:22:032196	1,782	1,821	1,794	1,821	1,821	1,821	1,821	1,821										
33:22:032081	0,934	0,954	0,940	0,954	0,954	0,954	0,954	0,954										
33:22:024211	1,505	1,538	1,515	1,538	1,538	1,538	1,538	1,538										
33:22:011184	0,450	0,460	0,453	0,460	0,460	0,460	0,460	0,460										
33:22:011235	0,166	0,169	0,167	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169										
33:22:011193	1,727	1,765	1,739	1,765	1,765	1,765	1,765	1,765										
33:22:011191	0,147	0,150	0,148	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150										
33:22:011137	0,999	1,021	1,006	1,021	1,021	1,021	1,021	1,021										
33:22:014012	11,542	11,797	11,624	11,797	11,797	11,797	11,797	11,797										
33:22:031001									9,110	9,110	9,110	9,110	9,110	9,110	9,110	9,110	9,110	9,110
33:22:021042									12,113	12,113	12,113	12,113	12,113	12,113	12,113	12,113	12,113	12,113
33:22:024106									2,980	2,980	2,980	2,980	2,980	2,980	2,980	2,980	2,980	2,980
33:22:021057									1,818	1,818	1,818	1,818	1,818	1,818	1,818	1,818	1,818	1,818
33:22:021001									13,963	13,963	13,963	13,963	13,963	13,963	13,963	13,963	13,963	13,963
33:22:011300	15,276	15,613	15,384	15,613	15,613	15,613	15,613	15,613										
33:22:011296									5,735	5,735	5,735	5,735	5,735	5,735	5,735	5,735	5,735	5,735
33:22:011290	1,997	2,041	2,011	2,041	2,041	2,041	2,041	2,041										
33:22:013014									10,195	10,195	10,195	10,195	10,195	10,195	10,195	10,195	10,195	10,195
33:22:022046	19,332	19,758	19,468	19,758	19,758	19,758	19,758	19,758										
33:22:031002									10,724	10,724	10,724	10,724	10,724	10,724	10,724	10,724	10,724	10,724
33:22:015117									48,090	48,090	48,090	48,090	48,090	48,090	48,090	48,090	48,090	48,090
33:22:014079	17,956	18,352	18,083	18,352	18,352	18,352	18,352	18,352										
33:22:014045	5,672	5,797	5,712	5,797	5,797	5,797	5,797	5,797										
33:22:014006	4,884	4,991	4,918	4,991	4,991	4,991	4,991	4,991										

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

Наименование показателей	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Прирост общественно-делового и производственного фонда, в том числе:	221,341	253,932	221,008	218,901	218,901	218,901	218,901	218,901	236,339	236,339	236,339	236,339	236,339	236,339	236,339	236,339	236,339	236,339
общественно-деловые здания	123,481	134,565	123,147	121,040	121,040	121,040	121,040	121,040	138,478	138,478	138,478	138,478	138,478	138,478	138,478	138,478	138,478	138,478
производственных здания	97,860	119,368	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	97,860
Прирост общественно-делового и производственного фонда накопительным итогом:	221,341	475,274	696,282	915,182	1 134,083	1 352,983	1 571,884	1 790,784	2 027,123	2 263,462	2 499,800	2 736,139	2 972,478	3 208,816	3 445,155	3 681,493	3 917,832	4 154,171
Всего по поселению, в том числе, по кадастровым кварталам:	221,341	475,274	696,282	915,182	1 134,083	1 352,983	1 571,884	1 790,784	2 027,123	2 263,462	2 499,800	2 736,139	2 972,478	3 208,816	3 445,155	3 681,493	3 917,832	4 154,171
33:22:032003		0,458																
33:22:024206	2,441	21,507																
33:22:024003	0,417	0,822	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417										
33:22:011263			2,107															
33:22:011228	0,722	1,907	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722										
33:22:011252		0,458																
33:22:024118		1,071																
33:22:024164		1,071																
33:22:032089		8,877																
33:22:011303	1,281	1,281	1,281	1,281	1,281	1,281	1,281	1,281										
33:05:170701	4,193	4,193	4,193	4,193	4,193	4,193	4,193	4,193										
33:05:174108	1,691	1,691	1,691	1,691	1,691	1,691	1,691	1,691										
33:05:170101	0,644	0,644	0,644	0,644	0,644	0,644	0,644	0,644										
33:22:022046	4,909	4,909	4,909	4,909	4,909	4,909	4,909	4,909	6,720	6,720	6,720	6,720	6,720	6,720	6,720	6,720	6,720	6,720
33:22:036017	2,159	2,159	2,159	2,159	2,159	2,159	2,159	2,159										
33:22:035051	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660	0,660										
33:05:174102									1,499	1,499	1,499	1,499	1,499	1,499	1,499	1,499	1,499	1,499
33:22:011034	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732										
33:22:024029	31,309	31,309	31,309	31,309	31,309	31,309	31,309	31,309										
33:22:024183	4,923	4,923	4,923	4,923	4,923	4,923	4,923	4,923										
33:22:032236	11,138	11,138	11,138	11,138	11,138	11,138	11,138	11,138										
33:22:024039	1,428	1,428	1,428	1,428	1,428	1,428	1,428	1,428										
33:22:024033	1,286	1,286	1,286	1,286	1,286	1,286	1,286	1,286										
33:22:024034	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860										
33:22:024032	1,758	1,758	1,758	1,758	1,758	1,758	1,758	1,758										
33:22:024036	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450	0,450										
33:22:011191	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785										
33:22:032010	1,738	1,738	1,738	1,738	1,738	1,738	1,738	1,738										
33:22:011020	2,514	2,514	2,514	2,514	2,514	2,514	2,514	2,514										
33:22:034024	31,029	31,029	31,029	31,029	31,029	31,029	31,029	31,029	28,203	28,203	28,203	28,203	28,203	28,203	28,203	28,203	28,203	28,203
33:22:032091	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030	9,030										
33:22:032118	1,527	1,527	1,527	1,527	1,527	1,527	1,527	1,527										
33:22:032314	1,505	1,505	1,505	1,505	1,505	1,505	1,505	1,505										
33:22:032183	1,514	1,514	1,514	1,514	1,514	1,514	1,514	1,514										
33:22:032246	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515	0,515										

Наименование показателей	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
33:22:011098	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623	0,623										
33:22:011100	4,414	4,414	4,414	4,414	4,414	4,414	4,414	4,414										
33:22:011028	3,740	3,740	3,740	3,740	3,740	3,740	3,740	3,740										
33:22:011031	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788										
33:22:014012	2,065	2,065	2,065	2,065	2,065	2,065	2,065	2,065										
33:22:033026									93,011	93,011	93,011	93,011	93,011	93,011	93,011	93,011	93,011	93,011
33:22:013003									3,030	3,030	3,030	3,030	3,030	3,030	3,030	3,030	3,030	3,030
33:22:021080									7,731	7,731	7,731	7,731	7,731	7,731	7,731	7,731	7,731	7,731
33:22:021042									2,970	2,970	2,970	2,970	2,970	2,970	2,970	2,970	2,970	2,970
33:22:013072	7,855	7,855	7,855	7,855	7,855	7,855	7,855	7,855										
33:22:011300	1,646	1,646	1,646	1,646	1,646	1,646	1,646	1,646										
33:22:011296									3,829	3,829	3,829	3,829	3,829	3,829	3,829	3,829	3,829	3,829
33:22:013014									4,640	4,640	4,640	4,640	4,640	4,640	4,640	4,640	4,640	4,640
33:22:011290	1,628	1,628	1,628	1,628	1,628	1,628	1,628	1,628										
33:22:023254									2,123	2,123	2,123	2,123	2,123	2,123	2,123	2,123	2,123	2,123
33:22:031001									3,911	3,911	3,911	3,911	3,911	3,911	3,911	3,911	3,911	3,911
33:05:174109									2,372	2,372	2,372	2,372	2,372	2,372	2,372	2,372	2,372	2,372
33:22:036018									6,640	6,640	6,640	6,640	6,640	6,640	6,640	6,640	6,640	6,640
33:22:014079	3,096	3,096	3,096	3,096	3,096	3,096	3,096	3,096										
33:22:014073	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408										
33:22:014036	1,265	1,265	1,265	1,265	1,265	1,265	1,265	1,265										
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	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	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	17,695	17,695	17,695
33:22:015016	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	1,346	1,346	1,346

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

Наименование показателей	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Снос жилищного фонда	10,245	10,245	10,245	10,245	10,245	10,245	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	20,491	30,736	40,982	51,227	61,473	71,718	81,964	102,894	123,824	144,754	165,684	186,614	207,544	228,474	249,404	270,334	291,264
33:22:000000	10,245	20,491	30,736	40,982	51,227	61,473	71,718	81,964	102,894	123,824	144,754	165,684	186,614	207,544	228,474	249,404	270,334	291,264

1.2.1.5. 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	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	ИТОГО
Владимирская ТЭЦ-2	136 247	168 410	136 621	134 563	134 563	134 563	134 563	134 563	13 688	13 688	13 688	13 688	13 688	13 688	13 688	13 688	13 688	13 688	1 250 978
МКД	24 109	24 866	26 924	24 866	24 866	24 866	24 866	24 866	-14 514	-14 514	-14 514	-14 514	-14 514	-14 514	-14 514	-14 514	-14 514	-14 514	55 086
ОЗ	83 935	93 834	81 494	81 494	81 494	81 494	81 494	81 494											666 735
ПЗ	28 203	49 710	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	28 203	529 157
301 квартал	3 781		2 107						9 564	9 564	9 564	9 564	9 564	9 564	9 564	9 564	9 564	9 564	101 525
МКД	3 781								5 735	5 735	5 735	5 735	5 735	5 735	5 735	5 735	5 735	5 735	61 128
ОЗ			2 107						3 829	3 829	3 829	3 829	3 829	3 829	3 829	3 829	3 829	3 829	40 398
индивидуальный	243 904	246 511	244 737	246 511	246 511	246 511	246 511	246 511	387 660	387 660	387 660	387 660	387 660	387 660	387 660	387 660	387 660	387 660	5 844 307
ЖД	20 965	20 965	20 965	20 965	20 965	20 965	20 965	20 965	20 965	20 965	20 965	20 965	20 965	20 965	20 965	20 965	20 965	20 965	377 377
МКД	118 264	120 871	119 096	120 871	120 871	120 871	120 871	120 871	162 388	162 388	162 388	162 388	162 388	162 388	162 388	162 388	162 388	162 388	2 586 463
ОЗ	35 017	35 017	35 017	35 017	35 017	35 017	35 017	35 017	134 649	134 649	134 649	134 649	134 649	134 649	134 649	134 649	134 649	134 649	1 626 630
ПЗ	69 658	69 658	69 658	69 658	69 658	69 658	69 658	69 658	69 658	69 658	69 658	69 658	69 658	69 658	69 658	69 658	69 658	69 658	1 253 837
мкр. Заклязьменский	14 051	14 348	14 146	14 348	14 348	14 348	14 348	14 348											114 283
МКД	13 460	13 757	13 555	13 757	13 757	13 757	13 757	13 757											109 557
ОЗ	591	591	591	591	591	591	591	591											4 726
Юрьевец, ООО «Тепло-газВладимир»	6 149	6 257	6 183	6 257	6 257	6 257	6 257	6 257											49 873
МКД	4 884	4 991	4 918	4 991	4 991	4 991	4 991	4 991											39 750
ОЗ	1 265	1 265	1 265	1 265	1 265	1 265	1 265	1 265											10 123
Загородная зона, ООО «ТеплогазВладимир»	644	644	644	644	644	644	644	644	756	756	756	756	756	756	756	756	756	756	12 706
МКД									756	756	756	756	756	756	756	756	756	756	7 558
ОЗ	644	644	644	644	644	644	644	644											5 148
722 квартал	551	563	555	563	563	563	563	563											4 486
МКД	551	563	555	563	563	563	563	563											4 486
ВЗКИ	2 029	2 029	2 029	2 029	2 029	2 029	2 029	2 029											16 232
ОЗ	2 029	2 029	2 029	2 029	2 029	2 029	2 029	2 029											16 232
Коммунальная зона		1 185																	1 185
ОЗ		1 185																	1 185
Общий итог	407 355	439 946	407 022	404 914	404 914	404 914	404 914	404 914	411 668	411 668	411 668	411 668	411 668	411 668	411 668	411 668	411 668	411 668	7 395 575

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

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

Типы застройки	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.
ЖД	21,0	41,9	62,9	83,9	104,8	125,8	146,8	167,7	188,7	209,7	230,6	251,6	272,6	293,5	314,5	335,4	356,4	377,4
МКД	165,0	330,1	495,1	660,2	825,2	990,3	1 155,3	1 320,4	1 474,8	1 629,1	1 783,5	1 937,8	2 092,2	2 246,6	2 400,9	2 555,3	2 709,7	2 864,0
ОЗ	123,5	258,0	381,2	502,2	623,3	744,3	865,4	986,4	1 124,9	1 263,4	1 401,8	1 540,3	1 678,8	1 817,3	1 955,7	2 094,2	2 232,7	2 371,2
ПЗ	97,9	217,2	315,1	412,9	510,8	608,7	706,5	804,4	902,3	1 000,1	1 098,0	1 195,8	1 293,7	1 391,6	1 489,4	1 587,3	1 685,1	1 783,0
Итого	407,4	847,3	1 254,3	1 659,2	2 064,2	2 469,1	2 874,0	3 278,9	3 690,6	4 102,2	4 513,9	4 925,6	5 337,2	5 748,9	6 160,6	6 572,2	6 983,9	7 395,6

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

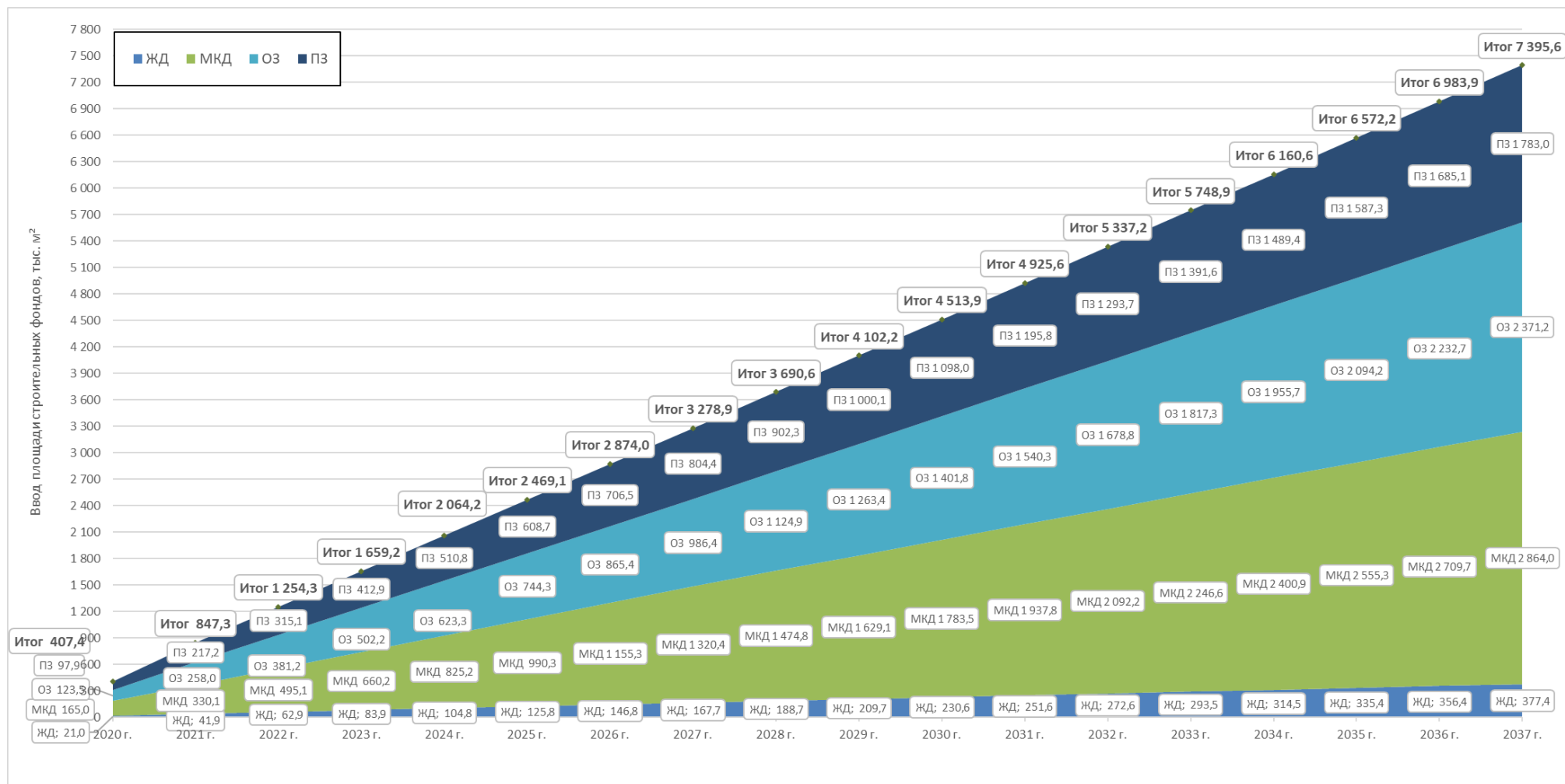


Рисунок 8 – Диаграмма прирост строительных фондов

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

Общая фактическая тепловая нагрузка на коллекторах источников централизованного теплоснабжения составляет 828,57 Гкал/ч.

Суммарная тепловая нагрузка потребителей, подключённая к каждому из источников тепловой энергии, приведена в таблице ниже.

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 по методике в соответствии с МДК 4-05.2004, с учетом требований энергетической эффективности, описанных в части 3 Главы 2 Обосновывающих материалов.

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

Приросты тепловой нагрузки нарастающим итогом, полученные при 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.): 21,9 Гкал/ч;
- Нагрузка на отопление и вентиляцию (далее ОВ): 217,3 Гкал/ч.

Т а б л и ц а 13 – Фактические тепловые нагрузки на коллекторах в каждой системе теплоснабжения

№	Источник тепловой энергии	Система теплоснабжения	Фактическая присоединенная нагрузка, Гкал/ч				Доля потерь тепловой энергии	Тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	Отпуск, Гкал
			ОВ	ГВС ср	ГВС max	ИТОГО (с ГВС ср)			
1	Владимирская ТЭЦ-2	Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны;	478,69	82,15	197,16	560,84	13,6%	649,26	1 931 312
2	Юго-западного района		22,54			22,54	5,5%	23,85	54 441
3	301 квартал		20,21			20,21	9,1%	22,24	51 475
4	Коммунальная зона		13,21			13,21	6,0%	14,05	37 607
5	Микрорайон 9-В		12,80			12,80	3,3%	13,24	33 968
6	125 квартал		0,38			0,38	16,2%	0,45	94
7	Парижской Коммуны		1,51			1,51	5,0%	1,59	50
8	АО «Владимирская газовая компания»	- АО «Владимирская газовая компания».	2,77	0,10	0,24	2,87	12,6%	3,28	22 915
9	722 квартал	722 квартал	4,05	0,10	0,24	4,15	12,4%	4,74	11 301
10	ВЗКИ	ВЗКИ	1,42			1,42	17,5%	1,72	3 658
11	УВД	УВД	2,02	0,18	0,43	2,20	10,9%	2,47	5 885
12	ПМК-18	ПМК-18	0,93	0,09	0,22	1,02	21,7%	1,30	3 308
13	РТС	РТС	0,57			0,57	5,9%	0,61	2 128
14	Энергетик, АО «ВКС»	Энергетик, АО «ВКС»	0,71			0,71	10,3%	0,79	1 590
15	мкр. Заклязьменский	мкр. Заклязьменский	1,77			1,77	22,0%	2,27	5 575
16	мкр. Коммунар	мкр. Коммунар	0,67			0,67	57,6%	1,58	2 417
17	Оргтруд 1	Оргтруд 1	3,12	0,45	1,08	3,57	20,9%	4,51	9 753
18	Оргтруд 2	Оргтруд 2	1,83			1,83	19,2%	2,26	3 542
19	мкр. Юрьеvec, АО «ВКС»	мкр. Юрьеvec, АО «ВКС»	0,53	0,06	0,14	0,59	5,3%	0,62	1 840
20	Элеваторная	Элеваторная	0,42			0,42	10,7%	0,47	910
21	мкр. Лесной	мкр. Лесной	4,80	0,75	1,80	5,55	12,9%	6,37	14 745
22	ОАО «ВЗ» «Электроприбор»	ОАО «ВЗ» «Электроприбор»	2,02			2,02	3,9%	2,10	47 849
23	АО ВХКП «Мукомол»	АО ВХКП «Мукомол»	3,00	0,05	0,12	3,05	1,2%	3,09	10 837
24	п. Пиганово	п. Пиганово	0,88	0,08	0,19	0,96	14,8%	1,13	3 518
25	Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	6,82	1,28	3,07	8,10	11,2%	9,12	26 044
26	турбаза «Ладога»	турбаза «Ладога»	0,38			0,38	37,0%	0,60	1 260
27	«Спецавтохозяйство»	«Спецавтохозяйство»	0,14			0,14	2,1%	0,14	774

№	Источник тепловой энергии	Система теплоснабжения	Фактическая присоединенная нагрузка, Гкал/ч				Доля потерь тепловой энергии	Тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	Отпуск, Гкал
			ОВ	ГВС ср	ГВС max	ИТОГО (с ГВС ср)			
28	ФГУП «ГНПП «Крона»	ФГУП «ГНПП «Крона»	0,24			0,24	1,9%	0,24	1 341
29	ООО УК «Дельта»	ООО УК «Дельта»	0,38			0,38	2,2%	0,39	4 846
30	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	1,35			1,35	-	1,35	3 313
31	ООО «Газпром межрегионгаз Владимир»	ООО «Газпром межрегионгаз Владимир»	0,19			0,19	-	0,19	1 056
32	ООО «Фирма «Русский простор»	ООО «Фирма «Русский простор»	1,58			1,58	9,9%	1,75	1 180
33	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	0,22			0,22	1,8%	0,22	978
34	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	1,19			1,19	12,5%	1,36	2 585
35	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	0,46	0,03	0,07	0,49	5,4%	0,52	444
36	Юрьеvec, ООО «ТеплогазВладимир»	Юрьеvec, ООО «ТеплогазВладимир»	16,18			16,18	12,8%	18,55	54 469
37	Загородная зона	Загородная зона	21,13			21,13	13,7%	24,49	56 485
38	ООО «Техника – коммунальные системы»	ООО «Техника – коммунальные системы»	5,50	0,04	0,10	5,54	1,3%	5,62	10 612
ИТОГО			636,61	85,36	204,86	721,97		828,57	2 426 107

Т а б л и ц а 14 – Фактические тепловые нагрузки на коллекторах и величина подпитки в каждой зоне действия ЕТО

Зона ЕТО	Наименование ЕТО	Фактическая присоединенная нагрузка, Гкал/ч				Тепловая нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	Отпуск, Гкал
		ОВ	ГВС ср	ГВС max	ИТОГО (с ГВС ср)		
1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	636,61	85,36	204,86	721,97	828,57	2 426 107
ИТОГО		636,61	85,36	204,86	721,97	828,57	2 426 107

Т а б л и ц а 15 – Прирост тепловой нагрузки по годам, Гкал/ч

Присоединение тепловой нагрузки, Гкал/ч	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	ИТОГ	
ОВ	17,118	20,672	16,993	12,325	12,325	12,325	12,325	12,325	10,092	10,092	10,092	10,092	10,092	10,092	10,092	10,092	10,092	10,092	10,092	217,328
ГВС ср.	1,653	3,912	1,659	1,506	1,105	1,105	1,105	1,105	0,874	0,874	0,874	0,874	0,874	0,874	0,874	0,874	0,874	0,874	0,874	21,890
Общий итог	18,771	24,584	18,652	13,831	13,430	13,430	13,430	13,430	10,966	10,966	10,966	10,966	10,966	10,966	10,966	10,966	10,966	10,966	10,966	239,218

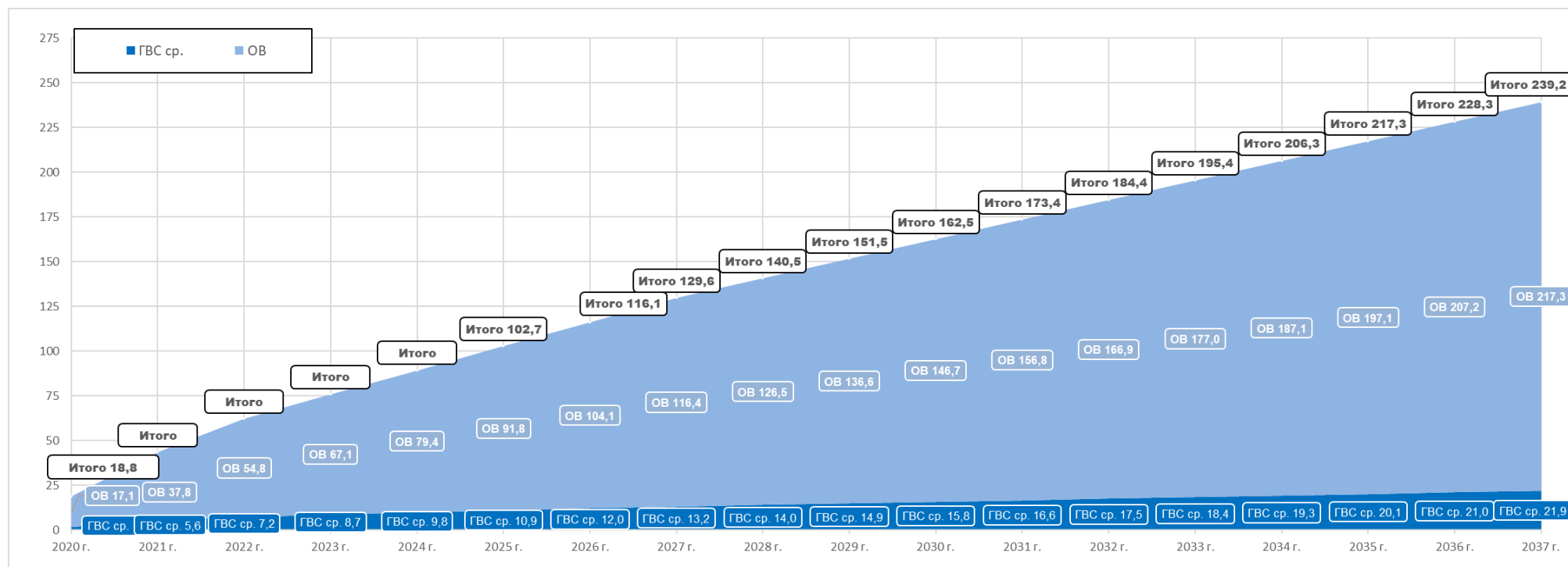


Рисунок 9 – Диаграмма приростов тепловой нагрузки нарастающим итогом, Гкал/ч

Т а б л и ц а 16 – 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	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.	2036 г.	2037 г.	ИТОГО
Владимирская ТЭЦ-2	6,229	12,367	6,423	4,546	4,366	4,366	4,366	4,366	-0,269	-0,269	-0,269	-0,269	-0,269	-0,269	-0,269	-0,269	-0,269	-0,269	44,339
ГВС ср.	0,614	3,015	0,779	0,620	0,440	0,440	0,440	0,440	-0,185	-0,185	-0,185	-0,185	-0,185	-0,185	-0,185	-0,185	-0,185	-0,185	4,938
ОВ	5,615	9,352	5,644	3,926	3,926	3,926	3,926	3,926	-0,084	-0,084	-0,084	-0,084	-0,084	-0,084	-0,084	-0,084	-0,084	-0,084	39,401
301 квартал	0,571		0,224						0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	3,405
ГВС ср.	0,164		0,003						0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,467
ОВ	0,407		0,221						0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	2,938
индивидуальный	10,989	11,090	11,018	8,510	8,316	8,316	8,316	8,316	10,955	10,955	10,955	10,955	10,955	10,955	10,955	10,955	10,955	10,955	184,421
ГВС ср.	0,772	0,781	0,774	0,781	0,587	0,587	0,587	0,587	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027	15,726
ОВ	10,217	10,309	10,244	7,729	7,729	7,729	7,729	7,729	9,928	9,928	9,928	9,928	9,928	9,928	9,928	9,928	9,928	9,928	168,695
мкр. Заглязьменский	0,569	0,581	0,573	0,450	0,436	0,436	0,436	0,436											3,917
ГВС ср.	0,054	0,055	0,054	0,055	0,041	0,041	0,041	0,041											0,382
ОВ	0,515	0,526	0,519	0,395	0,395	0,395	0,395	0,395											3,535
Юрвец, ООО «Тепло-газВладимир»	0,258	0,263	0,259	0,204	0,197	0,197	0,197	0,197											1,772
ГВС ср.	0,027	0,028	0,027	0,028	0,021	0,021	0,021	0,021											0,194
ОВ	0,231	0,235	0,232	0,176	0,176	0,176	0,176	0,176											1,578
Загородная зона, ООО «ТеплогазВладимир»	0,032	0,032	0,032	0,025	0,023	0,023	0,023	0,023	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,403
ГВС ср.	0,005	0,005	0,005	0,005	0,003	0,003	0,003	0,003	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,052
ОВ	0,027	0,027	0,027	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,351
Коммунальная зона		0,127																	0,127
ГВС ср.		0,011																	0,011
ОВ		0,116																	0,116
722 квартал	0,022	0,023	0,022	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017											0,152
ГВС ср.	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002											0,016
ОВ	0,020	0,021	0,020	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015											0,136
ВЗКИ	0,101	0,101	0,101	0,079	0,075	0,075	0,075	0,075											0,682
ГВС ср.	0,015	0,015	0,015	0,015	0,011	0,011	0,011	0,011											0,104
ОВ	0,086	0,086	0,086	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064											0,578
Общий итог	18,771	24,584	18,652	13,831	13,430	13,430	13,430	13,430	10,966	10,966	10,966	10,966	10,966	10,966	10,966	10,966	10,966	10,966	239,218

1.4 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).

1.5 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 2019 по 2037 приведена в таблице и диаграмме ниже

Т а б л и ц а 17 – Плотность тепловой нагрузки в МО г. Владимир

Площадь, га	Плотность тепловой нагрузки, (Гкал/ч)/га																		
	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
32 967	0,0219	0,0221	0,0225	0,0228	0,0229	0,0231	0,0232	0,0234	0,0236	0,0236	0,0236	0,0236	0,0236	0,0236	0,0236	0,0236	0,0236	0,0236	0,0236

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.

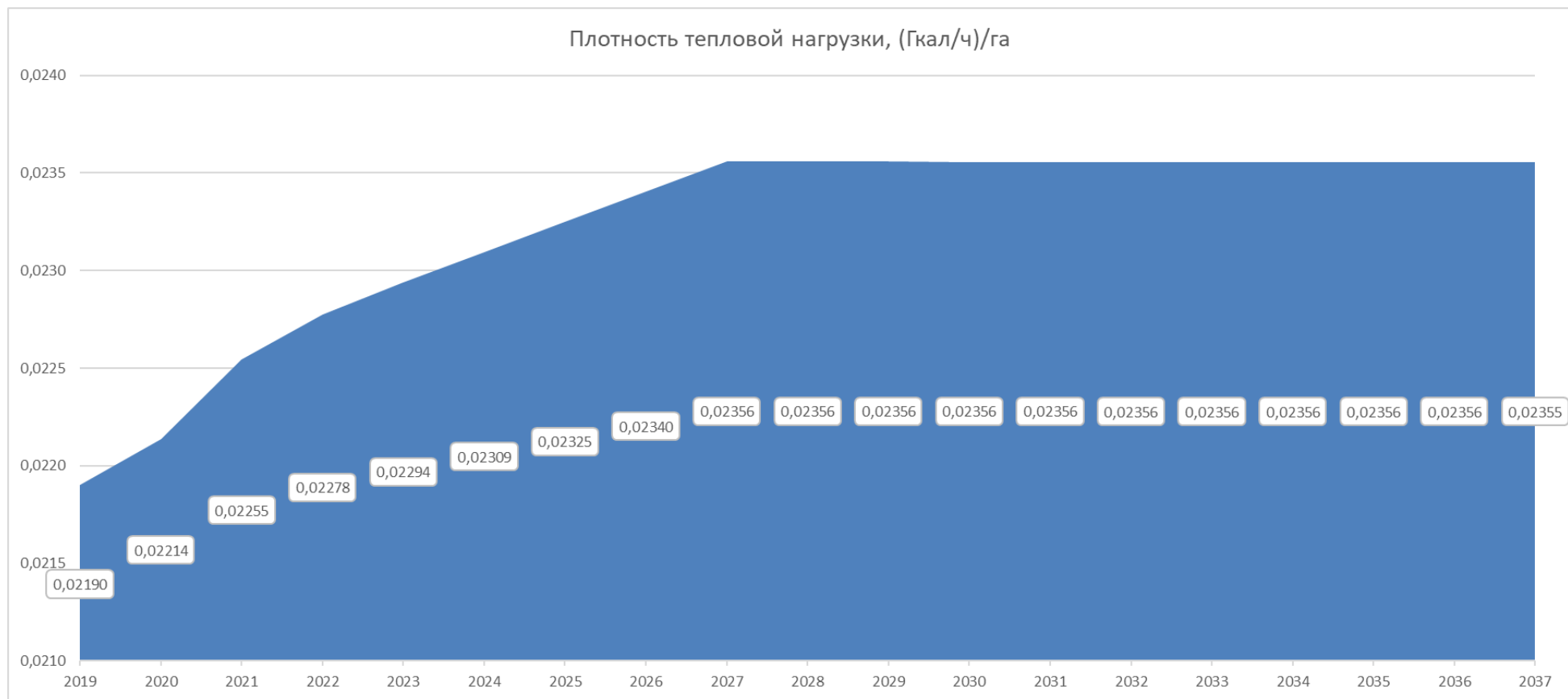


Рисунок 2 – Плотность тепловой нагрузки в МО г. Владимир

Т а б л и ц а 18 – Плотность тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения, (Гкал/ч)/га

Система теплоснабжения	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	0,230	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229	0,229
722 квартал	0,349	0,348	0,350	0,349	0,350	0,348	0,350	0,348	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350
ВЗКИ	0,173	0,173	0,173	0,174	0,173	0,174	0,173	0,173	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174
УВД	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250
ПМК-18	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111
РТС	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300
Энергетик, АО «ВКС»	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165
мкр. Заклязьменский	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
мкр. Коммунар	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	0,048	0,048	0,048
Оргтруд 1	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179
Оргтруд 2	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218
мкр. Юрьеvec, АО «ВКС»	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268
Элеваторная	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175
мкр. Лесной	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288	0,288
ОАО «ВЗ» «Электроприбор»	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066	0,066
АО ВХКП «Мукомол»	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299
п. Пиганово	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209
Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312
турбаза «Ладога»	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
«Спецавтохозяйство»	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	0,100	0,100	0,100
ФГУП «ГНПП «Крона»	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
ООО УК «Дельта»	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127	0,127
ООО «Комбинат промышленных предприятий»	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435	0,435
ООО «Газпром межрегионгаз Владимир»	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380
ООО «Фирма «Русский простор»	0,718	0,718	0,718	0,718	0,718	0,718	0,718	0,718	0,718	0,718	0,718	0,718	0,718	0,718	0,718	0,718	0,718	0,718	0,718
ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744
ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980	0,980
Юрьеvec, ООО «ТеплогазВладимир»	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262
Загородная зона	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342	0,342
ООО «Техника – коммунальные системы»	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513

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

2.1.1 Существующие зоны действия систем теплоснабжения источников тепловой энергии

В МО г. Владимир выявлено 38 зон действия источников тепловой энергии централизованного теплоснабжения, представленных в таблице 19.

Границы выявленных зон представлены на рисунках 1 - 9.

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.

Т а б л и ц а 19 – Зоны действия источников тепловой энергии

№	Источник тепловой энергии	Система теплоснабжения	Теплогенерирующая организация	Теплосетевая организация	Адрес источника
1	Владимирская ТЭЦ-2	Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	Магистральные - собственность ПАО «Т Плюс»; Распределительные - концессия АО «ВКС»; ПАО «Владимирский химический завод»; ГУП Комбинат «Тепличный»; АО «Полимерсинтез»	г. Владимир, ул. Большая Нижегородская, 108
2	Юго-западного района		АО «ВКС»	АО «ВКС»	г. Владимир, ул. Верхняя Дуброва, 15б
3	301 квартал		АО «ВКС»	АО «ВКС»	г. Владимир, ул. Николая Островского, 64а
4	Коммунальная зона		АО «ВКС»	АО «ВКС»	г. Владимир, ул. Нижняя Дуброва, 41а
5	Микрорайон 9-В		АО «ВКС»	АО «ВКС»	г. Владимир, ул. Безыменского, 22б
6	125 квартал		АО «ВКС»	АО «ВКС»	г. Владимир, пр. Ленина, 5б
7	Парижской Коммуны		АО «ВКС»	АО «ВКС»	г. Владимир, ул. Парижской коммуны, 56а
8	АО «Владимирская газовая компания»		АО «Владимирская газовая компания»	Магистральные - АО «Владимирская газовая компания»; распределительные - АО «ВКС»	г. Владимир, ул. Производственная, 14
9	722 квартал	722 квартал	АО «ВКС»	АО «ВКС»	г. Владимир, ул. Диктора Левитана, 47а
10	ВЗКИ	ВЗКИ	АО «ВКС»	АО «ВКС»	г. Владимир, ул. Добросельская, 194в
11	УВД	УВД	АО «ВКС»	АО «ВКС»	г. Владимир, ул. Московское шоссе, 3д
12	ПМК-18	ПМК-18	АО «ВКС»	АО «ВКС»	г. Владимир, мкрн. Юрьеvec, ул. Ноябрьская, 113г
13	РТС	РТС	АО «ВКС»	АО «ВКС»	г. Владимир, п. РТС, д. 5б

№	Источник тепловой энергии	Система теплоснабжения	Теплогенерирующая организация	Теплосетевая организация	Адрес источника
14	Энергетик, АО «ВКС»	Энергетик, АО «ВКС»	АО «ВКС»	АО «ВКС»	г. Владимир, мкрн. Энергетик, ул. Энергетиков, 10в
15	мкр. Заклязьменский	мкр. Заклязьменский	АО «ВКС»	АО «ВКС»	г. Владимир, мкр. Заклязьменский, ул. Восточная, 2у
16	мкр. Коммунар	мкр. Коммунар	АО «ВКС»	АО «ВКС»	г. Владимир, мкр. Коммунар, ул. Центральная, 19
17	Оргтруд 1	Оргтруд 1	АО «ВКС»	АО «ВКС»	г. Владимир, мкр. Оргтруд, ул. Октябрьская, 18а
18	Оргтруд 2	Оргтруд 2	АО «ВКС»	АО «ВКС»	г. Владимир, мкр. Оргтруд, ул. Молодежная, 21
19	мкр. Юрьеvec, АО «ВКС»	мкр. Юрьеvec, АО «ВКС»	АО «ВКС»	АО «ВКС»	г. Владимир, мкр. Юрьеvec, Строительный проезд, 3а
20	Элеваторная	Элеваторная	АО «ВКС»	АО «ВКС»	г. Владимир, ул. Элеваторная, 18а
21	мкр. Лесной	мкр. Лесной	АО «ВКС»	АО «ВКС»	мкр. Лесной, ул. Лесная, 12д
22	ОАО «ВЗ» «Электроприбор»	ОАО «ВЗ» «Электроприбор»	ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор»	ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор»	г. Владимир, ул. Батурина, 28
23	АО ВХКП «Мукомол»	АО ВХКП «Мукомол»	АО Владимирский комбинат хлебопродуктов «Мукомол»	АО Владимирский комбинат хлебопродуктов «Мукомол»	г. Владимир, ул. Элеваторная, 26
24	п. Пиганово	п. Пиганово	ООО «Владимиртеплогаз»	АО «ВКС»	г. Владимир, мкр. Юрьеvec, ул. Центральная, 11
25	Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	ООО «Владимиртеплогаз»	АО «ВКС»	г. Владимир, мкр. Энергетик, ул. Северная, 9А
26	турбаза «Ладога»	турбаза «Ладога»	ООО «Владимиртеплогаз»	АО «ВКС»	г. Владимир, мкр. Турбаза «Ладога» ул. Сосновая, 13
27	«Спецавтохозяйство»	«Спецавтохозяйство»	ООО «Владимиртеплогаз»	-	г. Владимир, ул. Большая Московская, 62б
28	ФГУП «ГНПП «Крона»	ФГУП «ГНПП «Крона»	ФГУП «ГНПП «Крона»	ФГУП «ГНПП «Крона»	г. Владимир, пр-т Ленина, 73
29	ООО УК «Дельта»	ООО УК «Дельта»	ООО Управляющая компания «Дельта»	ООО Управляющая компания «Дельта»	г. Владимир, ул. Большая Московская, 19б
30	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	г. Владимир, ул. Большая Нижегородская, 88
31	ООО «Газпром межрегионгаз Владимир»	ООО «Газпром межрегионгаз Владимир»	ООО «Газпром межрегионгаз Владимир»	-	г. Владимир, ул. Мира, 34
32	ООО «Фирма «Русский простор»	ООО «Фирма «Русский простор»	ООО «Фирма «Русский простор»	ООО «Фирма «Русский простор»	г. Владимир, ул. Юбилейная, 68а
33	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	г. Владимир, ул. 2-я Кольцевая, 26а
34	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	г. Владимир, ул. Большая Московская, 104
35	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	г. Владимир, мкр. Юрьеvec, ул. Всесвятская, 8а
36	Юрьеvec, ООО «ТеплогазВладимир»	Юрьеvec, ООО «ТеплогазВладимир»	ООО «ТеплогазВладимир»	АО «ВКС»	г. Владимир, ул. Институтский городок, 16б
37	Загородная зона	Загородная зона	ООО «ТеплогазВладимир»	АО «ВКС»	г. Владимир, мкр. Коммунар
38	ООО «Техника – коммунальные системы»	ООО «Техника – коммунальные системы»	ООО «Техника – коммунальные системы»	ООО «Техника – коммунальные системы»	г. Владимир, ул. Студеная гора, 10г

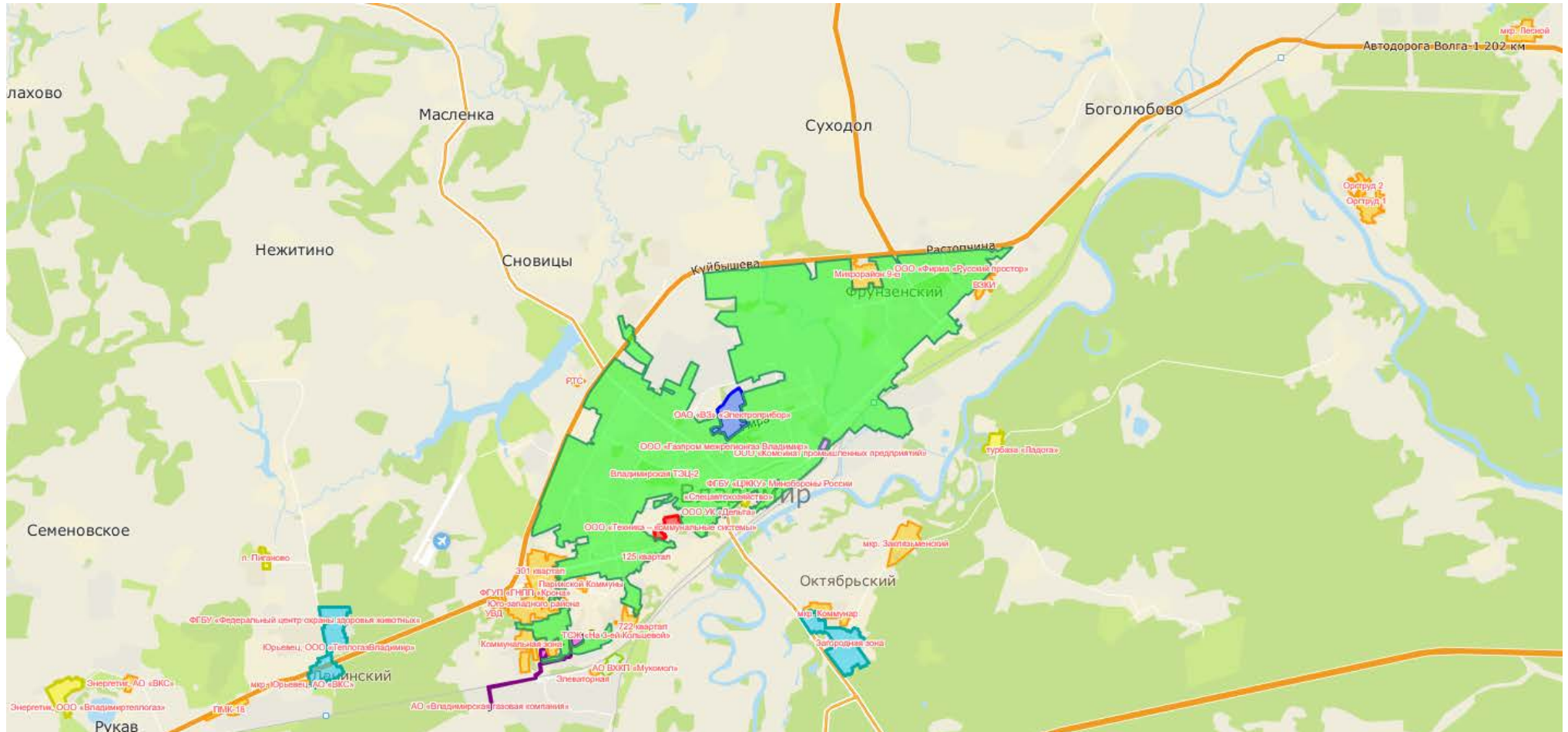


Рисунок 1 – Зоны действия источников. Общий вид

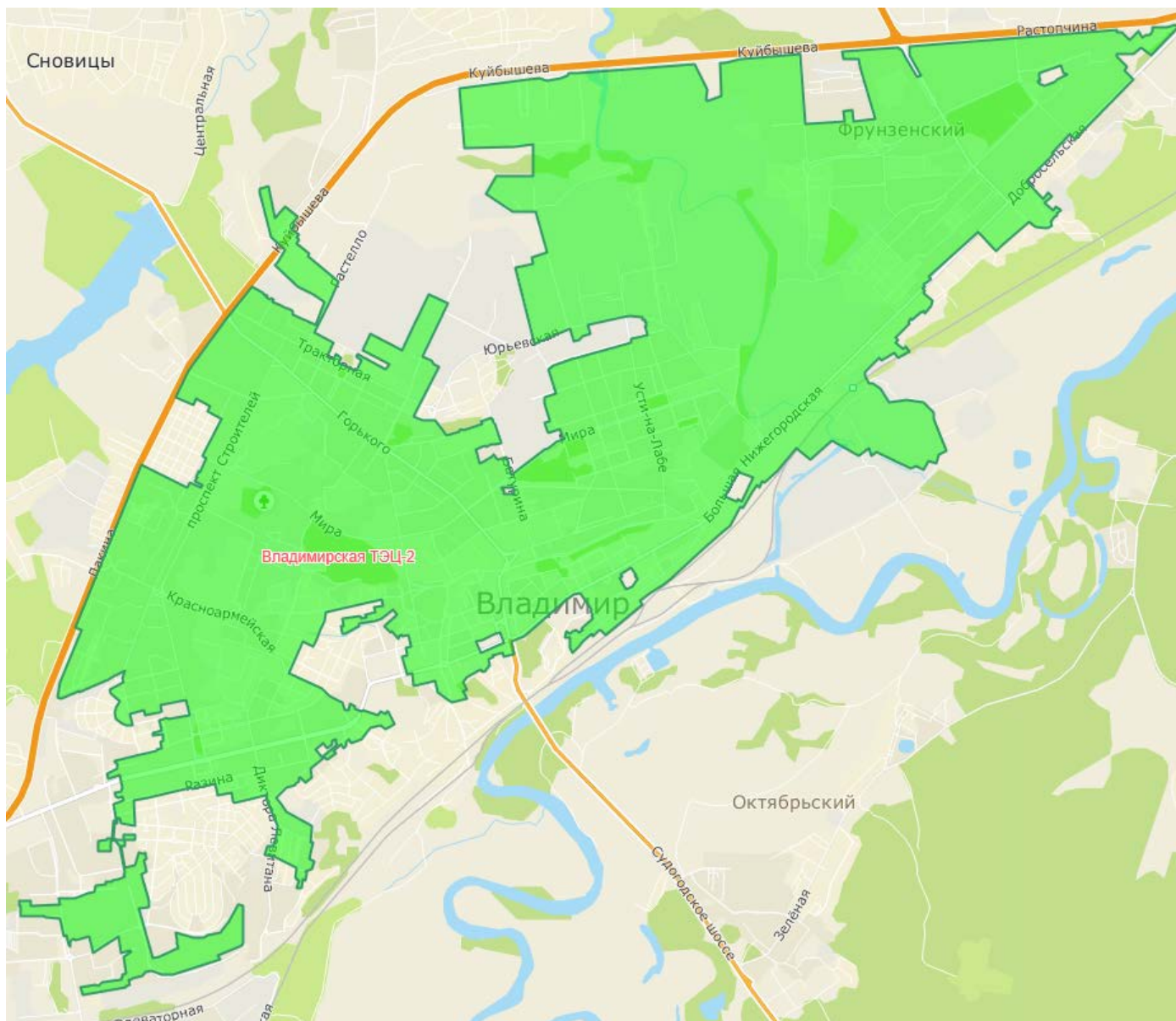


Рисунок 2 – Зона действия Владимирской ТЭЦ-2

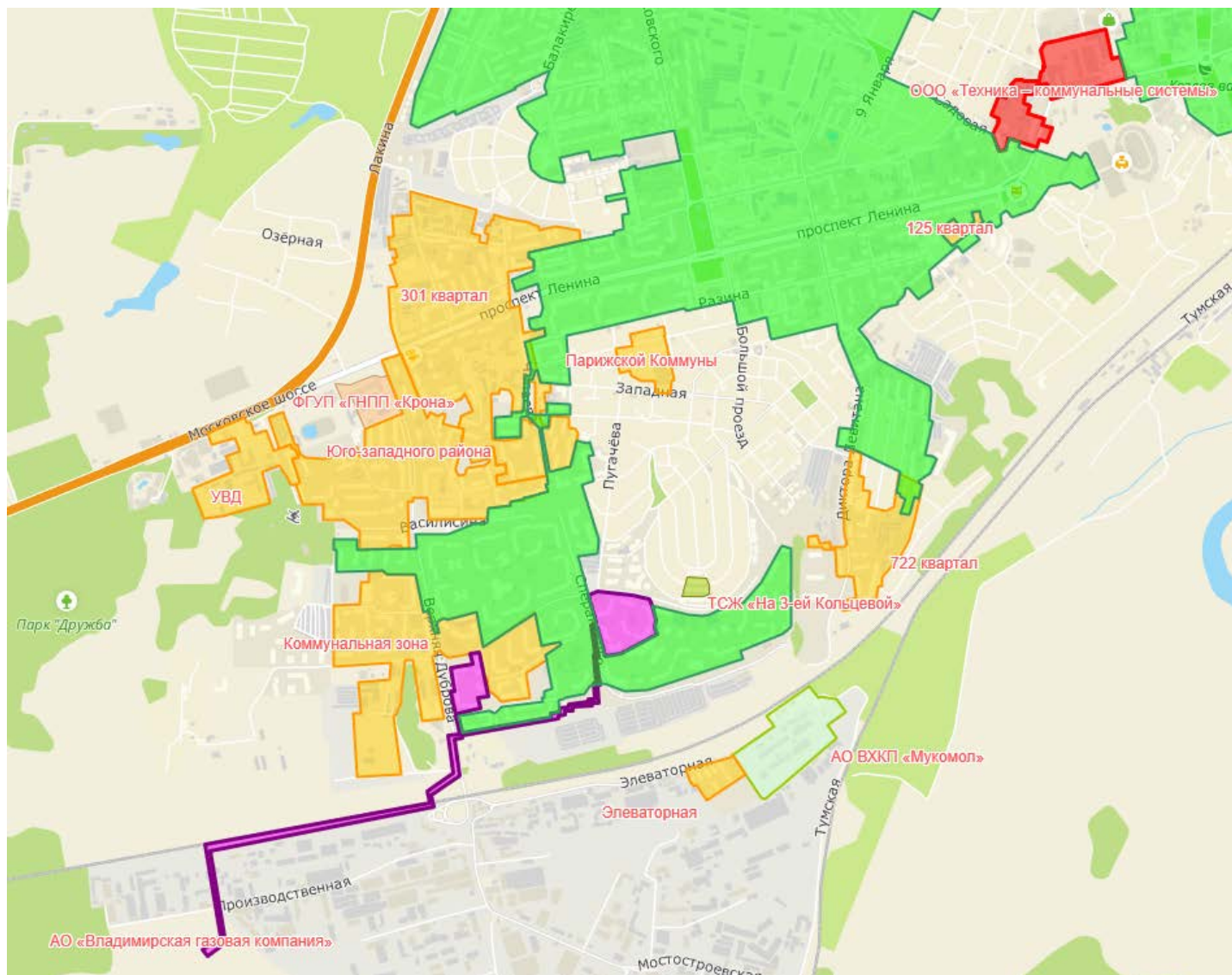


Рисунок 3 – Зона действия котельных 125 квартал, 301 квартал, 722 квартал, УВД, Парижской Коммуны, Коммунальная зона, Юго-западного района, АО «Владимирская газовая компания», Элеваторная, АО ВХКП «Мукомол», ФГУП «ГНПП «Крона», ТСЖ «На 3-ей Кольцевой», ООО «Техника – коммунальные системы»

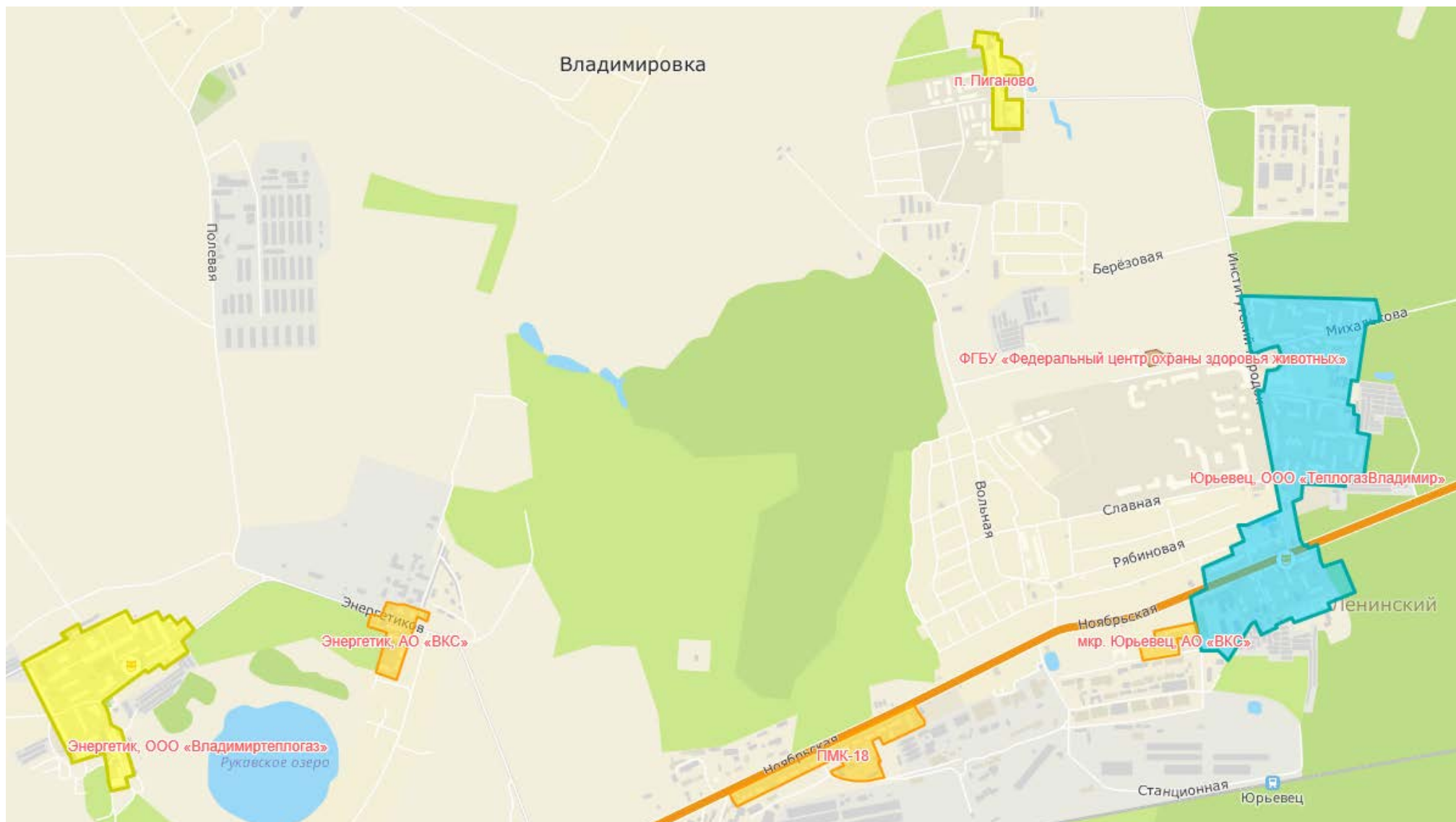


Рисунок 4 – Зона действия котельных Энергетик АО «ВКС», ПМК-18, мкр. Юрьевец АО «ВКС», п. Пиганово, Энергетик ООО «Владимиртеплогаз», Юрьевец ООО «ТеплогазВладимир», ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»

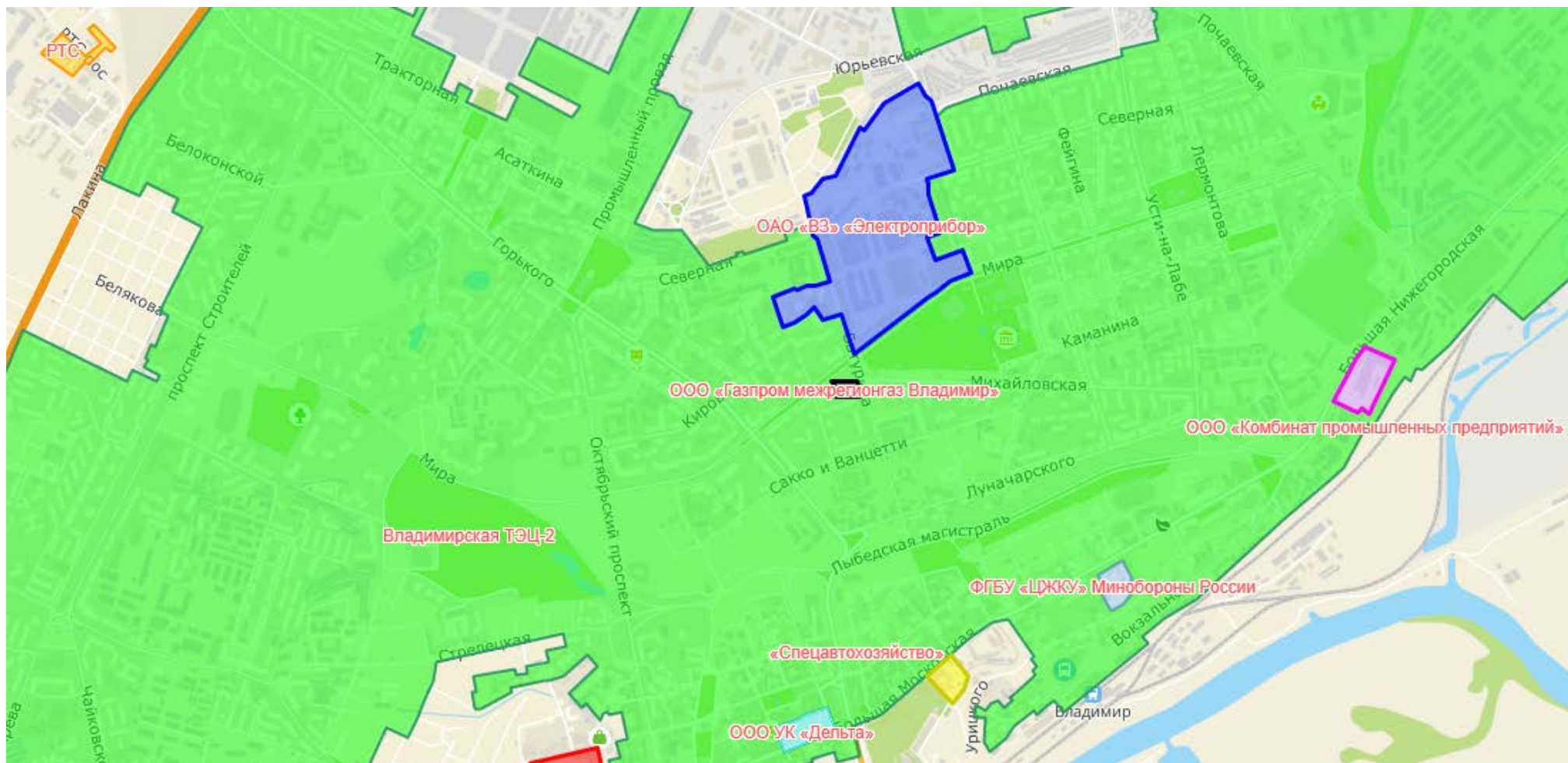


Рисунок 5 – Зона действия котельных РТС, ОАО «ВЗ» «Электроприбор», ООО «Газпром межрегионгаз Владимир», ООО «Комбинат промышленных предприятий», ООО УК «Дельта», «Спецавтохозяйство», ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России

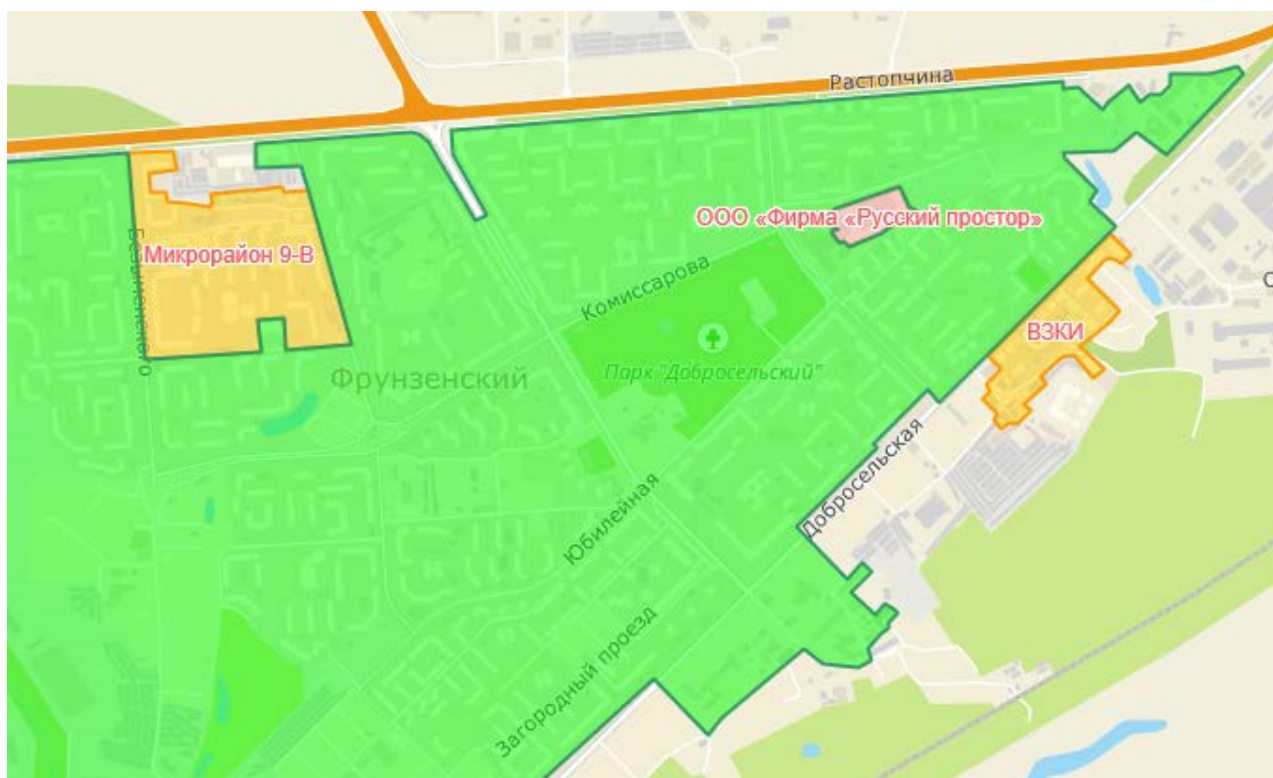


Рисунок 6 – Зона действия котельных Микрорайон 9-В, ВЗКИ, ООО «Фирма «Русский простор»



Рисунок 7 – Зона действия котельных мкр. Коммунар, Загородная зона

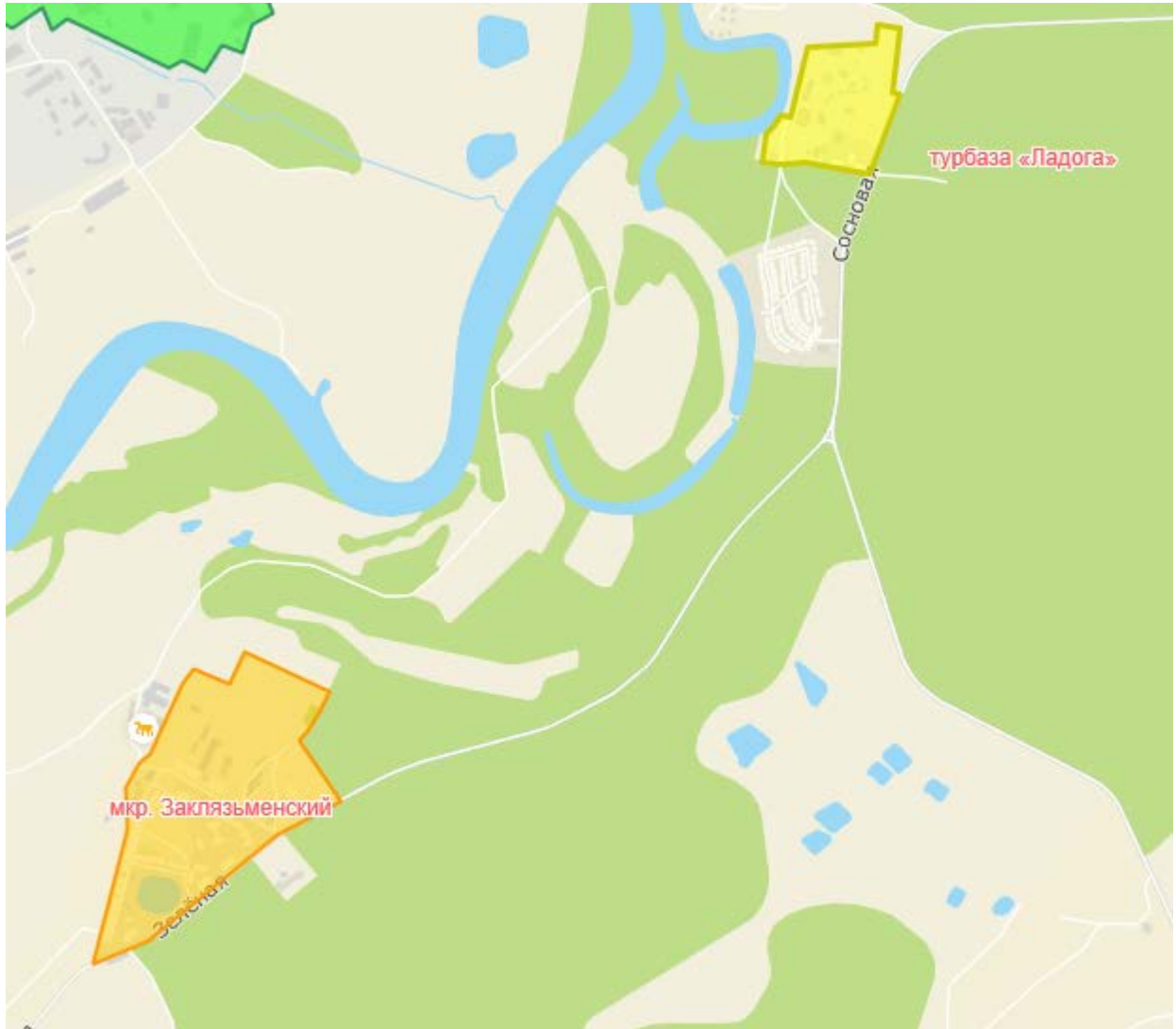


Рисунок 8 – Зона действия котельных мкр. Заклязьменский, турбаза «Ладога»

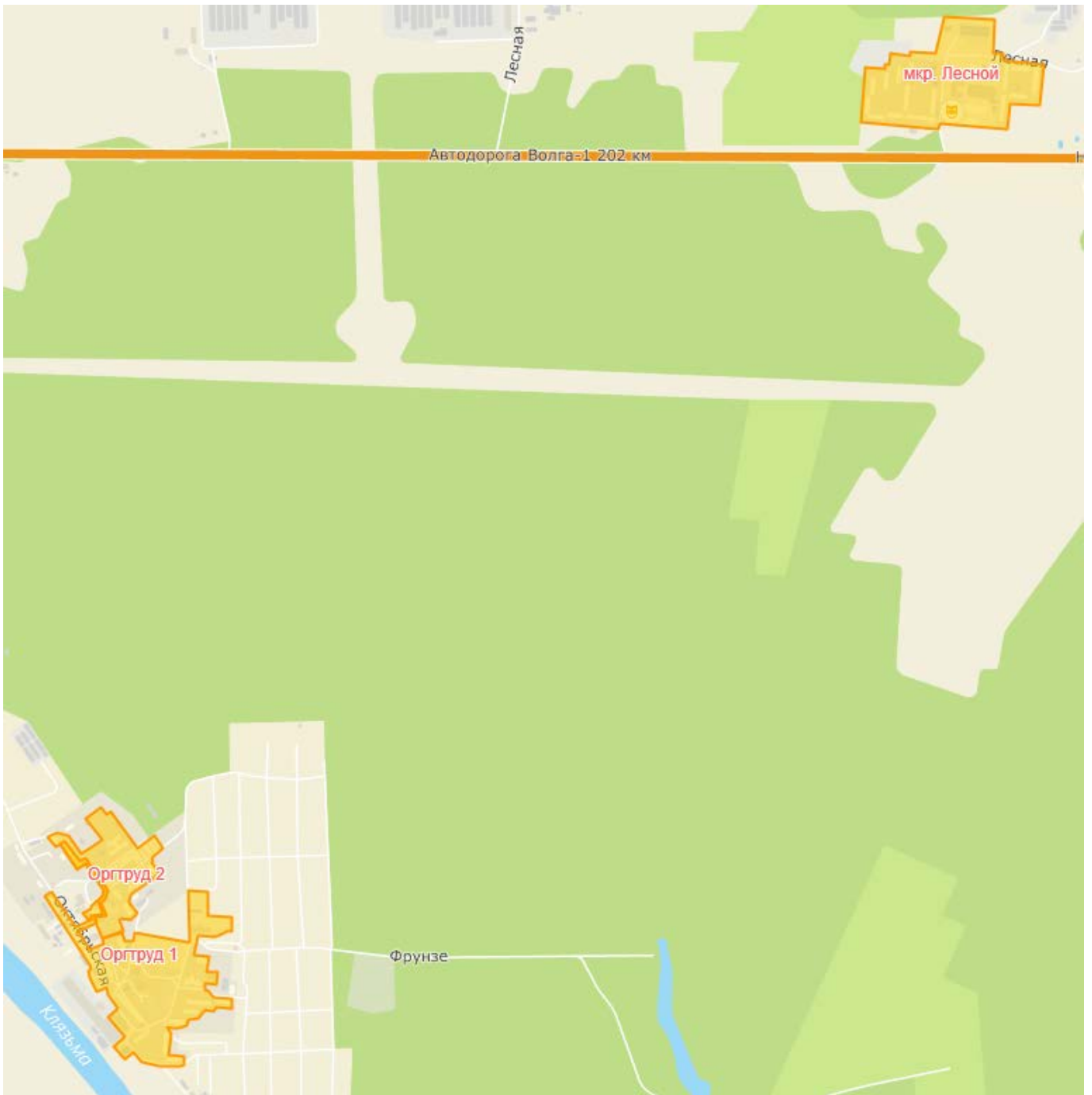


Рисунок 9 – Зона действия котельных Оргтруд 1, Оргтруд 2, мкр. Лесной

2.1.2 Перспективные зоны действия систем теплоснабжения источников тепловой энергии

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);
- Вывода из эксплуатации котельной Микрорайон 9-В с переводом ее тепловой нагрузки на Владимирскую ТЭЦ-2;

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).

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.

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

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

Существующие зоны индивидуального теплоснабжения остаются без изменений.

Т а б л и ц а 20 – Многоквартирные жилые дома с индивидуальным теплоснабжением

№	Адрес многоквартирного дома	Площадь, м ²	Год постройки	Количество этажей
1	Западный проезд. 8	5 262	2012	5
2	Костерин пер. 10	2 095	2002	6
3	мкр. Коммунар, ул. Центральная. 17-а. 1	9 908	2018	7
4	мкр.Оргтруд. ул. Октябрьская. 4	1 302	2013	3
5	мкр.Энергетик, ул. Энергетиков. 6-б	4 748	2013	9
6	мкр.Юрьеvec, ул. Гвардейская. 11	12 156	2014	17
7	мкр.Юрьеvec, ул. Гвардейская. 11-б	18 680	2017	13
8	мкр.Юрьеvec, ул. Гвардейская. 13	12 168	2013	17
9	мкр.Юрьеvec, ул. Гвардейская. 13-б	нд	нд	нд
10	мкр.Юрьеvec, ул. Гвардейская. 15	8 784	2013	17
11	мкр.Юрьеvec, ул. Гвардейская. 17	22 129	2016	12
12	мкр.Юрьеvec, ул. Михалькова. 13-а	3 515	2012	10
13	мкр.Юрьеvec, ул. Михалькова. 2-б	8 705	2015	11
14	мкр.Юрьеvec, ул. Ноябрьская. 41-а	8 634	2016	7
15	мкр.Юрьеvec, ул. Славная. 12	11 082	2015	10
16	мкр.Юрьеvec, ул. Славная. 15	6 270	2013	5
17	мкр.Юрьеvec, ул. Славная. 17	3 734	2011	3
18	Октябрьский пр-кт. 36	26 959	2004	14
19	Перекопский военный городок. 25	6 393	2005	10
20	Перекопский военный городок. 6-а	10 224	2007	11
21	пр-т Ленина. 13-б	2 973	2002	8
22	пр-т Ленина. 18-а	3 710	2000	5
23	пр-т Ленина. 42	5 293	2005	9
24	пр-т Ленина. 5-а	1 312	1997	6
25	пр-т Ленина. 71-б	4 398	2008	9
26	пр-т Строителей. 15-д	12 113	2007	10
27	пр-т Строителей. 15-е	14 001	2008	10
28	пр-т Строителей. 1-а	7 251	2012	10
29	пр-т Строителей. 2-г	3 487	2009	9
30	пр-т Строителей. 42-г	8 051	2011	11
31	Стрелецкий мыс. 1	3 172	2004	7
32	Стрелецкий мыс. 3	3 525	2003	5
33	Стрелецкий мыс. 5	1 795	2005	6
34	Судогодское шоссе. 29-и	4 435	2010	6
35	Суздальский пр-кт. 19	6 244	2012	10
36	ул. 1-я Пионерская. 84-а	3 918	2007	9
37	ул. 2-я Кольцевая. 31-б	нд	нд	нд
38	ул. 2-я Кольцевая. 31-а	нд	нд	нд
39	ул. 2-я Кольцевая. 70	4 566	2013	7
40	ул. Батурина. 33	8 744	1998	10
41	ул. Безыменского, 17-г	21 993	2009	10
42	ул. Безыменского, 3-а	17 316	2009	10
43	ул. Белокопской. 12-б	6 380	2006	9

№	Адрес многоквартирного дома	Площадь, м ²	Год постройки	Количество этажей
44	ул. Белоконской. 14-б	6 437	2013	9
45	ул. Белоконской. 16	6 507	1989	12
46	ул. Василисина, 2	7 250	2007	11
47	ул. Василисина. 2-а	7 520	2009	11
48	ул. Верхняя Дуброва. 2-б	6 886	2017	10
49	ул. Гастелло. 7-г	4 307	2013	10
50	ул. Горького, д. 133	нд	нд	17
51	ул. Горького. 117	18 297	2013	14
52	ул. Диктора Левитана, 25	9 423	2015	13
53	ул. Западная, 57	нд	нд	нд
54	ул. 3-я Кольцевая. 10	7 328	2009	10
55	ул. 3-я Кольцевая. 12	11 035	2014	12
56	ул. 3-я Кольцевая. 14	8 517	2015	12
57	ул. 3-я Кольцевая. 16	15 649	2015	12
58	ул. 3-я Кольцевая. 25-а	5 798	2006	10
59	ул. Кирова. 3-а	3 500	2000	10
60	ул. Кирова. 6	нд	нд	нд
61	ул. Комиссарова, 22-а	6 007	2014	10
62	ул. Комиссарова, 4-а	16 923	2008	10
63	ул. Крайнова. 3-а	19 047	2016	16
64	ул. Красноармейская. 43-г	8 692	2003	9
65	ул. Красноармейская. 43-к	5 852	2012	9
66	ул. Куйбышева, 5-д	6 697	2013	10
67	ул. Куйбышева. 5	7 043	2011	9
68	ул. Куйбышева. 5-б	12 139	2013	10
69	ул. Куйбышева. 5-а	5 539	2012	10
70	ул. Куйбышева. 5-г	6 710	2013	10
71	ул. Куйбышева. 5-ж	12 045	2014	10
72	ул. Куйбышева. 5-и	15 396	2014	12
73	ул. Куйбышева. 66	12 800	2007	8
74	ул. Куйбышева. 66-а	2 765	2009	10
75	ул. Куйбышева. 9	11 287	2017	10
76	ул. Левино Поле, 46	20 929	2016	10
77	ул. Ломоносова, 10-а	1 225	2017	3
78	ул. Мира 15-а	6 894	2012	14
79	ул. Мира, 15	18 156	2010	10
80	ул. Мира, 9	10 764	2006	9
81	ул. Нижняя Дуброва. 48	16 521	2016	17
82	ул. Нижняя Дуброва. 48-б	7 600	2014	16
83	ул. Нижняя Дуброва. 48-а	9 513	2016	16
84	ул. Нижняя Дуброва. 50-1	9 865	2015	нд
85	ул. Нижняя Дуброва. 50-2	9 127	2016	18
86	ул. Нижняя Дуброва. 52-1	нд	2017	17
87	ул. Нижняя Дуброва. 52-2	нд	2017	17
88	ул. Никитина. 4-а	6 181	2004	10
89	ул. Никитина. 7	7 047	2008	9
90	ул. Новгородская, 19-а	12 019	2017	10
91	ул. Новгородская, д.2	10 719	2018	17
92	ул. Новгородская. 36	3 031	2016	3
93	ул. Новгородская. 4	3 925	2015	10
94	ул. Новгородская. 6	3 930	2015	10
95	ул. Новгородская. 8	7 527	2016	10
96	ул. Ново-Ямская. 70	1 487	1995	3
97	ул. Офицерская, 11-а	6 895	2003	9
98	ул. Офицерская. 16	4 144	2008	10
99	ул. Офицерская. 9-а	15 273	2004	8
100	ул. Пичугина. 5	6 157	2002	6
101	ул. Погодина. 24	нд	нд	нд
102	ул. Пугачева, 62	20 511	2008	10

№	Адрес многоквартирного дома	Площадь, м ²	Год постройки	Количество этажей
103	ул. Пугачева, 77	8 364	2013	13
104	ул. Пугачева. 75	6 529	2012	13
105	ул. Пугачева. 79	4 480	2009	9
106	ул. Пушкарская. 44	6 724	2013	14
107	ул. Пушкарская. 46	9 981	2013	16
108	ул. Разина, 6	2 092	2002	10
109	ул. Разина. 4-а	2 980	1998	6
110	ул. Разина. 8	2 316	2002	4
111	ул. Садовая. 12	4 245	2013	14
112	ул. Северная. 108	13 949	2010	12
113	ул. Северная. 110	10 303	2009	10
114	ул. Северная. 110-а	10 303	2009	10
115	ул. Семашко. 8	11 948	2012	16
116	ул. Славная. 4	35 424	2017	16
117	ул. Солнечная, 41-а	4 830	2011	10
118	ул. Сперанского. 17	8 056	2017	10
119	ул. Ставровская. 1	31 748	2016	18
120	ул. Ставровская. 4	26 859	2014	17
121	ул. Стрелецкая. 2	нд	нд	нд
122	ул. Стрелецкая. 4	нд	нд	нд
123	ул. Стрелецкая. 4-а	нд	нд	нд
124	ул. Студеная гора. 14	7 503	2010	8
125	ул. Студенческая, 16-г	9 550	2014	17
126	ул. Студенческая. 16-б	9 174	2015	17
127	ул. Студенческая. 16-д	5 285	2015	12
128	ул. Студенческая. 18-д	5 472	2016	10
129	ул. Студенческая. 6-б	5 657	2013	10
130	ул. Суздальская. 5	8 633	2015	7
131	ул. Суздальская. 5-б	6 707	2014	7
132	ул. Сурикова. 10-а	15 980	2012	10
133	ул. Сурикова. 10-б	5 486	2011	10
134	ул. Хирурга Орлова 2-б	1 303	1999	5

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 также учтено:

- котельная Юго-Западного района. В 2021 г. вывод из эксплуатации котла ДКВр 10/13 ст. № 1 и установка котла Термотехник ТТ 150. В 2022 г. вывод из эксплуатации котлов ДКВр 10/13 ст. № 2 и ст. № 3 и установка двух котлов Термотехник ТТ 150;
- котельная 722 квартал. В 2021 г. установка котла Термотехник ТТ 110;
- котельная п. Пиганово. В 2020 г. вывод из эксплуатации котла Универсал-6 ст. № 4;
- котельная Загородная зона. Установка котла на летний режим работы тепловой мощностью 3,44 Гкал/ч в 2021 г.;
- котельная Оргтруд-1. Реконструкция котельной к 2025 г.;
- котельная Оргтруд-2. Реконструкция котельной к 2027 г.;
- котельная мкр. Юрьевец, АО «ВКС». Реконструкция котельной к 2026 г.

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

- установленная тепловая мощность источников тепловой энергии составит 1266,4 Гкал/ч;
- располагаемая тепловая мощность источников тепловой энергии составит 1085,1 Гкал/ч;
- резерв тепловой мощности (по фактической нагрузке) составит 252,6 Гкал/ч.

В системах теплоснабжения с котельными к 2037 г.:

- установленная тепловая мощность источников тепловой энергии составит 242,6 Гкал/ч;
- располагаемая тепловая мощность источников тепловой энергии составит 237,7 Гкал/ч;
- резерв тепловой мощности (по фактической нагрузке) составит 125,4 Гкал/ч.

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.

Для перспективных потребителей согласно Генеральному плану и перспективной точечной застройки, площадки которых расположены вне зон действия источников теплоснабжения, проведен расчет целесообразности подключения.

Расчет проведен согласно методике, из Методических рекомендаций [4]. Результаты представлены в таблице 21.

В результате определено, что все перспективные потребители площадок Генерального плана и перспективной точечной застройки находятся в пределах радиуса эффективного теплоснабжения.

Т а б л и ц а 21 – Результаты расчета эффективного радиуса

№ п/п	Наименование потребителей	Нагрузка, Гкал/ч			Источник	Год подключения	НВВотэ, тыс. руб.	ΔНВВ отэ, тыс. руб.	НВВпер, тыс. руб.	ΔНВВ пер, тыс. руб.	Q, тыс. Гкал	ΔQнп, тыс. Гкал	Qс, тыс. Гкал	ΔQснп, тыс. Гкал	Ткп,нп, руб./Гкал	Тариф, руб./Гкал	Заключение о целесообразности подключения потребителя
		ОВ	ГВС ср.	Итого с ГВС ср.													
1	Строительство участка 2Dу=100 мм для присоединения перспективной точечной застройки, расположенной по адресу: ул. Северная, д 47 к Владимирской ТЭЦ-2	0,277	0,164	0,441	Владимирская ТЭЦ-2	2022	1 778 883	783	3 269	0	2 061	2,6	11,8	2,2	1 095,31	1 260,51	в пределах эф. радиуса
2	Строительство участка 2Dу=50 мм для присоединения перспективной точечной застройки, расположенной по адресу: ул. Токарева, 3, морт к Владимирской ТЭЦ-2	0,042	0,011	0,053	Владимирская ТЭЦ-2	2021	1 768 231	690	3 241	0	2 061	0,2	11,8	0,2	1 128,06	1 189,16	в пределах эф. радиуса
3	Строительство участка 2Dу=50 мм для присоединения перспективной точечной застройки, расположенной по адресу: ул. Лакина, д.161 к Владимирской ТЭЦ-2	0,048	0	0,048	Владимирская ТЭЦ-2	2020	1 667 102	947	3 061	0	2 061	0,1	11,8	0,1	1 066,05	1 121,85	в пределах эф. радиуса
4	Строительство участка 2Dу=50 мм для присоединения перспективной точечной застройки, расположенной по адресу: ул. Горького, д. 107а к Владимирской ТЭЦ-2	0,099	0,106	0,205	Владимирская ТЭЦ-2	2021	1 768 231	1 082	3 241	0	2 061	1,4	11,8	1,2	1 106,32	1 189,16	в пределах эф. радиуса
5	Строительство участка 2Dу=50 мм для присоединения перспективной точечной застройки, расположенной по адресу: ул. Девическая д.11 к Владимирской ТЭЦ-2	0,048	0,011	0,059	Владимирская ТЭЦ-2	2021	1 768 231	3 653	3 241	0	2 061	0,3	11,8	0,2	1 129,14	1 189,16	в пределах эф. радиуса
6	Строительство участка 2Dу=50 мм для присоединения перспективной точечной застройки, расположенной по адресу: ул. Чернышевского, д.76 к Владимирской ТЭЦ-2	0,099	0,106	0,205	Владимирская ТЭЦ-2	2021	1 768 231	1 353	3 241	0	2 061	1,4	11,8	1,2	1 106,45	1 189,16	в пределах эф. радиуса
7	Строительство участка 2Dу=80 мм для присоединения перспективной точечной застройки, расположенной по адресу: П. Осипенко, 58 к Владимирской ТЭЦ-2	0,256	0	0,256	Владимирская ТЭЦ-2	2020	1 667 102	595	3 061	0	2 061	0,8	11,8	0,7	1 054,71	1 121,85	в пределах эф. радиуса
8	Строительство участка 2Dу=125 мм для присоединения перспективной	0,931	0,015	0,946	Владимирская ТЭЦ-2	2021	1 768 231	891	3 241	0	2 061	2,9	11,8	2,5	1 083,65	1 189,16	в пределах эф. радиуса

№ п/п	Наименование потребителей	Нагрузка, Гкал/ч			Источник	Год подключения	НВВотэ, тыс. руб.	ΔНВВ отэ, тыс. руб.	НВВпер, тыс. руб.	ΔНВВ пер, тыс. руб.	Q, тыс. Гкал	ΔQнп, тыс. Гкал	Qс, тыс. Гкал	ΔQснп, тыс. Гкал	Ткп,нп, руб./Гкал	Тариф, руб./Гкал	Заклечение о целесообразности подключения потребителя
		ОВ	ГВС ср.	Итого с ГВС ср.													
	точечной застройки, расположенной по адресу: ул. Мира д.61а к Владимирской ТЭЦ-2																
9	Строительство участка 2Ду=150 мм для присоединения перспективной точечной застройки, расположенной по адресу: ул. П.Осипенко д.65 к Владимирской ТЭЦ-2	2,697	2,146	4,843	Владимирская ТЭЦ-2	2021	1 768 231	1 109	3 241	0	2 061	31,1	11,8	26,9	929,17	1 189,16	в пределах эф. радиуса
10	Строительство участка 2Ду=150 мм для присоединения площадки застройки ОЗ-14 к Владимирской ТЭЦ-2	3,151	0,56	3,711	Владимирская ТЭЦ-2	2023	1 837 951	4 621	3 380	0	2 061	15,3	11,8	13,2	1 022,38	1 336,14	в пределах эф. радиуса
11	Строительство участка 2Ду=100 мм для присоединения площадки застройки ОЗ-25 к Владимирской ТЭЦ-2	0,432	0,076	0,508	Владимирская ТЭЦ-2	2023	1 837 951	3 916	3 380	0	2 061	2,1	11,8	1,8	1 141,18	1 336,14	в пределах эф. радиуса
12	Строительство участка 2Ду=125 мм для присоединения площадки застройки ОЗ-24 к Владимирской ТЭЦ-2	2,152	0,384	2,536	Владимирская ТЭЦ-2	2023	1 837 951	2 676	3 380	0	2 061	10,4	11,8	9,0	1 050,60	1 336,14	в пределах эф. радиуса
13	Строительство участка 2Ду=100 мм для присоединения площадки застройки ОЗ-23 к Владимирской ТЭЦ-2	0,405	0,072	0,477	Владимирская ТЭЦ-2	2023	1 837 951	1 566	3 380	0	2 061	2,0	11,8	1,7	1 142,05	1 336,14	в пределах эф. радиуса
14	Строительство участка 2Ду=100 мм для присоединения площадки застройки МКД-3 к Владимирской ТЭЦ-2	0,145	0,016	0,161	Владимирская ТЭЦ-2	2023	1 837 951	1 880	3 380	0	2 061	0,6	11,8	0,5	1 166,86	1 336,14	в пределах эф. радиуса
15	Строительство участка 2Ду=100 мм для присоединения площадки застройки МКД-4 к Владимирской ТЭЦ-2	0,115	0,012	0,127	Владимирская ТЭЦ-2	2023	1 837 951	3 916	3 380	0	2 061	0,5	11,8	0,4	1 170,46	1 336,14	в пределах эф. радиуса
16	Строительство участка 2Ду=50 мм для присоединения площадки застройки МКД-5 к Владимирской ТЭЦ-2	0,043	0,004	0,047	Владимирская ТЭЦ-2	2023	1 837 951	1 353	3 380	0	2 061	0,2	11,8	0,1	1 175,33	1 336,14	в пределах эф. радиуса
17	Строительство участка 2Ду=100 мм для присоединения площадки застройки МКД-6 к Владимирской ТЭЦ-2	0,43	0,046	0,476	Владимирская ТЭЦ-2	2024	1 899 085	1 566	3 494	0	2 061	1,7	11,8	1,5	1 183,77	1 416,31	в пределах эф. радиуса

№ п/п	Наименование потребителей	Нагрузка, Гкал/ч			Источник	Год подключения	НВВотэ, тыс. руб.	ΔНВВ отэ, тыс. руб.	НВВпер, тыс. руб.	ΔНВВ пер, тыс. руб.	Q, тыс. Гкал	ΔQнп, тыс. Гкал	Qс, тыс. Гкал	ΔQснп, тыс. Гкал	Ткп,нп, руб./Гкал	Тариф, руб./Гкал	Заключение о целесообразности подключения потребителя
		ОВ	ГВС ср.	Итого с ГВС ср.													
18	Строительство участка 2Ду=50 мм для присоединения площадки застройки МКД-7 к Владимирской ТЭЦ-2	0,035	0,004	0,039	Владимирская ТЭЦ-2	2024	1 899 085	541	3 494	0	2 061	0,1	11,8	0,1	1 214,68	1 416,31	в пределах эф. радиуса
19	Строительство участка 2Ду=80 мм для присоединения площадки застройки МКД-8 к Владимирской ТЭЦ-2	0,25	0,028	0,278	Владимирская ТЭЦ-2	2024	1 899 085	1 784	3 494	0	2 061	1,0	11,8	0,9	1 197,12	1 416,31	в пределах эф. радиуса
20	Строительство участка 2Ду=80 мм для присоединения площадки застройки МКД-9 к Владимирской ТЭЦ-2	0,321	0,036	0,357	Владимирская ТЭЦ-2	2024	1 899 085	1 784	3 494	0	2 061	1,3	11,8	1,1	1 191,57	1 416,31	в пределах эф. радиуса
21	Строительство участка 2Ду=50 мм для присоединения площадки застройки МКД-10 к Владимирской ТЭЦ-2	0,089	0,008	0,097	Владимирская ТЭЦ-2	2024	1 899 085	541	3 494	0	2 061	0,3	11,8	0,3	1 210,37	1 416,31	в пределах эф. радиуса
22	Строительство участка 2Ду=50 мм для присоединения площадки застройки МКД-11 к Владимирской ТЭЦ-2	0,035	0	0,035	Владимирская ТЭЦ-2	2024	1 899 085	541	3 494	0	2 061	0,1	11,8	0,1	1 215,62	1 416,31	в пределах эф. радиуса
23	Строительство участка 2Ду=100 мм для присоединения площадки застройки МКД-12 к Владимирской ТЭЦ-2	0,599	0,064	0,663	Владимирская ТЭЦ-2	2024	1 899 085	3 133	3 494	0	2 061	2,4	11,8	2,1	1 172,97	1 416,31	в пределах эф. радиуса
24	Строительство участка 2Ду=125 мм для присоединения площадки застройки МКД-13 к Владимирской ТЭЦ-2	1,22	0,12	1,34	Владимирская ТЭЦ-2	2036	2 807 405	2 230	5 200	0	2 061	4,7	11,8	4,2	1 685,96	2 612,14	в пределах эф. радиуса
25	Строительство участка 2Ду=100 мм для присоединения площадки застройки МКД-14 к Владимирской ТЭЦ-2	0,322	0,036	0,358	Владимирская ТЭЦ-2	2024	1 899 085	1 566	3 494	0	2 061	1,3	11,8	1,2	1 191,41	1 416,31	в пределах эф. радиуса
26	Строительство участка 2Ду=100 мм для присоединения площадки застройки МКД-15 к Владимирской ТЭЦ-2	0,365	0,038	0,403	Владимирская ТЭЦ-2	2024	1 899 085	627	3 494	0	2 061	1,5	11,8	1,3	1 188,25	1 416,31	в пределах эф. радиуса
27	Строительство участка 2Ду=100 мм для присоединения площадки застройки МКД-18 к Владимирской ТЭЦ-2	0,24	0,02	0,26	Владимирская ТЭЦ-2	2036	2 807 405	4 699	5 200	0	2 061	0,9	11,8	0,8	1 777,08	2 612,14	в пределах эф. радиуса

№ п/п	Наименование потребителей	Нагрузка, Гкал/ч			Источник	Год подключения	НВВотэ, тыс. руб.	ΔНВВ отэ, тыс. руб.	НВВпер, тыс. руб.	ΔНВВ пер, тыс. руб.	Q, тыс. Гкал	ΔQнп, тыс. Гкал	Qс, тыс. Гкал	ΔQснп, тыс. Гкал	Ткп,нп, руб./Гкал	Тариф, руб./Гкал	Заключе-ние о целе-сообразно-сти под-ключения потреби-теля
		ОВ	ГВС ср.	Итого с ГВС ср.													
28	Строительство участка 2Ду=50 мм для присоединения площадки застройки МКД-19 к Владимирской ТЭЦ-2	0,089	0,008	0,097	Владимирская ТЭЦ-2	2024	1 899 085	1 353	3 494	0	2 061	0,3	11,8	0,3	1 210,76	1 416,31	в пределах эф. радиуса
29	Строительство участка 2Ду=100 мм для присоединения площадки застройки МКД-20 к Владимирской ТЭЦ-2	0,473	0,048	0,521	Владимирская ТЭЦ-2	2024	1 899 085	1 880	3 494	0	2 061	1,9	11,8	1,6	1 181,37	1 416,31	в пределах эф. радиуса
30	Строительство участка 2Ду=125 мм для присоединения площадки застройки МКД-21 к Владимирской ТЭЦ-2	1,576	0,167	1,743	Владимирская ТЭЦ-2	2025	1 962 222	892	3 612	0	2 061	6,4	11,8	5,5	1 157,75	1 501,29	в пределах эф. радиуса
31	Строительство участка 2Ду=50 мм для присоединения площадки застройки МКД-22 к Владимирской ТЭЦ-2	0,062	0,008	0,07	Владимирская ТЭЦ-2	2025	1 962 222	1 623	3 612	0	2 061	0,3	11,8	0,2	1 253,03	1 501,29	в пределах эф. радиуса
32	Строительство участка 2Ду=100 мм для присоединения площадки застройки МКД-23 к Владимирской ТЭЦ-2	0,062	0,008	0,07	Владимирская ТЭЦ-2	2025	1 962 222	2 349	3 612	0	2 061	0,3	11,8	0,2	1 253,38	1 501,29	в пределах эф. радиуса
33	Строительство участка 2Ду=125 мм для присоединения площадки застройки МКД-27 к Владимирской ТЭЦ-2	1,63	0,174	1,804	Владимирская ТЭЦ-2	2025	1 962 222	3 568	3 612	0	2 061	6,6	11,8	5,7	1 156,53	1 501,29	в пределах эф. радиуса
34	Строительство участка 2Ду=100 мм для присоединения площадки застройки МКД-29 к Владимирской ТЭЦ-2	0,252	0,028	0,28	Владимирская ТЭЦ-2	2025	1 962 222	2 349	3 612	0	2 061	1,0	11,8	0,9	1 237,22	1 501,29	в пределах эф. радиуса
35	Строительство участка 2Ду=100 мм для присоединения площадки застройки МКД-30 к Владимирской ТЭЦ-2	0,716	0,076	0,792	Владимирская ТЭЦ-2	2025	1 962 222	1 566	3 612	0	2 061	2,9	11,8	2,5	1 203,72	1 501,29	в пределах эф. радиуса
36	Строительство участка 2Ду=100 мм для присоединения площадки застройки ОЗ-1 к Владимирской ТЭЦ-2	0,205	0,036	0,241	Владимирская ТЭЦ-2	2025	1 962 222	1 880	3 612	0	2 061	1,0	11,8	0,9	1 238,02	1 501,29	в пределах эф. радиуса
37	Строительство участка 2Ду=80 мм для присоединения площадки застройки ОЗ-2 к Владимирской ТЭЦ-2	0,224	0,04	0,264	Владимирская ТЭЦ-2	2025	1 962 222	595	3 612	0	2 061	1,1	11,8	0,9	1 235,43	1 501,29	в пределах эф. радиуса

№ п/п	Наименование потребителей	Нагрузка, Гкал/ч			Источник	Год подключения	НВВотэ, тыс. руб.	ΔНВВ отэ, тыс. руб.	НВВпер, тыс. руб.	ΔНВВ пер, тыс. руб.	Q, тыс. Гкал	ΔQнп, тыс. Гкал	Qс, тыс. Гкал	ΔQснп, тыс. Гкал	Ткп,нп, руб./Гкал	Тариф, руб./Гкал	Заключение о целесообразности подключения потребителя
		ОВ	ГВС ср.	Итого с ГВС ср.													
38	Строительство участка 2Ду=80 мм для присоединения площадки застройки ОЗ-3 к Владимирской ТЭЦ-2	0,178	0,028	0,206	Владимирская ТЭЦ-2	2025	1 962 222	1 784	3 612	0	2 061	0,8	11,8	0,7	1 241,31	1 501,29	в пределах эф. радиуса
39	Строительство участка 2Ду=125 мм для присоединения площадки застройки ОЗ-4 к Владимирской ТЭЦ-2	1,25	0,224	1,474	Владимирская ТЭЦ-2	2025	1 962 222	2 676	3 612	0	2 061	6,0	11,8	5,3	1 162,36	1 501,29	в пределах эф. радиуса
40	Строительство участка 2Ду=100 мм для присоединения площадки застройки ОЗ-6 к Владимирской ТЭЦ-2	1,061	0,188	1,249	Владимирская ТЭЦ-2	2025	1 962 222	1 566	3 612	0	2 061	5,1	11,8	4,4	1 172,88	1 501,29	в пределах эф. радиуса
41	Строительство участка 2Ду=100 мм для присоединения площадки застройки ОЗ-9 к Владимирской ТЭЦ-2	0,505	0,092	0,597	Владимирская ТЭЦ-2	2025	1 962 222	1 566	3 612	0	2 061	2,5	11,8	2,1	1 210,90	1 501,29	в пределах эф. радиуса
42	Строительство участка 2Ду=200 мм для присоединения площадки застройки ОЗ-11 к Владимирской ТЭЦ-2	8,864	1,568	10,432	Владимирская ТЭЦ-2	2026	2 027 396	5 033	3 734	0	2 061	42,5	11,8	37,0	1 042,52	1 591,37	в пределах эф. радиуса
43	Строительство участка 2Ду=100 мм для присоединения площадки застройки ОЗ-12 к Владимирской ТЭЦ-2	0,575	0,104	0,679	Владимирская ТЭЦ-2	2026	2 027 396	783	3 734	0	2 061	2,8	11,8	2,4	1 245,30	1 591,37	в пределах эф. радиуса
44	Строительство участка 2Ду=125 мм для присоединения площадки застройки ОЗ-13 к Владимирской ТЭЦ-2	0,818	0,148	0,966	Владимирская ТЭЦ-2	2026	2 027 396	3 568	3 734	0	2 061	4,0	11,8	3,4	1 228,43	1 591,37	в пределах эф. радиуса
45	Строительство участка 2Ду=100 мм для присоединения площадки застройки ОЗ-17 к Владимирской ТЭЦ-2	0,243	0,044	0,287	Владимирская ТЭЦ-2	2026	2 027 396	1 880	3 734	0	2 061	1,2	11,8	1,0	1 275,27	1 591,37	в пределах эф. радиуса
46	Строительство участка 2Ду=100 мм для присоединения площадки застройки ОЗ-18 к Владимирской ТЭЦ-2	0,497	0,088	0,585	Владимирская ТЭЦ-2	2026	2 027 396	1 253	3 734	0	2 061	2,4	11,8	2,1	1 252,28	1 591,37	в пределах эф. радиуса
47	Строительство участка 2Ду=80 мм для присоединения площадки застройки ОЗ-19 к Владимирской ТЭЦ-2	0,127	0,02	0,147	Владимирская ТЭЦ-2	2026	2 027 396	1 486	3 734	0	2 061	0,6	11,8	0,5	1 287,60	1 591,37	в пределах эф. радиуса

№ п/п	Наименование потребителей	Нагрузка, Гкал/ч			Источник	Год подключения	НВВотэ, тыс. руб.	ΔНВВ отэ, тыс. руб.	НВВпер, тыс. руб.	ΔНВВ пер, тыс. руб.	Q, тыс. Гкал	ΔQнп, тыс. Гкал	Qс, тыс. Гкал	ΔQснп, тыс. Гкал	Ткп,нп, руб./Гкал	Тариф, руб./Гкал	Заключение о целесообразности подключения потребителя
		ОВ	ГВС ср.	Итого с ГВС ср.													
48	Строительство участка 2Ду=100 мм для присоединения площадки застройки ОЗ-20 к Владимирской ТЭЦ-2	0,494	0,084	0,578	Владимирская ТЭЦ-2	2026	2 027 396	2 349	3 734	0	2 061	2,3	11,8	2,0	1 253,71	1 591,37	в пределах эф. радиуса
49	Строительство участка 2Ду=100 мм для присоединения площадки застройки ОЗ-22 к Владимирской ТЭЦ-2	0,802	0,14	0,942	Владимирская ТЭЦ-2	2026	2 027 396	783	3 734	0	2 061	3,8	11,8	3,3	1 229,01	1 591,37	в пределах эф. радиуса
50	Строительство участка 2Ду=100 мм для присоединения площадки застройки ОЗ-26 к Владимирской ТЭЦ-2	0,424	0,076	0,5	Владимирская ТЭЦ-2	2026	2 027 396	2 349	3 734	0	2 061	2,0	11,8	1,8	1 258,85	1 591,37	в пределах эф. радиуса
51	Строительство участка 2Ду=125 мм для присоединения площадки застройки Семязино МКД-3 к Владимирской ТЭЦ-2	0,5	0,054	0,554	Владимирская ТЭЦ-2	2027	2 094 640	2 141	3 860	0	2 061	2,0	11,8	1,8	1 300,94	1 686,85	в пределах эф. радиуса
52	Строительство участка 2Ду=100 мм для присоединения площадки застройки Семязино ОЗ-5 к Владимирской ТЭЦ-2	0,459	0,084	0,543	Владимирская ТЭЦ-2	2027	2 094 640	3 133	3 860	0	2 061	2,2	11,8	1,9	1 297,68	1 686,85	в пределах эф. радиуса
53	Строительство участка 2Ду=50 мм для присоединения площадки застройки МКД-28 к Владимирской ТЭЦ-2	0,09	0,008	0,098	Владимирская ТЭЦ-2	2027	2 094 640	1 353	3 860	0	2 061	0,3	11,8	0,3	1 335,84	1 686,85	в пределах эф. радиуса
54	Строительство участка 2Ду=50 мм для присоединения площадки застройки Коммунар ОЗ-3 к котельной Загородной зоны	0,181	0,032	0,213	Загородная зона	2027	220 183	1 353	0	0	124	0,9	0,0	0,8	1 775,58	1 974,70	в пределах эф. радиуса
55	Строительство участка 2Ду=50 мм для присоединения площадки застройки Коммунар МКД-2 к котельной Загородной зоны	0,17	0,02	0,19	Загородная зона	2027	220 183	1 353	0	0	124	0,7	0,0	0,6	1 777,89	1 974,70	в пределах эф. радиуса
56	Строительство участка 2Ду=125 мм для присоединения площадки застройки Юрьеvec МКД-3 к котельной Юрьеvec, ООО «ТеплогазВладимир»	1,219	0,13	1,349	Юрьеvec, ООО «ТеплогазВладимир»	2027	220 183	1 784	0	0	124	4,8	0,0	4,2	1 725,15	1 974,70	в пределах эф. радиуса
57	Строительство участка 2Ду=100 мм для присоединения площадки застройки Юрьеvec ОЗ-3 к котельной	0,359	0,064	0,423	Юрьеvec, ООО «ТеплогазВладимир»	2027	220 183	783	0	0	124	1,7	0,0	1,5	1 759,82	1 974,70	в пределах эф. радиуса

№ п/п	Наименование потребителей	Нагрузка, Гкал/ч			Источник	Год подключения	НВВотэ, тыс. руб.	ΔНВВотэ, тыс. руб.	НВВпер, тыс. руб.	ΔНВВпер, тыс. руб.	Q, тыс. Гкал	ΔQнп, тыс. Гкал	Qс, тыс. Гкал	ΔQснп, тыс. Гкал	Ткп,нп, руб./Гкал	Тариф, руб./Гкал	Заключение о целесообразности подключения потребителя
		ОВ	ГВС ср.	Итого с ГВС ср.													
	Юрьеvec, ООО «ТеплогазВладимир»																
58	Строительство т/с для переключения потребителей котельной микрорайон 9-В на Владимирскую ТЭЦ-2	12,8	0	12,8	Владимирская ТЭЦ-2	2022	1 778 883	27 069	3 269	0	2 061	37,5	11,8	32,5	934,19	1 260,51	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

Для Владимирской ТЭЦ-2 и котельных МО г. Владимир актуализированные перспективные балансы производительности ВПУ и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей содержат обоснование производительности водоподготовительных установок в целях подготовки необходимого количества теплоносителя для подпитки тепловых сетей и обеспечения перспективного потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, а также обоснование перспективных потерь теплоносителя при его передаче по тепловым сетям.

Производительность водоподготовительных установок для тепловых сетей должна соответствовать требованиям СП 124.13330.2012 Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003. Установка для подпитки системы теплоснабжения на теплоисточнике должна обеспечивать подачу в тепловую сеть в рабочем режиме воду соответствующего качества и аварийную подпитку водой из систем хозяйственно-питьевого или производственного водопроводов.

Расход подпиточной воды в рабочем режиме должен компенсировать расчетные (нормируемые) потери сетевой воды в системе теплоснабжения. Расчетные (нормируемые) потери сетевой воды в системе теплоснабжения включают расчетные технологические потери (затраты) сетевой воды и потери сетевой воды с нормативной утечкой из тепловой сети и систем теплопотребления. Среднегодовая утечка теплоносителя ($\text{м}^3/\text{ч}$) из водяных тепловых сетей должна быть не более 0,25 % среднегодового объема воды в тепловой сети и присоединенных системах теплоснабжения независимо от схемы присоединения (за исключением систем горячего водоснабжения, присоединенных через водоподогреватели). Технологические потери теплоносителя включают количество воды на наполнение трубопроводов и систем теплопотребления при их плановом ремонте и подключении новых участков сети и потребителей, промывку, дезинфекцию, проведение регламентных испытаний трубопроводов и оборудования тепловых сетей.

Объем воды в системах теплопотребления потребителей принят согласно требованиям «Методических указаний по составлению энергетической характеристики для систем транспорта тепловой энергии по показателю «потери сетевой воды», утвержденными приказом Минэнерго России от 30 июня 2003 г. №278 и составляет: для систем отопления с радиаторами чугунными высотой 500 мм при температурном графике 95/70 °С – 19,5 $\text{м}^3 \cdot \text{ч} / \text{Гкал}$; для систем ГВС – 6,0 $\text{м}^3 \cdot \text{ч} / \text{Гкал}$.

Т а б л и ц а 22 – Существующий и перспективный баланс производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия Владимирской ТЭЦ-2

Параметр	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Производительность ВПУ	т/ч	650	650	650	650	650	650	650	650	650	650	650	650	650	650	650	650	650	650	650	650	650	650	650
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000	2 000
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	132,9	132,9	132,9	132,9	132,9	129,6	130,1	130,3	131,0	131,1	131,3	131,5	131,7	131,7	131,7	131,7	131,7	131,6	131,7	131,6	131,6	131,7	131,7
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	125,2	137,5	122,1	133,7	107,8	129,6	130,1	130,3	131,0	131,1	131,3	131,5	131,7	131,7	131,7	131,7	131,7	131,6	131,7	131,6	131,6	131,7	131,7
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	112,2	112,2	106,2	106,2	106,2	129,6	130,1	130,3	131,0	131,1	131,3	131,5	131,7	131,7	131,7	131,7	131,7	131,6	131,7	131,6	131,6	131,7	131,7
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1 088,5	1 088,5	1 088,5	1 088,5	1 088,5	1 035,6	1 041,2	1 043,5	1 050,5	1 052,3	1 054,2	1 056,4	1 058,1	1 058,0	1 058,0	1 058,0	1 057,9	1 057,9	1 057,9	1 057,8	1 057,8	1 057,9	1 057,9
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	517,1	517,1	517,1	517,1	517,1	520,4	519,9	519,7	519,0	518,9	518,7	518,5	518,3	518,3	518,3	518,3	518,3	518,4	518,3	518,4	518,4	518,3	518,3
Доля резерва	%	79,6%	79,6%	79,6%	79,6%	79,6%	80,1%	80,0%	79,9%	79,9%	79,8%	79,8%	79,8%	79,7%	79,7%	79,7%	79,7%	79,7%	79,7%	79,7%	79,7%	79,7%	79,7%	79,7%

Т а б л и ц а 23 – Существующие и перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети в зоне действия котельных МО г. Владимир

Параметр	Ед. измер.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
котельная 301 квартал																									
Производительность ВПУ	т/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Срок службы	лет	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	60
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,025/0,015	0,025/0,015	0,025/0,015	0,025/0,015	0,025/0,015	0,025/0,015	0,025/0,015	0,025/0,015	0,025/0,015	0,025/0,015	0,025/0,015	0,025/0,015	0,025/0,015	0,025/0,015	0,025/0,015	0,025/0,015	0,025/0,015	0,025/0,015	0,025/0,015	0,025/0,015	0,025/0,015	0,025/0,015	0,025/0,015	0,025/0,015
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	1,223	1,260	1,275	1,223	1,221	1,230	1,230	1,231	1,230	1,230	1,236	1,245	1,251	1,259	1,266	1,276	1,282	1,289	1,297	1,306	1,312	1,312
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	н/д	н/д	0,699	0,057	0,654	1,223	1,221	1,230	1,230	1,231	1,230	1,230	1,236	1,245	1,251	1,259	1,266	1,276	1,282	1,289	1,297	1,306	1,312	1,312
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1,223	1,221	1,230	1,230	1,231	1,230	1,230	1,236	1,245	1,251	1,259	1,266	1,276	1,282	1,289	1,297	1,306	1,312	1,312
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	14,412	14,848	15,017	14,390	14,390	14,487	14,487	14,487	14,487	14,487	14,560	14,650	14,740	14,830	14,921	15,011	15,101	15,191	15,281	15,371	15,461	15,461
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	8,777	8,740	8,725	8,777	8,779	8,770	8,770	8,769	8,770	8,770	8,764	8,755	8,749	8,741	8,734	8,724	8,718	8,711	8,703	8,694	8,688	8,688
Доля резерва	%	-	-	87,8%	87,4%	87,3%	87,8%	87,8%	87,7%	87,7%	87,7%	87,7%	87,7%	87,6%	87,5%	87,5%	87,4%	87,3%	87,2%	87,2%	87,1%	87,0%	86,9%	86,9%	86,9%
котельная Юго-западного района																									
Производительность ВПУ	т/ч	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Срок службы	лет	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	60
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1

Параметр	Ед. измер.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	1,324	1,323	1,306	1,225	1,223	1,223	1,223	1,225	1,223	1,223	1,223	1,225	1,223	1,223	1,223	1,225	1,223	1,223	1,223	1,225	1,223
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	н/д	н/д	0,664	0,491	0,826	1,225	1,223	1,223	1,223	1,225	1,223	1,223	1,223	1,225	1,223	1,223	1,223	1,225	1,223	1,223	1,223	1,225	1,223
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1,225	1,223	1,223	1,223	1,225	1,223	1,223	1,223	1,225	1,223	1,223	1,223	1,225	1,223	1,223	1,223	1,225	1,223
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	15,600	15,591	15,386	14,412	14,412	14,412	14,412	14,412	14,412	14,412	14,412	14,412	14,412	14,412	14,412	14,412	14,412	14,412	14,412	14,412	14,412
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	8,676	8,677	8,694	8,775	8,777	8,777	8,777	8,775	8,777	8,777	8,777	8,775	8,777	8,777	8,777	8,775	8,777	8,777	8,777	8,775	8,777
Доля резерва	%	-	-	86,8%	86,8%	86,9%	87,8%	87,8%	87,8%	87,8%	87,8%	87,8%	87,8%	87,8%	87,8%	87,8%	87,8%	87,8%	87,8%	87,8%	87,8%	87,8%	87,8%	87,8%
котельная Микрорайон 9-В																								
Производительность ВПУ	т/ч	8	8	8	8	8	8	8	8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Срок службы	лет	3	4	5	6	7	8	9	10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,21/0,08	0,21/0,08	0,21/0,08	0,21/0,08	0,21/0,08	0,21/0,08	0,21/0,08	0,21/0,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	0,721	0,721	0,721	0,681	0,680	0,680	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	н/д	н/д	0,054	0,087	0,070	0,681	0,680	0,680	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,681	0,680	0,680	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Параметр	Ед. измер.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	8,491	8,490	8,490	8,012	8,012	8,012	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	7,279	7,279	7,279	7,319	7,320	7,320	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	91,0%	91,0%	91,0%	91,5%	91,5%	91,5%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная Коммунальная зона																								
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	8	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	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1
Срок службы	лет	-	-	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	0,933	0,960	0,951	0,849	0,851	0,851	0,851	0,852	0,851	0,851	0,851	0,852	0,851	0,851	0,851	0,852	0,851	0,851	0,851	0,852	0,851
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	н/д	н/д	0,711	0,609	0,315	0,849	0,851	0,851	0,851	0,852	0,851	0,851	0,851	0,852	0,851	0,851	0,851	0,852	0,851	0,851	0,851	0,852	0,851
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,849	0,851	0,851	0,851	0,852	0,851	0,851	0,851	0,852	0,851	0,851	0,851	0,852	0,851	0,851	0,851	0,852	0,851
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	10,988	11,312	11,206	9,984	10,030	10,030	10,030	10,030	10,030	10,030	10,030	10,030	10,030	10,030	10,030	10,030	10,030	10,030	10,030	10,030	10,030

Параметр	Ед. измер.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	7,067	11,140	11,149	11,251	11,249	11,249	11,249	11,248	11,249	11,249	11,249	11,248	11,249	11,249	11,249	11,248	11,249	11,249	11,249	11,248	11,249
Доля резерва	%	-	-	88,3%	92,1%	92,1%	93,0%	93,0%	93,0%	93,0%	93,0%	93,0%	93,0%	93,0%	93,0%	93,0%	93,0%	93,0%	93,0%	93,0%	93,0%	93,0%	93,0%	93,0%
котельная ПМК-18																								
Производительность ВПУ	т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Срок службы	лет	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплообеспечения	т/ч	-	-	0,106	0,106	0,095	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	н/д	н/д	0,031	0,074	0,069	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	1,193	1,193	1,066	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	1,394	1,394	1,405	1,407	1,407	1,407	1,407	1,407	1,407	1,407	1,407	1,407	1,407	1,407	1,407	1,407	1,407	1,407	1,407	1,407	1,407
Доля резерва	%	-	-	92,9%	92,9%	93,7%	93,8%	93,8%	93,8%	93,8%	93,8%	93,8%	93,8%	93,8%	93,8%	93,8%	93,8%	93,8%	93,8%	93,8%	93,8%	93,8%	93,8%	93,8%
котельная Оргтруд 1																								
Производительность ВПУ	т/ч	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Срок службы	лет	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Параметр	Ед. измер.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	0,309	0,308	0,311	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	н/д	н/д	0,044	0,041	0,018	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307	0,307
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	3,382	3,374	3,404	3,314	3,314	3,314	3,314	3,314	3,314	3,314	3,314	3,314	3,314	3,314	3,314	3,314	3,314	3,314	3,314	3,314	3,314
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	3,191	3,192	3,189	3,193	3,193	3,193	3,193	3,193	3,193	3,193	3,193	3,193	3,193	3,193	3,193	3,193	3,193	3,193	3,193	3,193	3,193
Доля резерва	%	-	-	91,2%	91,2%	91,1%	91,2%	91,2%	91,2%	91,2%	91,2%	91,2%	91,2%	91,2%	91,2%	91,2%	91,2%	91,2%	91,2%	91,2%	91,2%	91,2%	91,2%	91,2%
котельная Орггруд 2																								
Производительность ВПУ	т/ч	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Срок службы	лет	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	0,112	0,110	0,108	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	0,100	0,100
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	н/д	н/д	0,045	0,040	0,038	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	0,100	0,100
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	0,100	0,100
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Параметр	Ед. измер.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	1,312	1,290	1,260	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166	1,166
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	3,388	3,390	3,392	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400
Доля резерва	%	-	-	96,8%	96,8%	96,9%	97,1%	97,2%	97,2%	97,2%	97,1%	97,2%	97,2%	97,2%	97,1%	97,2%	97,2%	97,2%	97,1%	97,2%	97,2%	97,2%	97,1%	97,2%
котельная 722 квартал																								
Производительность ВПУ	т/ч	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0
Срок службы	лет	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	0,266	0,266	0,264	0,247	0,247	0,248	0,250	0,250	0,251	0,251	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	н/д	н/д	0,076	0,121	0,151	0,247	0,247	0,248	0,250	0,250	0,251	0,251	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,247	0,247	0,248	0,250	0,250	0,251	0,251	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	3,114	3,114	3,094	2,890	2,898	2,906	2,926	2,932	2,938	2,944	2,949	2,949	2,949	2,949	2,949	2,949	2,949	2,949	2,949	2,949	2,949
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	7,734	7,734	7,736	7,753	7,753	7,752	7,750	7,750	7,749	7,749	7,748	7,748	7,748	7,748	7,748	7,748	7,748	7,748	7,748	7,748	7,748
Доля резерва	%	-	-	96,7%	96,7%	96,7%	96,9%	96,9%	96,9%	96,9%	96,9%	96,9%	96,9%	96,9%	96,9%	96,9%	96,9%	96,9%	96,9%	96,9%	96,9%	96,9%	96,9%	96,9%
котельная УВД																								

Параметр	Ед. измер.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Производительность ВПУ	т/ч	7,5	7,5	7,5	7,5	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	2,1	2,1	2,1
Срок службы	лет	-	-	-	-	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,0039/0,0039	0,0039/0,0039	0,0039/0,0039	0,0039/0,0039	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	0,139	0,139	0,162	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	н/д	н/д	0,032	0,087	0,080	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	1,533	1,533	1,802	1,727	1,727	1,727	1,727	1,727	1,727	1,727	1,727	1,727	1,727	1,727	1,727	1,727	1,727	1,727	1,727	1,727	1,727
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	7,361	7,361	1,938	1,943	1,943	1,943	1,943	1,943	1,943	1,943	1,943	1,943	1,943	1,943	1,943	1,943	1,943	1,943	1,943	1,943	1,943
Доля резерва	%	-	-	98,1%	98,1%	92,3%	92,5%	92,5%	92,5%	92,5%	92,5%	92,5%	92,5%	92,5%	92,5%	92,5%	92,5%	92,5%	92,5%	92,5%	92,5%	92,5%	92,5%	92,5%
котельная мкр. Заключьменский																								
Производительность ВПУ	т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Срок службы	лет	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Расчетный часовой расход для подпитки	т/ч	-	-	0,170	0,170	0,158	0,167	0,184	0,202	0,246	0,260	0,272	0,286	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299

Параметр	Ед. измер.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
системы тепло-снабжения																								
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	н/д	н/д	0,099	0,040	0,034	0,167	0,184	0,202	0,246	0,260	0,272	0,286	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,167	0,184	0,202	0,246	0,260	0,272	0,286	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299	0,299
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	1,992	1,992	1,845	1,953	2,158	2,360	2,883	3,037	3,191	3,345	3,499	3,499	3,499	3,499	3,499	3,499	3,499	3,499	3,499	3,499	3,499
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	1,330	1,330	1,342	1,333	1,316	1,298	1,254	1,240	1,228	1,214	1,201	1,201	1,201	1,201	1,201	1,201	1,201	1,201	1,201	1,201	1,201
Доля резерва	%	-	-	88,7%	88,7%	89,5%	88,9%	87,7%	86,6%	83,6%	82,7%	81,8%	81,0%	80,1%	80,1%	80,1%	80,1%	80,1%	80,1%	80,1%	80,1%	80,1%	80,1%	80,1%
котельная мкр. Коммунар																								
Производительность ВПУ	т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Срок службы	лет	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расчетный часовой расход для подпитки системы тепло-снабжения	т/ч	-	-	0,153	0,153	0,151	0,149	0,148	0,148	0,148	0,149	0,148	0,148	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	н/д	н/д	0,039	0,078	0,053	0,149	0,148	0,148	0,148	0,149	0,148	0,148	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,149	0,148	0,148	0,148	0,149	0,148	0,148	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск теплоносителя из	т/ч	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Параметр	Ед. измер.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
тепловых сетей на цели ГВС																									
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	1,797	1,797	1,771	1,738	1,738	1,738	1,738	1,738	1,738	1,738	2,045	2,045	2,045	2,045	2,045	2,045	2,045	2,045	2,045	2,045	2,045	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	1,347	1,347	1,349	1,351	1,352	1,352	1,352	1,351	1,352	1,352	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	
Доля резерва	%	-	-	89,8%	89,8%	89,9%	90,1%	90,1%	90,1%	90,1%	90,1%	90,1%	90,1%	88,4%	88,3%	88,4%	88,4%	88,4%	88,3%	88,4%	88,4%	88,4%	88,3%	88,4%	
котельная ВЗКИ																									
Производительность ВПУ	т/ч	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	
Срок службы	лет	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	0,118	0,118	0,118	0,114	0,117	0,120	0,122	0,124	0,126	0,128	0,131	0,136	0,135	0,135	0,135	0,135	0,136	0,135	0,135	0,135	0,136	0,135
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	н/д	н/д	0,017	0,035	0,065	0,114	0,117	0,120	0,122	0,124	0,126	0,128	0,131	0,136	0,135	0,135	0,135	0,136	0,135	0,135	0,135	0,136	0,135	
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,114	0,117	0,120	0,122	0,124	0,126	0,128	0,131	0,136	0,135	0,135	0,135	0,136	0,135	0,135	0,135	0,136	0,135	
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	1,314	1,314	1,312	1,273	1,307	1,340	1,365	1,390	1,415	1,440	1,522	1,522	1,522	1,522	1,522	1,522	1,522	1,522	1,522	1,522	1,522	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	3,082	3,082	3,082	3,086	3,083	3,080	3,078	3,076	3,074	3,072	3,069	3,064	3,065	3,065	3,065	3,064	3,065	3,065	3,065	3,064	3,065	
Доля резерва	%	-	-	96,3%	96,3%	96,3%	96,4%	96,3%	96,3%	96,2%	96,1%	96,1%	96,0%	95,9%	95,8%	95,8%	95,8%	95,8%	95,8%	95,8%	95,8%	95,8%	95,8%	95,8%	
котельная мкр. Лесной																									
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	

Параметр	Ед. измер.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Срок службы	лет	-	-	-	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	0,438	0,440	0,441	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	н/д	н/д	0,016	0,095	0,080	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	4,744	4,757	4,770	4,648	4,648	4,648	4,648	4,648	4,648	4,648	4,648	4,648	4,648	4,648	4,648	4,648	4,648	4,648	4,648	4,648	4,648
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	3,060	3,059	3,063	3,063	3,063	3,063	3,063	3,063	3,063	3,063	3,063	3,063	3,063	3,063	3,063	3,063	3,063	3,063	3,063	3,063
Доля резерва	%	-	-	-	87,4%	87,4%	87,5%	87,5%	87,5%	87,5%	87,5%	87,5%	87,5%	87,5%	87,5%	87,5%	87,5%	87,5%	87,5%	87,5%	87,5%	87,5%	87,5%	87,5%
котельная РТС																								
Производительность ВПУ	т/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Срок службы	лет	-	-	-	-	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,002	0,002	0,002	0,002	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	0,055	0,055	0,055	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052

Параметр	Ед. измер.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	н/д	н/д	0,000	0,006	0,007	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	0,502	0,502	0,502	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472	0,472
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	0,945	0,945	0,945	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948	0,948
Доля резерва	%	-	-	94,5%	94,5%	94,5%	94,8%	94,8%	94,8%	94,8%	94,8%	94,8%	94,8%	94,8%	94,8%	94,8%	94,8%	94,8%	94,8%	94,8%	94,8%	94,8%	94,8%	94,8%
котельная мкр. Юрьево, АО «ВКС»																								
Производительность ВПУ	т/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Срок службы	лет	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	н/д	н/д	0,000	0,002	0,004	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Параметр	Ед. измер.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	0,325	0,325	0,325	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	0,971	0,971	0,971	0,971	0,971	0,971	0,971	0,971	0,971	0,971	0,971	0,971	0,971	0,971	0,971	0,971	0,971	0,971	0,971	0,971	0,971
Доля резерва	%	-	-	97,1%	97,1%	97,1%	97,1%	97,1%	97,1%	97,1%	97,1%	97,1%	97,1%	97,1%	97,1%	97,1%	97,1%	97,1%	97,1%	97,1%	97,1%	97,1%	97,1%	97,1%
котельная Парижской Коммуны																								
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Срок службы	лет	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	н/д	н/д	0,0000	0,0033	0,0064	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818	0,818
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная Энергетик, АО «ВКС»																								
Производительность ВПУ	т/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Срок службы	лет	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23

Параметр	Ед. измер.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	0,050	0,050	0,051	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	0,048	0,048
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	н/д	н/д	0,0000	0,0040	0,0144	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	0,048	0,048
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	0,048	0,048
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	0,584	0,584	0,600	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	1,950	1,950	1,949	1,952	1,952	1,952	1,952	1,952	1,952	1,952	1,952	1,952	1,952	1,952	1,952	1,952	1,952	1,952	1,952	1,952	1,952
Доля резерва	%	-	-	97,5%	97,5%	97,4%	97,6%	97,6%	97,6%	97,6%	97,6%	97,6%	97,6%	97,6%	97,6%	97,6%	97,6%	97,6%	97,6%	97,6%	97,6%	97,6%	97,6%	97,6%
котельная Элеваторная																								
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	0,024	0,024	0,024	0,022	0,021	0,021	0,021	0,022	0,021	0,021	0,021	0,022	0,021	0,021	0,021	0,022	0,021	0,021	0,021	0,022	0,021

Параметр	Ед. измер.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	н/д	н/д	0,0000	0,0007	0,0045	0,022	0,021	0,021	0,021	0,022	0,021	0,021	0,021	0,022	0,021	0,021	0,021	0,022	0,021	0,021	0,021	0,022	0,021	
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,022	0,021	0,021	0,021	0,022	0,021	0,021	0,021	0,022	0,021	0,021	0,021	0,022	0,021	0,021	0,021	0,021	0,022	
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	0,277	0,277	0,277	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	0,776	0,776	0,776	0,778	0,779	0,779	0,779	0,778	0,779	0,779	0,779	0,778	0,779	0,779	0,779	0,778	0,779	0,779	0,779	0,778	0,779	
Доля резерва	%	-	-	97,0%	97,0%	97,0%	97,3%	97,3%	97,3%	97,3%	97,3%	97,3%	97,3%	97,3%	97,3%	97,3%	97,3%	97,3%	97,3%	97,3%	97,3%	97,3%	97,3%	97,3%	
котельная 125 квартал																									
Производительность ВПУ	т/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	
Срок службы	лет	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	0,049	0,024	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	н/д	н/д	0,0000	0,0002	0,0007	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	

Параметр	Ед. измер.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	0,572	0,287	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	0,269	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	2,451	2,476	2,477	2,477	2,477	2,477	2,477	2,477	2,477	2,477	2,477	2,477	2,477	2,477	2,477	2,477	2,477	2,477	2,477	2,477	2,477	
Доля резерва	%	-	-	98,1%	99,0%	99,1%	99,1%	99,1%	99,1%	99,1%	99,1%	99,1%	99,1%	99,1%	99,1%	99,1%	99,1%	99,1%	99,1%	99,1%	99,1%	99,1%	99,1%	99,1%	
котельная АО «Владимирская газовая компания»																									
Производительность ВПУ	т/ч	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,200	0,200	0,2000	0,2000	0,2000	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	0,698	
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	0,0	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	
Доля резерва	%	44,2%	44,2%	44,2%	44,2%	44,2%	44,2%	44,2%	44,2%	44,2%	44,2%	44,2%	44,2%	44,2%	44,2%	44,2%	44,2%	44,2%	44,2%	44,2%	44,2%	44,2%	44,2%	44,2%	
котельная ОАО «ВЗ» «Электроприбор»																									
Производительность ВПУ	т/ч	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	
Срок службы	лет	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	

Параметр	Ед. измер.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,0250	0,0250	0,0250	0,0250	0,0250	0,0250	0,0250	0,0250	0,0250	0,0250	0,0250	0,0250	0,0250	0,0250	0,0250	0,0250	0,0250	0,0250	0,0250	0,0250	0,0250	0,0250	0,0250
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,229	0,228	0,228	0,228	0,229	0,228	0,228	0,228	0,229	0,228	0,228	0,228	0,229	0,228	0,228	0,228	0,229	0,228
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,229	0,228	0,228	0,228	0,229	0,228	0,228	0,228	0,229	0,228	0,228	0,228	0,229	0,228	0,228	0,228	0,229	0,228
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,229	0,228	0,228	0,228	0,229	0,228	0,228	0,228	0,229	0,228	0,228	0,228	0,229	0,228	0,228	0,228	0,229	0,228
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	0,0	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,672	2,672	2,672	2,672	2,672	2,672	2,672	2,672	2,672	2,672	2,672	2,672	2,672	2,672	2,672	2,672	2,672	2,672	2,672	2,672	2,672	2,672	2,672
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	24,772	24,772	24,772	24,772	24,772	24,771	24,772	24,772	24,772	24,771	24,772	24,772	24,772	24,771	24,772	24,772	24,772	24,771	24,772	24,772	24,772	24,771	24,772
Доля резерва	%	99,1%	99,1%	99,1%	99,1%	99,1%	99,1%	99,1%	99,1%	99,1%	99,1%	99,1%	99,1%	99,1%	99,1%	99,1%	99,1%	99,1%	99,1%	99,1%	99,1%	99,1%	99,1%	99,1%
котельная АО ВХКП «Мукомол»																								
Производительность ВПУ	т/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Срок службы	лет	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	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	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100

Параметр	Ед. измер.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	0,100	0,100
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	0,100	0,100
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	0,0	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170	1,170
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40
Доля резерва	%	96,0%	96,0%	96,0%	96,0%	96,0%	96,0%	96,0%	96,0%	96,0%	96,0%	96,0%	96,0%	96,0%	96,0%	96,0%	96,0%	96,0%	96,0%	96,0%	96,0%	96,0%	96,0%	96,0%
котельная п. Пиганово																								
Производительность ВПУ	т/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Срок службы	лет	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,088	0,088	0,090	0,089	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	0,085	0,085	0,085	0,085
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,038	0,061	0,0120	0,0170	0,0140	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	0,085	0,085	0,085
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,038	0,061	0,012	0,017	0,014	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	0,085	0,085	0,085
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	0,0	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Параметр	Ед. измер.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,955	0,955	0,970	0,957	0,910	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911	0,911
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,312	1,312	1,310	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	1,315	1,315	1,315	1,315
Доля резерва	%	93,7%	93,7%	93,6%	93,7%	94,0%	93,9%	94,0%	94,0%	94,0%	93,9%	94,0%	94,0%	94,0%	93,9%	94,0%	94,0%	94,0%	93,9%	94,0%	94,0%	94,0%	93,9%	94,0%
котельная п. Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»																								
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
Срок службы	лет	-	-	-	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	0,653	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	-	-	-	0,0617	0,0465	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	0,062	0,047	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606	0,606
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	0,0	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	6,616	6,199	6,199	6,199	6,199	6,199	6,199	6,199	6,199	6,199	6,199	6,199	6,199	6,199	6,199	6,199	6,199	6,199	6,199	6,199
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	2,647	2,694	2,694	2,694	2,694	2,694	2,694	2,694	2,694	2,694	2,694	2,694	2,694	2,694	2,694	2,694	2,694	2,694	2,694	2,694
Доля резерва	%	-	-	-	80,2%	81,6%	81,6%	81,6%	81,6%	81,6%	81,6%	81,6%	81,6%	81,6%	81,6%	81,6%	81,6%	81,6%	81,6%	81,6%	81,6%	81,6%	81,6%	81,6%
котельная «Спецавтохозяйство»																								
Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Срок службы	лет	-	-	-	-	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19

Параметр	Ед. измер.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	-	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,020	0,017	0,0210	0,0300	0,0317	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,020	0,017	0,021	0,030	0,032	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795	0,795
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	99,4%	99,4%	99,4%	99,4%	99,4%	99,4%	99,4%	99,4%	99,4%	99,4%	99,4%	99,4%	99,4%	99,4%	99,4%	99,4%	99,4%	99,4%
котельная ФГУП «ГНПП «Крона»																								
Производительность ВПУ	т/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Срок службы	лет	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013

Параметр	Ед. измер.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,200	0,200	0,3000	0,3000	0,1500	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013		
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013		
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150		
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
Доля резерва	%	74,4%	74,4%	74,4%	74,4%	74,4%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
котельная ООО УК «Дельта»																										
Производительность ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д		
Срок службы	лет	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28		
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д		
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д		
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,060	0,060	0,060	0,060	0,053	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052		
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052		
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		

Параметр	Ед. измер.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037		
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,530	0,530	0,530	0,530	0,456	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440	0,440		
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
котельная ООО «Комбинат промышленных предприятий»																										
Производительность ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д		
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплообеспечения	т/ч	-	-	-	-	-	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	0,527	0,527	0,527	0,527	0,527	0,527	0,527	0,527	0,527	0,527	0,527	0,527	0,527	0,527	0,527	0,527	0,527	0,527	0,527	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
котельная ООО «Газпром межрегионгаз Владимир»																										
Производительность ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Параметр	Ед. измер.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	-	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	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	0,085	0,085	0,085
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная ООО «Фирма «Русский простор»																								
Производительность ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	-	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122

Параметр	Ед. измер.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122		
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122		
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	1,426	1,426	1,426	1,426	1,426	1,426	1,426	1,426	1,426	1,426	1,426	1,426	1,426	1,426	1,426	1,426	1,426	1,426		
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
котельная ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»																										
Производительность ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	-	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008		
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008		
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008		
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		

Параметр	Ед. измер.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
котельная ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России																									
Производительность ВПУ	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
Срок службы	лет	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплообеспечения	т/ч	-	-	-	-	-	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548	1,548
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»																									
Производительность ВПУ	т/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	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
Срок службы	лет	-	-	-	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	

Параметр	Ед. измер.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплообеспечения	т/ч	-	-	-	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	-	-	-	н/д	н/д	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	н/д	н/д	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249	0,249
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976
Доля резерва	%	-	-	-	99,2%	99,2%	99,2%	99,2%	99,2%	99,2%	99,2%	99,2%	99,2%	99,2%	99,2%	99,2%	99,2%	99,2%	99,2%	99,2%	99,2%	99,2%	99,2%	99,2%
котельная мкр. Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир»																								
Производительность ВПУ	т/ч	52,8	52,8	52,8	52,8	52,8	52,8	52,8	52,8	52,8	52,8	52,8	52,8	52,8	52,8	52,8	52,8	52,8	52,8	52,8	52,8	52,8	52,8	52,8
Срок службы	лет	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплообеспечения	т/ч	1,598	1,598	1,598	1,598	1,598	1,606	1,613	1,621	1,627	1,633	1,638	1,644	1,659	1,659	1,659	1,659	1,659	1,659	1,659	1,659	1,659	1,659	1,659

Параметр	Ед. измер.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1,606	1,613	1,621	1,627	1,633	1,638	1,644	1,659	1,659	1,659	1,659	1,659	1,659	1,659	1,659	1,659	1,659	1,659
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1,606	1,613	1,621	1,627	1,633	1,638	1,644	1,659	1,659	1,659	1,659	1,659	1,659	1,659	1,659	1,659	1,659	1,659
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	0,0	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	14,236	14,236	14,236	14,236	14,236	14,326	14,417	14,508	14,577	14,645	14,714	14,782	14,916	14,916	14,916	14,916	14,916	14,916	14,916	14,916	14,916	14,916	14,916
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	51,202	51,202	51,202	51,202	51,202	51,194	51,187	51,179	51,173	51,167	51,162	51,156	51,141	51,141	51,141	51,141	51,141	51,141	51,141	51,141	51,141	51,141	51,141
Доля резерва	%	97,0%	97,0%	97,0%	97,0%	97,0%	97,0%	96,9%	96,9%	96,9%	96,9%	96,9%	96,9%	96,9%	96,9%	96,9%	96,9%	96,9%	96,9%	96,9%	96,9%	96,9%	96,9%	96,9%
котельная Загородная зона, ООО «ТеплогазВладимир»																								
Производительность ВПУ	т/ч	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4
Срок службы	лет	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,709	1,709	1,709	1,709	1,709	1,711	1,711	1,712	1,713	1,714	1,714	1,715	1,717	1,719	1,719	1,719	1,720	1,721	1,721	1,721	1,722	1,723	1,723
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1,711	1,711	1,712	1,713	1,714	1,714	1,715	1,717	1,719	1,719	1,719	1,720	1,721	1,721	1,721	1,722	1,723	1,723
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1,711	1,711	1,712	1,713	1,714	1,714	1,715	1,717	1,719	1,719	1,719	1,720	1,721	1,721	1,721	1,722	1,723	1,723
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	0,0	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Параметр	Ед. измер.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	15,763	15,763	15,763	15,763	15,763	15,774	15,784	15,795	15,803	15,810	15,818	15,826	15,850	15,857	15,863	15,870	15,877	15,883	15,890	15,897	15,903	15,910	15,917
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	21,691	21,691	21,691	21,691	21,691	21,689	21,689	21,688	21,687	21,686	21,686	21,685	21,683	21,681	21,681	21,681	21,680	21,679	21,679	21,679	21,678	21,677	21,677
Доля резерва	%	92,7%	92,7%	92,7%	92,7%	92,7%	92,7%	92,7%	92,7%	92,7%	92,7%	92,7%	92,7%	92,7%	92,7%	92,7%	92,7%	92,7%	92,6%	92,6%	92,6%	92,6%	92,6%	92,6%
котельная ООО «Техника – коммунальные системы»																								
Производительность ВПУ	т/ч	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0
Срок службы	лет	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	м3	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447	0,447
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	0,0	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	5,199	5,199	5,199	5,199	5,199	5,199	5,199	5,199	5,199	5,199	5,199	5,199	5,199	5,199	5,199	5,199	5,199	5,199	5,199	5,199	5,199	5,199	5,199
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	14,553	14,553	14,553	14,553	14,553	14,553	14,553	14,553	14,553	14,553	14,553	14,553	14,553	14,553	14,553	14,553	14,553	14,553	14,553	14,553	14,553	14,553	14,553
Доля резерва	%	97,0%	97,0%	97,0%	97,0%	97,0%	97,0%	97,0%	97,0%	97,0%	97,0%	97,0%	97,0%	97,0%	97,0%	97,0%	97,0%	97,0%	97,0%	97,0%	97,0%	97,0%	97,0%	97,0%

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

Перспективные и существующие расходы воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия источников тепловой энергии представлены в таблицах ниже.

Т а б л и ц а 24 – Перспективные и существующие расходы воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии в зоне действия источника тепловой энергии, тыс. м³

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Владимирская ТЭЦ-2																							
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1 076,168	1 181,830	1 050,014	1 149,874	926,955	1 117,011	1 118,807	1 120,536	1 125,849	1 130,403	1 128,864	1 130,710	1 131,975	1 135,126	1 131,928	1 131,904	1 131,880	1 135,030	1 131,832	1 131,808	1 131,784	1 135,114	1 131,916
нормативные утечки теплоносителя	964,997	964,997	913,355	913,355	913,355	1 117,011	1 118,807	1 120,536	1 125,849	1 130,403	1 128,864	1 130,710	1 131,975	1 135,126	1 131,928	1 131,904	1 131,880	1 135,030	1 131,832	1 131,808	1 131,784	1 135,114	1 131,916
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
котельная 301 квартал																							
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	н/д	н/д	3,585	0,293	3,355	10,530	10,487	10,557	10,557	10,601	10,557	10,557	10,611	10,720	10,742	10,808	10,873	10,984	11,005	11,070	11,136	11,248	11,267
нормативные утечки теплоносителя	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	10,530	10,487	10,557	10,557	10,601	10,557	10,557	10,611	10,720	10,742	10,808	10,873	10,984	11,005	11,070	11,136	11,248	11,267
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
котельная Юго-западного района																							
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	н/д	н/д	3,405	2,516	4,234	10,546	10,502	10,502	10,502	10,546	10,502	10,502	10,502	10,546	10,502	10,502	10,502	10,546	10,502	10,502	10,502	10,546	10,502
нормативные утечки теплоносителя	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	10,546	10,502	10,502	10,502	10,546	10,502	10,502	10,502	10,546	10,502	10,502	10,502	10,546	10,502	10,502	10,502	10,546	10,502
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
котельная Микрорайон 9-В																							
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	н/д	н/д	0,275	0,444	0,359	5,863	5,839	5,839	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
нормативные утечки теплоносителя	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	5,863	5,839	5,839	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная Коммунальная зона																							
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	н/д	н/д	3,645	3,123	1,613	7,306	7,309	7,309	7,309	7,339	7,309	7,309	7,309	7,339	7,309	7,309	7,309	7,339	7,309	7,309	7,309	7,339	7,309
нормативные утечки теплоносителя	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	7,306	7,309	7,309	7,309	7,339	7,309	7,309	7,309	7,339	7,309	7,309	7,309	7,339	7,309	7,309	7,309	7,339	7,309
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
котельная ПМК-18																							
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	н/д	н/д	0,263	0,632	0,584	0,799	0,796	0,796	0,796	0,799	0,796	0,796	0,796	0,799	0,796	0,796	0,796	0,799	0,796	0,796	0,796	0,799	0,796
нормативные утечки теплоносителя	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,799	0,796	0,796	0,796	0,799	0,796	0,796	0,796	0,799	0,796	0,796	0,796	0,799	0,796	0,796	0,796	0,799	0,796
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
котельная Оргтруд 1																							
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	н/д	н/д	0,374	0,349	0,156	2,633	2,623	2,623	2,623	2,633	2,623	2,623	2,623	2,633	2,623	2,623	2,623	2,633	2,623	2,623	2,623	2,633	2,623
нормативные утечки теплоносителя	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	2,633	2,623	2,623	2,623	2,633	2,623	2,623	2,623	2,633	2,623	2,623	2,623	2,633	2,623	2,623	2,623	2,633	2,623
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
котельная Оргтруд 2																							
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	н/д	н/д	0,230	0,205	0,195	0,853	0,850	0,850	0,850	0,853	0,850	0,850	0,850	0,853	0,850	0,850	0,850	0,853	0,850	0,850	0,850	0,853	0,850
нормативные утечки теплоносителя	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,853	0,850	0,850	0,850	0,853	0,850	0,850	0,850	0,853	0,850	0,850	0,850	0,853	0,850	0,850	0,850	0,853	0,850
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
котельная 722 квартал																							

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	н/д	н/д	0,647	1,027	1,285	2,114	2,112	2,117	2,132	2,145	2,141	2,145	2,149	2,158	2,149	2,149	2,149	2,158	2,149	2,149	2,149	2,158	2,149
нормативные утечки теплоносителя	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	2,114	2,112	2,117	2,132	2,145	2,141	2,145	2,149	2,158	2,149	2,149	2,149	2,158	2,149	2,149	2,149	2,158	2,149
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
котельная УВД																							
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	н/д	н/д	0,273	0,742	0,681	1,348	1,343	1,343	1,343	1,348	1,343	1,343	1,343	1,348	1,343	1,343	1,343	1,348	1,343	1,343	1,343	1,348	1,343
нормативные утечки теплоносителя	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1,348	1,343	1,343	1,343	1,348	1,343	1,343	1,343	1,348	1,343	1,343	1,343	1,348	1,343	1,343	1,343	1,348	1,343
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
котельная мкр. Заглязьменский																							
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	н/д	н/д	0,503	0,204	0,174	1,429	1,573	1,720	2,101	2,222	2,325	2,438	2,550	2,560	2,550	2,550	2,550	2,560	2,550	2,550	2,550	2,560	2,550
нормативные утечки теплоносителя	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1,429	1,573	1,720	2,101	2,222	2,325	2,438	2,550	2,560	2,550	2,550	2,550	2,560	2,550	2,550	2,550	2,560	2,550
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
котельная мкр. Коммунар																							
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	н/д	н/д	0,335	0,662	0,450	1,272	1,266	1,266	1,266	1,272	1,266	1,266	1,490	1,496	1,490	1,490	1,490	1,496	1,490	1,490	1,490	1,496	1,490
нормативные утечки теплоносителя	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1,272	1,266	1,266	1,266	1,272	1,266	1,266	1,490	1,496	1,490	1,490	1,490	1,496	1,490	1,490	1,490	1,496	1,490
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
котельная ВЗКИ																							
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	н/д	н/д	0,143	0,301	0,559	0,979	1,000	1,024	1,043	1,065	1,079	1,097	1,157	1,161	1,157	1,157	1,157	1,161	1,157	1,157	1,157	1,161	1,157
нормативные утечки теплоносителя	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,979	1,000	1,024	1,043	1,065	1,079	1,097	1,157	1,161	1,157	1,157	1,157	1,161	1,157	1,157	1,157	1,161	1,157
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
котельная мкр. Лесной																							
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	н/д	н/д	0,136	0,804	0,679	3,748	3,734	3,734	3,734	3,748	3,734	3,734	3,734	3,748	3,734	3,734	3,734	3,748	3,734	3,734	3,734	3,748	3,734
нормативные утечки теплоносителя	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	3,748	3,734	3,734	3,734	3,748	3,734	3,734	3,734	3,748	3,734	3,734	3,734	3,748	3,734	3,734	3,734	3,748	3,734
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
котельная РТС																							
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	н/д	н/д	0,000	0,053	0,062	0,452	0,450	0,450	0,450	0,452	0,450	0,450	0,450	0,452	0,450	0,450	0,450	0,452	0,450	0,450	0,450	0,452	0,450
нормативные утечки теплоносителя	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,452	0,450	0,450	0,450	0,452	0,450	0,450	0,450	0,452	0,450	0,450	0,450	0,452	0,450	0,450	0,450	0,452	0,450
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
котельная мкр. Юрьево, АО «ВКС»																							
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	н/д	н/д	0,000	0,014	0,031	0,250	0,249	0,249	0,249	0,250	0,249	0,249	0,249	0,250	0,249	0,249	0,249	0,250	0,249	0,249	0,249	0,250	0,249
нормативные утечки теплоносителя	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,250	0,249	0,249	0,249	0,250	0,249	0,249	0,249	0,250	0,249	0,249	0,249	0,250	0,249	0,249	0,249	0,250	0,249
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
котельная Парижской Коммуны																							
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	н/д	н/д	0,000	0,017	0,033	0,599	0,596	0,596	0,596	0,599	0,596	0,596	0,596	0,599	0,596	0,596	0,596	0,599	0,596	0,596	0,596	0,599	0,596
нормативные утечки теплоносителя	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,599	0,596	0,596	0,596	0,599	0,596	0,596	0,596	0,599	0,596	0,596	0,596	0,599	0,596	0,596	0,596	0,599	0,596
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
котельная Энергетик, АО «ВКС»																							

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	н/д	н/д	0,000	0,020	0,073	0,410	0,408	0,408	0,408	0,410	0,408	0,408	0,408	0,410	0,408	0,408	0,410	0,408	0,408	0,408	0,408	0,410	0,408
нормативные утечки теплоносителя	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,410	0,408	0,408	0,408	0,410	0,408	0,408	0,408	0,410	0,408	0,408	0,410	0,408	0,408	0,408	0,408	0,410	0,408
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
котельная Элеваторная																							
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	н/д	н/д	0,000	0,003	0,023	0,184	0,183	0,183	0,183	0,184	0,183	0,183	0,183	0,184	0,183	0,183	0,183	0,184	0,183	0,183	0,183	0,184	0,183
нормативные утечки теплоносителя	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,184	0,183	0,183	0,183	0,184	0,183	0,183	0,183	0,184	0,183	0,183	0,183	0,184	0,183	0,183	0,183	0,184	0,183
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
котельная 125 квартал																							
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	н/д	н/д	0,000	0,001	0,004	0,197	0,196	0,196	0,196	0,197	0,196	0,196	0,196	0,197	0,196	0,196	0,196	0,197	0,196	0,196	0,196	0,197	0,196
нормативные утечки теплоносителя	н/д	н/д	0,000	0,001	0,004	0,197	0,196	0,196	0,196	0,197	0,196	0,196	0,196	0,197	0,196	0,196	0,196	0,197	0,196	0,196	0,196	0,197	0,196
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
котельная АО «Владимирская газовая компания»																							
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1,786	1,786	1,786	1,786	1,786	6,015	5,998	5,998	5,998	6,015	5,998	5,998	5,998	6,015	5,998	5,998	5,998	6,015	5,998	5,998	5,998	6,015	5,998
нормативные утечки теплоносителя	1,786	1,786	1,786	1,786	1,786	6,015	5,998	5,998	5,998	6,015	5,998	5,998	5,998	6,015	5,998	5,998	5,998	6,015	5,998	5,998	5,998	6,015	5,998
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
котельная ОАО «ВЗ» «Электроприбор»																							
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1,955	1,947	1,947	1,947	1,955	1,947	1,947	1,947	1,955	1,947	1,947	1,947	1,955	1,947	1,947	1,947	1,955	1,947
нормативные утечки теплоносителя	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1,955	1,947	1,947	1,947	1,955	1,947	1,947	1,947	1,955	1,947	1,947	1,947	1,955	1,947	1,947	1,947	1,955	1,947

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
котельная АО ВХКП «Мукомол»																							
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,856	0,853	0,853	0,853	0,856	0,853	0,853	0,853	0,856	0,853	0,853	0,853	0,856	0,853	0,853	0,853	0,856	0,853
нормативные утечки теплоносителя	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,856	0,853	0,853	0,853	0,856	0,853	0,853	0,853	0,856	0,853	0,853	0,853	0,856	0,853	0,853	0,853	0,856	0,853
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
котельная п. Пиганово																							
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,327	0,522	0,103	0,143	0,122	0,726	0,723	0,723	0,723	0,726	0,723	0,723	0,723	0,726	0,723	0,723	0,723	0,726	0,723	0,723	0,723	0,726	0,723
нормативные утечки теплоносителя	0,327	0,522	0,103	0,143	0,122	0,726	0,723	0,723	0,723	0,726	0,723	0,723	0,723	0,726	0,723	0,723	0,723	0,726	0,723	0,723	0,723	0,726	0,723
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
котельная п. Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»																							
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	-	-	-	0,525	0,397	5,202	5,184	5,184	5,184	5,202	5,184	5,184	5,184	5,202	5,184	5,184	5,184	5,202	5,184	5,184	5,184	5,202	5,184
нормативные утечки теплоносителя	-	-	-	0,525	0,397	5,202	5,184	5,184	5,184	5,202	5,184	5,184	5,184	5,202	5,184	5,184	5,184	5,202	5,184	5,184	5,184	5,202	5,184
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
котельная турбазы «Ладога»																							
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,295	0,291	0,137	0,174	0,146	0,333	0,332	0,332	0,332	0,333	0,332	0,332	0,332	0,333	0,332	0,332	0,332	0,333	0,332	0,332	0,332	0,333	0,332
нормативные утечки теплоносителя	0,295	0,291	0,137	0,174	0,146	0,333	0,332	0,332	0,332	0,333	0,332	0,332	0,332	0,333	0,332	0,332	0,332	0,333	0,332	0,332	0,332	0,333	0,332
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
котельная «Спецавтохозяйство»																							

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,102	0,088	0,109	0,156	0,164	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
нормативные утечки теплоносителя	0,102	0,088	0,109	0,156	0,164	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
котельная ФГУП «ГНПП «Крона»																							
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,110	0,109	0,109	0,109	0,110	0,109	0,109	0,109	0,110	0,109	0,109	0,109	0,110	0,109	0,109	0,109	0,110	0,109
нормативные утечки теплоносителя	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,110	0,109	0,109	0,109	0,110	0,109	0,109	0,109	0,110	0,109	0,109	0,109	0,110	0,109	0,109	0,109	0,110	0,109
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
котельная ООО УК «Дельта»																							
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	н/д	0,036	0,003	0,001	0,012	0,446	0,445	0,445	0,445	0,446	0,445	0,445	0,445	0,446	0,445	0,445	0,445	0,446	0,445	0,445	0,445	0,446	0,445
нормативные утечки теплоносителя	н/д	0,036	0,003	0,001	0,012	0,446	0,445	0,445	0,445	0,446	0,445	0,445	0,445	0,446	0,445	0,445	0,445	0,446	0,445	0,445	0,445	0,446	0,445
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
котельная ООО «Комбинат промышленных предприятий»																							
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,385	0,384	0,384	0,384	0,385	0,384	0,384	0,384	0,385	0,384	0,384	0,384	0,385	0,384	0,384	0,384	0,385	0,384
нормативные утечки теплоносителя	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,385	0,384	0,384	0,384	0,385	0,384	0,384	0,384	0,385	0,384	0,384	0,384	0,385	0,384	0,384	0,384	0,385	0,384
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
котельная ООО «Газпром межрегионгаз Владимир»																							
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	0,062	0,062
нормативные утечки теплоносителя	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	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	0,062	0,062
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
котельная ООО «Фирма «Русский простор»																							
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1,044	1,039	1,039	1,039	1,044	1,039	1,039	1,039	1,044	1,039	1,039	1,039	1,044	1,039	1,039	1,039	1,044	1,039
нормативные утечки теплоносителя	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1,044	1,039	1,039	1,039	1,044	1,039	1,039	1,039	1,044	1,039	1,039	1,039	1,044	1,039	1,039	1,039	1,044	1,039
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
котельная ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»																							
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
нормативные утечки теплоносителя	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
котельная ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России																							
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1,133	1,128	1,128	1,128	1,133	1,128	1,128	1,128	1,133	1,128	1,128	1,128	1,133	1,128	1,128	1,128	1,133	1,128
нормативные утечки теплоносителя	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	1,133	1,128	1,128	1,128	1,133	1,128	1,128	1,128	1,133	1,128	1,128	1,128	1,133	1,128	1,128	1,128	1,133	1,128
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
котельная ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»																							
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,211	0,210	0,210	0,210	0,211	0,210	0,210	0,210	0,211	0,210	0,210	0,210	0,211	0,210	0,210	0,210	0,211	0,210
нормативные утечки теплоносителя	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,211	0,210	0,210	0,210	0,211	0,210	0,210	0,210	0,211	0,210	0,210	0,210	0,211	0,210	0,210	0,210	0,211	0,210
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
котельная мкр. Юрьево, ООО «ТеплогазВладимир»																							

Наименование показателя	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	13,845	13,869	13,935	13,985	14,079	14,085	14,135	14,260	14,305	14,260	14,260	14,260	14,305	14,260	14,260	14,260	14,305	14,260
нормативные утечки теплоносителя	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	13,845	13,869	13,935	13,985	14,079	14,085	14,135	14,260	14,305	14,260	14,260	14,260	14,305	14,260	14,260	14,260	14,305	14,260
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
котельная Загородная зона, ООО «ТеплогазВладимир»																							
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	14,734	14,694	14,702	14,708	14,761	14,719	14,725	14,749	14,802	14,759	14,764	14,769	14,821	14,778	14,783	14,788	14,840	14,798
нормативные утечки теплоносителя	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	14,734	14,694	14,702	14,708	14,761	14,719	14,725	14,749	14,802	14,759	14,764	14,769	14,821	14,778	14,783	14,788	14,840	14,798
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
котельная ООО «Техника – коммунальные системы»																							
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	3,827	3,812	3,812	3,812	3,827	3,812	3,812	3,812	3,827	3,812	3,812	3,812	3,827	3,812	3,812	3,812	3,827	3,812
нормативные утечки теплоносителя	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	3,827	3,812	3,812	3,812	3,827	3,812	3,812	3,812	3,827	3,812	3,812	3,812	3,827	3,812	3,812	3,812	3,827	3,812
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

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

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

- **Сценарий 1. Инерционный.** Сохранение существующих зон действия источников тепловой энергии без изменений. Ликвидация семи муниципальных котельных, находящихся в концессии АО «ВКС». Присоединение перспективной тепловой нагрузки и реализация мероприятий, направленных на решение выявленных проблем теплоснабжения и реализацию основных принципов схемы теплоснабжения.
- **Сценарий 2. Перевод тепловой нагрузки котельной микрорайон 9-В на Владимирскую ТЭЦ-2.** Ликвидация котельной микрорайон 9-В, а ее тепловая нагрузка переносится на Владимирскую ТЭЦ-2. Ликвидация семи муниципальных котельных, находящихся в концессии АО «ВКС». Присоединение перспективной тепловой нагрузки и реализация мероприятий, направленных на решение выявленных проблем теплоснабжения и реализацию основных принципов схемы теплоснабжения.

При сценарии 2 отпуск тепловой энергии от Владимирской ТЭЦ-2 потребителям, подключенным в настоящий момент к котельной «микрорайона 9-В», начнется с 2023 г.

Рекомендуемые к ликвидации при обоих сценариях развития муниципальные котельные, находящиеся в концессии АО «ВКС»:

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

На момент актуализации схемы теплоснабжения, отпуск тепловой энергии потребителям, подключенных ранее к этим котельным осуществляется от других источников тепловой энергии.

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 переключения потребителей котельной на обслуживание от источника с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии.

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

Т а б л и ц а 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
Расход природного газа в централизованных системах теплоснабжения, тыс. м ³	МО г. Владимир	831 756	831 550
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии, г у. т. /кВт*ч	Владимирская ТЭЦ-2	249,8	249,6

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

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

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

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 не предусмотрены.

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

Предлагаются следующие мероприятия:

- реконструкция котельной Юго-Западного района;
- реконструкция котельной 722 квартала, с увеличением мощности на 1,1 МВт;
- реконструкция котельной Оргтруд № 1;
- реконструкция котельной БМК-360;
- реконструкция котельной мкр. Юрьевец, АО «ВКС»;
- реконструкция котельной Оргтруд 2;
- техническое перевооружение котельной Загородной зоны с установкой котла на летний режим работы;
- реконструкция источника тепловой энергии ООО «Техника – коммунальные системы» (теплогенерирующее оборудование), а также ремонты и инвестиционные мероприятия на основном оборудовании систем теплоснабжения;
- реконструкция источника тепловой энергии АО «Владимирская газовая компания» (теплогенерирующее оборудование), а также ремонты и инвестиционные мероприятия на основном оборудовании систем теплоснабжения;
- реконструкция источника тепловой энергии АО Владимирский комбинат хлебопродуктов «Мукомол» (теплогенерирующее оборудование), а также ремонты и инвестиционные мероприятия на основном оборудовании систем теплоснабжения;
- реконструкция источников тепловой энергии ООО «Владимиртеплогаз» (теплогенерирующее оборудование), а также ремонты и инвестиционные мероприятия на основном оборудовании систем теплоснабжения;
- реконструкция источников тепловой энергии ООО «ТеплогазВладимир» (теплогенерирующее оборудование), а также ремонты и инвестиционные мероприятия на основном оборудовании систем теплоснабжения;

- реконструкция источника тепловой энергии ФГУП «ГНПП «Крона» (теплогенерирующее оборудование), а также ремонты и инвестиционные мероприятия на основном оборудовании систем теплоснабжения;
- реконструкция источника тепловой энергии ООО УК «Дельта» (теплогенерирующее оборудование), а также ремонты и инвестиционные мероприятия на основном оборудовании систем теплоснабжения;
- 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.

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

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

- модернизация вакуумных эжекторов деаэраторов №1, №2 типа ЭПО-3-75, с полной реконструкцией трубной системы;
- установка гидрокомпенсаторов (предохранительных устройств) на обратные трубопроводы теплосети 3-ей очереди;
- техническое перевооружение сетевой установки 3-ей очереди с установкой делительных задвижек на сетевой установке ТГ-5, и сетевой установке ТГ-6;
- реконструкция РВП котлоагрегата ст.№ 11 с заменой уплотнений и набивки;
- техническое перевооружение насосного оборудования схемы подачи сырой воды для основного технологического процесса производства тепла и электроэнергии Владимирской ТЭЦ-2;
- техническое перевооружение котлоагрегата ст. № 11 с заменой установки собственного конденсата;
- техническое перевооружение котлоагрегата ст.№ 6 с заменой кубов воздухоподогревателя;
- техническое перевооружение системы газоснабжения Владимирской ТЭЦ-2 с установкой узла коммерческого учета и строительством перемычки между ГРП-1 и ГРП-2 для обеспечения резервирования схемы подачи основного топлива;
- техническое перевооружение главного корпуса котлотурбинного цеха 2-ой очереди с заменой кровли на несгораемую;
- техническое перевооружение системы управления ТА-5;
- техническое перевооружение систем управления ТА-6;
- техническое перевооружение систем управления ПДУ 3-ей очереди;
- реконструкция паропровода 10-18 на ВХЗ рег.№ 29208, 29257 с переходом на трубопровод меньшего диаметра;

- реконструкция паропровода 10-18 на ВХЗ рег.№ 29208, 29257 с переходом на трубопровод меньшего диаметра;
- реконструкция теплосети Владимирской ТЭЦ-2 с общим узлом смешения от 4 тепловых водов;
- реконструкция сетевой установки ТГ-2 с заменой двух сетевых насосов на современные насосы с гидромуфтой для ТФУ Т-63 блока ПГУ;
- проектно-изыскательные работы и строительно-монтажные на 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 Владимирской ТЭЦ-2;
- устройство автослива щелочи и кислоты ХВО для обеспечения подготовки воды Владимирской ТЭЦ-2;
- техническое перевооружение ТА-5;
- техническое перевооружение ТА-6;
- установка частотно-регулируемого привода на сетевые насосы 3-ей очереди;
- техническое перевооружение схемы основного конденсата турбогенераторов Ст. № 5, 6 с установкой частотно-регулируемого привода на конденсатные насосы;
- техническое перевооружение схемы установки подпитки тепловой сети с установкой частотно-регулируемого на насосы подпитки теплосети для обеспечения маневренности и повышения надежности всей тепловой сети;
- монтаж байпаса РК уровня в деаэраторе 6 ата блока ПГУ с оборудованием АСУ ТП;
- установка системы единого времени АСУ БП блока ПГУ блока ПГУ;
- модернизация ОРУ 110 кВ 2 очереди (замена масляного выключателя на элегазовый, трансформатор 4Т);
- техническое перевооружение системы, технического учета электроэнергии КТС «Энергия»;
- монтаж системы контроля изоляции статора генератора ст. № 7;
- модернизация АИИС КУЭ Владимирской ТЭЦ-2 с целью получения акта соответствия требованиям ОРЭМ;
- техническое перевооружение СТМиС Владимирской ТЭЦ-2 с целью обеспечения соответствия требованиям информационного обмена с СОТИАССО;
- техническое перевооружение дамбы золошлакоотвалов №№ 1,2 в соответствии с требованиями 2 класса ГТС;
- техническое перевооружение противопожарной сигнализации ВПТ 1-3 очереди;
- модернизация узла кислоты;
- модернизация узла щелочи;
- техническое перевооружение пароперепускных труб ЦВД турбоагрегата ст. № 3;
- техническое перевооружение пароперепускных труб ЦВД турбоагрегата ст. № 4;
- техническое перевооружение электрогидравлического преобразователя (ЭГП) турбины ст. № 6;
- модернизация насосов КЭНБ турбоагрегата Т-63/76-8,8 ст. № 1 блока ПГУ 230 (замена на КСВ 320);

- монтаж РОУ 90/13 блока ПГУ-230;
- техническое перевооружение грузоподъемных механизмов бл.ПГУ-230 с установкой мостового крана, ряд Г-Д оси 5-9;
- монтаж кантователя ГТЭ-160;
- модернизация САУ КВОУ;
- техническое перевооружение системы возбуждения турбогенератора ст.№5;
- техническое перевооружение электрогидравлического преобразователя (ЭГП) турбины ст. № 5;
- модернизация схемы установки пожарных насосов 1-2 очереди;
- модернизация здания и бакового хозяйства ХВО-1 (корректировка проектной документации).

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

По котельным реестр мероприятий приведен в п 5.2 утверждаемой части схемы теплоснабжения МО г. Владимир.

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 Ликвидация котельной микрорайон 9-В

Мероприятие предусматривает собой ликвидацию котельной «микрорайон 9-В», при этом тепловая нагрузка потребителей переносится на Владимирскую ТЭЦ-2.

Данное мероприятие обосновано:

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

Мероприятие соответствует принципу обеспечения приоритетного использования комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для организации теплоснабжения, изложенному в ПП РФ от 22.02.2012 № 154. К тому же, реализация мероприятия позволит не только прекратить эксплуатировать котельную, с изношенным оборудованием, но и повысить экономичность источника комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

5.4.2 Ликвидация муниципальных котельных, находящихся в концессии АО «ВКС»

Рекомендуемые к ликвидации муниципальные котельные, находящихся в концессии АО «ВКС»:

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

- Котельная Диктора Левитана, 55а, расположенная по адресу: г. Владимир, ул. Диктора Левитана, 55а;
- Котельная Диктора Левитана, 49, расположенная по адресу: г. Владимир, ул. Диктора Левитана, 49.

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

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

ООО «ТеплогазВладимир» в рамках инвестиционной программы планирует выполнить монтаж 2 газопоршневых установок в котельной Загородная зона. Электрическая мощность каждой из установок составляет 0,10 МВт. Установка газопоршневых установок позволит покрывать собственные нужды котельной в электроэнергии. Отпуск тепловой энергии потребителям от установок осуществляться не будет, утилизированное тепло будет направлено на собственные нужды котельной.

Реализация вышеуказанного мероприятия позволит:

- повысить надежность и качество предоставления услуг теплоснабжения;
- обеспечить энергетическую независимость котельной за счет использования автономного источника тепловой энергии;
- снизить расходы организации на приобретение электроэнергии.

Переоборудование других котельных в источники тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, с выработкой электроэнергии на собственные нужды в МО г. Владимир не планируется.

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

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

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

Температурные графики отпуска тепловой энергии источников в МО г. Владимир на всем периоде рассмотрения схемы теплоснабжения остаются неизменными.

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

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

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

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

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

На сегодняшний день, например, установка даже маломощных гелиоустановок требует существенных финансовых затрат. Гелиоустановки для нагрева воды не получают широкого распространения из-за их относительной дороговизны (поставки зарубежных производителей) и относительной дешевизны замещаемой энергии. Гелиоустановки ГВС многоэтажных домов при стоимости 7 тыс. руб./м² и замещении ими электронагревателей при тарифах в МО г. Владимир срок окупаемости составит около 10 лет, что весьма значительно для субъектов малого предпринимательства и индивидуальных застройщиков, которые составляют большинство в секторе возможных потребителей этого вида тепловой энергии. К тому же климатические условия МО г. Владимир с малым количеством солнечных дней, тоже не способствуют использованию гелиоустановок.

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

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

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

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

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

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

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

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

- строительство участков тепловых сетей для присоединения площадок застройки генерального плана (см. Приложение 2 Главы 8 обосновывающих материалов);
- строительство участков тепловых сетей для присоединения точечной застройки (см. Приложение 3 Главы 8 обосновывающих материалов).

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.

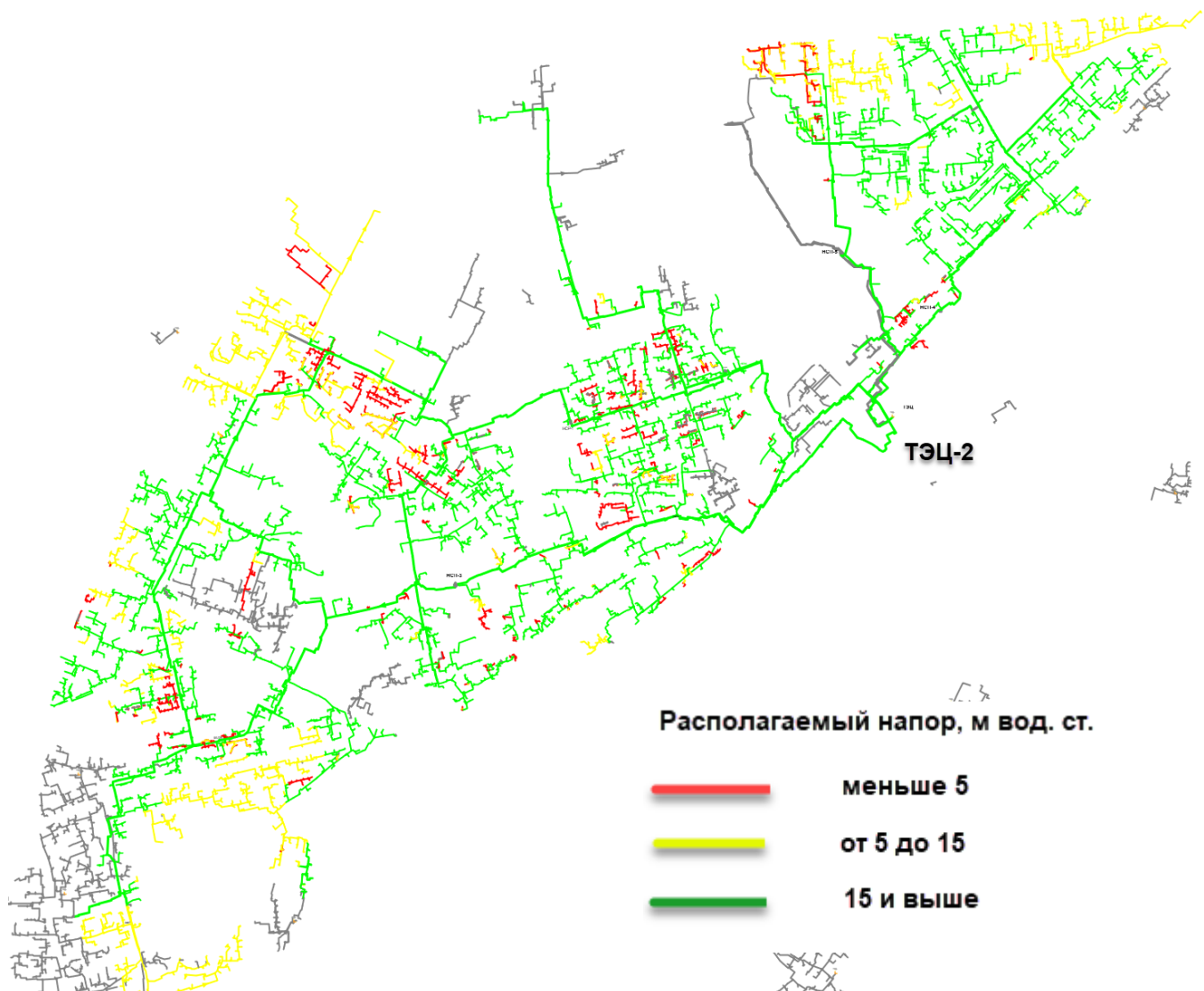


Рисунок 1 – Графическая интерпретация с располагаемым напором систем теплоснабжения

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

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

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

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

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

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

Т а б л и ц а 26 – Участки, подлежащие увеличению диаметров магистральных и районных тепловых сетей от Владимирской ТЭЦ-2

Мероприятия на сетях	Год реализации
Перекладка участка от камеры ТК-188 св до камеры ТК-189 св с 2Ду=500 мм на 2Ду=600 мм для переключения потребителей котельной микрорайон 9-В на Владимирскую ТЭЦ-2 (L=282,5 м)	2022
Перекладка участка от камеры ТК-189 св до камеры УТ-2 с 2Ду=250 мм на 2Ду=350 мм для переключения потребителей котельной микрорайон 9-В на Владимирскую ТЭЦ-2 (L=455 м)	2022
Перекладка участка от камеры УТ-2 до камеры УТ-3 с 2Ду=250 мм на 2Ду=300 мм для переключения потребителей котельной микрорайон 9-В на Владимирскую ТЭЦ-2 (L=15 м)	2022
Перекладка участка от камеры УТ-3 до камеры УТ-5 с 2Ду=150 мм на 2Ду=300 мм для переключения потребителей котельной микрорайон 9-В на Владимирскую ТЭЦ-2 (L=34,5 м)	2022

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

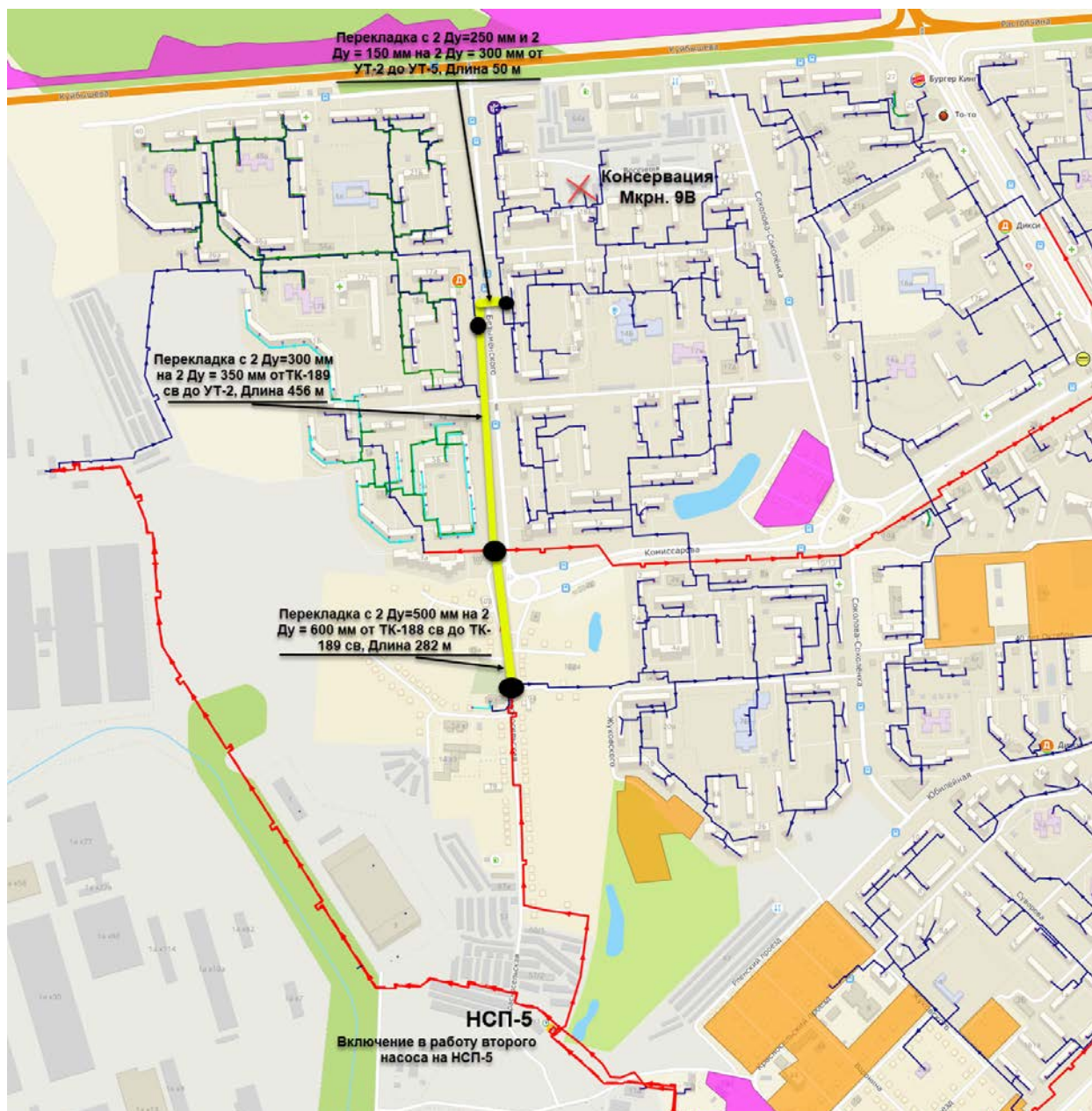
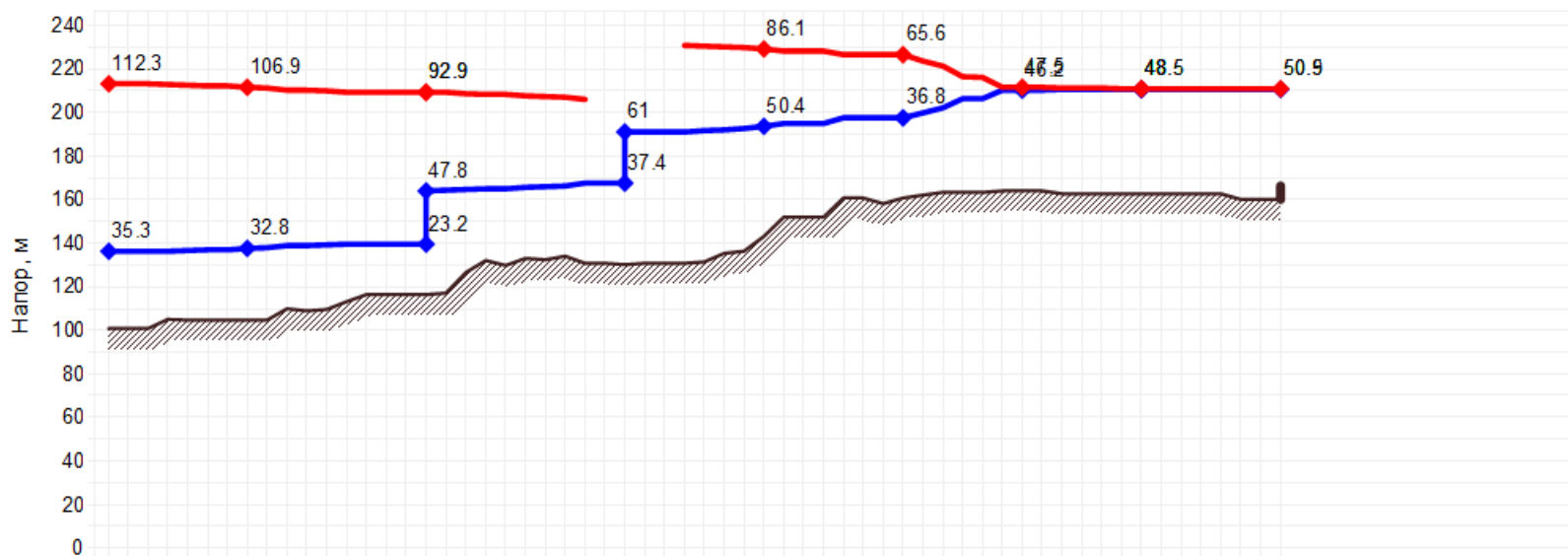


Рисунок 3 – Планы по увеличению диаметров трубопроводом от Владимирской ТЭС-2



Наименование узла	ТЭЦ	г.64 св			НО-187а св	УУТЭ	УТ-5		ул. Безыменского, д. 24, склад
Геодезическая высота, м	100.74	104.61	116.2	130	142.99	160.75	163.92	162.47	160
Полный напор в обр. тр-де, м	136	137.4	139.4	167.4	193.4	197.5	210.1	210.5	210.5
Располагаемый напор, м	76.999	74.132	45.159		35.655	28.853	1.281	0.461	0.453
Длина участка, м	1	79.9	26.2	1	291.9	212			
Диаметр участка, м	1.4	0.614	0.614	0.614	0.614	0.309			
Потери напора в под. тр-де,	0.007	0.291	0.091		0.974	2.734			
Потери напора в обр. тр-де,	0.005	0.3	0.094	0.002	1.448	2.363			
Скорость воды в под. тр-де, м/с	2.062	1.001	0.976		0.958	1.125			
Скорость воды в обр. тр-де, м/с	-1.973	-1.003	-0.981	-0.966	-0.966	-1.076			
Удельные линейные потери в под. тр-де, мм/м	4.992	2.798	2.665		2.565	11.723			
Удельные линейные потери в обр. тр-де, мм/м	4.403	3.41	3.264	1.7	4.508	10.133			
Расход в под. тр-де, т/ч	10840.85	1011.94	987.55		968.91	288.28			
Расход в обр. тр-де, т/ч	-10709.72	-1048.45	-1025.78	-1009.55	-1009.91	-285.65			

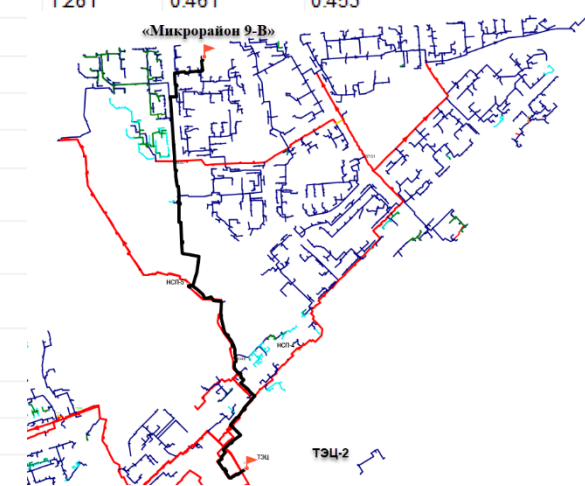
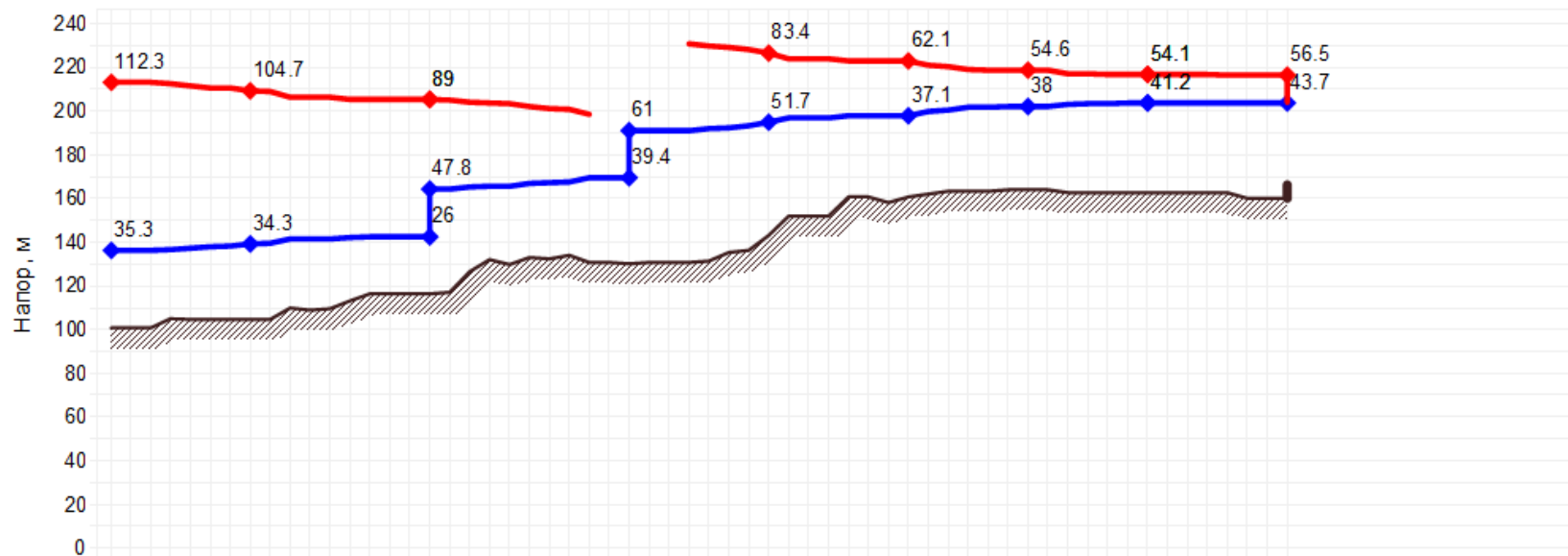


Рисунок 4 – Пьезометрический путь от Владимирской ТЭЦ-2 до потребителя в микрорайоне 9-В, БЕЗ мероприятий на сетях. Располагаемый напор 0 м вод. ст.



Наименование узла	ТЭЦ	т.64 св			НО-187а св	УУТЭ	УТ-5		ул. Безыменского, д. 24, склад
Геодезическая высота, м	100.74	104.61	116.2	130	142.99	160.75	163.92	162.47	160
Полный напор в обр. тр-де, м	136	138.9	142.2	169.4	194.7	197.8	201.9	203.6	203.7
Располагаемый напор, м	76.998	70.38	41.15		31.706	25.071	16.599	12.901	12.74
Длина участка, м	1	79.9	26.2	1	291.9	212			
Диаметр участка, м	1.4	0.614	0.614	0.614	0.614	0.359			
Потери напора в под. тр-де, м/с	0.007	0.611	0.192		2.551	1.966			
Потери напора в обр. тр-де, м/с	0.006	0.489	0.154	0.003	2.213	1.873			
Скорость воды в под. тр-де, м/с	2.245	1.398	1.367		1.304	1.434			
Скорость воды в обр. тр-де, м/с	-2.133	-1.277	-1.249	-1.191	-1.191	-1.371			
Удельные линейные потери в под. тр-де, мм/м	5.916	6.945	6.645		7.944	7.132			
Удельные линейные потери в обр. тр-де, мм/м	5.178	5.56	5.322	2.599	6.892	6.795			
Расход в под. тр-де, т/ч	11802.6	1413.97	1383.14		1319.17	495.83			
Расход в обр. тр-де, т/ч	-11656.43	-1342.72	-1313.63	-1252.37	-1252.73	-492.67			

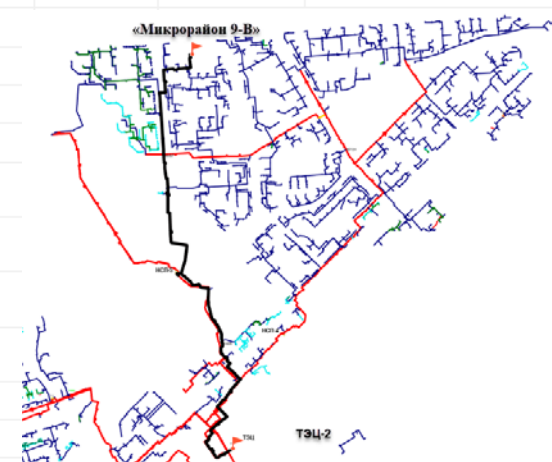


Рисунок 5 – Пьезометрический путь от Владимирской ТЭЦ-2 до потребителя в микрорайоне 9-В, ПОСЛЕ мероприятий на сетях. Располагаемый напор 12 м. вод. ст.

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

Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной надёжности теплоснабжения отсутствуют. Данный вывод основан на анализе надежности теплоснабжения, который представлен в Главе 11 Обосновывающих материалов.

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

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

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

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

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

Раздел 8. Перспективные топливные балансы

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

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

Увеличение годового расхода природного газа по Владимирской ТЭЦ-2 на 2037 г. по отношению к 2019 г. составит 126 975 тыс. м³/ч (20,0 %).

Увеличение расхода природного газа по котельным на 2037 г. по отношению к 2019 г. составит 3 494 тыс. м³ (5,3 %).

В таблице 27 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 2019 г. составит: 130 469 тыс. м³ (18,6 %).

В таблице 28 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 2019 г. составит 148 207 т у. т. (18,1 %).

Т а б л и ц а 27 – Прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии МО г. Владимир

ЕТО	Вид топлива	Расход натурального топлива, тыс. м³ (т)																		
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
ЕТО-1. АО «Владимирские Коммунальные системы»	Природный газ	701 081	653 312	816 243	817 644	820 494	817 856	820 626	823 166	825 732	825 587	825 441	825 294	825 148	824 815	824 588	824 406	824 261	824 114	823 969
	Мазут	2692	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО-2. ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор»	Природный газ	0	6 578	6 578	6 578	6 578	6 578	6 578	6 578	6 578	6 578	6 578	6 578	6 578	6 578	6 578	6 578	6 578	6 578	6 578
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ЕТО-3. ООО «Комбинат промышленных предприятий»	Природный газ	0	480	480	480	480	480	480	480	480	480	480	480	480	480	480	480	480	480	480
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ЕТО-4. ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	Природный газ	0	348	348	348	348	348	348	348	348	348	348	348	348	348	348	348	348	348	348
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ЕТО-5. ООО «Фирма «Русский простор»	Природный газ	0	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего	Природный газ	701 081	660 893	823 824	825 225	828 075	825 437	828 207	830 747	833 313	833 168	833 022	832 875	832 729	832 396	832 169	831 987	831 842	831 695	831 550
	Мазут	2 692	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Итого	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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

ЕТО	Вид топлива	Расход условного топлива, т у. т.																		
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
ЕТО-1. АО «Владимирские Коммунальные системы»	Природный газ	816 261	760 415	949 969	951 714	955 047	951 973	955 193	958 148	961 131	960 960	960 790	960 619	960 449	960 061	959 800	959 589	959 419	959 248	959 078
	Мазут	3411	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО-2. ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор»	Природный газ	0	7 630	7 630	7 630	7 630	7 630	7 630	7 630	7 630	7 630	7 630	7 630	7 630	7 630	7 630	7 630	7 630	7 630	7 630
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ЕТО-3. ООО «Комбинат промышленных предприятий»	Природный газ	0	557	557	557	557	557	557	557	557	557	557	557	557	557	557	557	557	557	557
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ЕТО-4. ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	Природный газ	0	411	411	411	411	411	411	411	411	411	411	411	411	411	411	411	411	411	411
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ЕТО-5. ООО «Фирма «Русский простор»	Природный газ	0	203	203	203	203	203	203	203	203	203	203	203	203	203	203	203	203	203	203
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего	Природный газ	816 261	769 216	958 770	960 515	963 848	960 774	963 994	966 949	969 932	969 761	969 591	969 420	969 250	968 862	968 601	968 390	968 220	968 049	967 879
	Мазут	3 411	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого	819 672	769 216	958 770	960 515	963 848	960 774	963 994	966 949	969 932	969 761	969 591	969 420	969 250	968 862	968 601	968 390	968 220	968 049	967 879

8.1.1 Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива

Нормирование создания запасов топлива в МО г. Владимир выполняется только для Владимирской ТЭЦ-2.

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

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

- сливная эстакада на 24 цистерны;
- приемная емкость объемом 1 000 м³;
- здание мазутонасосной станции;
- склад мазута с 7 металлическими резервуарами (РХМ №№1-5 объемом 2 000 м³ каждый и РХМ №№ 6,7 объемом 10 000 м³ каждый)

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

Т а б л и ц а 29 – Характеристика резервуаров для хранения мазута

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

В таблице ниже 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.

Т а б л и ц а 30 – Утвержденные значения запасов топочного мазута на ТЭЦ-2

Показатель	Значение показателя на дату																		
	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
ОНЗТ, тыс. т	13,195	12,272	12,667	13,399	14,461	14,353	14,387	14,424	14,453	14,452	14,447	14,446	14,445	14,444	14,439	14,434	14,436	14,431	14,426
ННЗТ, тыс. т	1,021	0,950	0,981	1,038	1,120	1,112	1,115	1,118	1,120	1,120	1,120	1,120	1,120	1,120	1,120	1,120	1,120	1,120	1,120
НЭЗТ, тыс. т	12,174	11,322	11,686	12,361	13,341	13,241	13,272	13,306	13,333	13,332	13,327	13,326	13,325	13,324	13,319	13,314	13,316	13,311	13,306

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. 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. На котельных резервное топливо отсутствует. Аварийное топливо отсутствует.

В таблице 31 приведены данные по доле топлива в общем топливном балансе источника тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения.

В таблице 32 приведены данные по значению низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения.

Т а б л и ц а 31 – Доля топлива в общем топливном балансе источника тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

Система тепло-снабжения	Источник тепло-вой энергии	Вид топ-лива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
Владимирская ТЭЦ-2,	Владимирская ТЭЦ-2	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
		Мазут	0,005	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
котельные: - Юго-западного района;	Юго-западного района	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
		301 квартал	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
- 301 квартал;	Коммунальная зона	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
- Коммунальная зона;		Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
- Микрорайон 9-В;	Микрорайон 9-В	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	Ликвидация котельной, перевод нагрузки потребителей на Владимирскую ТЭЦ-2															
- 125 квартал;	125 квартал	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
- Парижской Коммуны;	Парижской Коммуны	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
- АО «Владимирская газовая компания».	АО «Владимирская газовая компания»	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
722 квартал	722 квартал	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
ВЗКИ	ВЗКИ	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
УВД	УВД	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
ПМК-18	ПМК-18	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
РТС	РТС	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Энергетик, АО «ВКС»	Энергетик, АО «ВКС»	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
мкр. Заклязьменский	мкр. Заклязьменский	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
мкр. Коммунар	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	1,00	1,00	1,00	1,00
Оргтруд 1	Оргтруд 1	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Оргтруд 2	Оргтруд 2	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
мкр. Юрьевец, АО «ВКС»	мкр. Юрьевец, АО «ВКС»	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Элеваторная	Элеваторная	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
мкр. Лесной	мкр. Лесной	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
ОАО «ВЗ» «Электроприбор»	ОАО «ВЗ» «Электроприбор»	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
АО ВХКП «Мукомол»	АО ВХКП «Мукомол»	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
п. Пиганово	п. Пиганово	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
турбаза «Ладога»	турбаза «Ладога»	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
«Спецавтохозяйство»	«Спецавтохозяйство»	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
ФГУП «ГНПП «Крона»	ФГУП «ГНПП «Крона»	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
ООО УК «Дельта»	ООО УК «Дельта»	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
ООО «Комбинат промышленных предприятий»	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00

Система тепло-снабжения	Источник тепловой энергии	Вид топлива	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
ООО «Газпром межрегионгаз Владимир»	ООО «Газпром межрегионгаз Владимир»	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
ООО «Фирма «Русский простор»	ООО «Фирма «Русский простор»	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Юрвец, ООО «ТеплогазВладимир»	Юрвец, ООО «ТеплогазВладимир»	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Загородная зона	Загородная зона	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
ООО «Техника-коммунальные системы»	ООО «Техника-коммунальные системы»	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00

Т а б л и ц а 32 – Значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

Система тепло-снабжения	Источник тепло-вой энергии	Вид то-плива	Низшая теплота сгорания природный газ (Q _н ^p , ккал/м ³) / мазут (Q _н ^p , ккал/кг)																		
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	Владимирская ТЭЦ-2	Газ	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	
		Мазут	8869	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Юго-западного района;	Газ	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	
	301 квартал	Газ	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	
	Коммунальная зона	Газ	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	
	Микрорайон 9-В	Газ	8150	8150	8150	8150	Ликвидация котельной, перевод нагрузки потребителей на Владимирскую ТЭЦ-2														
	125 квартал	Газ	8158	8158	8158	8158	8158	8158	8158	8158	8158	8158	8158	8158	8158	8158	8158	8158	8158	8158	
Парижской Коммуны;	Газ	8136	8136	8136	8136	8136	8136	8136	8136	8136	8136	8136	8136	8136	8136	8136	8136	8136	8136		
АО «Владимирская газовая компания».	Газ	8277	8277	8277	8277	8277	8277	8277	8277	8277	8277	8277	8277	8277	8277	8277	8277	8277	8277		
722 квартал	722 квартал	Газ	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	
ВЗКИ	ВЗКИ	Газ	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	
УВД	УВД	Газ	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	
ПМК-18	ПМК-18	Газ	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	
РТС	РТС	Газ	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	
Энергетик, АО «ВКС»	Энергетик, АО «ВКС»	Газ	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	
мкр. Заклязьменский	мкр. Заклязьменский	Газ	8147	8147	8147	8147	8147	8147	8147	8147	8147	8147	8147	8147	8147	8147	8147	8147	8147	8147	
мкр. Коммунар	мкр. Коммунар	Газ	8148	8148	8148	8148	8148	8148	8148	8148	8148	8148	8148	8148	8148	8148	8148	8148	8148	8148	
Оргтруд 1	Оргтруд 1	Газ	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	
Оргтруд 2	Оргтруд 2	Газ	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	
мкр. Юрьеvec, АО «ВКС»	мкр. Юрьеvec, АО «ВКС»	Газ	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	
Элеваторная	Элеваторная	Газ	8148	8148	8148	8148	8148	8148	8148	8148	8148	8148	8148	8148	8148	8148	8148	8148	8148	8148	
мкр. Лесной	мкр. Лесной	Газ	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	
ОАО «ВЗ» «Электроприбор»	ОАО «ВЗ» «Электроприбор»	Газ	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	
АО ВХКП «Мукомол»	АО ВХКП «Мукомол»	Газ	8454	8454	8454	8454	8454	8454	8454	8454	8454	8454	8454	8454	8454	8454	8454	8454	8454	8454	
п. Пиганово	п. Пиганово	Газ	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	
Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	Газ	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	8149	
турбаза «Ладога»	турбаза «Ладога»	Газ	8148	8148	8148	8148	8148	8148	8148	8148	8148	8148	8148	8148	8148	8148	8148	8148	8148	8148	
«Спецавтохозяйство»	«Спецавтохозяйство»	Газ	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	8145	
ФГУП «ГНПП «Крона»	ФГУП «ГНПП «Крона»	Газ	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	8000	
ООО УК «Дельта»	ООО УК «Дельта»	Газ	8136	8136	8136	8136	8136	8136	8136	8136	8136	8136	8136	8136	8136	8136	8136	8136	8136	8136	

Система тепло-снабжения	Источник тепловой энергии	Вид топлива	Низшая теплота сгорания природный газ ($Q_{н}^p$, ккал/м ³) / мазут ($Q_{н}^p$, ккал/кг)																		
			2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
ООО «Комбинат промышленных предприятий»	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	Газ	8121	8121	8121	8121	8121	8121	8121	8121	8121	8121	8121	8121	8121	8121	8121	8121	8121	8121	8121
ООО «Газпром межрегионгаз Владимир»	ООО «Газпром межрегионгаз Владимир»	Газ	8144	8144	8144	8144	8144	8144	8144	8144	8144	8144	8144	8144	8144	8144	8144	8144	8144	8144	8144
ООО «Фирма «Русский протстор»	ООО «Фирма «Русский протстор»	Газ	8153	8153	8153	8153	8153	8153	8153	8153	8153	8153	8153	8153	8153	8153	8153	8153	8153	8153	8153
ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	Газ	7899	7899	7899	7899	7899	7899	7899	7899	7899	7899	7899	7899	7899	7899	7899	7899	7899	7899	7899
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	Газ	8283	8283	8283	8283	8283	8283	8283	8283	8283	8283	8283	8283	8283	8283	8283	8283	8283	8283	8283
ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	Газ	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190
Юрьеvec, ООО «ТеплогазВладимир»	Юрьеvec, ООО «ТеплогазВладимир»	Газ	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150
Загородная зона	Загородная зона	Газ	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154
ООО «Техника-коммунальные системы»	ООО «Техника-коммунальные системы»	Газ	8148	8148	8148	8148	8148	8148	8148	8148	8148	8148	8148	8148	8148	8148	8148	8148	8148	8148	8148

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 направление 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

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.

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

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.

9.3 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

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.

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

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.

9.5 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

Информация по величине фактически осуществленных инвестиций за базовый период и базовый период актуализации отсутствует.

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

10.1 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

Анализ изменений в границах систем теплоснабжения и утвержденных зон деятельности ЕТО при актуализации схемы теплоснабжения представлен в таблице ниже

Т а б л и ц а 33 – 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
15	ОАО «ВЗ» «Электроприбор»	ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор»	источник тепловой энергии и тепловые сети	1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	Прекращение права собственности или владения источниками тепловой энергии и тепловыми сетями	к утверждению в качестве ЕТО предлагается ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор»
23	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	источник тепловой энергии и тепловые сети	-	-	Новая зона деятельности ЕТО	к утверждению в качестве ЕТО предлагается ООО «Комбинат промышленных предприятий»
25	ООО «Фирма «Русский простор»	ООО «Фирма «Русский простор»	источник тепловой энергии и тепловые сети	-	-	Новая зона деятельности ЕТО	к утверждению в качестве ЕТО предлагается ООО «Фирма «Русский простор»
27	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	источник тепловой энергии и тепловые сети	-	-	Новая зона деятельности ЕТО	к утверждению в качестве ЕТО предлагается ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России

Решения об определении единой теплоснабжающей организации (организаций) приведены в таблице ниже.

Т а б л и ц а 34 – Реестр единых теплоснабжающих организаций

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей организации	№ зоны деятельности	Предлагаемая к утверждению при актуализации ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	источник тепловой энергии и тепловые сети	1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	п.14 Порядка разработки, утверждения и актуализации схем теплоснабжения ПП РФ №154
		АО «Владимирские Коммунальные системы»	источники тепловой энергии и тепловые сети			
		АО «Владимирская газовая компания»	источник тепловой энергии и тепловые сети			
2	722 квартал	АО «Владимирские Коммунальные системы»	источник тепловой энергии и тепловые сети	1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	п.14 Порядка разработки, утверждения и актуализации схем теплоснабжения ПП РФ №154
3	ВЗКИ	АО «Владимирские Коммунальные системы»	источник тепловой энергии и тепловые сети	1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	п.14 Порядка разработки, утверждения и актуализации схем теплоснабжения ПП РФ №154
4	УВД	АО «Владимирские Коммунальные системы»	источник тепловой энергии и тепловые сети	1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	п.14 Порядка разработки, утверждения и актуализации схем теплоснабжения ПП РФ №154
5	ПМК-18	АО «Владимирские Коммунальные системы»	источник тепловой энергии и тепловые сети	1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	п.14 Порядка разработки, утверждения и актуализации схем теплоснабжения ПП РФ №154
6	РТС	АО «Владимирские Коммунальные системы»	источник тепловой энергии и тепловые сети	1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	п.14 Порядка разработки, утверждения и актуализации схем теплоснабжения ПП РФ №154
7	Энергетик, АО «ВКС»	АО «Владимирские Коммунальные системы»	источник тепловой энергии и тепловые сети	1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	п.14 Порядка разработки, утверждения и актуализации схем теплоснабжения ПП РФ №154
8	мкр. Заклязьменский	АО «Владимирские Коммунальные системы»	источник тепловой энергии и тепловые сети	1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	п.14 Порядка разработки, утверждения и актуализации схем теплоснабжения ПП РФ №154

№ 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	Предлагаемая к утверждению при актуализации ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
9	мкр. Коммунар	АО «Владимирские Коммунальные системы»	источник тепловой энергии и тепловые сети	1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	п.14 Порядка разработки, утверждения и актуализации схем теплоснабжения ПП РФ №154
10	Оргтруд 1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	источник тепловой энергии и тепловые сети	1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	п.14 Порядка разработки, утверждения и актуализации схем теплоснабжения ПП РФ №154
11	Оргтруд 2	АО «Владимирские Коммунальные системы»	источник тепловой энергии и тепловые сети	1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	п.14 Порядка разработки, утверждения и актуализации схем теплоснабжения ПП РФ №154
12	мкр. Юрьевец, АО «ВКС»	АО «Владимирские Коммунальные системы»	источник тепловой энергии и тепловые сети	1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	п.14 Порядка разработки, утверждения и актуализации схем теплоснабжения ПП РФ №154
13	Элеваторная	АО «Владимирские Коммунальные системы»	источник тепловой энергии и тепловые сети	1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	п.14 Порядка разработки, утверждения и актуализации схем теплоснабжения ПП РФ №154
14	мкр. Лесной	АО «Владимирские Коммунальные системы»	источник тепловой энергии и тепловые сети	1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	п.14 Порядка разработки, утверждения и актуализации схем теплоснабжения ПП РФ №154
15	ОАО «ВЗ» «Электроприбор»	ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор»	источник тепловой энергии и тепловые сети	2	ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор»	п.6 ПП РФ № 808
16	АО ВХКП «Мукомол»	АО Владимирский комбинат хлебопродуктов «Мукомол»	источник тепловой энергии и тепловые сети	1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	п.14 Порядка разработки, утверждения и актуализации схем теплоснабжения ПП РФ №154
17	п. Пиганово	ООО «Владимиртеплогаз»	источник тепловой энергии	1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	п.14 Порядка разработки, утверждения и актуализации схем теплоснабжения ПП РФ №154
		АО «Владимирские Коммунальные системы»	тепловые сети	1		
18	Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	ООО «Владимиртеплогаз»	источник тепловой энергии	1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	п.14 Порядка разработки, утверждения и актуализации схем теплоснабжения ПП РФ №154
		АО «Владимирские Коммунальные системы»	тепловые сети	1		
19	турбаза «Ладога»	ООО «Владимиртеплогаз»	источник тепловой энергии	1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	п.14 Порядка разработки, утверждения и актуализации схем теплоснабжения ПП РФ №154
		АО «Владимирские Коммунальные системы»	тепловые сети	1		

№ 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	Предлагаемая к утверждению при актуализации ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
20	«Спецавтохозяйство»	ООО «Владимиртеплогаз»	источник тепловой энергии	1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	п.14 Порядка разработки, утверждения и актуализации схем теплоснабжения ПП РФ №154
21	ФГУП «ГНПП «Крона»	ФГУП «ГНПП «Крона»	источник тепловой энергии	1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	п.14 Порядка разработки, утверждения и актуализации схем теплоснабжения ПП РФ №154
22	ООО УК «Дельта»	ООО Управляющая компания «Дельта»	источник тепловой энергии и тепловые сети	1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	п.14 Порядка разработки, утверждения и актуализации схем теплоснабжения ПП РФ №154
23	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	источник тепловой энергии и тепловые сети	3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	п.11 ПП РФ № 808
24	ООО «Газпром межрегионгаз Владимир»	ООО «Газпром межрегионгаз Владимир»	источник тепловой энергии	1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	п.14 Порядка разработки, утверждения и актуализации схем теплоснабжения ПП РФ №154
25	ООО «Фирма «Русский простор»	ООО «Фирма «Русский простор»	источник тепловой энергии и тепловые сети	5	ООО «Фирма «Русский простор»	п.11 ПП РФ № 808
26	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	источник тепловой энергии и тепловые сети	1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	п.14 Порядка разработки, утверждения и актуализации схем теплоснабжения ПП РФ №154
27	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	источник тепловой энергии и тепловые сети	4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	п.11 ПП РФ № 808
28	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	источник тепловой энергии и тепловые сети	1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	п.14 Порядка разработки, утверждения и актуализации схем теплоснабжения ПП РФ №154
29	Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир»	ООО «ТеплогазВладимир»	источник тепловой энергии	1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	п.14 Порядка разработки, утверждения и актуализации схем теплоснабжения ПП РФ №154
		АО «Владимирские Коммунальные системы»	тепловые сети	1		
30	Загородная зона	ООО «ТеплогазВладимир»	источник тепловой энергии	1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	п.14 Порядка разработки, утверждения и актуализации схем теплоснабжения ПП РФ №154
		АО «Владимирские Коммунальные системы»	тепловые сети	1		

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей организации	№ зоны деятельности	Предлагаемая к утверждению при актуализации ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
31	ООО «Техника – коммунальные системы»	ООО «Техника – коммунальные системы»	источник тепловой энергии и тепловые сети	1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	п.14 Порядка разработки, утверждения и актуализации схем теплоснабжения ПП РФ №154
		АО «Владимирские Коммунальные системы»	тепловые сети			

10.2 Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

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

Предлагаемые для утверждения зоны деятельности ЕТО приведены в таблице 35

Т а б л и ц а 35 – Зоны деятельности ЕТО

Код зоны деятельности	Единая теплоснабжающая организация	Энергоисточники в зоне деятельности
1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	Владимирская ТЭЦ-2, Юго-западного района, 301 квартал, Коммунальная зона, Микрорайон 9-В, 125 квартал, Парижской Коммуны, АО «Владимирская газовая компания», 722 квартал, ВЗКИ, УВД, ПМК-18, РТС, Энергетик, АО «ВКС», мкр. Заклязьменский, мкр. Коммунар, Оргтруд 1, Оргтруд 2, мкр. Юрьевец, АО «ВКС», Элеваторная, мкр. Лесной, АО ВХКП «Мукомол», п. Пиганово, Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз», турбаза «Ладога», «Спецавтохозяйство», ФГУП «ГНПП «Крона», ООО УК «Дельта», ООО «Газпром межрегионгаз Владимир», ТСЖ «На 3-ей Кольцевой», ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных», Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир», Загородная зона, ООО «Техника – коммунальные системы»
2	ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор»	ОАО «ВЗ» «Электроприбор»
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	ООО «Комбинат промышленных предприятий»
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России
5	ООО «Фирма «Русский простор»	ООО «Фирма «Русский простор»

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.

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

Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организацией установлены Постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 N 808 (ред. от 26.07.2018) «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» и приведены далее.

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

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

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

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

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

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

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

В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подано несколько заявок от лиц, владеющих на праве собственности или ином законном основании

источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, уполномоченный орган присваивает статус единой теплоснабжающей организации в соответствии с пунктами 7-10 настоящих Правил.

7. Критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

15. Организация, имеющая статус единой теплоснабжающей организации, вправе подать в уполномоченный орган заявление о прекращении осуществления функций единой теплоснабжающей организации, за исключением случаев, если статус единой теплоснабжающей организации присвоен в соответствии с пунктом 11 настоящих Правил. Заявление о прекращении функций единой теплоснабжающей организации может быть подано до 1 августа текущего года.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Заявки будут представлены после опубликования (размещения) в установленном порядке проекта схемы теплоснабжения органами местного самоуправления.

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 на 2021 год схемы теплоснабжения муниципального образования «город Владимир» до 2037 года, приведен в таблице ниже. Подробное описание каждой из систем приведено в главе 15 обосновывающих материалов.

Т а б л и ц а 36 – Реестр систем теплоснабжения

Система теплоснабжения	Теплогенерирующая организация	Теплосетевая организация	Адрес источника
Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	Магистральные - собственность ПАО "Т Плюс"; Распределительные - концессия АО «ВКС»; ПАО «Владимирский химический завод»; ГУП Комбинат «Тепличный»; АО «Полимерсинтез»	г. Владимир, ул. Большая Нижегородская, 108
	АО «ВКС»	АО «ВКС»	г. Владимир, ул. Верхняя Дуброва, 15б
	АО «ВКС»	АО «ВКС»	г. Владимир, ул. Николая Островского, 64а
	АО «ВКС»	АО «ВКС»	г. Владимир, ул. Нижняя Дуброва, 41а
	АО «ВКС»	АО «ВКС»	г. Владимир, ул. Безыменского, 22б
	АО «ВКС»	АО «ВКС»	г. Владимир, пр. Ленина, 5б
	АО «ВКС»	АО «ВКС»	г. Владимир, ул. Парижской коммуны, 56а
	АО «Владимирская газовая компания»	Магистральные - АО «Владимирская газовая компания»; распределительные - АО «ВКС»	г. Владимир, ул. Производственная, 14
722 квартал	АО «ВКС»	АО «ВКС»	г. Владимир, ул. Диктора Левитана, 47а
ВЗКИ	АО «ВКС»	АО «ВКС»	г. Владимир, ул. Добросельская, 194в
УВД	АО «ВКС»	АО «ВКС»	г. Владимир, ул. Московское шоссе, 3д
ПМК-18	АО «ВКС»	АО «ВКС»	г. Владимир, мкрн. Юрьевец, ул. Ноябрьская, 113г
РТС	АО «ВКС»	АО «ВКС»	г. Владимир, п. РТС, д. 5б
Энергетик, АО «ВКС»	АО «ВКС»	АО «ВКС»	г. Владимир, мкрн. Энергетик, ул. Энергетиков, 10в
мкр. Заглязьменский	АО «ВКС»	АО «ВКС»	г. Владимир, мкр. Заглязьменский, ул. Восточная, 2у
мкр. Коммунар	АО «ВКС»	АО «ВКС»	г. Владимир, мкр. Коммунар, ул. Центральная, 19

Система теплоснабжения	Теплогенерирующая организация	Теплосетевая организация	Адрес источника
Оргтруд 1	АО «ВКС»	АО «ВКС»	г. Владимир, мкр.Оргтруд, ул. Октябрьская, 18а
Оргтруд 2	АО «ВКС»	АО «ВКС»	г. Владимир, мкр.Оргтруд, ул. Молодежная, 21
мкр. Юрьеvec, АО «ВКС»	АО «ВКС»	АО «ВКС»	г.Владимир, мкр.Юрьеvec, Строительный проезд, 3а
Элеваторная	АО «ВКС»	АО «ВКС»	г. Владимир, ул. Элеваторная, 18а
мкр. Лесной	АО «ВКС»	АО «ВКС»	мкр. Лесной, ул. Лесная, 12д
ОАО «ВЗ» «Электроприбор»	ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор»	ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор»	г. Владимир, ул. Батурина, 28
АО ВХКП «Мукомол»	АО Владимирский комбинат хлебопродуктов «Мукомол»	АО Владимирский комбинат хлебопродуктов «Мукомол»	г. Владимир, ул. Элеваторная, 26
п. Пиганово	ООО «Владимиртеплогаз»	АО «ВКС»	г. Владимир, мкр. Юрьеvec, ул. Центральная, 11
Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	ООО «Владимиртеплогаз»	АО «ВКС»	г. Владимир, мкр. Энергетик, ул. Северная, 9А
турбаза «Ладога»	ООО «Владимиртеплогаз»	АО «ВКС»	г. Владимир, мкр. Турбаза «Ладога» ул. Сосновая, 13
«Спецавтохозяйство»	ООО «Владимиртеплогаз»	-	г. Владимир, ул. Большая Московская, 62б
ФГУП «ГНПП «Крона»	ФГУП «ГНПП «Крона»	ФГУП «ГНПП «Крона»	г. Владимир, пр-т Ленина, 73
ООО УК «Дельта»	ООО Управляющая компания «Дельта»	ООО Управляющая компания «Дельта»	г. Владимир, ул. Большая Московская, 19б
ООО «Комбинат промышленных предприятий»	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	г. Владимир, ул. Большая Нижегородская, 88
ООО «Газпром межрегионгаз Владимир»	ООО «Газпром межрегионгаз Владимир»	-	г. Владимир, ул. Мира, 34
ООО «Фирма «Русский простор»	ООО «Фирма «Русский простор»	ООО «Фирма «Русский простор»	г. Владимир, ул. Юбилейная, 68а
ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	г. Владимир, ул. 2-я Кольцевая, 26а
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	г. Владимир, ул. Большая Московская, 104
ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	г. Владимир, мкр. Юрьеvec, ул. Всеввятская, 8а
Юрьеvec, ООО «ТеплогазВладимир»	ООО «ТеплогазВладимир»	АО «ВКС»	г. Владимир, ул. Институтский городок, 16б
Загородная зона	ООО «ТеплогазВладимир»	АО «ВКС»	г. Владимир, мкр. Коммунар
ООО «Техника – коммунальные системы»	ООО «Техника – коммунальные системы»	ООО «Техника – коммунальные системы»	г. Владимир, ул. Студеная гора, 10г

Раздел 11. Решения по бесхозным тепловым сетям

В МО г. Владимир отсутствуют выявленные бесхозные тепловые сети

Раздел 12. 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

12.1 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 2019-2023 гг. утверждена распоряжением губернатора Владимирской области от 19 июня 2020 г. № 115-рг.

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

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

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

Т а б л и ц а 37 – Прирост объема годового потребления природного газа

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Прирост объема годового потребления природного газа, млрд. м ³	0,024	0,034	0,014	0,028	0,031

12.2 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.

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

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

Т а б л и ц а 38 – Изменение объема годового потребления природного газа на источниках тепловой энергии МО г. Владимир

Год	Изменение объема годового потребления природного газа, млн. м ³
2020	-40,19

Год	Изменение объема годового потребления природного газа, млн. м ³
2021	+19,71
2022	+36,39
2023	+47,62
2024	-4,47
2025	+2,39
2026	+2,54
2027	+2,19
2028	+0,05
2029	-0,15
2030	+0,05
2031	+0,04
2032	-0,33
2033	-0,23
2034	-0,18
2035	+0,23
2036	-0,15
2037	-0,15
Итого к 2037 г.	+65,37

12.4 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 2020-2024 гг., утвержденной Губернатором Владимирской области от 30.04.2020. 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 39 – Баланс электроэнергии энергосистемы Владимирской области на 2020-2024 гг., млрд. кВт·ч

Год	Электропотребление по территории энергосистемы	Производство электроэнергии на территории энергосистемы	Сальдо
2020	7,128	1,942	+5,186
2021	7,192	2,042	+5,150
2022	7,252	2,239	+5,013
2023	7,283	2,537	+4,746
2024	7,372	2,509	+4,863

12.5 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.

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

В схеме водоснабжения и водоотведения города Владимира до 2024 года о, разработанной в соответствии с требованиями Федерального Закона «О водоснабжении и водоотведении» №416-ФЗ отсутствуют решения о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения.

12.7 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 изменения перспективной нагрузки ГВС, приведенные в главе 2 Обосновывающих материалов.

Раздел 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

13.1 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.

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

Т а б л и ц а 40 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения спроса на тепловую мощность (тепловую нагрузку) муниципального образования «город Владимир»

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
1	Общая отопляемая площадь	тыс. м ²	17 020	17 175	17 560	18 465	18 371	18 569	18 912	19 106	19 242	19 372	19 533	19 694	19 854	19 855	19 855	19 855	19 856	19 856	19 856	19 857	19 857	19 857	19 858
2	Тепловая нагрузка всего, в том числе:	Гкал/ч	668,89	674,97	690,11	725,69	721,97	729,75	743,25	750,88	756,20	761,32	766,43	771,54	776,66	776,67	776,68	776,69	776,70	776,71	776,72	776,73	776,75	776,76	776,77
2.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	589,79	595,12	609,49	640,09	636,61	643,51	653,87	660,62	665,22	669,82	674,41	679,01	683,60	683,77	683,93	684,10	684,26	684,42	684,59	684,75	684,92	685,08	685,24
2.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	79,10	79,85	80,62	85,60	85,36	86,24	89,37	90,26	90,98	91,50	92,02	92,54	93,05	92,90	92,75	92,60	92,44	92,29	92,14	91,98	91,83	91,68	91,52
3	Расход тепловой энергии	тыс. Гкал	нд	2 629,1	2 546,4	2 593,0	2 426,1	2 457,3	2 517,6	2 548,4	2 575,7	2 596,4	2 617,1	2 637,7	2 658,4	2 657,2	2 656,0	2 654,9	2 653,7	2 649,9	2 648,2	2 646,7	2 645,6	2 644,4	2 643,2
4	Удельная тепловая нагрузка	ккал/ч/м ²	39,300	39,300	39,300	39,300	39,300	39,300	39,300	39,300	39,300	39,300	39,238	39,178	39,118	39,118	39,117	39,117	39,117	39,117	39,117	39,117	39,117	39,117	39,116
5	Удельное потребление тепловой энергии	Гкал/м ² /год	нд	0,153	0,145	0,140	0,132	0,132	0,133	0,133	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133
6	Градус-сутки отопительного периода	°С·сут	4 579	4 580	4 581	4 582	4 583	4 584	4 585	4 586	4 587	4 588	4 589	4 590	4 591	4 592	4 593	4 594	4 595	4 596	4 597	4 598	4 599	4 600	4 601
7	Удельное приведенное потребление тепловой энергии	ккал/м ² /(°С·сут)	нд	33,420	31,651	30,644	28,813	28,866	29,030	29,081	29,179	29,210	29,194	29,177	29,161	29,141	29,122	29,102	29,083	29,035	29,009	28,986	28,966	28,947	28,927
8	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/га	0,020	0,020	0,021	0,022	0,022	0,022	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
9	Средняя плотность расхода тепловой энергии	Гкал/га	нд	79,750	77,240	78,655	73,592	74,539	76,366	77,302	78,129	78,757	79,385	80,011	80,637	80,599	80,561	80,523	80,485	80,369	80,313	80,268	80,230	80,192	80,154
10	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019
11	Средний расход тепловой энергии на одного жителя	Гкал/чел/год	нд	8,572	8,120	7,864	7,396	7,411	7,455	7,469	7,496	7,506	7,503	7,501	7,498	7,495	7,491	7,488	7,484	7,474	7,469	7,464	7,461	7,457	7,454

13.1.2 Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии образованных на базе источника (источников), функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии муниципального образования «город Владимир»

Т а б л и ц а 41 – Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии образованных на базе источника (источников), функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии муниципального образования «город Владимир»

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
1	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	МВт	596	596	596	596	596	596	596	596	596	596	596	596	596	596	596	596	596	596	596	596	596	596	596	
2	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в том числе:	Гкал/ч	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	
2.1.	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	
2.2.	пиковая	Гкал/ч	487,3	487,3	487,3	487,3	487,3	487,3	487,3	487,3	487,3	487,3	487,3	487,3	487,3	487,3	487,3	487,3	487,3	487,3	487,3	487,3	487,3	487,3	487,3	
3	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	626,5	628,9	631,9	672,0	666,4	673,6	687,2	693,8	713,0	717,3	721,5	725,7	729,9	728,8	726,8	726,5	724,6	724,3	723,2	722,1	721,0	719,9	719,5	
4	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ	%	47%	47%	46%	43%	43%	43%	42%	41%	39%	39%	39%	38%	38%	38%	38%	38%	38%	38%	39%	39%	39%	39%	39%	
5	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	тыс. Гкал	1970,72	2113,92	2021,41	2065,56	1931,31	1953,35	2006,09	2029,73	2084,94	2100,42	2115,89	2131,32	2146,70	2144,72	2142,73	2140,74	2138,76	2136,77	2134,79	2132,80	2130,81	2128,83	2126,84	
5.1	из отборов турбоагрегатов	тыс. Гкал	1970,72	2113,92	2021,41	2065,56	1931,31	1953,35	2006,09	2029,73	2084,94	2100,42	2115,89	2131,32	2146,70	2144,72	2142,73	2140,74	2138,76	2136,77	2134,79	2132,80	2130,81	2128,83	2126,84	
6	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	б/р	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
7	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	г у.т./кВт·ч	222,5	225,4	249,2	234,4	217,4	224,3	250,0	249,9	249,7	249,7	249,7	249,6	249,5	249,5	249,5	249,5	249,5	249,6	249,6	249,6	249,6	249,6	249,6	249,6
8	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	%	69%	70%	72%	70%	71%	72%	65%	65%	65%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	
9	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	1745	1876	1782	1825	1710	1729	1776	1797	1845	1859	1873	1886	1900	1898	1897	1895	1893	1891	1890	1888	1886	1884	1883	
10	Число часов использования установленной тепловой мощности турбоагрегатов ТЭЦ	час/год	2861	3069	2935	2999	2804	2836	2912	2947	3027	3049	3072	3094	3117	3114	3111	3108	3105	3102	3099	3096	3094	3091	3088	
11	Удельная установленная тепловая мощность ТЭЦ на одного жителя	МВт/тыс. чел.	2,5	2,4	2,4	2,3	2,3	2,3	2,2	2,2	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	
12	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	1/год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
13	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс турбоагрегатов	час	75435	71919	69196	64677	60158	49950	39741	29533	21018	16912	16109	15306	14503	13700	12897	12094	11290	10487	9684	8881	8078	7275	6472	

13.1.3 Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии, образованных на базе котельных муниципального образования «город Владимир»

Т а б л и ц а 42 – Индикаторы, характеризующие функционирование источников тепловой энергии, образованных на базе котельных муниципального образования «город Владимир»

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
1	Установленная тепловая мощность котельных	Гкал/ч	318,9	325,3	333,0	336,2	341,4	341,2	346,1	352,3	332,9	332,9	332,9	332,9	332,9	332,9	332,9	332,9	332,9	332,9	332,9	332,9	332,9	332,9	332,9
2	Присоединенная тепловая нагрузка на коллекторах	Гкал/ч	159,9	160,8	181,2	182,1	179,3	181,1	182,4	183,6	171,3	172,1	173,0	173,8	174,7	175,0	175,3	175,6	175,9	175,5	175,6	175,8	176,1	176,4	176,7
3	Доля резерва тепловой мощности котельных	%	50%	51%	46%	46%	47%	47%	47%	48%	49%	48%	48%	48%	48%	47%	47%	47%	47%	47%	47%	47%	47%	47%	47%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	246,0	515,2	525,0	527,4	494,8	504,0	511,5	518,7	490,7	496,0	501,2	506,4	511,7	512,5	513,3	514,1	514,9	513,2	513,4	513,9	514,8	515,6	516,4
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию, отпущенную с коллекторов котельных	кг у.т./Гкал	155	158	157	157	156	156	156	156	156	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	156	156
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	92%	91%	91%	91%	92%	92%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	91%	92%	92%
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	771	1584	1576	1569	1449	1477	1478	1472	1474	1490	1505	1521	1537	1539	1542	1544	1547	1541	1542	1544	1546	1549	1551
8	Удельная установленная тепловая мощность котельных на одного жителя	Гкал/ч/тыс. чел	5,2	5,2	5,1	5,0	5,1	5,0	5,0	5,1	5,1	5,1	5,0	5,0	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельных	1/год	0	0	20	13	16	14	9	5	5	3	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Относительный средневзвешенный остаточный парковый ресурс котлоагрегатов котельных	час	39799	40802	40682	40851	40791	38338	41918	47167	47087	44588	56888	53970	52469	49635	46880	44163	41472	38800	36128	33551	31185	28974	26775
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с УТМ меньше/равной 10 Гкал/ч	%	27%	27%	27%	35%	41%	41%	41%	43%	43%	43%	43%	43%	43%	43%	43%	43%	43%	43%	43%	43%	43%	43%	43%
12	Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	78%	78%	78%	81%	84%	84%	84%	84%	84%	84%	84%	84%	84%	84%	84%	84%	84%	84%	84%	84%	84%	84%	84%

13.1.4 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 43 – 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	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
1.	Протяженность тепловых сетей	км	705,16	709,90	722,29	725,45	726,34	726,77	728,23	728,43	731,87	733,91	736,51	739,07	742,45	742,45	742,45	742,45	742,45	742,45	742,45	742,45	742,45	743,30	743,30
2.	Материальная характеристика тепловых сетей	тыс. м ²	132,75	133,56	135,08	135,36	135,46	135,50	135,74	135,77	136,18	136,35	136,61	136,91	137,26	137,26	137,26	137,26	137,26	137,26	137,26	137,26	137,26	137,35	137,35
3.	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	20,0	20,6	21,1	22,1	23,1	23,6	24,1	24,7	25,2	25,6	26,0	26,4	26,9	27,4	27,7	28,2	28,4	28,7	28,8	29,0	29,8	30,8	31,7
4.	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м ² /чел	0,4368	0,4355	0,4308	0,4105	0,4129	0,4086	0,4019	0,3979	0,3963	0,3942	0,3917	0,3893	0,3871	0,3871	0,3871	0,3871	0,3871	0,3871	0,3871	0,3871	0,3871	0,3873	0,3873
5.	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	668,89	674,97	690,11	725,69	721,97	729,752	743,246	750,88	756,201	761,315	766,429	771,543	776,657	776,668	776,679	776,69	776,701	776,712	776,723	776,734	776,745	776,756	776,767
6.	Относительная материальная характеристика	м ² /Гкал/ч	198,463	197,879	195,736	186,519	187,627	185,673	182,634	180,817	180,079	179,095	178,242	177,452	176,726	176,723	176,721	176,718	176,716	176,713	176,711	176,708	176,706	176,821	176,818
7.	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс. Гкал	320,334	328,737	334,289	335,531	309,515	307,384	305,127	303,249	301,147	298,534	295,768	293,642	291,522	289,228	287,464	285,314	283,182	280,942	278,558	276,009	275,172	275,172	275,172
8.	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	нд	12,5%	13,1%	12,9%	12,8%	12,5%	12,1%	11,9%	11,7%	11,5%	11,3%	11,1%	11,0%	10,9%	10,8%	10,7%	10,7%	10,6%	10,5%	10,4%	10,4%	10,4%	10,4%
9.	Линейная плотность передачи тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал/м	нд	3,704	3,525	3,574	3,340	3,381	3,461	3,502	3,523	3,542	3,557	3,573	3,584	3,583	3,581	3,580	3,578	3,573	3,571	3,569	3,567	3,561	3,560
10.	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	нд	нд	463	866	460	447	414,2	392,8	369,6	348,3	327	305,7	284,2	263,1	242	221	198	177	152	131	106	102	99
11.	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	нд	нд	1,0841	1,0793	1,0780	1,0474	0,9748	0,9241	0,8640	0,8119	0,7596	0,7076	0,6546	0,6061	0,5576	0,5095	0,4581	0,4100	0,3557	0,3076	0,2503	0,2409	0,2340
12.	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	т/ч	13078	13966	14509	15201	15068	15242	15506	15669	15779	15886	15989	16091	16197	16186	16174	16165	16143	16136	16121	16109	16096	16092	16092
15.	Фактический расход теплоносителя	т/ч	16825	17690	18302	19210	19050	19267	19606	19807	19943	20073	20199	20325	20454	20440	20423	20411	20385	20375	20356	20341	20323	20317	20317

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
16.	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	т/Гкал	25,15	26,21	26,52	26,47	26,39	26,40	26,38	26,38	26,37	26,37	26,36	26,34	26,34	26,32	26,30	26,28	26,25	26,23	26,21	26,19	26,16	26,16	26,16	
17.	Нормативная подпитка тепловой сети	т/ч	139,7	139,7	144,4	145,1	145,1	141,4	142,0	142,3	142,3	142,5	142,7	142,9	143,1	143,1	143,1	143,1	143,1	143,2	143,2	143,2	143,2	143,2	143,2	143,2
18.	Фактическая подпитка тепловой сети	т/ч	125,6	137,9	125,2	136,2	110,8	107,9	108,3	108,5	108,5	108,6	108,7	108,9	109,1	109,1	109,1	109,1	109,1	109,1	109,1	109,1	109,1	109,1	109,1	109,1
19.	Расход электрической энергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт·ч	10,10	14,45	13,20	11,57	11,57	11,57	11,57	11,57	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60	12,60
20.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии	кВт·ч/Гкал	5,13	6,84	6,53	5,60	5,99	5,92	5,76	5,69	6,04	5,99	5,95	5,90	5,86	5,87	5,87	5,88	5,88	5,89	5,90	5,90	5,91	5,91	5,92	

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

Т а б л и ц а 44 – Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития изолированных систем теплоснабжения муниципального образования «город Владимир»

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2019	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 тепловой мощности	тыс. руб.	–	81 229	149 739	131 695	89 649	92 111	33 381	95 051	22 621	88 411	67 831	35 601	97 611	66 101	78 101	100 941	102 001	13 101	13 101
2.	Освоение инвестиций	тыс. руб.	–	81 229	149 739	131 695	89 649	92 111	33 381	95 051	22 621	88 411	67 831	35 601	97 611	66 101	78 101	100 941	102 001	13 101	13 101
3.	В процентах от плана	%	–	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
4.	Плановая потребность в инвестициях в тепловые сети	тыс. руб.	–	305 450	323 676	403 811	408 303	397 951	405 204	414 950	421 883	424 950	436 820	440 606	449 579	454 788	453 090	455 275	122 783	20 029	13 101
5.	Освоение инвестиций в тепловые сети	тыс. руб.	–	305 450	323 676	403 811	408 303	397 951	405 204	414 950	421 883	424 950	436 820	440 606	449 579	454 788	453 090	455 275	122 783	20 029	13 101
6.	План инвестиций на переход к закрытой системе теплоснабжения	тыс. руб.	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
7.	Всего накопленным итогом	тыс. руб.	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
8.	Освоение инвестиций в переход к закрытой схеме горячего водоснабжения	%	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
9.	Всего плановая потребность в инвестициях	тыс. руб.	–	386 679	473 415	535 506	497 952	490 061	438 585	510 000	444 503	513 361	504 651	476 207	547 190	520 889	531 191	556 216	224 784	33 130	26 201
10.	Всего плановая потребность в инвестициях накопленным итогом	тыс. руб.	–	386 679	860 093	1 395 599	1 893 551	2 383 612	2 822 197	3 332 198	3 776 701	4 290 062	4 794 713	5 270 919	5 818 109	6 338 998	6 870 189	7 426 404	7 651 188	7 684 318	7 710 519
11.	Источники инвестиций																				
11.1.	Собственные средства	тыс. руб.	–	383 508	462 853	533 979	468 085	474 747	416 170	489 263	426 578	513 361	504 651	476 207	547 190	520 889	531 191	556 216	224 784	26 201	26 201
11.2.	Средства за счет присоединения потребителей	тыс. руб.	–	3 170	10 561	1 526	29 867	15 315	22 415	20 738	17 925	–	–	–	–	–	–	–	–	6 929	–
11.3.	Средства бюджетов	тыс. руб.	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–

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

13.2.1 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 45 – 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																		
	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	156,2	156,3	155,9	155,6	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,1	155,1	155,1
722 квартал	156,1	156,1	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7
ВЗКИ	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	157,1	157,1	157,1	157,1
УВД	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9
ПМК-18	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5	156,5
РТС	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3	159,3
Энергетик, АО «ВКС»	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6	155,6
мкр. Заклязьменский	177,0	177,0	177,0	177,0	177,0	177,0	177,0	177,0	177,0	177,0	177,0	177,0	177,0	177,0	177,0	177,0	177,0	177,0	177,0
мкр. Коммунар	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5	173,5
Оргтруд 1	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2
Оргтруд 2	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	157,9	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
мкр. Юрвец, АО «ВКС»	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3	157,3
Элеваторная	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	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9
мкр. Лесной	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3	158,3
ОАО «ВЗ» «Электроприбор»	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4	159,4
АО ВХКП «Мукомол»	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3
п. Пиганово	163,9	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1
Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	146,5	146,5	146,5	146,5	146,5	146,5	146,5	146,5	146,5	146,5	146,5	146,5	146,5	146,5	146,5	146,5	146,5	146,5	146,5
турбаза «Ладога»	173,8	173,8	173,8	173,8	173,8	173,8	173,8	173,8	173,8	173,8	173,8	173,8	173,8	173,8	173,8	173,8	173,8	173,8	173,8

Система теплоснабжения	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг у.т./Гкал																		
	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
«Спецавтохозяйство»	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1
ФГУП «ГНПП «Крона»	163,3	163,3	163,3	163,3	163,3	163,3	163,3	163,3	163,3	163,3	163,3	163,3	163,3	163,3	163,3	163,3	163,3	163,3	163,3
ООО УК «Дельта»	182,6	182,6	182,6	182,6	182,6	182,6	182,6	182,6	182,6	182,6	182,6	182,6	182,6	182,6	182,6	182,6	182,6	182,6	182,6
ООО «Комбинат промышленных предприятий»	168,2	168,2	168,2	168,2	168,2	168,2	168,2	168,2	168,2	168,2	168,2	168,2	168,2	168,2	168,2	168,2	168,2	168,2	168,2
ООО «Газпром межрегионгаз Владимир»	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	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9
ООО «Фирма «Русский простор»	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8
ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9	158,9
ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	223,7	223,7	223,7	223,7	223,7	223,7	223,7	223,7	223,7	223,7	223,7	223,7	223,7	223,7	223,7	223,7	223,7	223,7	223,7
Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир»	151,9	151,9	151,9	151,9	151,9	151,9	151,9	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3
Загородная зона	150,6	150,6	150,3	150,3	150,3	150,3	150,3	150,3	150,3	150,3	150,3	150,3	150,3	150,3	150,3	150,3	150,3	150,3	150,3
ООО «Техника-коммунальные системы»	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2

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

Система теплоснабжения	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/ч/м ²																		
	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	0,000791	0,000800	0,000806	0,000808	0,000807	0,000805	0,000800	0,000795	0,000792	0,000785	0,000776	0,000771	0,000763	0,000759	0,000751	0,000744	0,000735	0,000731	0,000731
722 квартал	0,000923	0,000927	0,000724	0,000706	0,000695	0,000699	0,000701	0,000704	0,000706	0,000706	0,000706	0,000706	0,000706	0,000706	0,000706	0,000706	0,000706	0,000706	0,000706
ВЗКИ	0,000898	0,000961	0,001024	0,001092	0,001139	0,001188	0,001233	0,001282	0,001193	0,001193	0,001193	0,001193	0,000761	0,000707	0,000707	0,000707	0,000707	0,000707	0,000707
УВД	0,000610	0,000610	0,000610	0,000610	0,000610	0,000610	0,000610	0,000610	0,000610	0,000610	0,000610	0,000610	0,000610	0,000610	0,000610	0,000610	0,000610	0,000610	0,000610
ПМК-18	0,000765	0,000765	0,000515	0,000471	0,000471	0,000471	0,000471	0,000471	0,000471	0,000471	0,000471	0,000471	0,000471	0,000471	0,000471	0,000471	0,000471	0,000471	0,000471
РТС	0,000322	0,000322	0,000322	0,000322	0,000322	0,000322	0,000322	0,000322	0,000322	0,000322	0,000322	0,000322	0,000322	0,000322	0,000322	0,000322	0,000322	0,000322	0,000322
Энергетик, АО «ВКС»	0,000515	0,000515	0,000515	0,000515	0,000515	0,000515	0,000515	0,000515	0,000515	0,000515	0,000515	0,000515	0,000515	0,000515	0,000515	0,000515	0,000515	0,000515	0,000515
мкр. Заключенский	0,000863	0,001140	0,001421	0,001704	0,001582	0,001759	0,001933	0,002107	0,002281	0,002281	0,002281	0,002281	0,002281	0,002281	0,002281	0,002281	0,002281	0,002281	0,002281
мкр. Коммунар	0,001681	0,001681	0,001681	0,001681	0,001681	0,001681	0,001681	0,001681	0,001352	0,001352	0,001352	0,001352	0,000831	0,000547	0,000547	0,000547	0,000547	0,000547	0,000547
Оргтруд 1	0,000954	0,000954	0,000954	0,000954	0,000954	0,000954	0,000954	0,000954	0,000954	0,000954	0,000954	0,000954	0,000954	0,000954	0,000849	0,000827	0,000827	0,000827	0,000827
Оргтруд 2	0,001541	0,001541	0,001541	0,001541	0,001541	0,001541	0,001541	0,001541	0,001541	0,001541	0,001541	0,001541	0,001541	0,001541	0,001541	0,001541	0,001541	0,001541	0,001541
мкр. Юрьево, АО «ВКС»	0,000451	0,000451	0,000451	0,000451	0,000451	0,000451	0,000451	0,000451	0,000451	0,000451	0,000451	0,000451	0,000451	0,000451	0,000451	0,000451	0,000451	0,000451	0,000451
Элеваторная	0,000765	0,000765	0,000765	0,000765	0,000765	0,000765	0,000765	0,000765	0,000765	0,000765	0,000765	0,000765	0,000765	0,000765	0,000765	0,000765	0,000765	0,000765	0,000765
мкр. Лесной	0,000723	0,000723	0,000723	0,000723	0,000723	0,000723	0,000723	0,000723	0,000723	0,000723	0,000723	0,000723	0,000723	0,000723	0,000723	0,000723	0,000723	0,000723	0,000723
ОАО «ВЗ» «Электроприбор»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
АО ВХКП «Мукомол»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
п. Пиганово	0,000540	0,000540	0,000540	0,000540	0,000540	0,000540	0,000540	0,000540	0,000540	0,000540	0,000540	0,000540	0,000540	0,000540	0,000540	0,000540	0,000540	0,000540	0,000540
Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	0,000702	0,000702	0,000702	0,000702	0,000702	0,000702	0,000702	0,000702	0,000702	0,000702	0,000702	0,000702	0,000702	0,000702	0,000702	0,000702	0,000702	0,000702	0,000702
турбаза «Ладога»	0,001117	0,001117	0,001117	0,001117	0,001117	0,001117	0,001117	0,001117	0,001117	0,001117	0,001117	0,001117	0,001117	0,001117	0,001117	0,001117	0,001117	0,001117	0,001117
«Спецавтохозяйство»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
ФГУП «ГНПП «Крона»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
ООО УК «Дельта»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
ООО «Комбинат промышленных предприятий»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
ООО «Газпром межрегионгаз Владимир»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
ООО «Фирма «Русский простор»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Система теплоснабжения	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/ч/м ²																		
	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Юрьево, ООО «Тепло-газВладимир»	0,000924	0,000939	0,000954	0,000969	0,000952	0,000935	0,000919	0,000914	0,000909	0,000909	0,000909	0,000909	0,000909	0,000909	0,000909	0,000909	0,000909	0,000909	0,000909
Загородная зона	0,001233	0,001226	0,001227	0,001228	0,001230	0,001231	0,001232	0,001234	0,001226	0,001227	0,001229	0,001230	0,001230	0,001231	0,001233	0,001234	0,001235	0,001236	0,001237
ООО «Техника-коммунальные системы»	0,000457	0,000457	0,000457	0,000457	0,000457	0,000457	0,000457	0,000457	0,000457	0,000457	0,000457	0,000457	0,000457	0,000457	0,000457	0,000457	0,000457	0,000457	0,000457

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

Система теплоснабжения	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² *ч/Гкал																		
	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	192,82	190,83	187,56	185,72	184,85	183,90	183,09	182,36	181,37	181,37	181,37	181,37	181,37	181,38	181,38	181,38	181,38	181,52	181,52
722 квартал	153,98	153,17	152,33	151,53	154,00	153,38	152,77	152,16	151,56	151,56	151,56	151,56	151,56	151,56	151,56	151,56	151,56	151,56	151,56
ВЗКИ	236,81	221,09	207,32	195,17	186,61	179,15	172,27	165,90	178,63	178,63	178,63	178,63	178,63	178,63	178,63	178,63	178,63	178,63	178,63
УВД	201,22	201,22	201,22	201,22	201,22	201,22	201,22	201,22	201,22	201,22	201,22	201,22	201,22	201,22	201,22	201,22	201,22	201,22	201,22
ПМК-18	361,49	361,49	361,49	361,49	361,49	361,49	361,49	361,49	361,49	361,49	361,49	361,49	361,49	361,49	361,49	361,49	361,49	361,49	361,49
РТС	194,67	194,67	194,67	194,67	194,67	194,67	194,67	194,67	194,67	194,67	194,67	194,67	194,67	194,67	194,67	194,67	194,67	194,67	194,67
Энергетик, АО «ВКС»	222,70	222,70	222,70	222,70	222,70	222,70	222,70	222,70	222,70	222,70	222,70	222,70	222,70	222,70	222,70	222,70	222,70	222,70	222,70
мкр. Заклязьменский	326,93	247,40	198,18	165,67	178,21	160,46	145,93	133,82	123,56	123,56	123,56	123,56	123,56	123,56	123,56	123,56	123,56	123,56	123,56
мкр. Коммунар	808,36	808,36	808,36	808,36	808,36	808,36	808,36	808,36	1005,38	1005,38	1005,38	1005,38	1005,38	1005,38	1005,38	1005,38	1005,38	1005,38	1005,38
Оргтруд 1	276,80	276,80	276,80	276,80	276,80	276,80	276,80	276,80	276,80	276,80	276,80	276,80	276,80	276,80	276,80	276,80	276,80	276,80	276,80
Оргтруд 2	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88	153,88
мкр. Юрьевец, АО «ВКС»	123,07	123,07	123,07	123,07	123,07	123,07	123,07	123,07	123,07	123,07	123,07	123,07	123,07	123,07	123,07	123,07	123,07	123,07	123,07
Элеваторная	156,42	156,42	156,42	156,42	156,42	156,42	156,42	156,42	156,42	156,42	156,42	156,42	156,42	156,42	156,42	156,42	156,42	156,42	156,42
мкр. Лесной	205,33	205,33	205,33	205,33	205,33	205,33	205,33	205,33	205,33	205,33	205,33	205,33	205,33	205,33	205,33	205,33	205,33	205,33	205,33
ОАО «ВЗ» «Электроприбор»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
АО ВХКП «Мукомол»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
п. Пиганово	323,40	323,40	323,40	323,40	323,40	323,40	323,40	323,40	323,40	323,40	323,40	323,40	323,40	323,40	323,40	323,40	323,40	323,40	323,40
Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	180,19	180,19	180,19	180,19	180,19	180,19	180,19	180,19	180,19	180,19	180,19	180,19	180,19	180,19	180,19	180,19	180,19	180,19	180,19
турбаза «Ладога»	523,63	523,63	523,63	523,63	523,63	523,63	523,63	523,63	523,63	523,63	523,63	523,63	523,63	523,63	523,63	523,63	523,63	523,63	523,63
«Спецавтохозяйство»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
ФГУП «ГНПП «Крона»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
ООО УК «Дельта»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
ООО «Комбинат промышленных предприятий»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
ООО «Газпром межрегионгаз Владимир»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
ООО «Фирма «Русский простор»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Система теплоснабжения	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, М ² ·ч/Г кал																		
	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир»	158,55	156,06	153,60	151,26	149,46	147,76	146,10	144,48	144,85	144,85	144,85	144,85	144,85	144,85	144,85	144,85	144,85	144,85	144,85
Загородная зона	128,89	128,69	128,50	128,30	128,15	128,01	127,87	127,74	128,54	128,42	128,31	128,19	128,08	127,97	127,85	127,74	127,63	127,51	127,40
ООО «Техника-коммунальные системы»	29,35	29,35	29,35	29,35	29,35	29,35	29,35	29,35	29,35	29,35	29,35	29,35	29,35	29,35	29,35	29,35	29,35	29,35	29,35

13.2.4 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 46 – Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме

Наименование	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме																		
	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
МО г. Владимир	0,80	0,80	0,80	0,80	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

13.2.5 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 47 – Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии

Наименование	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии																		
	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Владимирская ТЭЦ-2	217,4	224,3	250,0	249,9	249,7	249,7	249,7	249,6	249,5	249,5	249,5	249,5	249,5	249,6	249,6	249,6	249,6	249,6	249,6

13.2.6 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 48 – Коэффициент использования теплоты топлива

Наименование	Коэффициент использования теплоты топлива																		
	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Владимирская ТЭЦ-2	71%	72%	65%	65%	65%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%	66%

13.2.7 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, %																		
	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	75,6	77,1	78,7	80,2	81,8	83,5	85,1	86,8	88,6	90,3	92,2	94,0	95,9	97,8	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
722 квартал	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
ВЗКИ	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
УВД	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
ПМК-18	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
РТС	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Энергетик, АО «ВКС»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
мкр. Заклязьменский	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
мкр. Коммунар	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Оргтруд 1	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Оргтруд 2	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
мкр. Юрьево, АО «ВКС»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Элеваторная	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
мкр. Лесной	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
ОАО «ВЗ» «Электроприбор»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
АО ВХКП «Мукомол»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
п. Пиганово	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
турбаза «Ладога»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
«Спецавтохозяйство»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
ФГУП «ГНПП «Крона»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
ООО УК «Дельта»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
ООО «Комбинат промышленных предприятий»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
ООО «Газпром межрегионгаз Владимир»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
ООО «Фирма «Русский простор»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Система теплоснабжения	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %																		
	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Загородная зона	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
ООО «Техника-коммунальные системы»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

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

Система теплоснабжения	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей, лет																		
	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	22,9	23,4	24,0	24,6	25,1	25,5	25,9	26,3	26,7	27,1	27,4	27,8	28,3	28,5	28,6	28,7	29,5	30,4	31,4
722 квартал	21,2	22,2	9,5	10,5	11,5	12,5	13,5	14,5	15,5	16,5	17,5	18,5	19,5	20,5	21,5	22,5	23,5	24,5	25,5
ВЗКИ	13,6	14,6	15,6	16,6	17,6	18,6	19,6	20,6	21,6	22,6	23,6	24,6	3,4	4,4	5,4	6,4	7,4	8,4	9,4
УВД	7,1	8,1	9,1	10,1	11,1	12,1	13,1	14,1	15,1	16,1	17,1	18,1	19,1	20,1	21,1	22,1	23,1	24,1	25,1
ПМК-18	32,0	33,0	4,2	5,2	6,2	7,2	8,2	9,2	10,2	11,2	12,2	13,2	14,2	15,2	16,2	17,2	18,2	19,2	20,2
РТС	19,2	20,2	21,2	22,2	23,2	24,2	25,2	26,2	27,2	28,2	29,2	30,2	31,2	32,2	33,2	34,2	35,2	36,2	37,2
Энергетик, АО «ВКС»	47,7	48,7	49,7	50,7	51,7	52,7	53,7	54,7	55,7	56,7	57,7	58,7	59,7	60,7	61,7	62,7	63,7	64,7	65,7
мкр. Заклязьменский	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0	36,0	37,0	38,0	39,0	40,0	41,0	42,0	43,0	44,0	45,0	46,0	47,0	48,0	49,0
мкр. Коммунар	52,0	53,0	54,0	55,0	56,0	57,0	58,0	59,0	60,0	61,0	62,0	63,0	7,2	8,2	9,2	10,2	11,2	12,2	13,2
Оргтруд 1	15,4	16,4	17,4	18,4	19,4	20,4	21,4	22,4	23,4	24,4	25,4	26,4	27,4	28,4	20,2	21,2	22,2	23,2	24,2
Оргтруд 2	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	34,9	35,9	36,9	37,9
мкр. Юрьево, АО «ВКС»	24,2	25,2	26,2	27,2	28,2	29,2	30,2	31,2	32,2	33,2	34,2	35,2	36,2	37,2	38,2	39,2	40,2	41,2	42,2
Элеваторная	7,0	8,0	9,0	10,0	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	16,0	17,0	18,0	19,0	20,0	21,0	22,0	23,0	24,0	25,0
мкр. Лесной	15,9	16,9	17,9	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
ОАО «ВЗ» «Электроприбор»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
АО ВХКП «Мукомол»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
п. Пиганово	29,0	30,0	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0	36,0	37,0	38,0	39,0	40,0	41,0	42,0	43,0	44,0	45,0	46,0	47,0
Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	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	42,4	43,4	44,4	45,4	46,4	47,4
турбаза «Ладога»	47,4	48,4	49,4	50,4	51,4	52,4	53,4	54,4	55,4	56,4	57,4	58,4	59,4	60,4	61,4	62,4	63,4	64,4	65,4
«Спецавтохозяйство»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
ФГУП «ГНПП «Крона»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
ООО УК «Дельта»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
ООО «Комбинат промышленных предприятий»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
ООО «Газпром межрегионгаз Владимир»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
ООО «Фирма «Русский простор»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Система теплоснабжения	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей, лет																		
	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Юрьево, ООО «ТеплогазВладимир»	26,6	27,6	28,6	29,6	24,3	22,7	21,4	20,8	21,8	22,8	23,8	24,8	25,8	26,8	27,8	28,8	29,8	30,8	31,8
Загородная зона	22,2	21,8	22,8	23,8	24,8	25,8	26,8	27,8	28,8	29,8	30,8	31,8	32,8	33,8	34,8	35,8	36,8	37,8	38,8
ООО «Техника-коммунальные системы»	29,5	30,5	31,5	32,5	33,5	34,5	35,5	36,5	37,5	38,5	39,5	40,5	41,5	42,5	43,5	44,5	45,5	46,5	47,5

13.2.9 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)

Система теплоснабжения	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей																		
	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	1,2%	2,1%	1,6%	1,8%	1,8%	2,3%	2,4%	1,9%	1,9%	2,1%	1,6%	2,0%	1,2%	2,2%	2,2%	2,3%	0,8%	0,0%	0,0%
722 квартал	0,0%	0,0%	57,8%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
ВЗКИ	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	84,1%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
УВД	37,1%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
ПМК-18	0,0%	0,0%	84,9%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
РТС	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Энергетик, АО «ВКС»	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
мкр. Закрытый	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
мкр. Коммунар	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	83,8%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Оргтуд 1	0,3%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	28,4%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Оргтуд 2	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
мкр. Юрвец, АО «ВКС»	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Элеваторная	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
мкр. Лесной	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
ОАО «ВЗ» «Электроприбор»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
АО ВХКП «Мукомол»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
п. Пиганово	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
турбаза «Ладога»	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
«Спецавтохозяйство»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
ФГУП «ГНПП «Крона»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
ООО УК «Дельта»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
ООО «Комбинат промышленных предприятий»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
ООО «Газпром межрегионгаз Владимир»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Система теплоснабжения	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей																			
	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
ООО «Фирма «Русский простор»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Юрвец, ООО «ТеплогазВладимир»	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	7,4%	6,2%	6,2%	3,2%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Загородная зона	0,0%	1,8%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
ООО «Техника-коммунальные системы»	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%

13.2.10 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 49 – 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																		
	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	0,00	0,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,00	0,00	0,00
ВЗКИ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
УВД	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ПМК-18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
РТС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Энергетик, АО «ВКС»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
мкр. Заклязьменский	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
мкр. Коммунар	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Оргтруд 1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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
Оргтруд 2	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
мкр. Юрьевец, АО «ВКС»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Элеваторная	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
мкр. Лесной	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ОАО «ВЗ» «Электроприбор»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
АО ВХКП «Мукомол»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
п. 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	0,00	0,00	0,00
Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	0,00	0,00	0,00

Система теплоснабжения	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии																		
	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
«Спецавтохозяйство»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ФГУП «ГНПП «Крона»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО УК «Дельта»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО «Комбинат промышленных предприятий»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО «Газпром межрегионгаз Владимир»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО «Фирма «Русский простор»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Загородная зона	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО «Техника-коммунальные системы»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

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

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

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

Т а б л и ц а 50 – Доля выполненных мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации объектов теплоснабжения

Зона ЕТО	ЕТО	Доля выполненных мероприятий																		
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
1	АО «Владимирские Коммунальные си- стемы»	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
2	ОАО «Владимирский завод» «Электропри- бор»	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Ми- нобороны России	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
5	ООО «Фирма «Рус- ский простор»	-	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%

13.3.2 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 51 – Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения

Зона ЕТО	ЕТО	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на источниках тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения																		
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	37	35	33	32	30	29	27	26	25	23	22	21	20	19	18	17	16	15	15
2	ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор»	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	ООО «Фирма «Русский простор»	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Т а б л и ц а 52 – Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения

Зона ЕТО	ЕТО	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения																		
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	460	447	414	393	370	348	327	306	284	263	242	221	198	177	152	131	106	102	99
2	ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор»	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Зона ЕТО	ЕТО	Количество аварийных ситуаций при теплоснабжении на тепловых сетях в ценовой зоне теплоснабжения																		
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
5	ООО «Фирма «Русский простор»	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

13.3.3 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 53 – Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период

Зона ЕТО	ЕТО	Продолжительность планового перерыва в горячем водоснабжении в связи с производством ежегодных ремонтных и профилактических работ в централизованных сетях инженерно-технического обеспечения горячего водоснабжения в межотопительный период																		
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	14	13	13	12	11	11	10	9	8	8	7	7	7	7	6	6	6	6	6
2	ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор»	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	6	6	6	6
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	ГВС отсутствует																		
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	-	13	13	12	11	11	10	9	8	8	7	7	7	7	6	6	6	6	6
5	ООО «Фирма «Русский простор»	ГВС отсутствует																		

13.3.4 Коэффициент использования установленной тепловой мощности источников тепловой энергии в ценовой зоне теплоснабжения

Целевым значением, отражающим результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии в ценовых зонах, является доведение в течение 7 лет темпом, указанным в схеме теплоснабжения, до значения, определенного 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), технико-экономическими параметрами работы котельных и тепловых сетей, используемыми для расчета предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 15 декабря 2017 г. № 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)» (долей единицы).

Коэффициент использования установленной тепловой мощности представлен в таблице ниже.

Т а б л и ц а 54 – Коэффициент использования установленной тепловой мощности

Зона ЕТО	ЕТО	Коэффициент использования установленной тепловой мощности																			
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
1	АО «Владимирские Коммунальные си- стемы»	0,196	0,214	0,232	0,250	0,268	0,286	0,304	0,322	0,341	0,341	0,342	0,342	0,342	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,344	0,344
2	ОАО «Владимирский завод» «Электропри- бор»	-	0,071	0,110	0,149	0,188	0,227	0,266	0,305	0,341	0,341	0,342	0,342	0,342	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,344	0,344
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	-	0,239	0,254	0,269	0,284	0,299	0,314	0,329	0,341	0,341	0,342	0,342	0,342	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,344	0,344
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Ми- нобороны России	-	0,101	0,135	0,169	0,203	0,237	0,271	0,305	0,341	0,341	0,342	0,342	0,342	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,344	0,344
5	ООО «Фирма «Рус- ский простор»	-	0,045	0,087	0,129	0,171	0,213	0,255	0,297	0,341	0,341	0,342	0,342	0,342	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,344	0,344

13.3.5 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 55 – 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																		
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор»	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	ООО «Фирма «Русский простор»	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

13.3.6 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 56 – Значение удовлетворенности потребителей для каждой зоны действия ЕТО

Зона ЕТО	ЕТО	Значение удовлетворенности потребителей для каждой зоны действия ЕТО																		
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	58%	60%	62%	64%	66%	68%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%
2	ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор»	-	60%	62%	64%	66%	68%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	-	60%	62%	64%	66%	68%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	-	60%	62%	64%	66%	68%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%
5	ООО «Фирма «Русский простор»	-	60%	62%	64%	66%	68%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%	70%

13.3.7 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

Зона ЕТО	ЕТО	Количество нарушений антимонопольного законодательства																		
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	ООО «Фирма «Русский простор»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

13.3.8 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 2019 по 2037 гг. приведено в таблице ниже.

Т а б л и ц а 57 – Доля потерь тепловой энергии от отпуска для каждой зоны действия ЕТО

Зона ЕТО	ЕТО	Доля потерь тепловой энергии от отпуска для каждой зоны действия ЕТО																		
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	13,0%	12,9%	12,9%	12,9%	13,1%	13,0%	12,9%	12,9%	12,9%	12,8%	12,7%	12,6%	12,3%	12,2%	12,1%	12,0%	11,9%	11,9%	11,9%
2	ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор»	-	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%	3,9%
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	-	12,5%	12,5%	12,5%	12,5%	12,5%	12,5%	12,5%	12,5%	12,5%	12,5%	12,5%	12,5%	12,5%	12,5%	12,5%	12,5%	12,5%	12,5%
5	ООО «Фирма «Русский простор»	-	9,9%	9,9%	9,9%	9,9%	9,9%	9,9%	9,9%	9,9%	9,9%	9,9%	9,9%	9,9%	9,9%	9,9%	9,9%	9,9%	9,9%	9,9%

13.4 Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения

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

Зона ЕТО	ЕТО	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в однотрубном исчислении сверх предела разрешенных отклонений																		
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	1,078 0	1,047 4	0,974 8	0,924 1	0,864 0	0,811 9	0,759 6	0,707 6	0,654 6	0,606 1	0,557 6	0,509 5	0,458 1	0,410 0	0,355 7	0,307 6	0,250 3	0,240 9	0,234 0
2	ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор»	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
5	ООО «Фирма «Русский простор»	-	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

13.4.2 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 58 – 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	ЕТО	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности сверх предела разрешенных отклонений																		
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
1	АО «Владимирские Коммунальные системы»	0,24	0,21	0,24	0,39	0,39	0,38	0,16	0,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	ОАО «Владимирский завод» «Электроприбор»	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	ООО «Фирма «Русский простор»	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Раздел 14. 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.

Ценовые последствия для потребителей связаны с переходом к ценовой зоне теплоснабжения. Согласно приказу Минэнерго от 14 сентября 2018 г. № 770, расчет и утверждение предельных уровней цен осуществляется в течение 2 месяцев со дня заключения соглашения об исполнении схемы теплоснабжения. Соглашение об исполнении схемы теплоснабжения заключается в течение 2 месяцев со дня утверждения схемы теплоснабжения уполномоченным органом. Соответственно, точные значения цен для потребителей на перспективу могут быть определены при следующей актуализации схемы теплоснабжения.

Для ценовой зоны теплоснабжения муниципальное образование «город Владимир» в соответствии с постановлением Правительства России от 15 декабря 2017 г. № 1562 рассчитан предполагаемый индикативный предельный уровень цены на тепловую энергию (цена «альтернативной котельной (АК)» на предполагаемый первый год функционирования ценовой зоны теплоснабжения (2020 г.) для каждой ЕТО.

В случае, если предельный уровень цены на тепловую энергию ниже тарифа на тепловую энергию, поставляемую потребителям, действующего на дату окончания переходного периода, предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) утверждается равным такому тарифу до даты достижения равенства предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), и тарифа на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, действующего на дату окончания переходного периода.

В случае, если предельный уровень цены на тепловую энергию, выше тарифа на тепловую энергию, поставляемую потребителям, действующего на дату окончания переходного периода, предельный уровень цены на тепловую энергию утверждается на основании графика поэтапного равномерного доведения предельного уровня цены на тепловую энергию.

В таблице 59 представлены данные о ценовых последствиях для потребителей, выраженных в росте цен на тепловую энергию или заморозке цен, по каждой системе теплоснабжения для каждой ЕТО.

Из таблицы 59 следует, что при переходе в ценовую зону теплоснабжения цены на тепловую энергию (мощность) будут «заморожены» на 2021 год для потребителей МО г. Владимир, на которых приходится около 92 % объема отпуска тепловой энергии в городе. Для остальных потребителей будут применены графики равномерного поэтапного доведения до цены «альтернативной котельной». Согласно предварительному соглашению об исполнении схемы теплоснабжения, АО «ВКС» обязуется применить дополнительные механизмы сглаживания – поставка тепловой энергии по цене, не превышающей тариф на тепловую энергию (мощность) на второе полугодие 2020 года, проиндексированный начиная со второго полугодия каждого года после окончания переходного периода (с

01.07.2020 и далее до достижения цены «альтернативной котельной»), на индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъекту Российской Федерации (3,6 % по Владимирской области), согласно Распоряжению Правительства Российской Федерации от 29.10.2019 г. № 2556-р, увеличенный на 2 процентных пункта, и с 2021 года – размер индексации совокупного платежа граждан за коммунальные услуги согласно Прогнозу, увеличенный на 2 процентных пункта.

В результате, отнесение муниципального образования «город Владимир» к ценовой зоне теплоснабжения не приведёт к отклонению предполагаемого предельного (максимального) индекса изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги более чем на величину допустимого отклонения по муниципальному образованию (2 %). Отнесение МО г. Владимир к ценовой зоне теплоснабжения позволяет сохранить тарифы на тепловую энергию для 90% конечных потребителей МО г. Владимир по причине «заморозки» действующих цен на тепловую энергию в 2020 и 2021 году на уровне 2019 года, что позволит снизить предполагаемый предельный (максимальный) индекс изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги на 2021 год с 4,1% до 1,8%.

Т а б л и ц а 59 – Ценовые последствия для потребителей

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающая (теплосетевая) организация	№ зоны деятельности ЕТО	ЕТО (предлагаемая к утверждению при актуализации на 2021 г.)	Предполагаемый год перехода к цене АК
Доведение до предельного уровня цен					
1	Владимирская ТЭЦ-2	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	1	АО «Владимирские коммунальные системы»	2033
1	АО «Владимирская газовая компания»	АО «Владимирская газовая компания»	1	АО «Владимирские коммунальные системы»	2022
16	АО ВХКП «Мукомол»	АО «Владимирский комбинат хлебопродуктов «Мукомол»	1	АО «Владимирские коммунальные системы»	2026
26	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	1	АО «Владимирские коммунальные системы»	2032
24	ООО «Газпром межрегионгаз Владимир»	ООО «Газпром межрегионгаз Владимир»	1	АО «Владимирские коммунальные системы»	2024
23	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	3	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	2022
1	Владимирская ТЭЦ-2	ПАО «Владимирский химический завод»	1	АО «Владимирские коммунальные системы»	2022
29	ООО «ТеплогазВладимир»	ООО «ТеплогазВладимир»	1	АО «Владимирские коммунальные системы»	2026
Заморозка					
1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14	Юго-западного района, 301 квартал, Коммунальная зона, Микрорайон 9-В, 125 квартал, Парижской Коммуны, 722 квартал, ВЗКИ, УВД, ПМК-18, РТС, Энергетик, мкр. Заглязьменский, мкр. Коммунар, Оргтруд 1, Оргтруд 2, мкр. Юрьевец, Элеваторная, мкр. Лесной	АО «Владимирские коммунальные системы»	1	АО «Владимирские коммунальные системы»	2024
15	ОАО «ВЗ» «Электроприбор»	ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	2	ОАО "Владимирский завод "Электроприбор"	2024
28	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	1	АО «Владимирские коммунальные системы»	2024
27	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	2031
25	ООО «Фирма «Русский простор»	ООО «Фирма «Русский простор»	5	ООО «Фирма «Русский простор»	ориентировочно 2041
1	Владимирская ТЭЦ-2	ПАО «Полимерсинтез»	1	АО «Владимирские коммунальные системы»	2023
21	ФГУП «ГНПП «Крона»	ФГУП «ГНПП «Крона»	1	АО «Владимирские коммунальные системы»	2034

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающая (теплосетевая) организация	№ зоны деятельности ЕТО	ЕТО (предлагаемая к утверждению при актуализации на 2021 г.)	Предполагаемый год перехода к цене АК
22	ООО УК «Дельта»	ООО Управляющая компания «Дельта»	1	АО «Владимирские коммунальные системы»	2024
31	ООО «Техника-коммунальные системы»	ООО «Техника-коммунальные системы»	1	АО «Владимирские коммунальные системы»	2032

СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ

1. Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении».
2. Постановление Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 (в ред. Постановления Правительства РФ от 16.03.2019 г. №276) «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»,
3. Постановление Правительства РФ от 08.08.2012 N 808 (ред. от 26.07.2018) «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»
4. «Методические рекомендации по разработке схем теплоснабжения». Утверждены приказом Минэнерго России и Минрегиона России от 05.03.2019 г. № 212.
5. Приказ Минрегиона РФ от 28.12.2009 N 610 «Об утверждении правил установления и изменения (пересмотра) тепловых нагрузок»
6. Приказ Минстроя России от 17.03.2014 N 99/пр «Об утверждении Методики осуществления коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя» (Зарегистрировано в Минюсте России 12.09.2014 N 34040)
7. Приказ Минэнерго России от 24.03.2003 № 115 «Об утверждении Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок»
8. СП 124.13330.2012 «Тепловые сети». Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003. Минрегион России, 2012 г.
9. СП 131.13330.2012 «Строительная климатология». Актуализированная редакция СНиП 23-01-99. Минстрой России, 2015 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»

Приложение 1.

Плотность тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления

Кадастровый квартал	Площадь, га	Плотность тепловой нагрузки, (Гкал/ч)/га																		
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
33:22:032039	6,2	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022
33:22:011037	5,6	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
33:22:011298	6,2	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636
33:22:011263	6,4	0,636	0,636	0,636	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672	0,672
33:22:011286	9,3	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636	0,636
33:22:011262	10,0	0,636	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694	0,694
33:22:011071	3,0	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267
33:22:011305	3,4	0,267	0,303	0,339	0,375	0,403	0,431	0,458	0,486	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513	0,513
33:22:011063	9,2	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267
33:22:011168	17,0	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	0,048	0,048	0,048
33:22:011228	43,3	0,048	0,048	0,052	0,053	0,054	0,054	0,055	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056
33:22:016032	10,0	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087
33:22:011310	25,2	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087
33:22:032183	3,8	0,032	0,052	0,072	0,092	0,107	0,122	0,137	0,152	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167
33:22:032246	10,6	0,032	0,034	0,037	0,039	0,041	0,043	0,045	0,047	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
33:22:032185	11,4	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
33:22:032202	18,7	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
33:22:032205	15,7	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
33:22:032314	16,6	0,151	0,156	0,160	0,165	0,168	0,171	0,175	0,178	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181
33:22:032227	8,3	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
33:22:032195	22,5	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
33:22:032189	27,0	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
33:22:032168	31,8	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
33:22:032169	28,0	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
33:22:032173	44,7	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
33:22:032121	38,1	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
33:22:032122	23,7	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
33:22:032162	14,1	0,151	0,159	0,168	0,176	0,182	0,189	0,195	0,201	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207
33:22:032123	11,6	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
33:22:032153	5,2	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
33:22:032156	9,6	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
33:22:032155	21,1	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
33:22:032149	7,9	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
33:22:032145	4,3	0,151	0,155	0,158	0,161	0,164	0,166	0,169	0,172	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174
33:22:032128	2,2	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
33:22:032130	2,7	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
33:22:032154	2,5	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151

Кадастровый квартал	Площадь, га	Плотность тепловой нагрузки, (Гкал/ч)/га																		
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
33:22:011100	63,5	0,151	0,157	0,163	0,168	0,173	0,177	0,181	0,186	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190
33:22:011098	33,6	0,151	0,154	0,157	0,159	0,161	0,163	0,165	0,167	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:011224	73,9	0,151	0,153	0,154	0,156	0,157	0,158	0,159	0,160	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162
33:22:011058	5,0	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
33:22:011056	2,7	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
33:22:011088	5,6	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
33:22:011417	9,6	0,151	0,161	0,171	0,182	0,189	0,197	0,205	0,212	0,220	0,234	0,248	0,262	0,276	0,290	0,304	0,317	0,331	0,345	0,359
33:22:011084	4,1	0,151	0,153	0,154	0,155	0,156	0,157	0,158	0,159	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160
33:22:011214	60,9	0,151	0,152	0,153	0,155	0,155	0,156	0,157	0,158	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159
33:22:024187	63,3	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
33:22:022023	25,9	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,181	0,211	0,242	0,272	0,302	0,332	0,362	0,392	0,422	0,452
33:22:024165	8,0	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
33:22:024170	4,3	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
33:22:024174	7,4	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
33:22:024179	22,4	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
33:22:024164	27,1	0,151	0,151	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159
33:22:024162	10,1	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
33:22:024105	14,2	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
33:22:024121	0,6	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
33:22:024120	0,7	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
33:22:024103	16,5	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
33:22:021056	2,4	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
33:22:024118	11,1	0,151	0,151	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	0,170	0,170
33:22:024113	3,3	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
33:22:024112	3,3	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
33:22:024106	7,4	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,161	0,172	0,182	0,192	0,202	0,212	0,222	0,232	0,242	0,252
33:22:024153	1,6	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
33:22:024154	0,7	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
33:22:024137	0,8	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
33:22:024131	1,1	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
33:22:024146	11,6	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
33:22:024130	4,4	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
33:22:013007	7,8	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
33:22:011252	14,4	0,151	0,151	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155
33:22:011219	13,0	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
33:22:011216	5,2	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
33:22:011249	9,1	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
33:22:011276	10,1	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
33:22:011248	7,8	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
33:22:011290	9,6	0,151	0,168	0,185	0,201	0,215	0,227	0,240	0,253	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265
33:22:013005	7,5	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151

Кадастровый квартал	Площадь, га	Плотность тепловой нагрузки, (Гкал/ч)/га																		
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
33:22:011113	17,7	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
33:22:011073	2,0	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
33:22:011070	1,2	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
33:22:011075	7,4	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
33:22:011076	8,4	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
33:22:011078	9,5	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
33:22:011061	4,6	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
33:22:011039	14,2	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
33:22:011020	26,2	0,151	0,156	0,161	0,166	0,169	0,173	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
33:22:011011	3,1	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
33:22:011002	4,2	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
33:22:011008	2,9	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
33:22:011009	1,8	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
33:22:011036	3,1	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
33:22:032028	5,0	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
33:22:011010	5,3	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
33:22:032018	9,6	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,168	0,184	0,201	0,217	0,234	0,250	0,267	0,283	0,300	0,316
33:22:011007	11,4	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,175	0,198	0,222	0,245	0,269	0,292	0,316	0,339	0,363	0,386
33:22:011031	16,3	0,151	0,157	0,162	0,168	0,172	0,176	0,180	0,184	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188
33:22:011034	3,6	0,151	0,161	0,172	0,182	0,190	0,197	0,205	0,212	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220
33:22:011110	14,8	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
33:22:011099	12,8	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
33:22:011068	1,4	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
33:22:011069	1,8	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
33:22:011066	4,9	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
33:22:032029	6,8	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
33:22:032049	117,5	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
33:22:032125	6,8	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
33:22:032126	2,5	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
33:22:032110	45,2	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
33:22:032115	21,0	0,151	0,153	0,155	0,157	0,159	0,160	0,162	0,163	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165
33:22:032101	92,2	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
33:22:032100	83,9	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
33:22:024211	39,2	0,151	0,153	0,154	0,156	0,157	0,158	0,160	0,161	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162
33:22:024206	118,3	0,151	0,153	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194	0,194
33:22:024203	70,6	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
33:22:024215	18,2	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
33:22:024200	14,3	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
33:22:024199	18,0	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
33:22:024191	61,4	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
33:22:032091	96,1	0,151	0,159	0,166	0,173	0,179	0,185	0,190	0,196	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201

Кадастровый квартал	Площадь, га	Плотность тепловой нагрузки, (Гкал/ч)/га																		
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
33:22:011043	0,9	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
33:22:011083	1,1	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
33:22:011042	1,9	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
33:22:011081	1,5	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151	0,151
33:22:034021	5,8	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207
33:22:034014	5,8	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207
33:22:034017	5,9	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207
33:22:034007	16,2	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207
33:22:034006	22,4	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207
33:22:034016	45,8	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,208	0,208	0,209	0,209	0,209	0,210	0,210	0,211	0,211
33:22:011281	19,9	0,324	0,326	0,328	0,331	0,332	0,334	0,336	0,337	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339
33:22:011067	20,9	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324	0,324
33:22:032118	51,4	0,249	0,251	0,252	0,254	0,255	0,256	0,257	0,258	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	0,025	0,028	0,032	0,036	0,038	0,041	0,044	0,047	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
33:05:170101	83,5	0,008	0,013	0,019	0,024	0,028	0,032	0,036	0,040	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
33:06:037001	69,7	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
33:22:014048	13,7	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
33:22:024088	47,5	0,043	0,048	0,053	0,068	0,072	0,076	0,080	0,084	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089
33:22:024039	6,0	0,032	0,043	0,055	0,067	0,076	0,084	0,093	0,102	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111	0,111
33:22:032077	12,3	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
33:22:011021	6,0	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331
33:22:011040	10,8	0,331	0,332	0,333	0,335	0,336	0,337	0,338	0,339	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340	0,340
33:22:032190	13,1	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
33:22:032002	4,7	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
33:06:030107	5,9	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
33:06:030114	7,6	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
33:06:030109	9,4	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
33:06:030110	9,5	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
33:06:030115	17,6	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
33:06:030111	13,4	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056
33:06:030112	19,2	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056
33:22:014031	71,7	0,013	0,014	0,015	0,015	0,016	0,016	0,016	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
33:22:011193	2,1	0,169	0,201	0,235	0,267	0,292	0,317	0,342	0,367	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391	0,391
33:22:011188	6,8	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169	0,169
33:22:014018	14,4	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	0,014	0,014	0,014
33:22:014015	58,1	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	0,014	0,014	0,014
33:22:021041	7,9	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
33:22:021042	74,6	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,012	0,017	0,023	0,028	0,033	0,039	0,044	0,049	0,055	0,060
33:22:011165	1,7	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133
33:05:171701	10,7	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
33:05:174106	6930,2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001

Кадастровый квартал	Площадь, га	Плотность тепловой нагрузки, (Гкал/ч)/га																		
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
33:22:011295	13,9	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159	0,159
33:22:014042	62,1	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
33:22:032051	10,2	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117	0,117
33:22:011294	30,4	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
33:22:016009	54,0	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
33:22:011042	1,2	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
33:22:015002	18,6	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
33:22:015117	199,5	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,018	0,024	0,030	0,036	0,042	0,048	0,054	0,061	0,067	0,073
33:22:015016	466,0	0,012	0,012	0,012	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,014	0,014	0,014
33:22:011284	9,2	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580
33:22:011259	29,6	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580	0,580
33:22:014026	3,9	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157
33:22:014059	11,9	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157
33:22:014036	15,7	0,157	0,161	0,165	0,169	0,172	0,175	0,178	0,181	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184
33:22:014006	23,6	0,157	0,165	0,174	0,182	0,189	0,195	0,201	0,208	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214
33:22:014040	48,0	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157
33:22:114104	422,8		0,002	0,003	0,005	0,006	0,007	0,008	0,009	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
33:22:035069	134,2		0,004	0,008	0,012	0,015	0,017	0,020	0,023	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
33:22:035015	158,6		0,001	0,002	0,003	0,003	0,004	0,004	0,005	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
33:22:014084	7,4		0,012	0,024	0,035	0,045	0,053	0,062	0,071	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
33:22:014041	46,3		0,002	0,005	0,007	0,009	0,011	0,012	0,014	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
33:22:014056	2,4		0,037	0,074	0,110	0,139	0,166	0,193	0,221	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248
33:05:174108	158,0		0,001	0,002	0,003	0,004	0,005	0,006	0,006	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
33:05:174109	758,2										0,000	0,000	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,002	0,002
33:05:174102	1521,3										0,000	0,001	0,001	0,001	0,002	0,002	0,002	0,003	0,003	0,003
33:22:013103	741,7										0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
33:22:023254	61,4										0,003	0,006	0,009	0,013	0,016	0,019	0,022	0,025	0,028	0,031
33:05:170401	57,3										0,000	0,000	0,000	0,000	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
33:22:036018	490,8										0,001	0,001	0,002	0,003	0,003	0,004	0,005	0,005	0,006	0,006
33:22:014001	16,4										0,001	0,001	0,002	0,002	0,003	0,003	0,004	0,004	0,005	0,005
33:22:011303	450,6		0,002	0,004	0,007	0,008	0,010	0,012	0,014	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
33:22:032196	11,3		0,006	0,013	0,019	0,024	0,029	0,034	0,039	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
33:22:011184	1,8		0,010	0,020	0,031	0,039	0,047	0,055	0,062	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
33:22:014012	429,6		0,001	0,003	0,004	0,005	0,006	0,007	0,008	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
33:22:011300	6,7		0,104	0,211	0,316	0,398	0,478	0,557	0,637	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717	0,717
33:22:022046	155,8		0,007	0,013	0,020	0,025	0,030	0,035	0,040	0,045	0,046	0,047	0,049	0,050	0,051	0,053	0,054	0,055	0,057	0,058
33:22:014079	21,5		0,041	0,082	0,123	0,155	0,186	0,217	0,248	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279	0,279
33:22:014045	82,2		0,003	0,006	0,008	0,011	0,013	0,015	0,017	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
33:22:011296	8,3										0,031	0,063	0,094	0,125	0,157	0,188	0,220	0,251	0,282	0,314
33:22:013014	20,3										0,020	0,039	0,059	0,079	0,098	0,118	0,137	0,157	0,177	0,196
33:22:011023	3,7										0,007	0,014	0,021	0,028	0,035	0,043	0,050	0,057	0,064	0,071

Кадастровый квартал	Площадь, га	Плотность тепловой нагрузки, (Гкал/ч)/га																		
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
33:22:022032	27,2										0,002	0,003	0,005	0,007	0,009	0,010	0,012	0,014	0,016	0,017
33:22:031001	128,1										0,003	0,005	0,008	0,011	0,014	0,016	0,019	0,022	0,025	0,027
33:22:021057	2,7										0,017	0,033	0,050	0,067	0,084	0,100	0,117	0,134	0,151	0,167
33:22:021001	95,1										0,004	0,007	0,011	0,015	0,018	0,022	0,026	0,029	0,033	0,037
33:22:031002	47,0										0,006	0,011	0,017	0,023	0,029	0,034	0,040	0,046	0,052	0,057
33:22:036017	174,4		0,001	0,001	0,002	0,002	0,003	0,003	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
33:22:035051	12,0		0,003	0,005	0,008	0,010	0,012	0,015	0,017	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
33:22:013072	122,2		0,003	0,006	0,009	0,012	0,014	0,017	0,019	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
33:22:014073	8,6		0,002	0,005	0,007	0,009	0,011	0,012	0,014	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
33:22:033026	12,7										0,225	0,449	0,674	0,898	1,123	1,347	1,572	1,797	2,021	2,246
33:22:013003	16,1										0,006	0,012	0,017	0,023	0,029	0,035	0,040	0,046	0,052	0,058
33:22:021080	5,8										0,041	0,082	0,123	0,164	0,205	0,246	0,287	0,328	0,369	0,410
33:05:174119	606,9		0,001	0,002	0,003	0,004	0,005	0,006	0,007	0,007	0,008	0,009	0,010	0,010	0,011	0,012	0,012	0,013	0,014	0,014
33:22:016012	230,8		0,006	0,012	0,018	0,023	0,027	0,032	0,037	0,041	0,045	0,049	0,053	0,056	0,060	0,064	0,068	0,072	0,075	0,079
33:22:016007	44,3		0,016	0,033	0,049	0,061	0,074	0,086	0,098	0,111	0,121	0,131	0,141	0,152	0,162	0,172	0,182	0,193	0,203	0,213
33:22:000000	2577,7		0,000	0,000	-0,001	-0,001	-0,001	-0,001	-0,002	-0,002	-0,002	-0,003	-0,003	-0,004	-0,004	-0,004	-0,005	-0,005	-0,006	-0,006

Приложение 2.

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

Система теплоснабжения	Источник	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037		
Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	Владимирская ТЭЦ-2	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч, в том числе:	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1	1176,1		
		отборы паровых турбин, Гкал/ч, в том числе:	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	688,8	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	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	658,8	658,8	658,8	658,8	658,8
		РОУ, Гкал/ч	298,4	298,4	298,4	298,4	298,4	298,4	298,4	298,4	298,4	298,4	298,4	298,4	298,4	298,4	298,4	298,4	298,4	298,4	298,4	298,4	298,4
		ВВТО, Гкал/ч	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9
		ПВК, Гкал/ч	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0	180,0
		Располагаемая тепловая мощность станции, Гкал/ч	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1	996,1
		Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде, Гкал/ч	15,10	15,30	15,60	15,80	16,30	16,40	16,50	16,60	16,70	16,60	16,60	16,60	16,60	16,60	16,60	16,60	16,60	16,60	16,60	16,60	16,60
		Затраты тепла на собственные нужды станции в паре, Гкал/ч	25,70	26,00	26,60	26,90	27,10	27,30	27,50	27,70	27,90	27,90	27,90	27,90	27,90	27,90	27,90	27,90	27,90	27,90	27,90	27,90	27,90
		Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	88,28	89,26	90,43	90,65	92,53	92,40	92,25	92,09	91,92	91,07	89,40	89,36	87,70	87,67	86,82	85,98	85,14	84,31	84,27		
		Потери в паропроводах, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ, Гкал/ч	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч, в том числе	835,0	841,2	853,5	860,0	878,5	882,9	887,3	891,6	896,0	895,7	895,5	895,2	894,9	894,7	894,4	894,1	893,9	893,6	893,3		
		Присоединенная непосредственно к коллекторам станции, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч:	560,5	567,1	579,4	585,9	603,2	607,6	611,9	616,3	620,7	620,4	620,1	619,9	619,6	619,3	619,1	618,8	618,5	618,2	618,0		
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	479,7	484,3	493,7	499,3	516,0	520,0	523,9	527,8	531,7	531,6	531,6	531,5	531,4	531,3	531,2	531,1	531,1	531,0	530,9		
		горячее водоснабжение, Гкал/ч	82,15	82,76	85,78	86,56	87,18	87,62	88,06	88,50	88,94	88,75	88,57	88,38	88,20	88,01	87,83	87,64	87,46	87,27	87,09		
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6	46,6
		Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре, Гкал/ч	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	164,4	156,7	142,2	135,1	113,9	109,4	104,9	100,4	95,9	97,1	99,0	99,3	101,3	101,6	102,7	103,8	104,9	106,0	106,3		
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке), Гкал/ч	287,8	280,1	265,6	258,5	238,6	234,0	229,5	225,0	220,5	221,7	223,7	224,0	225,9	226,2	227,3	228,4	229,5	230,6	231,0		

Система тепло-снабжения	Источник	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037		
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	795,3	774,8	773,9	773,4	772,7	772,4	772,1	771,8	771,5	771,6	771,6	771,6	771,6	771,6	771,6	771,6	771,6	771,6	771,6	771,6	
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата, Гкал/ч	795,3	633,8	632,9	632,4	631,7	631,4	631,1	630,8	630,5	630,6	630,6	630,6	630,6	630,6	630,6	630,6	630,6	630,6	630,6	630,6	630,6
		Зона действия источника тепловой мощности, га	2607	2636	2692	2721	2767	2786	2806	2826	2846	2845	2844	2842	2841	2840	2839	2837	2836	2835	2834	2834	2834
		Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	Юго-западного района	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	24,00	24,00	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	25,80	25,80	
		Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	23,90	23,90	24,50	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	25,80	25,80	25,80
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
		Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	1,31	1,31	1,31	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	25,04	25,04	25,04	25,04	25,04	25,04	25,04	25,04	25,04	25,04	25,04	25,04	25,04	25,04	25,04	25,04	25,04	25,04	25,04	25,04	25,04
		Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч:	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54	22,54
		горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-2,68	-1,37	-0,77	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч	-0,28	-0,28	0,32	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	15,57	15,57	16,17	17,47	17,47	17,47	17,47	17,47	17,47	17,47	17,47	17,47	17,47	17,47	17,47	17,47	17,47	17,47	17,47	17,47	17,47
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	14,26	14,26	14,86	16,18	16,18	16,18	16,18	16,18	16,18	16,18	16,18	16,18	16,18	16,18	16,18	16,38	16,38	16,38	16,38	16,38	16,38
Зона действия источника тепловой мощности, га	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70	32,70		
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69		
Владимирская ТЭЦ-2,	301 квартал	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00	24,00		

Система тепло-снабжения	Источник	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».		Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	23,80	23,80	23,80	23,80	23,80	23,80	23,80	23,80	23,80	23,80	23,80	23,80	23,80	23,80	23,80	23,80	23,80	23,80	23,80	
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
		Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	2,02	2,08	2,08	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,13	2,16	2,18	2,21	2,23	2,26	2,29	2,31	2,34	2,36
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	22,31	22,88	22,88	23,11	23,11	23,11	23,11	23,11	23,11	23,11	23,37	23,63	23,89	24,15	24,41	24,67	24,93	25,19	25,45	25,72
		Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч:	20,21	20,78	20,78	21,01	21,01	21,01	21,01	21,01	21,01	21,01	21,27	21,53	21,79	22,05	22,31	22,57	22,83	23,09	23,35	23,62
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	20,21	20,62	20,62	20,84	20,84	20,84	20,84	20,84	20,84	20,84	21,07	21,30	21,53	21,76	21,99	22,22	22,46	22,69	22,92	23,15
		горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	0,16	0,16	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,20	0,23	0,26	0,29	0,32	0,35	0,38	0,41	0,44	0,47
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-0,62	0,83	0,83	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,34	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч	1,28	2,73	2,73	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,24	1,98	1,72	1,46	1,20	0,94	0,68	0,42	0,45	0,18
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	15,51	15,51	15,51	15,51	15,51	15,51	15,51	15,51	15,51	15,51	15,51	15,51	15,51	15,51	15,51	15,51	15,51	15,51	15,51	15,51
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	13,49	13,43	13,43	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,41	13,38	13,35	13,33	13,30	13,28	13,25	13,22	13,20	13,17	13,15		
Зона действия источника тепловой мощности, га	52,40	53,90	53,90	54,50	54,50	54,50	54,50	54,50	54,50	54,50	55,10	55,80	56,50	57,20	57,80	58,50	59,20	59,90	60,60	61,20		
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39		
Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	Коммунальная зона	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	
		Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	22,16	22,16	22,16	22,16	22,16	22,16	22,16	22,16	22,16	22,16	22,16	22,16	22,16	22,16	22,16	22,16	22,16	22,16	22,16	22,16
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
		Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	0,84	0,84	0,85	0,85	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	16,34	16,34	16,47	16,47	16,47	16,47	16,47	16,47	16,47	16,47	16,47	16,47	16,47	16,47	16,47	16,47	16,47	16,47	16,47	16,47
		Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч:	13,21	13,21	13,34	13,34	13,34	13,34	13,34	13,34	13,34	13,34	13,34	13,34	13,34	13,34	13,34	13,34	13,34	13,34	13,34	13,34
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	13,21	13,21	13,33	13,33	13,33	13,33	13,33	13,33	13,33	13,33	13,33	13,33	13,33	13,33	13,33	13,33	13,33	13,33	13,33	13,33
		горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Система тепло-снабжения	Источник	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	5,53	5,53	5,39	5,39	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,48	5,48	5,48	5,48	5,48	
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч	7,82	7,82	7,68	7,68	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,71	7,77	7,77	7,77	7,77	7,77
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87	11,87
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	11,03	11,03	11,02	11,02	11,05	11,05	11,05	11,05	11,05	11,05	11,05	11,05	11,05	11,05	11,05	11,11	11,11	11,11	11,11	11,11
		Зона действия источника тепловой мощности, га	30,80	30,80	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10
		Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	Микрорайон 9-В	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	19,35	19,35	19,35	19,35	Ликвидация котельной, тепловая нагрузка потребителей переносится на Владимирскую ТЭЦ-2															
		Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	18,38	18,38	18,38	18,38																
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20																
		Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	0,44	0,44	0,38	0,38																
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00																
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	14,03	14,03	14,03	14,03																
		Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч:	12,80	12,80	12,80	12,80																
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	12,80	12,80	12,80	12,80																
		горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-																
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-																
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	4,68	4,68	4,74	4,74																
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч	4,94	4,94	5,00	5,00																
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	16,03	16,03	16,03	16,03																
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	15,59	15,59	15,65	15,65																
Зона действия источника тепловой мощности, га	24,90	24,90	24,90	24,90																		
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,51	0,51	0,51	0,51																		

Система тепло-снабжения	Источник	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	125 квартал	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	
		Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
		Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей 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	0,43	0,43	0,43	0,43
		Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч:	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
		горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51
		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	1,44	1,44	1,44	1,44
Зона действия источника тепловой мощности, га	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00		
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38		
Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	Парижской Коммуны	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46	
		Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	
		Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	
		Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч:	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	

Система тепло-снабжения	Источник	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037		
		горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), 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	0,57	0,57	0,57	0,57	
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
		Зона действия источника тепловой мощности, га	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
		Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	АО «Владимирская газовая компания»	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80		
		Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	
		Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч:	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	2,87	
		отопление и вентиляция, 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	2,77	2,77	2,77	2,77	
		горячее водоснабжение, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	9,15	9,15	9,15	9,15	9,15	9,15	9,15	9,15	9,15	9,15	9,15	9,15	9,15	9,15	9,15	9,15	9,15	9,15	9,15	9,15	
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	9,52	
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53	8,53	
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	8,12	8,12	8,12	8,12	8,12	8,12	8,12	8,12	8,12	8,12	8,12	8,12	8,12	8,12	8,12	8,12	8,12	8,12	8,12	8,12	
		Зона действия источника тепловой мощности, га	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	

Система тепло-снабжения	Источник	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037				
		Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22				
722 квартал	722 квартал	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,60	4,60	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46			
		Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,54	4,54	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40		
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей 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	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	
		Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	0,59	0,59	0,59	0,45	0,45	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	4,69	4,71	4,74	4,76	4,77	4,79	4,81	4,82	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84	4,84
		Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч:	4,15	4,17	4,20	4,22	4,23	4,25	4,27	4,29	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	4,05	4,07	4,09	4,11	4,13	4,14	4,16	4,17	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19
		горячее водоснабжение, Гкал/ч	0,10	0,10	0,10	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-0,73	-0,75	0,09	0,25	0,24	0,21	0,19	0,18	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч	-0,25	-0,27	0,57	0,68	0,67	0,64	0,62	0,61	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,79	1,79	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,20	1,20	2,06	2,20	2,20	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19
		Зона действия источника тепловой мощности, га	11,90	12,00	12,00	12,10	12,10	12,20	12,20	12,30	12,30	12,30	12,30	12,30	12,30	12,30	12,30	12,30	12,30	12,30	12,30	12,30	12,30	12,30	12,30
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35		
ВЗКИ	ВЗКИ	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54		
		Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
		Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	0,30	0,32	0,34	0,37	0,38	0,40	0,41	0,43	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	1,61	1,71	1,81	1,91	1,99	2,07	2,14	2,22	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

Система тепло-снабжения	Источник	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037						
		Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч:	1,42	1,52	1,62	1,72	1,80	1,88	1,95	2,03	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10					
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,42	1,51	1,59	1,68	1,74	1,81	1,87	1,93	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00				
		горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	0,02	0,03	0,05	0,06	0,07	0,08	0,09	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,89	0,79	0,69	0,58	0,51	0,43	0,36	0,28	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			
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч	1,06	0,96	0,86	0,76	0,68	0,60	0,53	0,45	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38		
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10		
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,80	0,78	0,76	0,73	0,72	0,70	0,69	0,67	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83		
		Зона действия источника тепловой мощности, га	8,20	8,80	9,40	9,90	10,40	10,80	11,30	11,70	12,10	12,10	12,10	12,10	12,10	12,10	12,10	12,10	12,10	12,10	12,10	12,10	12,10	12,10	12,10		
		Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17		
УВД	УВД	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99	4,99			
		Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91		
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	
		Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47
		Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч:	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02
		горячее водоснабжение, 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	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	

Система тепло-снабжения	Источник	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037		
		аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч																					
		Зона действия источника тепловой мощности, га	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	8,80	
		Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	
ПМК-18	ПМК-18	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	
		Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
		Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
		Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, 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	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
		горячее водоснабжение, Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,35	0,35	0,35	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч	0,45	0,45	0,45	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,78	0,78	0,78	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
		Зона действия источника тепловой мощности, га	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20	9,20
		Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
РТС	РТС	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	
		Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
		Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Система тепло-снабжения	Источник	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	
		Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, 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	0,57	0,57	0,57	0,57
		отопление и вентиляция, 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	0,57	0,57	0,57	0,57
		горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) 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	0,46	0,46	0,46	0,46
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
		Зона действия источника тепловой мощности, га	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90
Энергетик, АО «ВКС»	Энергетик, АО «ВКС»	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	
		Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	
		Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	
		Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	
		Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч:	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	
		горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04			
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06			
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42			

Система тепло-снабжения	Источник	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
		нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч																				
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	
		Зона действия источника тепловой мощности, га	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	
		Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	
мкр. Заклязьменский	мкр. Заклязьменский	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,00	3,00	3,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	
		Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,96	2,96	2,96	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
		Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	0,50	0,66	0,82	0,99	1,11	1,24	1,36	1,48	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	2,01	2,58	3,16	3,73	4,18	4,62	5,06	5,49	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93	5,93
		Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч:	1,77	2,34	2,92	3,49	3,94	4,38	4,82	5,25	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,77	2,29	2,81	3,33	3,73	4,12	4,52	4,91	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31
		горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	0,05	0,11	0,16	0,22	0,26	0,30	0,34	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,45	-0,28	-1,02	3,24	2,67	2,10	1,55	0,99	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч	0,65	-0,08	-0,82	3,48	2,91	2,34	1,79	1,23	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	2,42	2,42	2,42	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,92	1,76	1,60	6,47	6,35	6,22	6,10	5,98	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86
		Зона действия источника тепловой мощности, га	30,70	40,60	50,60	60,60	68,40	76,00	83,50	91,10	98,60	98,60	98,60	98,60	98,60	98,60	98,60	98,60	98,60	98,60	98,60	98,60
		Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
мкр. Коммунар	мкр. Коммунар	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00		
		Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84		
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04		

Система тепло-снабжения	Источник	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037		
		Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37		
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	
		Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч:	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	
		горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), 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	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч	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	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30		
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93		
		Зона действия источника тепловой мощности, га	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00		
		Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05		
Оргтруд 1	Оргтруд 1	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15			
		Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72			
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08			
		Потери в тепловых сетях в горячей воде, 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	0,82	0,82	0,82		
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99	3,99			
		Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч:	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57			
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12			
		горячее водоснабжение, Гкал/ч	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45			
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,26	1,26			

Система тепло-снабжения	Источник	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037			
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), 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	1,25	1,25	1,25	1,25			
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93		
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	2,11	2,11	2,11	2,11		
		Зона действия источника тепловой мощности, га	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	19,90	
		Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	
Оргтруд 2	Оргтруд 2	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01		
		Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	
		Потери в тепловых сетях в горячей 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	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07
		Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч:	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	
		горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Резерв/дефицит тепловой мощности (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	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической 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	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	
		Зона действия источника тепловой мощности, га	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	8,40	
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22			
мкр. Юрьеvec, АО «ВКС»	мкр. Юрьеvec, АО «ВКС»	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15			

Система тепло-снабжения	Источник	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
		Располагаемая тепловая мощность, 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	1,12	1,12	1,12	
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
		Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
		Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч:	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
		горячее водоснабжение, Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), 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	0,44	0,44	0,44	0,44
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
Зона действия источника тепловой мощности, га	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20		
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27		
Элеваторная	Элеваторная	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	
		Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	
		Потери в тепловых сетях в горячей 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	0,05	0,05	0,05	
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей 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	0,48	0,48	0,48	
		Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч:	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	
		горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

Система тепло-снабжения	Источник	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037			
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11			
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17		
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	
		Зона действия источника тепловой мощности, га	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	
		Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
мкр. Лесной	мкр. Лесной	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74		
		Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	7,46	
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, 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	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
		Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19	6,19
		Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч:	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55	5,55
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80
		горячее водоснабжение, 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	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	
		Зона действия источника тепловой мощности, га	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29			

Система тепло-снабжения	Источник	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037		
ОАО «ВЗ» «Электроприбор»	ОАО «ВЗ» «Электроприбор»	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00		
		Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	1,87	
		Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29
		Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч:	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02
		горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	74,76	74,76	74,76	74,76	74,76	74,76	74,76	74,76	74,76	74,76	74,76	74,76	74,76	74,76	74,76	74,76	74,76	74,76	74,76	74,76	
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч	75,03	75,03	75,03	75,03	75,03	75,03	75,03	75,03	75,03	75,03	75,03	75,03	75,03	75,03	75,03	75,03	75,03	75,03	75,03	75,03	
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	47,13	47,13	47,13	47,13	47,13	47,13	47,13	47,13	47,13	47,13	47,13	47,13	47,13	47,13	47,13	47,13	47,13	47,13	47,13	47,13	
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	47,05	47,05	47,05	47,05	47,05	47,05	47,05	47,05	47,05	47,05	47,05	47,05	47,05	47,05	47,05	47,05	47,05	47,05	47,05	47,05	
Зона действия источника тепловой мощности, га	30,50	30,50	30,50	30,50	30,50	30,50	30,50	30,50	30,50	30,50	30,50	30,50	30,50	30,50	30,50	30,50	30,50	30,50	30,50	30,50			
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07			
АО ВХКП «Мукомол»	АО ВХКП «Мукомол»	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60		
		Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60		
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09		
		Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04		
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38	3,38		
		Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч:	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05		
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00		

Система тепло-снабжения	Источник	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037			
		горячее водоснабжение, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05		
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07
		Зона действия источника тепловой мощности, га	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	10,20	
		Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	
п. Пиганово	п. Пиганово	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,04	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80		
		Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,04	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	
		Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	
		Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч:	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	
		горячее водоснабжение, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,76	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52		
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч	0,88	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64		
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,41	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17		
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,24	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00		
		Зона действия источника тепловой мощности, га	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60	4,60		

Система тепло-снабжения	Источник	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
		Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	
Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	
		Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
		Потери в тепловых сетях в горячей воде, 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	1,02	1,02	1,02	1,02
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02	9,02
		Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч:	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10	8,10
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82
		горячее водоснабжение, Гкал/ч	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57	3,57
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59	7,59
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	6,57	6,57	6,57	6,57	6,57	6,57	6,57	6,57	6,57	6,57	6,57	6,57	6,57	6,57	6,57	6,57	6,57	6,57	6,57	6,57
		Зона действия источника тепловой мощности, га	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31		
турбаза «Ладоба»	турбаза «Ладоба»	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	
		Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, 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	0,13	0,13	0,13	
		Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей 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	0,43	0,43	0,43	

Система тепло-снабжения	Источник	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037		
		Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч:	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38		
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	
		горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	
		Зона действия источника тепловой мощности, га	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	
		Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	
«Спецавтохозяй-ство»	«Спецавтохо-зяйство»	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86		
		Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86		
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02		
		Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
		Расчетная нагрузка на хозяй-ственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	
		Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч:	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	
		горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
		Резерв/дефицит тепловой мощности (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	0,68	0,68	0,68		
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70		
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41		
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41		

Система тепло-снабжения	Источник	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037		
		аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч																					
		Зона действия источника тепловой мощности, га	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40		
		Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10		
ФГУП «ГНПП «Крона»	ФГУП «ГНПП «Крона»	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90		
		Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	
		Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
		Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей 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	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
		горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Зона действия источника тепловой мощности, га	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07		
ООО УК «Дельта»	ООО УК «Дельта»	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	
		Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
		Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Система тепло-снабжения	Источник	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037		
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42		
		Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч:	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
		горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Зона действия источника тепловой мощности, га	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
		Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	
		Установленная тепловая мощность, 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	1,59	1,59	1,59	1,59	
		Располагаемая тепловая мощность, 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	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
		Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
		Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч:	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35
		горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
Резерв/дефицит тепловой мощности (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	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08		
Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23		
Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		

Система тепло-снабжения	Источник	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
		нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч																				
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Зона действия источника тепловой мощности, га	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10
		Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
ООО «Газпром межрегионгаз Владимир»	ООО «Газпром межрегионгаз Владимир»	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	
		Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей 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	0,21	0,21	0,21	0,21
		Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч:	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
		горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической 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	0,65	0,65	0,65	0,65
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Зона действия источника тепловой мощности, га	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38		
ООО «Фирма «Русский простор»	ООО «Фирма «Русский простор»	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	
		Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	

Система тепло-снабжения	Источник	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037					
		Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17				
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75		
		Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч:	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58		
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58		
		горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Зона действия источника тепловой мощности, га	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	
		Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	
		ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,72			0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72		
Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	0,24			0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч:	0,22			0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	
отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,22			0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
горячее водоснабжение, Гкал/ч	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
технология, Гкал/ч	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,48			0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	

Система тепло-снабжения	Источник	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Зона действия источника тепловой мощности, га	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
		Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	
		Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
		Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32
		Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч:	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19
		горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), 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	1,65	1,65	1,65	1,65
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Зона действия источника тепловой мощности, га	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	1,60	1,60	1,60	1,60		
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74		
ФГБУ «Федеральный центр охраны	ФГБУ «Федеральный	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	

Система тепло-снабжения	Источник	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037			
здоровья живот-ных»	центр охраны здоровья жи-вотных»	Располагаемая тепловая мощ-ность, Гкал/ч	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80			
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20		
		Потери в тепловых сетях в горя-чей воде, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	
		Расчетная нагрузка на хозяй-ственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	
		Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч:	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
		горячее водоснабжение, Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощ-ности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	
		Резерв/дефицит тепловой мощ-ности (по фактической нагрузке), Гкал/ч	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	
		Максимально допустимое значе-ние тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощ-ного котла, Гкал/ч	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	
		Зона действия источника тепло-вой мощности, га	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98			
Юрьеvec, ООО «ТеплогазВлади-мир»	Юрьеvec, ООО «Тепло-газВладимир»	Установленная тепловая мощ-ность, Гкал/ч	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64			
		Располагаемая тепловая мощ-ность, Гкал/ч	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64	22,64		
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34		
		Потери в тепловых сетях в горя-чей воде, Гкал/ч	2,38	2,41	2,45	2,49	2,52	2,46	2,42	2,38	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36		
		Расчетная нагрузка на хозяй-ственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	18,35	18,61	18,87	19,13	19,33	19,53	19,73	19,93	20,12	20,12	20,12	20,12	20,12	20,12	20,12	20,12	20,12	20,12	20,12	20,12		
		Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч:	16,18	16,44	16,70	16,96	17,16	17,36	17,56	17,76	17,95	17,95	17,95	17,95	17,95	17,95	17,95	17,95	17,95	17,95	17,95	17,95		
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	16,18	16,41	16,65	16,88	17,05	17,23	17,41	17,58	17,76	17,76	17,76	17,76	17,76	17,76	17,76	17,76	17,76	17,76	17,76	17,76		
		горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	0,03	0,06	0,08	0,11	0,13	0,15	0,17	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19		
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		

Система тепло-снабжения	Источник	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037						
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	4,29	4,03	3,77	3,51	3,31	3,11	2,91	2,71	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52					
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч	3,74	3,45	3,15	2,85	2,62	2,48	2,32	2,16	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99				
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90	15,90			
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	13,52	13,49	13,45	13,41	13,38	13,44	13,48	13,52	13,54	13,54	13,54	13,54	13,54	13,54	13,54	13,54	13,54	13,54	13,54	13,54	13,54	13,54	13,54		
		Зона действия источника тепловой мощности, га	61,80	62,80	63,80	64,80	65,60	66,30	67,10	67,80	68,60	68,60	68,60	68,60	68,60	68,60	68,60	68,60	68,60	68,60	68,60	68,60	68,60	68,60	68,60		
		Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26		
Загородная зона	Загородная зона	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	30,00	30,00	33,44	33,44	33,44	33,44	33,44	33,44	33,44	33,44	33,44	33,44	33,44	33,44	33,44	33,44	33,44	33,44	33,44	33,44	33,44	33,44			
		Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	26,84	26,84	30,28	30,28	30,28	30,28	30,28	30,28	30,28	30,28	30,28	30,28	30,28	30,28	30,28	30,28	30,28	30,28	30,28	30,28	30,28	30,28	30,28		
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	
		Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	3,35	3,36	3,34	3,34	3,35	3,35	3,35	3,36	3,36	3,36	3,36	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,38	3,38	3,38	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	23,96	23,99	24,02	24,06	24,08	24,10	24,13	24,15	24,17	24,19	24,21	24,23	24,25	24,27	24,29	24,31	24,33	24,34	24,36	24,36	24,36	24,36	24,36	24,36	24,36
		Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч:	21,13	21,16	21,19	21,23	21,25	21,27	21,30	21,32	21,34	21,36	21,38	21,40	21,42	21,44	21,46	21,48	21,50	21,51	21,53	21,53	21,53	21,53	21,53	21,53	
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	21,13	21,16	21,18	21,21	21,23	21,25	21,27	21,29	21,31	21,33	21,35	21,36	21,38	21,40	21,41	21,43	21,45	21,46	21,48	21,48	21,48	21,48	21,48	21,48	21,48
		горячее водоснабжение, Гкал/ч	-	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	2,28	2,24	5,67	5,63	5,60	5,58	5,55	5,52	5,50	5,48	5,45	5,43	5,41	5,39	5,36	5,34	5,33	5,30	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч	1,95	1,90	5,33	5,30	5,26	5,24	5,22	5,19	5,16	5,14	5,11	5,10	5,08	5,06	5,03	5,01	4,99	4,96	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	16,43	16,43	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	13,08	13,07	16,53	16,53	16,52	16,52	16,52	16,51	16,51	16,51	16,51	16,50	16,50	16,50	16,49	16,49	16,49	16,48	16,48	16,48	16,48	16,48	16,48	16,48	
		Зона действия источника тепловой мощности, га	61,80	61,90	62,00	62,10	62,20	62,30	62,40	62,40	62,50	62,50	62,60	62,60	62,70	62,80	62,80	62,90	62,90	63,00	63,00	63,00	63,00	63,00	63,00	63,00	
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34			

Система тепло-снабжения	Источник	Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
ООО «Техника-коммунальные системы»	ООО «Техника-коммунальные системы»	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	
		Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45	18,45
		Затраты тепла на собственные нужды котельной в горячей воде, Гкал/ч	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
		Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
		Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Договорная присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/ч	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15
		Фактическая присоединенная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе, Гкал/ч:	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54	5,54
		отопление и вентиляция, Гкал/ч	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50
		горячее водоснабжение, Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
		технология, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77	11,77
		Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке), Гкал/ч	12,38	12,38	12,38	12,38	12,38	12,38	12,38	12,38	12,38	12,38	12,38	12,38	12,38	12,38	12,38	12,38	12,38	12,38	12,38	12,38
		Тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Максимально допустимое значение тепловой нагрузки при аварийном выводе самого мощного котла, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Зона действия источника тепловой мощности, га	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80		
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51		

Приложение 3.

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

Т а б л и ц а 60 – Топливо-энергетический баланс Владимирской ТЭЦ-2

Показатель	Един. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	1931,31	1953,35	2006,09	2029,73	2084,94	2100,42	2115,89	2131,32	2146,70	2144,72	2142,73	2140,74	2138,76	2136,77	2134,79	2132,80	2130,81	2128,83	2126,84
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	10,0	10,2	5,3	5,5	5,7	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9
Выработка тепловой энергии на регулируемых отборах теплофикационных турбоагрегатов	тыс. Гкал	2011,0	2033,4	2088,3	2113,0	2170,4	2186,5	2202,6	2218,7	2234,7	2232,6	2230,6	2228,5	2226,4	2224,4	2222,3	2220,2	2218,2	2216,1	2214,0
Выработка электрической энергии всего, в том числе	млн. кВт·ч	2262,0	1925,0	2522,1	2512,3	2512,3	2484,6	2484,6	2484,6	2484,6	2484,6	2484,6	2484,6	2484,6	2484,6	2484,6	2484,6	2484,6	2484,6	2484,6
по теплофикационному циклу	млн. кВт·ч	1077,1	916,3	1200,6	1195,8	1195,8	1182,7	1182,7	1182,7	1182,7	1182,7	1182,7	1182,7	1182,7	1182,7	1182,7	1182,7	1182,7	1182,7	1182,7
по конденсационному циклу	млн. кВт·ч	1184,9	1008,7	1321,5	1316,4	1316,4	1301,9	1301,9	1301,9	1301,9	1301,9	1301,9	1301,9	1301,9	1301,9	1301,9	1301,9	1301,9	1301,9	1301,9
Отпуск электрической энергии с шин	млн. кВт·ч	2065,4	1757,5	2299,9	2293,7	2293,7	2268,5	2268,5	2268,5	2268,5	2268,5	2268,5	2268,5	2268,5	2268,5	2268,5	2268,5	2268,5	2268,5	2268,5
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т у.т.	742,5	690,5	878,9	879,5	887,1	883,2	885,5	887,6	889,7	889,4	889,1	888,8	888,5	888,4	888,1	887,8	887,5	887,2	886,9
на выработку электрической энергии	тыс. т у.т.	448,9	394,2	575,0	573,2	572,7	566,4	566,4	566,2	566,0	566,0	566,0	566,0	566,0	566,2	566,2	566,2	566,2	566,2	566,2
на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	293,6	296,3	303,9	306,3	314,4	316,7	319,1	321,4	323,7	323,4	323,1	322,8	322,5	322,2	321,9	321,6	321,3	321,0	320,7
УРУТ на выработку электрической энергии	г у.т./кВт·ч	198,5	204,8	228,0	228,2	228	228	228	227,9	227,8	227,8	227,8	227,8	227,8	227,9	227,9	227,9	227,9	227,9	227,9
в теплофикационном режиме	г у.т./кВт·ч	143,7	148,4	162,0	165,4	165,2	165,2	165,2	165,2	165,1	165,1	165,1	165,1	165,1	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2
в конденсационном режиме	г у.т./кВт·ч	248,3	256,0	329,0	285,2	285,0	285,0	285,0	284,9	284,7	284,7	284,7	284,7	284,7	284,9	284,9	284,9	284,9	284,9	284,9
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	146,0	145,7	145,5	145,0	144,9	144,9	144,9	144,9	144,9	144,9	144,9	144,9	144,9	144,9	144,9	144,9	144,9	144,9	144,9
УРУТ на отпуск электрической энергии	г у.т./кВт·ч	217,4	224,3	250,0	249,9	249,7	249,7	249,7	249,6	249,5	249,5	249,5	249,5	249,5	249,6	249,6	249,6	249,6	249,6	249,6
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	152,0	151,7	151,5	150,9	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8	150,8
Расход природного газа	тыс. м³	634 907	593 165	755 076	755 477	762 060	758 653	760 658	762 461	764 259	764 002	763 745	763 487	763 230	763 168	762 911	762 653	762 396	762 138	761 882
Расход мазута	тыс. т	2,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Т а б л и ц а 61 – Расход условного топлива на выработку тепловой энергии системами теплоснабжения с котельными

Система теплоснабжения	Источник тепловой энергии	Расход условного топлива, т у. т.																		
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	Юго-западного района	8 625	8 625	8 558	8 484	8 484	8 484	8 484	8 484	8 484	8 484	8 484	8 484	8 484	8 414	8 414	8 414	8 414	8 414	8 414
	301 квартал	8 126	8 449	8 449	8 546	8 546	8 546	8 546	8 546	8 546	8 667	8 788	8 909	9 030	9 151	9 272	9 393	9 514	9 635	9 756
	Коммунальная зона	5 859	5 859	5 915	5 915	5 905	5 905	5 905	5 905	5 905	5 905	5 905	5 905	5 905	5 905	5 884	5 884	5 884	5 884	5 884
	Микрорайон 9-В	5 357	5 357	5 337	5 337	Ликвидация котельной, перевод нагрузки потребителей на Владимирскую ТЭЦ-2														
	125 квартал	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
	Парижской Коммуны	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
	АО «Владимирская газовая компания»	3 305	3 305	3 305	3 305	3 305	3 305	3 305	3 305	3 305	3 305	3 305	3 305	3 305	3 305	3 305	3 305	3 305	3 305	3 305
722 квартал	722 квартал	1 764	1 772	1 775	1 737	1 737	1 737	1 737	1 737	1 737	1 737	1 737	1 737	1 737	1 737	1 737	1 737	1 737	1 737	
ВЗКИ	ВЗКИ	575	631	687	743	791	831	871	911	951	951	951	951	951	900	900	900	900	900	
УВД	УВД	935	935	935	935	935	935	935	935	935	935	935	935	935	935	935	935	935	935	
ПМК-18	ПМК-18	518	518	518	486	486	486	486	486	486	486	486	486	486	486	486	486	486	486	
РТС	РТС	339	339	339	339	339	339	339	339	339	339	339	339	339	339	339	339	339	339	
Энергетик, АО «ВКС»	Энергетик, АО «ВКС»	247	247	247	247	247	247	247	247	247	247	247	247	247	247	247	247	247	247	
мкр. Закрытый мкр. Коммунар	мкр. Закрытый мкр. Коммунар	987	1 331	1 702	2 046	2 345	2 626	2 907	3 188	3 469	3 469	3 469	3 469	3 469	3 469	3 469	3 469	3 469	3 469	
Оргтруд 1	Оргтруд 1	419	1 067	1 714	2 361	2 884	3 363	3 842	4 321	4 800	4 800	4 800	4 800	4 800	4 407	4 407	4 407	4 407	4 407	
Оргтруд 2	Оргтруд 2	1 518	1 518	1 518	1 518	1 518	1 518	1 504	1 504	1 504	1 504	1 504	1 504	1 504	1 504	1 504	1 464	1 464	1 464	
мкр. Юрьево, АО «ВКС»	мкр. Юрьево, АО «ВКС»	559	559	559	559	559	559	559	559	550	550	550	550	550	550	550	550	550	550	
мкр. Юрьево, АО «ВКС»	мкр. Юрьево, АО «ВКС»	289	289	289	289	289	289	289	289	289	289	289	289	289	289	289	289	289	289	
Элеваторная	Элеваторная	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	
мкр. Лесной	мкр. Лесной	2 331	2 331	2 331	2 331	2 331	2 331	2 331	2 331	2 331	2 331	2 331	2 331	2 331	2 331	2 331	2 331	2 331	2 331	
ОАО «ВЗ» «Электроприбор»	ОАО «ВЗ» «Электроприбор»	7 630	7 630	7 630	7 630	7 630	7 630	7 630	7 630	7 630	7 630	7 630	7 630	7 630	7 630	7 630	7 630	7 630	7 630	
АО ВХКП «Мукомол»	АО ВХКП «Мукомол»	1 640	1 640	1 640	1 640	1 640	1 640	1 640	1 640	1 640	1 640	1 640	1 640	1 640	1 640	1 640	1 640	1 640	1 640	
п. Пиганово	п. Пиганово	577	574	574	574	574	574	574	574	574	574	574	574	574	574	574	574	574	574	
Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	3 816	3 816	3 816	3 816	3 816	3 816	3 816	3 816	3 816	3 816	3 816	3 816	3 816	3 816	3 816	3 816	3 816	3 816	
турбаза «Ладога»	турбаза «Ладога»	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219	
«Спецавтохозяйство»	«Спецавтохозяйство»	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	136	
ФГУП «ГНПП «Крона»	ФГУП «ГНПП «Крона»	219	217	217	217	217	217	217	217	217	217	217	217	217	217	217	217	217	217	
ООО УК «Дельта»	ООО УК «Дельта»	879	879	879	879	879	879	879	879	879	879	879	879	879	879	879	879	879	879	
ООО «Комбинат промышленных предприятий»	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	557	557	557	557	557	557	557	557	557	557	557	557	557	557	557	557	557	557	
ООО «Газпром межрегионгаз Владимир»	ООО «Газпром межрегионгаз Владимир»	164	164	164	164	164	164	164	164	164	164	164	164	164	164	164	164	164	164	
ООО «Фирма «Русский простор»	ООО «Фирма «Русский простор»	203	203	203	203	203	203	203	203	203	203	203	203	203	203	203	203	203	203	
ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	411	411	411	411	411	411	411	411	411	411	411	411	411	411	411	411	411	411	

Система теплоснабжения	Источник тепловой энергии	Расход условного топлива, т у. т.																		
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99
Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир»	Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир»	8 274	8 415	8 556	8 697	8 822	8 907	8 999	9 047	9 137	9 137	9 137	9 137	9 137	9 137	9 137	9 137	9 137	9 137	9 137
Загородная зона»	Загородная зона	8 507	8 528	8 524	8 545	8 566	8 574	8 582	8 590	8 598	8 606	8 614	8 622	8 630	8 638	8 646	8 654	8 662	8 670	8 678
ООО «Техника-коммунальные системы»	ООО «Техника-коммунальные системы»	1 742	1 742	1 742	1 742	1 742	1 742	1 742	1 742	1 742	1 742	1 742	1 742	1 742	1 742	1 742	1 742	1 742	1 742	1 742

Т а б л и ц а 62 – Расход натурального топлива (природного газа) на выработку тепловой энергии системами теплоснабжения с котельными

Система теплоснабжения	Источник тепловой энергии	Расход натурального топлива, тыс. м³																		
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	Юго-западного района	7 409	7 435	7 378	7 314	7 314	7 314	7 314	7 314	7 314	7 314	7 314	7 314	7 314	7 253	7 253	7 253	7 253	7 253	
	301 квартал	6 980	7 284	7 284	7 367	7 367	7 367	7 367	7 367	7 367	7 472	7 576	7 680	7 784	7 889	7 993	8 097	8 202	8 306	8 410
	Коммунальная зона	5 032	5 051	5 099	5 099	5 091	5 091	5 091	5 091	5 091	5 091	5 091	5 091	5 091	5 091	5 072	5 072	5 072	5 072	5 072
	Микрорайон 9-В	4 602	4 618	4 601	4 601	Ликвидация котельной, перевод нагрузки потребителей на Владимирскую ТЭЦ-2														
	125 квартал	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
	Парижской Коммуны	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
	АО «Владимирская газовая компания»	2 795	2 801	2 801	2 801	2 801	2 801	2 801	2 801	2 801	2 801	2 801	2 801	2 801	2 801	2 801	2 801	2 801	2 801	2 801
722 квартал	722 квартал	1 515	1 528	1 530	1 497	1 497	1 497	1 497	1 497	1 497	1 497	1 497	1 497	1 497	1 497	1 497	1 497	1 497	1 497	
ВЗКИ	ВЗКИ	494	544	592	641	682	716	751	785	820	820	820	820	820	776	776	776	776	776	
УВД	УВД	803	806	806	806	806	806	806	806	806	806	806	806	806	806	806	806	806	806	
ПМК-18	ПМК-18	445	447	447	419	419	419	419	419	419	419	419	419	419	419	419	419	419	419	
РТС	РТС	291	292	292	292	292	292	292	292	292	292	292	292	292	292	292	292	292	292	
Энергетик, АО «ВКС»	Энергетик, АО «ВКС»	212	213	213	213	213	213	213	213	213	213	213	213	213	213	213	213	213	213	
мкр. Закрытый	мкр. Закрытый	848	1 147	1 467	1 764	2 022	2 264	2 506	2 748	2 991	2 991	2 991	2 991	2 991	2 991	2 991	2 991	2 991	2 991	
мкр. Коммунар	мкр. Коммунар	360	920	1 478	2 035	2 486	2 899	3 312	3 725	4 138	4 138	4 138	4 138	4 138	3 799	3 799	3 799	3 799	3 799	
Оргтруд 1	Оргтруд 1	1 304	1 309	1 309	1 309	1 309	1 309	1 297	1 297	1 297	1 297	1 297	1 297	1 297	1 297	1 297	1 262	1 262	1 262	
Оргтруд 2	Оргтруд 2	480	482	482	482	482	482	482	482	474	474	474	474	474	474	474	474	474	474	
мкр. Юрьево, АО «ВКС»	мкр. Юрьево, АО «ВКС»	249	249	249	249	249	249	249	249	249	249	249	249	249	249	249	249	249	249	
Элеваторная	Элеваторная	121	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122	
мкр. Лесной	мкр. Лесной	2 002	2 009	2 009	2 009	2 009	2 009	2 009	2 009	2 009	2 009	2 009	2 009	2 009	2 009	2 009	2 009	2 009	2 009	
ОАО «ВЗ» «Электроприбор»	ОАО «ВЗ» «Электроприбор»	6 552	6 578	6 578	6 578	6 578	6 578	6 578	6 578	6 578	6 578	6 578	6 578	6 578	6 578	6 578	6 578	6 578	6 578	
АО ВХКП «Мукомол»	АО ВХКП «Мукомол»	1 358	1 355	1 355	1 355	1 355	1 355	1 355	1 355	1 355	1 355	1 355	1 355	1 355	1 355	1 355	1 355	1 355	1 355	
п. Пиганово	п. Пиганово	495	495	495	495	495	495	495	495	495	495	495	495	495	495	495	495	495	495	
Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	3 278	3 290	3 290	3 290	3 290	3 290	3 290	3 290	3 290	3 290	3 290	3 290	3 290	3 290	3 290	3 290	3 290	3 290	
турбаза «Ладога»	турбаза «Ладога»	188	189	189	189	189	189	189	189	189	189	189	189	189	189	189	189	189	189	
«Спецавтохозяйство»	«Спецавтохозяйство»	117	117	117	117	117	117	117	117	117	117	117	117	117	117	117	117	117	117	
ФГУП «ГНПП «Крона»	ФГУП «ГНПП «Крона»	192	190	190	190	190	190	190	190	190	190	190	190	190	190	190	190	190	190	
ООО УК «Дельта»	ООО УК «Дельта»	757	758	758	758	758	758	758	758	758	758	758	758	758	758	758	758	758	758	
ООО «Комбинат промышленных предприятий»	ООО «Комбинат промышленных предприятий»	480	480	480	480	480	480	480	480	480	480	480	480	480	480	480	480	480	480	
ООО «Газпром межрегионгаз Владимир»	ООО «Газпром межрегионгаз Владимир»	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	141	
ООО «Фирма «Русский простор»	ООО «Фирма «Русский простор»	174	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	
ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	143	142	142	142	142	142	142	142	142	142	142	142	142	142	142	142	142	142	
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	347	348	348	348	348	348	348	348	348	348	348	348	348	348	348	348	348	348	

Система теплоснабжения	Источник тепловой энергии	Расход натурального топлива, тыс. м ³																			
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	
Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир»	Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир»	7 106	7 254	7 376	7 497	7 605	7 678	7 758	7 799	7 877	7 877	7 877	7 877	7 877	7 877	7 877	7 877	7 877	7 877	7 877	7 877
Загородная зона»	Загородная зона	7 303	7 352	7 348	7 366	7 384	7 391	7 398	7 405	7 412	7 419	7 426	7 433	7 440	7 447	7 453	7 460	7 467	7 474	7 481	7 481
ООО «Техника-коммунальные системы»	ООО «Техника-коммунальные системы»	1 497	1 502	1 502	1 502	1 502	1 502	1 502	1 502	1 502	1 502	1 502	1 502	1 502	1 502	1 502	1 502	1 502	1 502	1 502	1 502