

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ
К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
«ГОРОД ВЛАДИМИР» ДО 2037 ГОДА**

ГЛАВА 10

ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

Владимир 2022 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

Глава 19 Оценка экологической безопасности теплоснабжения

СОДЕРЖАНИЕ

СОСТАВ РАБОТ	2
СОДЕРЖАНИЕ	3
ОБОЗНАЧЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ	4
ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ	6
Часть 1 Расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории поселения, городского округа, города федерального значения.....	7
Часть 2 Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива.....	39
2.1 Владимирская ТЭЦ-2	39
2.2 Котельная Загородная зона ООО «ТеплогазВладимир»	39
Часть 3 Вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива	41
Часть 4 Описание видов топлива, их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения	42
Часть 5 Описание преобладающего в поселении, городском округе вида топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе	51
Часть 6 Описание приоритетного направления развития топливного баланса поселения, городского округа	52
СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ	53

ОБОЗНАЧЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ

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

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

ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Разработка актуализированных перспективных топливных балансов выполнена в следующем порядке:

- для каждой системы теплоснабжения МО г. Владимир был рассчитан перспективный отпуск тепловой энергии;
- перспективные тепловые нагрузки на источниках тепловой энергии города были определены в соответствии с Главой 4 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей» обосновывающих материалов;
- для источника комбинированной выработки были определены перспективные значения годового отпуск электрической энергии с шин, согласно Схеме и Программы перспективного развития электроэнергетики Владимирской области на 2021-2025 гг., утвержденной Губернатором Владимирской области от 28.04.2021;
- рассчитан перспективный средневзвешенный за год удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии с шин источника с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии;
- рассчитан перспективный средневзвешенный за год удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии;
- рассчитан перспективный годовой расход условного топлива на отпуск тепловой энергии;
- рассчитан перспективный годовой расход условного топлива на отпуск электрической энергии;
- рассчитан перспективный годовой расход натурального топлива на отпуск тепловой и электрической энергии во всех зонах действия источников тепловой энергии.

Все расчеты выполнены для Сценариев 1 и 2, установленных в «Мастер-плане» развития системы теплоснабжения МО г. Владимир.

Приоритетным сценарием развития является Сценарий 2 (выбор приоритетного варианта приведен в Главе 5 обосновывающих материалов).

Часть 1 Расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории поселения, городского округа, города федерального значения

Топливо-энергетический баланс Владимирской ТЭЦ-2 для сценария 1 представлен в таблице 1.

Топливо-энергетический баланс Владимирской ТЭЦ-2 для сценария 2 представлен в таблице 2.

Снижение годового расхода природного газа по Владимирской ТЭЦ-2 на 2037 г. по отношению к 2021 г. составит:

- Сценарий 1 – 8 881 тыс. м³/ч (1 %);
- Сценарий 2 – 3 968 тыс. м³/ч (1 %).

В таблице 3 приведены прогнозные значения максимального часового расхода натурального топлива на Владимирской ТЭЦ-2 для зимнего и летнего периода для сценария 1 и 2.

Т а б л и ц а 1 – Топливо-энергетический баланс Владимирской ТЭЦ-2 (Сценарий 1)

Показатель	Един. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Отпуск тепловой энергии, в том числе	тыс. Гкал	2146,44	1940,30	1946,50	1967,33	1988,12	2008,86	2029,55	2030,54	2031,53	2032,52	2035,69	2036,67	2039,84	2040,82	2043,98	2047,14	2050,31
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	5,8	5,2	5,5	5,5	5,6	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,8	5,8
Выработка тепловой энергии на регулируемых отборах теплофикационных турбоагрегатов	тыс. Гкал	2146,4	1940,3	1946,5	1967,3	1988,1	2008,9	2029,6	2030,5	2031,5	2032,5	2035,7	2036,7	2039,8	2040,8	2044,0	2047,1	2050,3
Выработка электрической энергии всего, в том числе	млн. кВт·ч	2447,6	2456,1	2458,7	2458,3	2463,7	2463,7	2463,7	2463,7	2463,7	2463,7	2463,7	2463,7	2463,7	2463,7	2463,7	2463,7	2463,7
по теплофикационному циклу	млн. кВт·ч	1355,2	1291,9	1295,8	1302,9	1310,7	1318,1	1325,5	1325,5	1325,5	1325,5	1327,9	1327,9	1330,4	1330,4	1332,9	1335,3	1337,8
по конденсационному циклу	млн. кВт·ч	1092,4	1164,2	1163,0	1155,4	1153,0	1145,6	1138,2	1138,2	1138,2	1138,2	1135,8	1135,8	1133,3	1133,3	1130,9	1128,4	1125,9
Отпуск электрической энергии с шин	млн. кВт·ч	2234,2	2242,4	2244,8	2244,4	2249,4	2249,4	2249,4	2249,4	2249,4	2249,4	2249,4	2249,4	2249,4	2249,4	2249,4	2249,4	2249,4
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т у.т.	821,0	793,8	794,9	797,8	801,9	804,7	807,6	807,8	808,0	808,1	808,6	808,7	809,0	809,2	809,7	810,1	810,6
на выработку электрической энергии	тыс. т у.т.	488,6	492,7	493,0	492,6	493,5	493,3	493,1	493,1	493,1	493,1	493,1	493,1	492,8	492,8	492,8	492,8	492,8
на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	332,4	301,1	301,9	305,1	308,4	311,4	314,6	314,7	314,9	315,0	315,5	315,7	316,2	316,3	316,8	317,3	317,8
УРУТ на выработку электрической энергии	г у.т./кВт·ч	199,6	200,6	200,5	200,4	200,3	200,2	200,1	200,1	200,1	200,1	200,1	200,1	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0
в теплофикационном режиме	г у.т./кВт·ч	144,0	150,6	150,3	149,4	148,7	147,8	146,9	146,9	146,9	146,9	146,7	146,7	146,3	146,3	146,1	145,8	145,5
в конденсационном режиме	г у.т./кВт·ч	268,7	256,0	256,4	258,0	259,0	260,5	262,1	262,1	262,1	262,1	262,6	262,6	263,1	263,1	263,7	264,2	264,8
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	149,9	150,2	150,1	150,1	150,1	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150
УРУТ на отпуск электрической энергии	г у.т./кВт·ч	218,7	219,7	219,6	219,5	219,4	219,3	219,2	219,2	219,2	219,2	219,2	219,2	219,1	219,1	219,1	219,1	219,1
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	154,9	155,2	155,1	155,1	155,1	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0
Расход природного газа	тыс. м ³	704195	680866	681787	684286	687796	690190	692749	692880	693012	693143	693564	693695	693923	694052	694474	694894	695314
Расход мазута	тыс. т	0,020	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Т а б л и ц а 2 – Топливо-энергетический баланс Владимирской ТЭЦ-2 (Сценарий 2)

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

Т а б л и ц а 3 – Значения максимального часового расхода натурального топлива Владимирской ТЭЦ-2 для зимнего и летнего периода (Сценарий № 1 и 2)

Показатель	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Сценарий 1																	
Максимальный расход природного газа для зимнего периода, м ³ /ч	194	196	196	197	197	198	198	198	198	198	198	198	198	198	198	198	198
Максимальный расход природного газа для летнего периода, м ³ /ч	119	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120
Сценарий 2																	
Максимальный расход природного газа для зимнего периода, м ³ /ч	194	196	198	199	199	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200
Максимальный расход природного газа для летнего периода, м ³ /ч	119	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	119	119	119	119

В таблице 4 приведены прогнозные значения выработки тепловой энергии системами теплоснабжения с котельными для сценария 1 и 2.

Изменение выработки тепловой энергии на 2037 г. по отношению к 2021 г. составит:

- Сценарий 1 – увеличение на 40 895 Гкал (7 %);
- Сценарий 2 – увеличение на 2 478 Гкал (1 %).

В таблице 5 приведены прогнозные значения удельных расходов условного топлива на выработку тепловой энергии системами теплоснабжения с котельными для сценария 1 и 2.

В таблице 6 приведены прогнозные значения расхода условного топлива на выработку тепловой энергии системами теплоснабжения с котельными для сценария 1 и 2.

Изменение расхода условного топлива на 2037 г. по отношению к 2021 г. составит:

- Сценарий 1 – увеличение на 6 457 т у. т. (7 %);
- Сценарий 2 – увеличение на 385 т у. т. (1 %).

В таблице 7 приведены прогнозные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии системами теплоснабжения с котельными для сценария 1 и 2.

Изменение расхода природного газа на 2037 г. по отношению к 2021 г. составит:

- Сценарий 1 – увеличение на 5 651 тыс. м³ (7 %);
- Сценарий 2 – увеличение на 416 тыс. м³ (1 %).

В таблице 8 приведены прогнозные значения максимального часового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии системами теплоснабжения с котельными для зимнего периода для сценария 1 и 2.

В таблице 9 приведены прогнозные значения максимального часового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии системами теплоснабжения с котельными для летнего периода для сценария 1 и 2.

Использование мазута к 2037 г. системами теплоснабжения с котельными для сценария 1 и 2 в качестве основного топлива не предполагается.

Т а б л и ц а 4 – Значения выработки тепловой энергии системами теплоснабжения с котельными (Сценарий 1 и 2)

Система теплоснабжения	Источник тепловой энергии	Выработка тепловой энергии, Гкал																
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Сценарий 1																		
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	65700	65993	67392	67392	67392	67392	67392	67392	67392	67392	67392	66972	66972	66972	66972	66972	66972
	301 квартал	64708	64708	64708	64708	64708	64708	64708	66138	67541	68943	70346	71142	72534	73924	75315	76705	78097
	Коммунальная зона	45272	48798	51348	53896	56444	58992	61540	61540	61540	61540	61540	61411	61411	61411	61411	61411	61411
	Микрорайон 9-В	38689	38689	38689	38689	38689	38689	38689	38689	38689	38689	38689	38689	38689	38417	38417	38417	38417
	125 квартал	665	665	665	665	665	665	665	665	665	665	665	665	665	665	665	665	665
	Парижской Коммуны	1157	1157	1157	1157	1157	1157	1157	1157	1157	1157	1157	1157	1157	1157	1157	1157	1157
- АО «Владимирская газовая компания».	АО «Владимирская газовая компания»	24139	24139	24139	24139	24139	24139	24139	24139	24139	24139	24139	24139	24139	24139	24139	24139	
722 квартал	722 квартал	13357	13357	13357	13357	13357	13357	13357	13500	13639	13777	13581	13716	13851	13986	14121	14256	14389
ВЗКИ	ВЗКИ	4306	4815	5203	5591	5980	6368	6755	6755	6755	6755	6401	6401	6401	6401	6401	6401	6401
УВД	УВД	7808	7808	7808	7808	7808	7808	7808	7808	7808	7808	7808	7808	7808	7808	7808	7808	7808
ПМК-18	ПМК-18	4045	4045	4045	4045	4045	4045	4045	4045	4045	4045	4045	4045	4045	4045	4045	4045	4045
РТС	РТС	2536	3024	3453	3881	4308	4737	5165	5165	5165	5165	5165	5165	5165	5165	5165	5165	5165
Энергетик, АО «ВКС»	Энергетик, АО «ВКС»	1921	1921	1921	1921	1921	1921	1921	1921	1921	1921	1921	1772	1772	1772	1772	1772	1772
мкр. Заклязьменский	мкр. Заклязьменский (с ОЗП 2024/2025 – БМК мкр. Заклязьменский)	5289	5289	5289	5289	5289	5289	5289	5289	5289	5289	4989	4816	4816	4816	4816	4816	4816
мкр. Коммунар	мкр. Коммунар (с ОЗП 2022/2023 – квартальная котельная № 2, ООО «Инженерные системы»)	2484	5862	8835	11809	14782	17755	20729	20729	20729	20729	13679	13679	13679	13679	13679	13679	13679
Оргтруд 1	Оргтруд 1	10298	10298	10298	10298	10298	10298	10298	10298	10298	10298	10298	10298	10065	10065	10065	10065	10065
Оргтруд 2	Оргтруд 2	3923	3923	3923	3923	3923	3923	3923	3923	3923	3923	3923	3923	3923	3923	3923	3923	3923
мкр. Юрьеvec, АО «ВКС»	мкр. Юрьеvec, АО «ВКС»	2741	2741	2741	2741	2741	2741	2741	2741	2741	2741	2741	2741	2741	2741	2741	2741	2741
Элеваторная мкр. Лесной	Элеваторная мкр. Лесной	1050	1049	1049	1049	1049	1049	1049	1049	1049	1049	1049	1049	1049	1049	1049	1049	1049
16471	16471	16471	16471	16471	16471	16471	16471	16471	16471	16471	16471	16471	16471	16471	16471	16471	16471	16471
ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	48968	48983	48983	48983	48983	48983	48983	48983	48983	48983	48983	48983	48983	48983	48983	48983	48983
АО ВХКП «Мукомол»	АО ВХКП «Мукомол»	11110	11110	11110	11110	11110	11110	11110	11110	11110	11110	11110	11110	11110	11110	11110	11110	11110
п. Пиганово	п. Пиганово (с ОЗП 2022/2023 – БМК п. Пиганово)	3672	3672	3672	3672	3672	3672	3672	3672	3672	3672	3672	3672	3672	3672	3672	3672	3672

Система теплоснабжения	Источник тепловой энергии	Выработка тепловой энергии, Гкал																	
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	30554	30554	30554	30554	30554	30554	30554	30554	30554	30554	30554	30554	30554	30554	30554	30554	30554	
турбаза «Ладога»	турбаза «Ладога»	1531	1531	1531	1531	1531	1531	1531	1531	1531	1531	1531	1531	1531	1531	1531	1531	1531	
«Спецавтохозяйство»	«Спецавтохозяйство»	1025	1025	1025	1025	1025	1025	1025	1025	1025	1025	1025	1025	1025	1025	1025	1025	1025	
ФГУП «ГНПП «Крона»	ФГУП «ГНПП «Крона» (Переключение потребителей на котельную Юго-западного района)	1398	1398	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
ООО УК «Дельта»	ООО УК «Дельта»	4107	4107	4107	4107	4107	4107	4107	4107	4107	4107	4107	4107	4107	4107	4107	4107	4107	
ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	978	978	978	978	978	978	978	978	978	978	978	978	978	978	978	978	978	
ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	478	478	478	478	478	478	478	478	478	478	478	478	478	478	478	478	478	
Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир»	Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир»	63382	63382	63382	63382	63382	63016	62668	62668	62668	62668	62668	62668	62668	62668	62668	62668	62668	
Загородная зона	Загородная зона	65202	65202	65202	65202	65202	65202	63881	64013	64146	63501	63631	63761	62249	62377	62504	62630	62758	
ООО «Техника – коммунальные системы»	ООО «Техника – коммунальные системы»	10465	9278	9278	9278	9278	9278	9278	9278	9278	9278	9278	9278	9278	9278	9278	9278	9278	
Семашко, 4	Семашко, 4	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	
Белоконской, 16	Белоконской, 16	1234	1234	1234	1234	1234	1234	1234	1234	1234	1234	1234	1234	1234	1234	1234	1234	1234	
БМК-360	БМК-360	431	431	431	431	431	431	431	431	431	431	431	431	431	431	431	431	431	
Тихонравова, 8а	Тихонравова, 8а	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	
Н. Садовая, 6-2	Н. Садовая, 6-2	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	
Н. Садовая, 9-2	Н. Садовая, 9-2	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	
ДБСП	ДБСП	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	
МУЗ КБ «Автоприбор»	МУЗ КБ «Автоприбор»	224	224	224	224	224	224	224	224	224	224	224	224	224	224	224	224	224	
АО НПО «Магнетон»	АО НПО «Магнетон»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
Сценарий 2																			
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	65 700	65 993	67 392	67 392	67 392	67 392	67 392	67 392	67 392	67 392	67 392	66 972	66 972	66 972	66 972	66 972	66 972	
	301 квартал	64 708	64 708	64 708	64 708	64 708	64 708	64 708	64 708	66 138	67 541	68 943	70 346	71 142	72 534	73 924	75 315	76 705	78 097
	Коммунальная зона	45 272	48 798	51 348	53 896	56 444	58 992	61 540	61 540	61 540	61 540	61 540	61 411	61 411	61 411	61 411	61 411	61 411	61 411
	Микрорайон 9-В (резервирование котельной от Владимирской ТЭЦ-2)	38 689	19 347	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	125 квартал	665	665	665	665	665	665	665	665	665	665	665	665	665	665	665	665	665	665
	Парижской Коммуны	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
	АО «Владимирская газовая компания».	24 139	24 139	24 139	24 139	24 139	24 139	24 139	24 139	24 139	24 139	24 139	24 139	24 139	24 139	24 139	24 139	24 139	24 139
722 квартал	722 квартал	13 357	13 357	13 357	13 357	13 357	13 357	13 357	13 357	13 500	13 639	13 777	13 581	13 716	13 851	13 986	14 121	14 256	14 389

Система теплоснабжения	Источник тепловой энергии	Выработка тепловой энергии, Гкал																
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
ВЗКИ	ВЗКИ	4 306	4 815	5 203	5 591	5 980	6 368	6 755	6 755	6 755	6 755	6 401	6 401	6 401	6 401	6 401	6 401	6 401
УВД	УВД	7 808	7 808	7 808	7 808	7 808	7 808	7 808	7 808	7 808	7 808	7 808	7 808	7 808	7 808	7 808	7 808	7 808
ПМК-18	ПМК-18	4 045	4 045	4 045	4 045	4 045	4 045	4 045	4 045	4 045	4 045	4 045	4 045	4 045	4 045	4 045	4 045	4 045
РТС	РТС	2 536	3 024	3 453	3 881	4 308	4 737	5 165	5 165	5 165	5 165	5 165	5 165	5 165	5 165	5 165	5 165	5 165
Энергетик, АО «ВКС»	Энергетик, АО «ВКС»	1 921	1 921	1 921	1 921	1 921	1 921	1 921	1 921	1 921	1 921	1 921	1 772	1 772	1 772	1 772	1 772	1 772
мкр. Заклязьменский	мкр. Заклязьменский (с ОЗП 2024/2025 – БМК мкр. Заклязьменский)	5 289	5 289	5 289	5 289	5 289	5 289	5 289	5 289	5 289	5 289	4 989	4 816	4 816	4 816	4 816	4 816	4 816
мкр. Коммунар	мкр. Коммунар (с ОЗП 2022/2023 – квартальная котельная № 2, ООО «Инженерные системы»)	2 484	5 862	8 835	11 809	14 782	17 755	20 729	20 729	20 729	20 729	13 679	13 679	13 679	13 679	13 679	13 679	13 679
Оргтруд 1	Оргтруд 1	10 298	10 298	10 298	10 298	10 298	10 298	10 298	10 298	10 298	10 298	10 298	10 298	10 065	10 065	10 065	10 065	10 065
Оргтруд 2	Оргтруд 2	3 923	3 923	3 923	3 923	3 923	3 923	3 923	3 923	3 923	3 923	3 923	3 923	3 923	3 923	3 923	3 923	3 923
мкр. Юрьево, АО «ВКС»	мкр. Юрьево, АО «ВКС»	2 741	2 741	2 741	2 741	2 741	2 741	2 741	2 741	2 741	2 741	2 741	2 741	2 741	2 741	2 741	2 741	2 741
Элеваторная мкр. Лесной	Элеваторная мкр. Лесной	1 050	1 049	1 049	1 049	1 049	1 049	1 049	1 049	1 049	1 049	1 049	1 049	1 049	1 049	1 049	1 049	1 049
ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	48 968	48 983	48 983	48 983	48 983	48 983	48 983	48 983	48 983	48 983	48 983	48 983	48 983	48 983	48 983	48 983	48 983
АО ВХКП «Мукомоль»	АО ВХКП «Мукомоль»	11 110	11 110	11 110	11 110	11 110	11 110	11 110	11 110	11 110	11 110	11 110	11 110	11 110	11 110	11 110	11 110	11 110
п. Пиганово	п. Пиганово (с ОЗП 2022/2023 – БМК п. Пиганово)	3 672	3 672	3 672	3 672	3 672	3 672	3 672	3 672	3 672	3 672	3 672	3 672	3 672	3 672	3 672	3 672	3 672
Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	30 554	30 554	30 554	30 554	30 554	30 554	30 554	30 554	30 554	30 554	30 554	30 554	30 554	30 554	30 554	30 554	30 554
турбаза «Ладога»	турбаза «Ладога»	1 531	1 531	1 531	1 531	1 531	1 531	1 531	1 531	1 531	1 531	1 531	1 531	1 531	1 531	1 531	1 531	1 531
«Спецавтохозяйство»	«Спецавтохозяйство»	1 025	1 025	1 025	1 025	1 025	1 025	1 025	1 025	1 025	1 025	1 025	1 025	1 025	1 025	1 025	1 025	1 025
ФГУП «ГНПП «Крона»	ФГУП «ГНПП «Крона» (Переключение потребителей на котельную Юго-западного района)	1 398	1 398	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО УК «Дельта»	ООО УК «Дельта»	4 107	4 107	4 107	4 107	4 107	4 107	4 107	4 107	4 107	4 107	4 107	4 107	4 107	4 107	4 107	4 107	4 107
ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	978	978	978	978	978	978	978	978	978	978	978	978	978	978	978	978	978
ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	478	478	478	478	478	478	478	478	478	478	478	478	478	478	478	478	478
Юрьево, ООО «ТеплогазВладимир»	Юрьево, ООО «ТеплогазВладимир»	63 382	63 382	63 382	63 382	63 382	63 016	62 668	62 668	62 668	62 668	62 668	62 668	62 668	62 668	62 668	62 668	62 668

Система теплоснабжения	Источник тепловой энергии	Выработка тепловой энергии, Гкал																
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Загородная зона	Загородная зона	65 202	65 202	65 202	65 202	65 202	65 202	63 881	64 013	64 146	63 501	63 631	63 761	62 249	62 377	62 504	62 630	62 758
ООО «Техника – коммунальные системы»	ООО «Техника – коммунальные системы»	10 465	9 278	9 278	9 278	9 278	9 278	9 278	9 278	9 278	9 278	9 278	9 278	9 278	9 278	9 278	9 278	9 278
Семашко, 4	Семашко, 4	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101
Белоконской, 16	Белоконской, 16	1 234	1 234	1 234	1 234	1 234	1 234	1 234	1 234	1 234	1 234	1 234	1 234	1 234	1 234	1 234	1 234	1 234
БМК-360	БМК-360	431	431	431	431	431	431	431	431	431	431	431	431	431	431	431	431	431
Тихонравова, 8а	Тихонравова, 8а	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360
Н. Садовая, 6-2	Н. Садовая, 6-2	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19
Н. Садовая, 9-2	Н. Садовая, 9-2	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
ДБСП	ДБСП	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
МУЗ КБ «Автоприбор»	МУЗ КБ «Автоприбор»	224	224	224	224	224	224	224	224	224	224	224	224	224	224	224	224	224
АО НПО «Магнетон»	АО НПО «Магнетон»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Т а б л и ц а 5 – Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии системами теплоснабжения с котельными (Сценарий 1 и 2)

Система теплоснабжения	Источник тепловой энергии	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии, кг у.т./Гкал																
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Сценарий 1																		
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	156,0	156,0	156,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0
	301 квартал	155,7	155,7	155,7	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0
	Коммунальная зона	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0
	Микрорайон 9-В	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0	158,0
	125 квартал	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1
	Парижской Коммуны	153,8	153,8	153,8	153,8	153,8	153,8	153,8	153,8	153,8	153,8	153,8	153,8	153,8	153,8	153,8	153,8	153,8
	АО «Владимирская газовая компания»	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8
	722 квартал	722 квартал	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	154,2	154,2	154,2
	ВЗКИ	ВЗКИ	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0
	УВД	УВД	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5
ПМК-18	ПМК-18	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9	
РТС	РТС	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	
Энергетик, АО «ВКС»	Энергетик, АО «ВКС»	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. Заклязьменский	мкр. Заклязьменский (с ОЗП 2024/2025 – БМК мкр. Заклязьменский)	174,0	174,0	174,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	
мкр. Коммунар	мкр. Коммунар (с ОЗП 2022/2023 – квартальная котельная № 2, ООО «Инженерные системы»)	170,9	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	
Оргтруд 1	Оргтруд 1	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	
Оргтруд 2	Оргтруд 2	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	
мкр. Юрьевец, АО «ВКС»	мкр. Юрьевец, АО «ВКС»	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	154,2	154,2	154,2	
Элеваторная	Элеваторная	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	
мкр. Лесной	мкр. Лесной	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	154,2	154,2	154,2	
ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	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	
АО ВХКП «Мукомоль»	АО ВХКП «Мукомоль»	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	
п. Пиганово	п. Пиганово (с ОЗП 2022/2023 – БМК п. Пиганово)	150,8	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	

Система теплоснабжения	Источник тепловой энергии	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии, кг у.т./Гкал																
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	148,7	148,7	148,7	148,7	148,7	148,7	148,7	148,0	148,0	148,0	148,0	148,0	148,0	148,0	148,0	148,0	148,0
турбаза «Ладога»	турбаза «Ладога»	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2
«Спецавтохозяйство»	«Спецавтохозяйство»	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
ФГУП «ГНПП «Крона»	ФГУП «ГНПП «Крона» (Переключение потребителей на котельную Юго-западного района)	156,6	156,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО УК «Дельта»	ООО УК «Дельта»	191,2	191,2	191,2	191,2	191,2	191,2	191,2	191,2	191,2	191,2	191,2	191,2	191,2	191,2	191,2	191,2	191,2
ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	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
ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	208,0	208,0	208,0	208,0	208,0	208,0	208,0	208,0	208,0	208,0	208,0	208,0	208,0	208,0	208,0	208,0	208,0
Юрьеvec, ООО «ТеплогазВладимир»	Юрьеvec, ООО «ТеплогазВладимир»	143,1	143,1	143,1	143,1	143,1	143,1	143,1	143,1	143,1	143,1	143,1	143,1	143,1	143,1	143,1	143,1	143,1
Загородная зона	Загородная зона	149,6	149,6	149,6	149,6	149,6	149,6	149,6	149,6	149,6	149,6	149,6	149,6	149,6	149,6	149,6	149,6	149,6
ООО «Техника – коммунальные системы»	ООО «Техника – коммунальные системы»	167,1	167,1	167,1	167,1	167,1	167,1	167,1	167,1	167,1	167,1	167,1	167,1	167,1	167,1	167,1	167,1	167,1
Семашко, 4	Семашко, 4	171,2	171,2	171,2	171,2	171,2	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0
Белоконской, 16	Белоконской, 16	180,0	180,0	180,0	180,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0
БМК-360	БМК-360	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1
Тихонравова, 8а	Тихонравова, 8а	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5
Н. Садовая, 6-2	Н. Садовая, 6-2	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7
Н. Садовая, 9-2	Н. Садовая, 9-2	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7
ДБСП	ДБСП	173,4	173,4	173,4	173,4	173,4	173,4	173,4	173,4	173,4	173,4	173,4	173,4	173,4	173,4	173,4	173,4	173,4
МУЗ КБ «Автоприбор»	МУЗ КБ «Автоприбор»	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4
АО НПО «Магнетон»	АО НПО «Магнетон»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Сценарий 2																		
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	156,0	156,0	156,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0
	301 квартал	155,7	155,7	155,7	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0
	Коммунальная зона	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0
	Микрорайон 9-В (резервирование котельной от Владимирской ТЭЦ-2)	158,0	158,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	125 квартал	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1
	Парижской Коммуны	153,8	153,8	153,8	153,8	153,8	153,8	153,8	153,8	153,8	153,8	153,8	153,8	153,8	153,8	153,8	153,8	153,8
	АО «Владимирская газовая компания».	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8	168,8
722 квартал	722 квартал	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	154,2	154,2	154,2	154,2

Система теплоснабжения	Источник тепловой энергии	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии, кг у.т./Гкал																
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
ВЗКИ	ВЗКИ	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0
УВД	УВД	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5	155,5
ПМК-18	ПМК-18	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9	153,9
РТС	РТС	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
Энергетик, АО «ВКС»	Энергетик, АО «ВКС»	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. Заклязьменский	мкр. Заклязьменский (с ОЗП 2024/2025 – БМК мкр. Заклязьменский)	174,0	174,0	174,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0
мкр. Коммунар	мкр. Коммунар (с ОЗП 2022/2023 – квартальная котельная № 2, ООО «Инженерные системы»)	170,9	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0
Оргтруд 1	Оргтруд 1	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4
Оргтруд 2	Оргтруд 2	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7
мкр. Юрьеvec, АО «ВКС»	мкр. Юрьеvec, АО «ВКС»	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	154,2	154,2	154,2	154,2
Элеваторная мкр. Лесной	Элеваторная мкр. Лесной	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7	154,7
ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	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
АО ВХКП «Мукомоль»	АО ВХКП «Мукомоль»	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7	159,7
п. Пиганово	п. Пиганово (с ОЗП 2022/2023 – БМК п. Пиганово)	150,8	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
Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	148,7	148,7	148,7	148,7	148,7	148,7	148,7	148,0	148,0	148,0	148,0	148,0	148,0	148,0	148,0	148,0	148,0
турбаза «Ладога»	турбаза «Ладога»	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2	166,2
«Спецавтохозяйство»	«Спецавтохозяйство»	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
ФГУП «ГНПП «Крона»	ФГУП «ГНПП «Крона» (Переключение потребителей на котельную Юго-западного района)	156,6	156,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО УК «Дельта»	ООО УК «Дельта»	191,2	191,2	191,2	191,2	191,2	191,2	191,2	191,2	191,2	191,2	191,2	191,2	191,2	191,2	191,2	191,2	191,2
ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	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
ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	208,0	208,0	208,0	208,0	208,0	208,0	208,0	208,0	208,0	208,0	208,0	208,0	208,0	208,0	208,0	208,0	208,0
Юрьеvec, ООО «ТеплогазВладимир»	Юрьеvec, ООО «ТеплогазВладимир»	143,1	143,1	143,1	143,1	143,1	143,1	143,1	143,1	143,1	143,1	143,1	143,1	143,1	143,1	143,1	143,1	143,1

Система теплоснабжения	Источник тепловой энергии	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии, кг у.т./Гкал																
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Загородная зона	Загородная зона	149,6	149,6	149,6	149,6	149,6	149,6	149,6	149,6	149,6	149,6	149,6	149,6	149,6	149,6	149,6	149,6	149,6
ООО «Техника – коммунальные системы»	ООО «Техника – коммунальные системы»	167,1	167,1	167,1	167,1	167,1	167,1	167,1	167,1	167,1	167,1	167,1	167,1	167,1	167,1	167,1	167,1	167,1
Семашко, 4	Семашко, 4	171,2	171,2	171,2	171,2	171,2	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0
Белоконской, 16	Белоконской, 16	180,0	180,0	180,0	180,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0
БМК-360	БМК-360	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1	156,1
Тихонравова, 8а	Тихонравова, 8а	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5	157,5
Н. Садовая, 6-2	Н. Садовая, 6-2	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7
Н. Садовая, 9-2	Н. Садовая, 9-2	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7	158,7
ДБСП	ДБСП	173,4	173,4	173,4	173,4	173,4	173,4	173,4	173,4	173,4	173,4	173,4	173,4	173,4	173,4	173,4	173,4	173,4
МУЗ КБ «Автоприбор»	МУЗ КБ «Автоприбор»	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4
АО НПО «Магнетон»	АО НПО «Магнетон»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Т а б л и ц а 6 – Расход условного топлива на выработку тепловой энергии системами теплоснабжения с котельными (Сценарий 1 и 2)

Система теплоснабжения	Источник тепловой энергии	Расход условного топлива, т у. т.																	
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
Сценарий 1																			
Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	Юго-западного района	10 248	10 295	10 406	10 378	10 378	10 378	10 378	10 378	10 378	10 378	10 378	10 325	10 325	10 325	10 325	10 325	10 325	
	301 квартал	10 077	10 077	10 077	9 969	9 969	9 969	9 969	10 179	10 389	10 599	10 809	10 946	11 156	11 366	11 576	11 786	11 996	
	Коммунальная зона	6 970	7 526	7 923	8 320	8 717	9 114	9 511	9 511	9 511	9 511	9 511	9 495	9 495	9 495	9 495	9 495	9 495	9 495
	Микрорайон 9-В	6 113	6 113	6 113	6 113	6 113	6 113	6 113	6 113	6 113	6 113	6 113	6 113	6 113	6 072	6 072	6 072	6 072	6 072
	125 квартал	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103
	Парижской Коммуны	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178
	АО «Владимирская газовая компания»	4 074	4 074	4 074	4 074	4 074	4 074	4 074	4 074	4 074	4 074	4 074	4 074	4 074	4 074	4 074	4 074	4 074	
722 квартал	722 квартал	2 059	2 059	2 059	2 059	2 059	2 059	2 059	2 081	2 103	2 125	2 104	2 126	2 148	2 170	2 192	2 214	2 236	
ВЗКИ	ВЗКИ	662	738	799	860	921	982	1 043	1 033	1 033	1 033	990	990	990	990	990	990	990	
УВД	УВД	1 215	1 215	1 215	1 215	1 215	1 215	1 215	1 215	1 215	1 215	1 215	1 215	1 215	1 215	1 215	1 215	1 215	
ПМК-18	ПМК-18	623	623	623	623	623	623	623	623	623	623	623	623	623	623	623	623	623	
РТС	РТС	397	473	541	609	677	745	813	813	813	813	813	813	813	813	813	813	813	
Энергетик, АО «ВКС»	Энергетик, АО «ВКС»	298	298	298	298	298	298	298	298	298	298	298	278	278	278	278	278	278	
мкр. Заклязьменский	мкр. Заклязьменский (с ОЗП 2024/2025 – БМК мкр. Заклязьменский)	920	920	920	815	815	815	815	815	815	815	774	748	748	748	748	748	748	
мкр. Коммунар	мкр. Коммунар (с ОЗП 2022/2023 – квартальная котельная № 2, ООО «Инженерные системы»)	425	903	1 341	1 779	2 217	2 655	3 093	3 093	3 093	3 093	2 633	2 633	2 633	2 633	2 633	2 633	2 633	
Оргтруд 1	Оргтруд 1	1 579	1 579	1 579	1 579	1 579	1 579	1 579	1 579	1 579	1 579	1 579	1 579	1 545	1 545	1 545	1 545	1 545	
Оргтруд 2	Оргтруд 2	607	607	607	607	607	607	607	607	607	607	607	607	607	607	607	607	607	
мкр. Юрьевец, АО «ВКС»	мкр. Юрьевец, АО «ВКС»	423	423	423	423	423	423	423	423	423	423	423	423	423	423	423	423	423	
Элеваторная мкр. Лесной	Элеваторная мкр. Лесной	162	162	162	162	162	162	162	162	162	162	162	162	162	162	162	162	162	
ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	2 540	2 540	2 540	2 540	2 540	2 540	2 540	2 540	2 540	2 540	2 540	2 540	2 540	2 540	2 540	2 540	2 540	
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	7 630	
АО ВХКП «Мукомол»	АО ВХКП «Мукомол»	1 774	1 774	1 774	1 774	1 774	1 774	1 774	1 774	1 774	1 774	1 774	1 774	1 774	1 774	1 774	1 774	1 774	
п. Пиганово	п. Пиганово (с ОЗП 2022/2023 – БМК п. Пиганово)	554	551	551	551	551	551	551	551	551	551	551	551	551	551	551	551	551	
Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	4 545	4 545	4 545	4 545	4 545	4 545	4 545	4 524	4 524	4 524	4 524	4 524	4 524	4 524	4 524	4 524	4 524	

Система теплоснабжения	Источник тепловой энергии	Расход условного топлива, т у. т.																	
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
турбаза «Ладога»	турбаза «Ладога»	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	
«Спецавтохозяйство»	«Спецавтохозяйство»	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	
ФГУП «ГНПП «Крона»	ФГУП «ГНПП «Крона» (Переключение потребителей на котельную Юго-западного района)	219	219	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
ООО УК «Дельта»	ООО УК «Дельта»	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	
ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	
ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	
Юрьеvec, ООО «ТеплогазВладимир»	Юрьеvec, ООО «ТеплогазВладимир»	9 067	9 067	9 067	9 067	9 067	9 034	9 001	9 001	9 001	9 001	9 001	9 001	9 001	9 001	9 001	9 001	9 001	
Загородная зона	Загородная зона	9 754	9 754	9 754	9 754	9 754	9 754	9 594	9 615	9 636	9 558	9 579	9 600	9 406	9 427	9 448	9 469	9 490	
ООО «Техника – коммунальные системы»	ООО «Техника – коммунальные системы»	1 748	1 427	1 427	1 427	1 427	1 427	1 427	1 427	1 427	1 427	1 427	1 427	1 427	1 427	1 427	1 427	1 427	
Семашко, 4	Семашко, 4	17	17	17	17	17	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	
Белоконской, 16	Белоконской, 16	222	222	222	222	190	190	190	190	190	190	190	190	190	190	190	190	190	
БМК-360	БМК-360	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	
Тихонравова, 8а	Тихонравова, 8а	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	
Н. Садовая, 6-2	Н. Садовая, 6-2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	
Н. Садовая, 9-2	Н. Садовая, 9-2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	
ДБСП	ДБСП	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
МУЗ КБ «Автоприбор»	МУЗ КБ «Автоприбор»	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	
АО НПО «Магнетон»	АО НПО «Магнетон»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
Сценарий 2																			
Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	Юго-западного района	10 248	10 295	10 406	10 378	10 378	10 378	10 378	10 378	10 378	10 378	10 378	10 325	10 325	10 325	10 325	10 325	10 325	
	301 квартал	10 077	10 077	10 077	9 969	9 969	9 969	9 969	10 179	10 389	10 599	10 809	10 946	11 156	11 366	11 576	11 786	11 996	
	Коммунальная зона	6 970	7 526	7 923	8 320	8 717	9 114	9 511	9 511	9 511	9 511	9 511	9 495	9 495	9 495	9 495	9 495	9 495	
	Микрорайон 9-В (резервирование котельной от Владимирской ТЭЦ-2)	6 113	6 113	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	125 квартал	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103
	Парижской Коммуны	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178
	АО «Владимирская газовая компания»	4 074	4 074	4 074	4 074	4 074	4 074	4 074	4 074	4 074	4 074	4 074	4 074	4 074	4 074	4 074	4 074	4 074	4 074
	722 квартал	722 квартал	2 059	2 059	2 059	2 059	2 059	2 059	2 059	2 081	2 103	2 125	2 104	2 126	2 148	2 170	2 192	2 214	2 236
ВЗКИ	ВЗКИ	662	738	799	860	921	982	1 043	1 033	1 033	1 033	990	990	990	990	990	990	990	
УВД	УВД	1 215	1 215	1 215	1 215	1 215	1 215	1 215	1 215	1 215	1 215	1 215	1 215	1 215	1 215	1 215	1 215	1 215	

Система теплоснабжения	Источник тепловой энергии	Расход условного топлива, т у. т.																
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
ПМК-18	ПМК-18	623	623	623	623	623	623	623	623	623	623	623	623	623	623	623	623	623
РТС	РТС	397	473	541	609	677	745	813	813	813	813	813	813	813	813	813	813	813
Энергетик, АО «ВКС»	Энергетик, АО «ВКС»	298	298	298	298	298	298	298	298	298	298	298	278	278	278	278	278	278
мкр. Заклязьменский	мкр. Заклязьменский (с ОЗП 2024/2025 – БМК мкр. Заклязьменский)	920	920	920	815	815	815	815	815	815	815	774	748	748	748	748	748	748
мкр. Коммунар	мкр. Коммунар (с ОЗП 2022/2023 – квартальная котельная № 2, ООО «Инженерные системы»)	425	903	1 341	1 779	2 217	2 655	3 093	3 093	3 093	3 093	2 633	2 633	2 633	2 633	2 633	2 633	2 633
Оргтруд 1	Оргтруд 1	1 579	1 579	1 579	1 579	1 579	1 579	1 579	1 579	1 579	1 579	1 579	1 579	1 545	1 545	1 545	1 545	1 545
Оргтруд 2	Оргтруд 2	607	607	607	607	607	607	607	607	607	607	607	607	607	607	607	607	607
мкр. Юрьевец, АО «ВКС»	мкр. Юрьевец, АО «ВКС»	423	423	423	423	423	423	423	423	423	423	423	423	423	423	423	423	423
Элеваторная мкр. Лесной	Элеваторная мкр. Лесной	162	162	162	162	162	162	162	162	162	162	162	162	162	162	162	162	162
ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	2 540	2 540	2 540	2 540	2 540	2 540	2 540	2 540	2 540	2 540	2 540	2 540	2 540	2 540	2 540	2 540	2 540
ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	7 630	7 630	7 630	7 630	7 630	7 630	7 630	7 630	7 630	7 630	7 630	7 630	7 630	7 630	7 630	7 630	7 630
АО ВХКП «Мукомол»	АО ВХКП «Мукомол»	1 774	1 774	1 774	1 774	1 774	1 774	1 774	1 774	1 774	1 774	1 774	1 774	1 774	1 774	1 774	1 774	1 774
п. Пиганово	п. Пиганово (с ОЗП 2022/2023 – БМК п. Пиганово)	554	551	551	551	551	551	551	551	551	551	551	551	551	551	551	551	551
Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	4 545	4 545	4 545	4 545	4 545	4 545	4 545	4 524	4 524	4 524	4 524	4 524	4 524	4 524	4 524	4 524	4 524
турбаза «Ладога»	турбаза «Ладога»	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254
«Спецавтохозяйство»	«Спецавтохозяйство»	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161
ФГУП «ГНПП «Крона»	ФГУП «ГНПП «Крона» (Переключение потребителей на котельную Юго-западного района)	219	219	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО УК «Дельта»	ООО УК «Дельта»	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785
ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161
ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99
Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир»	Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир»	9 067	9 067	9 067	9 067	9 067	9 034	9 001	9 001	9 001	9 001	9 001	9 001	9 001	9 001	9 001	9 001	9 001
Загородная зона	Загородная зона	9 754	9 754	9 754	9 754	9 754	9 754	9 594	9 615	9 636	9 558	9 579	9 600	9 406	9 427	9 448	9 469	9 490

Система теплоснабжения	Источник тепловой энергии	Расход условного топлива, т у. т.																
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
ООО «Техника – коммунальные системы»	ООО «Техника – коммунальные системы»	1 748	1 427	1 427	1 427	1 427	1 427	1 427	1 427	1 427	1 427	1 427	1 427	1 427	1 427	1 427	1 427	1 427
Семашко, 4	Семашко, 4	17	17	17	17	17	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
Белоконской, 16	Белоконской, 16	222	222	222	222	190	190	190	190	190	190	190	190	190	190	190	190	190
БМК-360	БМК-360	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67	67
Тихонравова, 8а	Тихонравова, 8а	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57
Н. Садовая, 6-2	Н. Садовая, 6-2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Н. Садовая, 9-2	Н. Садовая, 9-2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
ДБСП	ДБСП	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
МУЗ КБ «Автоприбор»	МУЗ КБ «Автоприбор»	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38
АО НПО «Магнетон»	АО НПО «Магнетон»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Т а б л и ц а 7 – Расход натурального топлива (природного газа) на выработку тепловой энергии системами теплоснабжения с котельными (Сценарий 1 и 2)

Система теплоснабжения	Источник тепловой энергии	Расход натурального топлива, тыс. м ³																	
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
Сценарий 1																			
Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	Юго-западного района	8 800	8 875	8 971	8 947	8 947	8 947	8 947	8 947	8 947	8 947	8 947	8 901	8 901	8 901	8 901	8 901	8 901	
	301 квартал	8 654	8 687	8 687	8 594	8 594	8 594	8 594	8 775	8 956	9 137	9 318	9 436	9 617	9 798	9 979	10 160	10 341	
	Коммунальная зона	5 986	6 488	6 830	7 172	7 515	7 857	8 199	8 199	8 199	8 199	8 199	8 185	8 185	8 185	8 185	8 185	8 185	
	Микрорайон 9-В	5 249	5 270	5 270	5 270	5 270	5 270	5 270	5 270	5 270	5 270	5 270	5 270	5 234	5 234	5 234	5 234	5 234	
	125 квартал;	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	
	Парижской Коммуны	153	153	153	153	153	153	153	153	153	153	153	153	153	153	153	153	153	
	АО «Владимирская газовая компания»	3 482	3 482	3 482	3 482	3 482	3 482	3 482	3 482	3 482	3 482	3 482	3 482	3 482	3 482	3 482	3 482	3 482	
	722 квартал	722 квартал	1 768	1 775	1 775	1 775	1 775	1 775	1 775	1 794	1 813	1 832	1 814	1 833	1 852	1 871	1 890	1 909	1 928
	ВЗКИ	ВЗКИ	568	636	689	741	794	847	899	891	891	891	853	853	853	853	853	853	853
	УВД	УВД	1 043	1 047	1 047	1 047	1 047	1 047	1 047	1 047	1 047	1 047	1 047	1 047	1 047	1 047	1 047	1 047	1 047
ПМК-18	ПМК-18	535	537	537	537	537	537	537	537	537	537	537	537	537	537	537	537	537	
РТС	РТС	341	408	466	525	584	642	701	701	701	701	701	701	701	701	701	701	701	
Энергетик, АО «ВКС»	Энергетик, АО «ВКС»	256	257	257	257	257	257	257	257	257	257	257	240	240	240	240	240	240	
мкр. Заклязьменский	мкр. Заклязьменский (с ОЗП 2024/2025 – БМК мкр. Заклязьменский)	790	793	793	703	703	703	703	703	703	703	667	645	645	645	645	645	645	
мкр. Коммунар	мкр. Коммунар (с ОЗП 2022/2023 – квартальная котельная № 2, ООО «Инженерные системы»)	365	778	1 156	1 534	1 911	2 289	2 666	2 666	2 666	2 666	2 270	2 270	2 270	2 270	2 270	2 270	2 270	
Оргтруд 1	Оргтруд 1	1 356	1 361	1 361	1 361	1 361	1 361	1 361	1 361	1 361	1 361	1 361	1 361	1 332	1 332	1 332	1 332	1 332	
Оргтруд 2	Оргтруд 2	521	523	523	523	523	523	523	523	523	523	523	523	523	523	523	523	523	
мкр. Юрьевец, АО «ВКС»	мкр. Юрьевец, АО «ВКС»	363	365	365	365	365	365	365	365	365	365	365	365	365	365	365	365	365	
Элеваторная мкр. Лесной	Элеваторная мкр. Лесной	139	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	
ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	6 552	6 552	6 552	6 552	6 552	6 552	6 552	6 552	6 552	6 552	6 552	6 552	6 552	6 552	6 552	6 552	6 552	
АО ВХКП «Мукомол»	АО ВХКП «Мукомол»	1 516	1 516	1 516	1 516	1 516	1 516	1 516	1 516	1 516	1 516	1 516	1 516	1 516	1 516	1 516	1 516	1 516	
п. Пиганово	п. Пиганово (с ОЗП 2022/2023 – БМК п. Пиганово)	473	471	471	471	471	471	471	471	471	471	471	471	471	471	471	471	471	

Система теплоснабжения	Источник тепловой энергии	Расход натурального топлива, тыс. м³																
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	3 898	3 885	3 885	3 885	3 885	3 885	3 885	3 885	3 867	3 867	3 867	3 867	3 867	3 867	3 867	3 867	3 867
турбаза «Ладога»	турбаза «Ладога»	218	217	217	217	217	217	217	217	217	217	217	217	217	217	217	217	217
«Спецавтохозяйство»	«Спецавтохозяйство»	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138
ФГУП «ГНПП «Крона»	ФГУП «ГНПП «Крона» (Переключение потребителей на котельную Юго-западного района)	192	192	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО УК «Дельта»	ООО УК «Дельта»	677	677	677	677	677	677	677	677	677	677	677	677	677	677	677	677	677
ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143
ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85
Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир»	Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир»	7 778	7 750	7 750	7 750	7 750	7 721	7 693	7 693	7 693	7 693	7 693	7 693	7 693	7 693	7 693	7 693	7 693
Загородная зона	Загородная зона	8 367	8 337	8 337	8 337	8 337	8 337	8 200	8 218	8 236	8 169	8 187	8 205	8 039	8 057	8 075	8 093	8 111
ООО «Техника – коммунальные системы»	ООО «Техника – коммунальные системы»	1 494	1 220	1 220	1 220	1 220	1 220	1 220	1 220	1 220	1 220	1 220	1 220	1 220	1 220	1 220	1 220	1 220
Семашко, 4	Семашко, 4	15	15	15	15	15	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
Белоконской, 16	Белоконской, 16	191	191	191	191	164	164	164	164	164	164	164	164	164	164	164	164	164
БМК-360	БМК-360	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58
Тихонравова, 8а	Тихонравова, 8а	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49
Н. Садовая, 6-2	Н. Садовая, 6-2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Н. Садовая, 9-2	Н. Садовая, 9-2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
ДБСП	ДБСП	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
МУЗ КБ «Автоприбор»	МУЗ КБ «Автоприбор»	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32
АО НПО «Магнетон»	АО НПО «Магнетон»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Сценарий 2																		
Владимирская ТЭЦ-2, котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владимирская газовая компания».	Юго-западного района	8 800	8 875	8 971	8 947	8 947	8 947	8 947	8 947	8 947	8 947	8 947	8 901	8 901	8 901	8 901	8 901	8 901
	301 квартал	8 654	8 687	8 687	8 594	8 594	8 594	8 594	8 775	8 956	9 137	9 318	9 436	9 617	9 798	9 979	10 160	10 341
	Коммунальная зона	5 986	6 488	6 830	7 172	7 515	7 857	8 199	8 199	8 199	8 199	8 199	8 199	8 185	8 185	8 185	8 185	8 185
	Микрорайон 9-В (резервирование котельной от Владимирской ТЭЦ-2)	5 249	5 270	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	125 квартал	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89
	Парижской Коммуны	153	153	153	153	153	153	153	153	153	153	153	153	153	153	153	153	153
	АО «Владимирская газовая компания»	3 482	3 482	3 482	3 482	3 482	3 482	3 482	3 482	3 482	3 482	3 482	3 482	3 482	3 482	3 482	3 482	3 482
722 квартал	722 квартал	1 768	1 775	1 775	1 775	1 775	1 775	1 775	1 794	1 813	1 832	1 814	1 833	1 852	1 871	1 890	1 909	1 928

Система теплоснабжения	Источник тепловой энергии	Расход натурального топлива, тыс. м³																
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
ВЗКИ	ВЗКИ	568	636	689	741	794	847	899	891	891	891	853	853	853	853	853	853	853
УВД	УВД	1 043	1 047	1 047	1 047	1 047	1 047	1 047	1 047	1 047	1 047	1 047	1 047	1 047	1 047	1 047	1 047	1 047
ПМК-18	ПМК-18	535	537	537	537	537	537	537	537	537	537	537	537	537	537	537	537	537
РТС	РТС	341	408	466	525	584	642	701	701	701	701	701	701	701	701	701	701	701
Энергетик, АО «ВКС»	Энергетик, АО «ВКС»	256	257	257	257	257	257	257	257	257	257	257	240	240	240	240	240	240
мкр. Заклязьменский	мкр. Заклязьменский (с ОЗП 2024/2025 – БМК мкр. Заклязьменский)	790	793	793	703	703	703	703	703	703	703	703	667	645	645	645	645	645
мкр. Коммунар	мкр. Коммунар (с ОЗП 2022/2023 – квартальная котельная № 2, ООО «Инженерные системы»)	365	778	1 156	1 534	1 911	2 289	2 666	2 666	2 666	2 666	2 270	2 270	2 270	2 270	2 270	2 270	2 270
Оргтруд 1	Оргтруд 1	1 356	1 361	1 361	1 361	1 361	1 361	1 361	1 361	1 361	1 361	1 361	1 361	1 332	1 332	1 332	1 332	1 332
Оргтруд 2	Оргтруд 2	521	523	523	523	523	523	523	523	523	523	523	523	523	523	523	523	523
мкр. Юрьево, АО «ВКС»	мкр. Юрьево, АО «ВКС»	363	365	365	365	365	365	365	365	365	365	365	365	365	365	365	365	365
Элеваторная мкр. Лесной	Элеваторная мкр. Лесной	139	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140
ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	6 552	6 552	6 552	6 552	6 552	6 552	6 552	6 552	6 552	6 552	6 552	6 552	6 552	6 552	6 552	6 552	6 552
АО ВХКП «Мукомоль»	АО ВХКП «Мукомоль»	1 516	1 516	1 516	1 516	1 516	1 516	1 516	1 516	1 516	1 516	1 516	1 516	1 516	1 516	1 516	1 516	1 516
п. Пиганово	п. Пиганово (с ОЗП 2022/2023 – БМК п. Пиганово)	473	471	471	471	471	471	471	471	471	471	471	471	471	471	471	471	471
Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	3 898	3 885	3 885	3 885	3 885	3 885	3 885	3 867	3 867	3 867	3 867	3 867	3 867	3 867	3 867	3 867	3 867
турбаза «Ладога»	турбаза «Ладога»	218	217	217	217	217	217	217	217	217	217	217	217	217	217	217	217	217
«Спецавтохозяйство»	«Спецавтохозяйство»	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138
ФГУП «ГНПП «Крона»	ФГУП «ГНПП «Крона» (Переключение потребителей на котельную Юго-западного района)	192	192	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО УК «Дельта»	ООО УК «Дельта»	677	677	677	677	677	677	677	677	677	677	677	677	677	677	677	677	677
ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143
ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85
Юрьево, ООО «ТеплогазВладимир»	Юрьево, ООО «ТеплогазВладимир»	7 778	7 750	7 750	7 750	7 750	7 721	7 693	7 693	7 693	7 693	7 693	7 693	7 693	7 693	7 693	7 693	7 693

Система теплоснабжения	Источник тепловой энергии	Расход натурального топлива, тыс. м³																
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Загородная зона	Загородная зона	8 367	8 337	8 337	8 337	8 337	8 337	8 200	8 218	8 236	8 169	8 187	8 205	8 039	8 057	8 075	8 093	8 111
ООО «Техника – коммунальные системы»	ООО «Техника – коммунальные системы»	1 494	1 220	1 220	1 220	1 220	1 220	1 220	1 220	1 220	1 220	1 220	1 220	1 220	1 220	1 220	1 220	1 220
Семашко, 4	Семашко, 4	15	15	15	15	15	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
Белоконской, 16	Белоконской, 16	191	191	191	191	164	164	164	164	164	164	164	164	164	164	164	164	164
БМК-360	БМК-360	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58
Тихонравова, 8а	Тихонравова, 8а	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49
Н. Садовая, 6-2	Н. Садовая, 6-2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Н. Садовая, 9-2	Н. Садовая, 9-2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
ДБСП	ДБСП	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
МУЗ КБ «Автоприбор»	МУЗ КБ «Автоприбор»	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32
АО НПО «Магнетон»	АО НПО «Магнетон»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Т а б л и ц а 8 – Максимальный часовой расход натурального топлива (природного газа) на выработку тепловой энергии системами теплоснабжения с котельными для зимнего периода (Сценарий 1 и 2)

Система теплоснабжения	Источник тепловой энергии	Максимальный часовой расход натурального топлива в зимний период, м³/ч																	
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
Сценарий 1																			
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	2909	2928	2965	2926	2926	2926	2926	2926	2926	2926	2926	2908	2908	2908	2908	2908	2908	
	301 квартал	2891	2891	2891	2859	2859	2859	2859	2914	2969	3024	3079	3107	3162	3216	3271	3325	3380	
	Коммунальная зона	1950	2079	2170	2262	2353	2444	2536	2536	2536	2536	2536	2530	2530	2530	2530	2530	2530	
	Микрорайон 9-В	1901	1901	1901	1901	1901	1901	1901	1901	1901	1901	1901	1901	1887	1887	1887	1887	1887	
	125 квартал	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	
	Парижской Коммуны	232	232	232	232	232	232	232	232	232	232	232	232	232	232	232	232	232	
	АО «Владимирская газовая компания»	1504	1504	1504	1504	1504	1504	1504	1504	1504	1504	1504	1504	1504	1504	1504	1504	1504	
	722 квартал	722 квартал	690	690	690	690	690	690	690	695	699	703	691	695	699	704	708	712	716
	ВЗКИ	ВЗКИ	245	269	287	305	324	342	361	359	359	359	340	340	340	340	340	340	340
	УВД	УВД	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360
ПМК-18	ПМК-18	252	252	252	252	252	252	252	252	252	252	252	252	252	252	252	252	252	
РТС	РТС	120	139	155	170	186	201	217	217	217	217	217	217	217	217	217	217	217	
Энергетик, АО «ВКС»	Энергетик, АО «ВКС»	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	122	122	122	122	122	122	
мкр. Заглязьменский	мкр. Заглязьменский (с ОЗП 2024/2025 – БМК мкр. Заглязьменский)	476	476	476	421	421	421	421	421	421	421	397	383	383	383	383	383	383	
мкр. Коммунар	мкр. Коммунар (с ОЗП 2022/2023 – квартальная котельная № 2, ООО «Инженерные системы»)	267	1106	1210	1314	1418	1522	1626	1626	1626	1626	1073	1073	1073	1073	1073	1073	1073	
Оргтруд 1	Оргтруд 1	716	716	716	716	716	716	716	716	716	716	716	716	700	700	700	700	700	
Оргтруд 2	Оргтруд 2	341	341	341	341	341	341	341	341	341	341	341	341	341	341	341	341	341	
мкр. Юрьевец, АО «ВКС»	мкр. Юрьевец, АО «ВКС»	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	
Элеваторная мкр. Лесной	Элеваторная мкр. Лесной	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	
ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	1711	1711	1711	1711	1711	1711	1711	1711	1711	1711	1711	1711	1711	1711	1711	1711	1711	
АО ВХКП «Мукомоль»	АО ВХКП «Мукомоль»	482	482	482	482	482	482	482	482	482	482	482	482	482	482	482	482	482	
п. Пиганово	п. Пиганово (с ОЗП 2022/2023 – БМК п. Пиганово)	166	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	

Система теплоснабжения	Источник тепловой энергии	Максимальный часовой расход натурального топлива в зимний период, м³/ч																	
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	
Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	1253	1253	1253	1253	1253	1253	1253	1247	1247	1247	1247	1247	1247	1247	1247	1247	1247	
турбаза «Ладога»	турбаза «Ладога»	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	
«Спецавтохозяйство»	«Спецавтохозяйство»	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	
ФГУП «ГНПП «Крона»	ФГУП «ГНПП «Крона» (Переключение потребителей на котельную Юго-западного района)	38	38	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
ООО УК «Дельта»	ООО УК «Дельта»	741	741	741	741	741	741	741	741	741	741	741	741	741	741	741	741	741	
ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	
ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	
Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир»	Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир»	2568	2568	2568	2568	2568	2554	2540	2540	2540	2540	2540	2540	2540	2540	2540	2540	2540	
Загородная зона	Загородная зона	3566	3566	3566	3566	3566	3566	3494	3498	3501	3463	3466	3470	3384	3388	3391	3395	3398	
ООО «Техника – коммунальные системы»	ООО «Техника – коммунальные системы»	929	831	831	831	831	831	831	831	831	831	831	831	831	831	831	831	831	
Семашко, 4	Семашко, 4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	
Белоконской, 16	Белоконской, 16	65	65	65	65	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	
БМК-360	БМК-360	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	
Тихонравова, 8а	Тихонравова, 8а	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	
Н. Садовая, 6-2	Н. Садовая, 6-2	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	
Н. Садовая, 9-2	Н. Садовая, 9-2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
ДБСП	ДБСП	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	
МУЗ КБ «Автоприбор»	МУЗ КБ «Автоприбор»	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	
АО НПО «Магнетон»	АО НПО «Магнетон»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	
Сценарий 2																			
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	2909	2928	2965	2926	2926	2926	2926	2926	2926	2926	2926	2908	2908	2908	2908	2908	2908	
	301 квартал	2891	2891	2891	2859	2859	2859	2859	2914	2969	3024	3079	3107	3162	3216	3271	3325	3380	
	Коммунальная зона	1950	2079	2170	2262	2353	2444	2536	2536	2536	2536	2536	2530	2530	2530	2530	2530	2530	
	Микрорайон 9-В (резервирование котельной от Владимирской ТЭЦ-2)	1901	1901	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	125 квартал	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	170	
	Парижской Коммуны	232	232	232	232	232	232	232	232	232	232	232	232	232	232	232	232	232	232
	АО «Владимирская газовая компания».	АО «Владимирская газовая компания»	1504	1504	1504	1504	1504	1504	1504	1504	1504	1504	1504	1504	1504	1504	1504	1504	1504
722 квартал	722 квартал	690	690	690	690	690	690	690	695	699	703	691	695	699	704	708	712	716	

Система теплоснабжения	Источник тепловой энергии	Максимальный часовой расход натурального топлива в зимний период, м³/ч																
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
ВЗКИ	ВЗКИ	245	269	287	305	324	342	361	359	359	359	340	340	340	340	340	340	340
УВД	УВД	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360	360
ПМК-18	ПМК-18	252	252	252	252	252	252	252	252	252	252	252	252	252	252	252	252	252
РТС	РТС	120	139	155	170	186	201	217	217	217	217	217	217	217	217	217	217	217
Энергетик, АО «ВКС»	Энергетик, АО «ВКС»	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	122	122	122	122	122	122
мкр. Заклязьменский	мкр. Заклязьменский (с ОЗП 2024/2025 – БМК мкр. Заклязьменский)	476	476	476	421	421	421	421	421	421	421	397	383	383	383	383	383	383
мкр. Коммунар	мкр. Коммунар (с ОЗП 2022/2023 – квартальная котельная № 2, ООО «Инженерные системы»)	267	1106	1210	1314	1418	1522	1626	1626	1626	1626	1073	1073	1073	1073	1073	1073	1073
Оргтруд 1	Оргтруд 1	716	716	716	716	716	716	716	716	716	716	716	716	700	700	700	700	700
Оргтруд 2	Оргтруд 2	341	341	341	341	341	341	341	341	341	341	341	341	341	341	341	341	341
мкр. Юрьеvec, АО «ВКС»	мкр. Юрьеvec, АО «ВКС»	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88	88
Элеваторная мкр. Лесной	Элеваторная мкр. Лесной	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81
мкр. Лесной	мкр. Лесной	920	920	920	920	920	920	920	920	920	920	920	920	920	920	920	920	920
ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	1711	1711	1711	1711	1711	1711	1711	1711	1711	1711	1711	1711	1711	1711	1711	1711	1711
АО ВХКП «Мукомоль»	АО ВХКП «Мукомоль»	482	482	482	482	482	482	482	482	482	482	482	482	482	482	482	482	482
п. Пиганово	п. Пиганово (с ОЗП 2022/2023 – БМК п. Пиганово)	166	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165	165
Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	1253	1253	1253	1253	1253	1253	1253	1247	1247	1247	1247	1247	1247	1247	1247	1247	1247
турбаза «Ладога»	турбаза «Ладога»	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101
«Спецавтохозяйство»	«Спецавтохозяйство»	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90
ФГУП «ГНПП «Крона»	ФГУП «ГНПП «Крона» (Переключение потребителей на котельную Юго-западного района)	38	38	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО УК «Дельта»	ООО УК «Дельта»	741	741	741	741	741	741	741	741	741	741	741	741	741	741	741	741	741
ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Юрьеvec, ООО «ТеплогазВладимир»	Юрьеvec, ООО «ТеплогазВладимир»	2568	2568	2568	2568	2568	2554	2540	2540	2540	2540	2540	2540	2540	2540	2540	2540	2540

Система теплоснабжения	Источник тепловой энергии	Максимальный часовой расход натурального топлива в зимний период, м³/ч																
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Загородная зона	Загородная зона	3566	3566	3566	3566	3566	3566	3494	3498	3501	3463	3466	3470	3384	3388	3391	3395	3398
ООО «Техника – коммунальные системы»	ООО «Техника – коммунальные системы»	929	831	831	831	831	831	831	831	831	831	831	831	831	831	831	831	831
Семашко, 4	Семашко, 4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Белоконской, 16	Белоконской, 16	65	65	65	65	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56
БМК-360	БМК-360	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
Тихонравова, 8а	Тихонравова, 8а	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42
Н. Садовая, 6-2	Н. Садовая, 6-2	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
Н. Садовая, 9-2	Н. Садовая, 9-2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
ДБСП	ДБСП	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
МУЗ КБ «Автоприбор»	МУЗ КБ «Автоприбор»	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
АО НПО «Магнетон»	АО НПО «Магнетон»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Т а б л и ц а 9 – Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой системами теплоснабжения с котельными для летнего периода (Сценарий 1 и 2)

Система теплоснабжения	Источник тепловой энергии	Максимальный часовой расход натурального топлива в летний период, м³/ч																
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Сценарий 1																		
Владимирская ТЭЦ-2, котельные:	Юго-западного района	102	102	102	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
	301 квартал	62	62	62	62	62	62	62	69	76	83	91	97	104	111	118	125	132
- Юго-западного района;	Коммунальная зона	69	91	108	125	142	159	176	176	176	176	176	176	176	176	176	176	176
- 301 квартал;	Микрорайон 9-В	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	76	76	76	76	76
- Коммунальная зона;	125 квартал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- Микрорайон 9-В;	Парижской Коммуны	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- 125 квартал;	АО «Владимирская газовая компания»	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206
- Парижской Коммуны;																		
- АО «Владимирская газовая компания».																		
722 квартал	722 квартал	20	20	20	20	20	20	20	21	23	24	25	26	28	29	31	32	34
ВЗКИ	ВЗКИ	3	5	6	8	9	11	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
УВД	УВД	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
ПМК-18	ПМК-18	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
РТС	РТС	1	4	7	10	13	16	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19
Энергетик, АО «ВКС»	Энергетик, АО «ВКС»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мкр. Заглязьменский	мкр. Заглязьменский (с ОЗП 2024/2025 – БМК мкр. Заглязьменский)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мкр. Коммунар	мкр. Коммунар (с ОЗП 2022/2023 – квартальная котельная № 2, ООО «Инженерные системы»)	4	94	113	132	152	171	190	190	190	190	126	126	126	126	126	126	126
Оргтруд 1	Оргтруд 1	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	22	22	22	22	22
Оргтруд 2	Оргтруд 2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мкр. Юрьевец, АО «ВКС»	мкр. Юрьевец, АО «ВКС»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Элеваторная мкр. Лесной	Элеваторная мкр. Лесной	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76
АО ВХКП «Мукомол»	АО ВХКП «Мукомол»	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
п. Пиганово	п. Пиганово (с ОЗП 2022/2023 – БМК п. Пиганово)	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11

Система теплоснабжения	Источник тепловой энергии	Максимальный часовой расход натурального топлива в летний период, м³/ч																
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	135	135	135	135	135	135	135	135	135	135	135	135	135	135	135	135	135
турбаза «Ладога»	турбаза «Ладога»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
«Спецавтохозяйство»	«Спецавтохозяйство»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ФГУП «ГНПП «Крона»	ФГУП «ГНПП «Крона» (Переключение потребителей на котельную Юго-западного района)	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО УК «Дельта»	ООО УК «Дельта»	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98
ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
Юрьево, ООО «ТеплогазВладимир»	Юрьево, ООО «ТеплогазВладимир»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Загородная зона	Загородная зона	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	7	8	10	11	13	14
ООО «Техника – коммунальные системы»	ООО «Техника – коммунальные системы»	6	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Семашко, 4	Семашко, 4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Белоконской, 16	Белоконской, 16	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
БМК-360	БМК-360	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Тихонравова, 8а	Тихонравова, 8а	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Н. Садовая, 6-2	Н. Садовая, 6-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Н. Садовая, 9-2	Н. Садовая, 9-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ДБСП	ДБСП	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
МУЗ КБ «Автоприбор»	МУЗ КБ «Автоприбор»	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
АО НПО «Магнетон»	АО НПО «Магнетон»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Сценарий 2																		
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	102	102	102	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
	301 квартал	62	62	62	62	62	62	62	69	76	83	91	97	104	111	118	125	132
	Коммунальная зона	69	91	108	125	142	159	176	176	176	176	176	176	176	176	176	176	176
	Микрорайон 9-В (резервирование котельной от Владимирской ТЭЦ-2)	77	77	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	125 квартал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Парижской Коммуны	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	АО «Владимирская газовая компания»	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206	206
722 квартал	722 квартал	20	20	20	20	20	20	20	21	23	24	25	26	28	29	31	32	34

Система теплоснабжения	Источник тепловой энергии	Максимальный часовой расход натурального топлива в летний период, м³/ч																
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
ВЗКИ	ВЗКИ	3	5	6	8	9	11	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
УВД	УВД	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
ПМК-18	ПМК-18	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
РТС	РТС	1	4	7	10	13	16	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19
Энергетик, АО «ВКС»	Энергетик, АО «ВКС»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мкр. Заклязьменский	мкр. Заклязьменский (с ОЗП 2024/2025 – БМК мкр. Заклязьменский)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мкр. Коммунар	мкр. Коммунар (с ОЗП 2022/2023 – квартальная котельная № 2, ООО «Инженерные системы»)	4	94	113	132	152	171	190	190	190	190	126	126	126	126	126	126	126
Оргтруд 1	Оргтруд 1	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	22	22	22	22	22
Оргтруд 2	Оргтруд 2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мкр. Юрьево, АО «ВКС»	мкр. Юрьево, АО «ВКС»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Элеваторная мкр. Лесной	Элеваторная мкр. Лесной	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103
ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76	76
АО ВХКП «Мукомоль»	АО ВХКП «Мукомоль»	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
п. Пиганово	п. Пиганово (с ОЗП 2022/2023 – БМК п. Пиганово)	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	135	135	135	135	135	135	135	135	135	135	135	135	135	135	135	135	135
турбаза «Ладога»	турбаза «Ладога»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
«Спецавтохозяйство»	«Спецавтохозяйство»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ФГУП «ГНПП «Крона»	ФГУП «ГНПП «Крона» (Переключение потребителей на котельную Юго-западного района)	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО УК «Дельта»	ООО УК «Дельта»	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98
ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
Юрьево, ООО «ТеплогазВладимир»	Юрьево, ООО «ТеплогазВладимир»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Система теплоснабжения	Источник тепловой энергии	Максимальный часовой расход натурального топлива в летний период, м³/ч																
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Загородная зона	Загородная зона	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	7	8	10	11	13	14
ООО «Техника – коммунальные системы»	ООО «Техника – коммунальные системы»	6	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Семашко, 4	Семашко, 4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Белоконской, 16	Белоконской, 16	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
БМК-360	БМК-360	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Тихонравова, 8а	Тихонравова, 8а	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Н. Садовая, 6-2	Н. Садовая, 6-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Н. Садовая, 9-2	Н. Садовая, 9-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ДБСП	ДБСП	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
МУЗ КБ «Автоприбор»	МУЗ КБ «Автоприбор»	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
АО НПО «Магнетон»	АО НПО «Магнетон»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

В таблице 10 приведены прогнозные значения расходов натурального топлива на выработку тепловой и электрической энергии МО г. Владимир для сценария 1 и 2.

Снижение расхода природного газа на 2037 г. по отношению к 2021 г. составит:

- Сценарий 1 – 3 230 тыс. м³ (1 %);
- Сценарий 2 – 3 552 тыс. м³ (1 %).

В таблице 11 приведены прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой и электрической энергии МО г. Владимир для сценария 1 и 2.

Снижение расхода условного топлива на 2037 г. по отношению к 2021 г. составит:

- Сценарий 1 – 3 931 т у. т. (1 %);
- Сценарий 2 – 4 275 т у. т. (1 %).

Т а б л и ц а 11 – Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой и электрической энергии МО г. Владимир (Сценарий 1 и 2)

ЕТО	Вид топлива	Расход условного топлива, т у. т.																
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Сценарий 1																		
ЕТО-1. АО «Владимирские коммунальные системы» (с 2022 г. ЕТО-1. Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»)	Природный газ	899 940	873 643	875 573	879 210	884 234	887 955	891 709	892 084	892 491	892 798	892 955	893 172	893 401	893 805	894 549	895 292	896 035
	Мазут	25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО-2. ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	Природный газ	7 630	7 630	7 630	7 630	7 630	7 630	7 630	7 630	7 630	7 630	7 630	7 630	7 630	7 630	7 630	7 630	7 630
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ЕТО-7. ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	Природный газ	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ЕТО-8. АО НПО «Магнетон»	Природный газ	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
	Мазут	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
ЕТО-9. ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	Природный газ	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего	Природный газ	907 830	881 532	883 462	887 099	892 123	895 844	899 598	899 973	900 380	900 687	900 844	901 061	901 290	901 694	902 438	903 181	903 924
	Мазут	25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Итого	907 855	881 532	883 462	887 099	892 123	895 844	899 598	899 973	900 380	900 687	900 844	901 061	901 290	901 694	902 438	903 181	903 924
Сценарий 2																		
ЕТО-1. АО «Владимирские коммунальные системы» (с 2022г. ЕТО-1. Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»)	Природный газ	899 940	876 459	875 466	879 095	883 909	887 821	891 568	891 936	892 335	892 635	892 585	892 795	893 065	893 462	894 205	894 948	895 691
	Мазут	25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО-2. ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	Природный газ	7 630	7 630	7 630	7 630	7 630	7 630	7 630	7 630	7 630	7 630	7 630	7 630	7 630	7 630	7 630	7 630	7 630
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ЕТО-7. ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	Природный газ	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ЕТО-8. АО НПО «Магнетон»	Природный газ	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
	Мазут	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
ЕТО-9. ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	Природный газ	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего	Природный газ	907 830	884 348	883 355	886 984	891 798	895 710	899 457	899 825	900 224	900 524	900 474	900 684	900 954	901 351	902 094	902 837	903 580
	Мазут	25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Итого	907 855	884 348	883 355	886 984	891 798	895 710	899 457	899 825	900 224	900 524	900 474	900 684	900 954	901 351	902 094	902 837	903 580

Часть 2 Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива

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

2.1 Владимирская ТЭЦ-2

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

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

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

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

Т а б л и ц а 12 – 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 13 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.

2.2 Котельная Загородная зона ООО «ТеплогазВладимир»

Основным топливом на котельной является природный газ, резервное – дизельное топливо. Для котельной в 2019 году не утверждены значения общего нормативного запасов топлива, а с 2020 года не утверждается НЭЗТ. В таблице 14 приведены величины ОНЗТ, ННЗТ и НЭЗТ на 2019–2037 гг.

Т а б л и ц а 13 – Значения запасов топочного мазута на ТЭЦ-2

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

Т а б л и ц а 14 – Значения запасов дизельного топлива на котельной Загородная зона ООО «ТеплогазВладимир»

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

Часть 3 Вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива

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

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

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

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

Использование возобновляемых источников тепловой энергии не планируется.

Часть 4 Описание видов топлива, их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

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

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

В таблице 15 приведены данные по доле топлива в общем топливном балансе источника тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения для сценария 1 и 2.

В таблице 16 приведены данные по значению низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения.

Т а б л и ц а 15 – Доля топлива в общем топливном балансе источника тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

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

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

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

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

Т а б л и ц а 16 – Значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

Система теплоснабжения	Источник тепловой энергии	Вид топлива	Низшая теплота сгорания природный газ ($Q_{н}^P$, ккал/нм ³) / мазут ($Q_{н}^P$, ккал/кг)																
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Сценарий 1																			
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	8161	8161	8161	8161	8161	8161	8161	8161	8161	8161	8161	8161	8161	8161	8161	8161	8161
		Мазут	8888	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Юго-западного района	Газ	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151
	301 квартал	Газ	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151
	Коммунальная зона	Газ	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152
	Микрорайон 9-В	Газ	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152
	125 квартал	Газ	8153	8153	8153	8153	8153	8153	8153	8153	8153	8153	8153	8153	8153	8153	8153	8153	8153
	Парижской Коммуны	Газ	8148	8148	8148	8148	8148	8148	8148	8148	8148	8148	8148	8148	8148	8148	8148	8148	8148
АО «Владимирская газовая компания»	Газ	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	
722 квартал	722 квартал	Газ	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	
ВЗКИ	ВЗКИ	Газ	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	
УВД	УВД	Газ	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	
ПМК-18	ПМК-18	Газ	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	
РТС	РТС	Газ	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	
Энергетик, АО «ВКС»	Энергетик, АО «ВКС»	Газ	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	
мкр. Заклязьменский	мкр. Заклязьменский (с ОЗП 2024/2025 – БМК мкр. Заклязьменский)	Газ	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	
мкр. Коммунар	мкр. Коммунар (с ОЗП 2022/2023 – квартальная котельная № 2, ООО «Инженерные системы»)	Газ	8153	8153	8153	8153	8153	8153	8153	8153	8153	8153	8153	8153	8153	8153	8153	8153	
Оргтруд 1	Оргтруд 1	Газ	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	
Оргтруд 2	Оргтруд 2	Газ	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	
мкр. Юрьевец, АО «ВКС»	мкр. Юрьевец, АО «ВКС»	Газ	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	
Элеваторная	Элеваторная	Газ	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	
мкр. Лесной	мкр. Лесной	Газ	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	

Система теплоснабжения	Источник тепловой энергии	Вид топлива	Низшая теплота сгорания природный газ (Q_n^p , ккал/м ³) / мазут (Q_n^p , ккал/кг)																
			2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	Газ	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151
АО ВХКП «Мукомол»	АО ВХКП «Мукомол»	Газ	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190
п. Пиганово	п. Пиганово (с ОЗП 2022/2023 – БМК п. Пиганово)	Газ	8200	8200	8200	8200	8200	8200	8200	8200	8200	8200	8200	8200	8200	8200	8200	8200	8200
Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	Газ	8161	8161	8161	8161	8161	8161	8161	8161	8161	8161	8161	8161	8161	8161	8161	8161	8161
турбаза «Ладога»	турбаза «Ладога»	Газ	8162	8162	8162	8162	8162	8162	8162	8162	8162	8162	8162	8162	8162	8162	8162	8162	8162
«Спецавтохозяйство»	«Спецавтохозяйство»	Газ	8161	8161	8161	8161	8161	8161	8161	8161	8161	8161	8161	8161	8161	8161	8161	8161	8161
ФГУП «ГНПП «Крона»	ФГУП «ГНПП «Крона» (Переключение потребителей на котельную Юго-западного района)	Газ	8000	8000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО УК «Дельта»	ООО УК «Дельта»	Газ	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120	8120
ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	Газ	7899	7899	7899	7899	7899	7899	7899	7899	7899	7899	7899	7899	7899	7899	7899	7899	7899
ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	ФГБУ «Федеральный центр охраны здоровья животных»	Газ	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190
Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир»	Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир»	Газ	8160	8160	8160	8160	8160	8160	8160	8160	8160	8160	8160	8160	8160	8160	8160	8160	8160
Загородная зона	Загородная зона	Газ	8160	8160	8160	8160	8160	8160	8160	8160	8160	8160	8160	8160	8160	8160	8160	8160	8160
ООО «Техника – коммунальные системы»	ООО «Техника – коммунальные системы»	Газ	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190
Семашко, 4	Семашко, 4	Газ	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152
Белокопской, 16	Белокопской, 16	Газ	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152
БМК-360	БМК-360	Газ	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152
Тихонравова, 8а	Тихонравова, 8а	Газ	8153	8153	8153	8153	8153	8153	8153	8153	8153	8153	8153	8153	8153	8153	8153	8153	8153
Н. Садовая, 6-2	Н. Садовая, 6-2	Газ	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150	8150
Н. Садовая, 9-2	Н. Садовая, 9-2	Газ	8158	8158	8158	8158	8158	8158	8158	8158	8158	8158	8158	8158	8158	8158	8158	8158	8158
ДБСП	ДБСП	Газ	8143	8143	8143	8143	8143	8143	8143	8143	8143	8143	8143	8143	8143	8143	8143	8143	8143
МУЗ КБ «Автоприбор»	МУЗ КБ «Автоприбор»	Газ	8153	8153	8153	8153	8153	8153	8153	8153	8153	8153	8153	8153	8153	8153	8153	8153	8153
АО НПО «Магнетон»	АО НПО «Магнетон»	Газ	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
Сценарий 2																			
	Владимирская ТЭЦ-2	Газ	8161	8161	8161	8161	8161	8161	8161	8161	8161	8161	8161	8161	8161	8161	8161	8161	8161

Система теплоснабжения	Источник тепловой энергии	Вид топлива	Низшая теплота сгорания природный газ (Q _н ^p , ккал/м ³) / мазут (Q _н ^p , ккал/кг)																	
			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».		Мазут	8888	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Юго-западного района	Газ	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	
	301 квартал	Газ	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151
	Коммунальная зона	Газ	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152
	Микрорайон 9-В (резервирование котельной от Владимирской ТЭЦ-2)	Газ	8152	8152	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	125 квартал	Газ	8153	8153	8153	8153	8153	8153	8153	8153	8153	8153	8153	8153	8153	8153	8153	8153	8153	8153
	Парижской Коммуны	Газ	8148	8148	8148	8148	8148	8148	8148	8148	8148	8148	8148	8148	8148	8148	8148	8148	8148	8148
	АО «Владимирская газовая компания»	Газ	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190
	722 квартал	722 квартал	Газ	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152
	ВЗКИ	ВЗКИ	Газ	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152
УВД	УВД	Газ	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	
ПМК-18	ПМК-18	Газ	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	
РТС	РТС	Газ	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	
Энергетик, АО «ВКС»	Энергетик, АО «ВКС»	Газ	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	
мкр. Заклязьменский	мкр. Заклязьменский (с ОЗП 2024/2025 – БМК мкр. Заклязьменский)	Газ	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	
мкр. Коммунар	мкр. Коммунар (с ОЗП 2022/2023 – квартальная котельная № 2, ООО «Инженерные системы»)	Газ	8153	8153	8153	8153	8153	8153	8153	8153	8153	8153	8153	8153	8153	8153	8153	8153	8153	
Оргтруд 1	Оргтруд 1	Газ	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	
Оргтруд 2	Оргтруд 2	Газ	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	
мкр. Юрьевец, АО «ВКС»	мкр. Юрьевец, АО «ВКС»	Газ	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	8154	
Элеваторная	Элеваторная	Газ	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	
мкр. Лесной	мкр. Лесной	Газ	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	8152	
ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	Газ	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	8151	
АО ВХКП «Мукомол»	АО ВХКП «Мукомол»	Газ	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	

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

Часть 5 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.

Часть 6 Описание приоритетного направления развития топливного баланса поселения, городского округа

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

СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ

1. Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ (с учетом ФЗ 30.12.2021 № 438-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «О теплоснабжении») «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 25.11.2021) «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»
4. «Методические указания по разработке схем теплоснабжения». Утверждены приказом Минэнерго России и Минрегиона России от 05.03.2019 г. № 212.
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. (с Изменением № 2 от 27.12.2021 № 1021-пр.)
9. СП 131.13330.2020 «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.