



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

**ГЛАВА 10**

**ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ**

## **СОСТАВ РАБОТ**

**Схема теплоснабжения муниципального образования «город Владимир». Утверждаемая часть**

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

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

**Глава 2 Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения**

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

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

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

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

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

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

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

**Глава 10 Перспективные топливные балансы**

**Глава 11 Оценка надежности теплоснабжения**

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

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

**Глава 14 Ценовые (тарифные) последствия**

**Глава 15 Реестр единых теплоснабжающих организаций**

**Глава 16 Реестр мероприятий схемы теплоснабжения**

**Глава 17 Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения**

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

**Глава 19 Оценка экологической безопасности теплоснабжения**

## СОДЕРЖАНИЕ

<b>СОСТАВ РАБОТ .....</b>	<b>2</b>
<b>СОДЕРЖАНИЕ .....</b>	<b>3</b>
<b>ОБОЗНАЧЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ .....</b>	<b>4</b>
<b>ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ.....</b>	<b>6</b>
<b>Часть 1 Описание изменений в перспективных топливных балансах в ретроспективном периоде, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию построенных и реконструированных источников тепловой энергии .....</b>	<b>7</b>
<b>Часть 2 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.....</b>	<b>7</b>
<b>Часть 3 Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива.....</b>	<b>27</b>
3.1 Владимирская ТЭЦ-2 .....	27
3.2 Котельная Загородная зона ООО «ТеплогазВладимир» .....	27
3.3 Котельная ОАО «Владимирский завод «Электроприбор».....	28
<b>Часть 4 Вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива .....</b>	<b>30</b>
<b>Часть 5 Описание видов топлива, их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения .....</b>	<b>31</b>
<b>Часть 6 Описание преобладающего в поселении, городском округе вида топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе .....</b>	<b>38</b>
<b>Часть 7 Описание приоритетного направления развития топливного баланса поселения, городского округа .....</b>	<b>38</b>
<b>СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ .....</b>	<b>39</b>

## ОБОЗНАЧЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ

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

ТП – тепловой пункт.

ТС – тепловые сети.

ТУ – технические условия.

ТЭР – топливно-энергетические ресурсы.

УРУТ – удельный расход условного топлива.

ХВО – химическая водоочистка.

ФНПЦ – федеральный научно-производственный центр.

ХВП – химическая водоподготовка.

ХОВ – химически очищенная вода.

ЦВД – цилиндр высокого давления.

ЦТП – центральный тепловой пункт.

## ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

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 2022-2026 гг., утвержденной распоряжением Губернатора Владимирской области от 28.04.2022;
- 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 Описание изменений в перспективных топливных балансах в ретроспективном периоде, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию построенных и реконструированных источников тепловой энергии**

Показатели 2022 г. приняты в соответствии с фактическими показателями функционирования систем теплоснабжения. Учтена реализация мероприятия по резервированию тепловой нагрузки котельной микрорайон 9-В на Владимирскую ТЭЦ-2.

## **Часть 2 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**

Прогнозирование отпуска электрической энергии для Владимирской ТЭЦ-2 основывается на прогнозных данных производства электрической энергии по энергосистеме Владимирской области согласно Схемы и Программы перспективного развития электроэнергетики Владимирской области на 2022-2026 гг., утвержденной распоряжением Губернатора Владимирской области от 28.04.2022. В таблице ниже приведены прогнозные данные производства электрической энергии по энергосистеме Владимирской области.

Т а б л и ц а 1 – Производство электрической энергии по энергосистеме Владимирской области

Год	Производство электрической энергии, млрд. кВт·ч	Годовой темп, %
2022	2,389 <sup>1</sup>	-
2023	2,811	17,7%
2024	2,930	4,2%
2025	3,202	9,3%
2026	2,926	-8,6%

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

Топливо-энергетический баланс Владимирской ТЭЦ-2 для сценария 2 представлен в таблице 3.

Увеличение годового расхода природного газа по Владимирской ТЭЦ-2 на 2037 г. по отношению к 2022 г. составит:

- Сценарий 1 – 73 867 тыс. м<sup>3</sup>/ч (11 %);
- Сценарий 2 – 78 479 тыс. м<sup>3</sup>/ч (12 %).

В таблице 4 приведены прогнозные значения максимального часового расхода натурального топлива на Владимирской ТЭЦ-2 для зимнего и летнего периода для сценария 1 и 2.

<sup>1</sup> Фактическое значение производства электрической энергии за 2022 г. – 2,279 млрд. кВт·ч.

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

Показатель	Един. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе	тыс. Гкал	2056,80	1985,20	2024,12	2041,68	2047,19	2054,06	2049,55	2048,65	2045,90	2044,61	2043,05	2043,69	2042,14	2042,77	2043,41	2044,04
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	5,54	5,21	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41	5,41
Выработка тепловой энергии на регулируемых отборах теплофикационных турбоагрегатов	тыс. Гкал	2056,8	1985,2	2024,1	2041,7	2047,2	2054,1	2049,6	2048,6	2045,9	2044,6	2043,1	2043,7	2042,1	2042,8	2043,4	2044,0
Выработка электрической энергии всего, в том числе	млн. кВт·ч	2279,8	2682,5	2795,1	3055,1	2792,3	2792,3	2792,3	2792,3	2792,3	2792,3	2792,3	2792,3	2792,3	2792,3	2792,3	2792,3
по теплофикационному циклу	млн. кВт·ч	1332,2	1400,3	1442,3	1509,2	1440,9	1443,6	1440,9	1440,9	1440,9	1440,9	1440,9	1440,9	1440,9	1440,9	1440,9	1440,9
по конденсационному циклу	млн. кВт·ч	947,6	1282,2	1352,8	1545,9	1351,5	1348,7	1351,5	1351,5	1351,5	1351,5	1351,5	1351,5	1351,5	1351,5	1351,5	1351,5
Отпуск электрической энергии с шин	млн. кВт·ч	2071,7	2438,4	2540,8	2777,1	2538,2	2538,2	2538,2	2538,2	2538,2	2538,2	2538,2	2538,2	2538,2	2538,2	2538,2	2538,2
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т у.т.	765,4	825,0	849,6	895,2	852,4	853,4	852,7	852,6	852,2	852,0	851,7	851,8	851,6	851,7	851,8	851,9
на выработку электрической энергии	тыс. т у.т.	432,4	519,1	537,9	581,0	537,1	537,1	537,1	537,1	537,1	537,1	537,1	537,1	537,1	537,1	537,1	537,1
на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	333,0	305,9	311,7	314,2	315,3	316,3	315,6	315,5	315,1	314,9	314,6	314,7	314,5	314,6	314,7	314,8
УРУТ на выработку электрической энергии	г у.т./кВт·ч	189,7	193,5	192,4	190,2	192,3	192,3	192,3	192,3	192,3	192,3	192,3	192,3	192,3	192,3	192,3	192,3
в теплофикационном режиме	г у.т./кВт·ч	143,5	160,5	161,5	166,7	161,4	161,1	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4
в конденсационном режиме	г у.т./кВт·ч	271,1	229,6	225,4	213,1	225,3	225,8	225,3	225,3	225,3	225,3	225,3	225,3	225,3	225,3	225,3	225,3
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	156,9	149,3	149,2	149,1	149,2	149,2	149,2	149,2	149,2	149,2	149,2	149,2	149,2	149,2	149,2	149,2
УРУТ на отпуск электрической энергии	г у.т./кВт·ч	216,3	212,9	211,7	209,2	211,6	211,6	211,6	211,6	211,6	211,6	211,6	211,6	211,6	211,6	211,6	211,6
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	154,3	154,1	154,0	153,9	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0
Расход природного газа	тыс. м³	653609	704566	725530	764456	727890	728793	728201	728082	727720	727550	727346	727430	727225	727309	727392	727476
Расход мазута	тыс. т	0,019	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

**Т а б л и ц а 3 – Топливо-энергетический баланс Владимирской ТЭЦ-2 (Сценарий 2)**

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

Т а б л и ц а 4 – Значения максимального часового расхода натурального топлива Владимирской ТЭЦ-2 для зимнего и летнего периода (Сценарий № 1 и 2)

Показатель	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, тыс. м³/ч	194	195	195	196	196	197	197	197	197	197	197	197	197	198	198	198
Максимальный расход природного газа для летнего периода, тыс. м³/ч	115	115	115	115	115	115	115	115	115	115	115	115	115	115	115	115
Сценарий 2																
Максимальный расход природного газа для зимнего периода, тыс. м³/ч	195	196	196	197	198	198	198	198	198	198	198	199	199	199	199	199
Максимальный расход природного газа для летнего периода, тыс. м³/ч	115	115	115	115	116	116	116	116	116	116	116	116	116	116	116	116

В таблице 5 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 2022 г. составит:

- Сценарий 1 и 2 – снижение на 7 418 Гкал (2 %).

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

В таблице 7 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 2022 г. составит:

- Сценарий 1 и 2 – снижение на 643 т у. т. (1 %).

В таблице 8 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 2022 г. составит:

- Сценарий 1 и 2 – снижение на 452 тыс. м<sup>3</sup> (1 %).

В таблице 9 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 10 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 5 – Значения выработки тепловой энергии системами теплоснабжения с котельными (Сценарий 1 и 2)

Система теплоснабжения	Источник тепловой энергии	Выработка тепловой энергии, Гкал															
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Сценарий 1 и 2																	
Владимирская ТЭЦ-2, Котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владгазкомпания»	Котельная Юго- западного района	56790	56790	58167	58167	58167	58167	58167	58167	58167	58167	57742	57742	57742	57742	57742	57742
	Котельная 301 квартал	56689	56795	56795	56795	56795	56795	57786	58678	59647	60523	61202	62331	63459	64587	65716	66844
	Котельная Коммунальная зона	40590	42666	43507	44934	47025	48606	48606	48606	48606	48606	48505	48505	48505	48505	48505	48505
	Котельная Микрорайон 9-В	21494	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Котельная 125 квартал	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39
	Котельная Парижской Коммуны	147	147	147	147	147	147	147	147	147	147	147	147	147	147	147	147
	Котельная АО «Владгазкомпания»	26619	26619	26619	26619	26619	26619	26619	26619	26619	26619	26619	26619	26619	26619	26619	26619
Котельная 722 квартал	Котельная 722 квартал	12675	12675	12675	12675	12675	12675	12809	12895	12980	12731	12866	13001	13137	13272	13408	13543
Котельная ВЗКИ	Котельная ВЗКИ	4162	4162	4295	4429	4563	4639	4639	4639	4639	4421	4421	4421	4421	4421	4421	4421
Котельная УВД	Котельная УВД	7447	7447	7447	7447	7447	7447	7447	7447	7447	7447	7447	7447	7447	7447	7447	7447
Котельная ПМК-18	Котельная ПМК-18	3425	3425	3425	3425	3425	3425	3425	3425	3425	3425	3425	3425	3425	3425	3425	3425
Котельная РТС	Котельная РТС	2422	2856	3057	3354	3787	4090	4090	4090	4090	4090	4090	4090	4090	4090	4090	4090
Котельная Энергетик, ООО «Т Плюс ВКС»	Котельная Энергетик, ООО «Т Плюс ВКС»	1749	1938	1938	1938	1938	1938	1938	1938	1938	1938	1773	1773	1773	1773	1773	1773
Котельная мкр. Заклязьменский	Котельная мкр. Заклязьменский	5036	5981	5981	5981	5981	5981	5981	5981	5981	5630	5433	5433	5433	5433	5433	5433
Котельная мкр. Коммунар	Котельная мкр. Коммунар	2214	5686	7070	9394	12868	15413	15413	15413	15413	10150	10150	10150	10150	10150	10150	10150
Котельная Оргтруд 1	Котельная Оргтруд 1	10303	10303	10303	10303	10303	10303	10303	10303	10303	10303	10303	10100	10100	10100	10100	10100
Котельная Оргтруд 2	Котельная Оргтруд 2	3612	3612	3612	3612	3612	3612	3612	3612	3612	3612	3612	3612	3612	3612	3612	3612
Котельная мкр. Юрьевец, ООО «Т Плюс ВКС»	Котельная мкр. Юрьевец, ООО «Т Плюс ВКС»	1901	1901	1901	1901	1901	1901	1901	1901	1901	1901	1901	1901	1901	1901	1901	1901
Котельная Элеваторная	Котельная Элеваторная	998	998	998	998	998	998	998	998	998	998	998	998	998	998	998	998
Котельная мкр. Лесной	Котельная мкр. Лесной	15424	15424	15424	15424	15424	15424	15424	15424	15424	15424	15424	15424	15424	15424	15424	15424
Котельная ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	Котельная ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	50366	50366	50366	50366	50366	50366	50366	50366	50366	50366	50366	50366	50366	50366	50366	50366
Котельная АО ВХКП «Мукомол»	Котельная АО ВХКП «Мукомол»	11110	11110	11110	11110	11110	11110	11110	11110	11110	11110	11110	11110	11110	11110	11110	11110
Котельная мкр. Пиганово	Котельная мкр. Пиганово	4489	4489	4489	4489	4489	4489	4489	4489	4489	4489	4489	4489	4489	4489	4489	4489
Котельная Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	Котельная Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	28802	28850	28850	28850	28850	28850	28850	28850	28850	28850	28850	28850	28850	28850	28850	28850
Котельная турбаза «Ладога»	Котельная турбаза «Ладога»	1401	1401	1401	1401	1401	1401	1401	1401	1401	1401	1401	1401	1401	1401	1401	1401

Система теплоснабжения	Источник тепловой энергии	Выработка тепловой энергии, Гкал															
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Котельная ФГУП «ГНПП «Крона»	Котельная ФГУП «ГНПП «Крона»	1398	1398	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная ООО УК «Дельта»	Котельная ООО УК «Дельта»	4131	4131	4131	4131	4131	4131	4131	4131	4131	4131	4131	4131	4131	4131	4131	4131
Котельная ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	Котельная ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	978	978	978	978	978	978	978	978	978	978	978	978	978	978	978	978
Котельная ФГБУ «ВНИИЗЖ»	Котельная ФГБУ «ВНИИЗЖ»	478	478	478	478	478	478	478	478	478	478	478	478	478	478	478	478
Котельная Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир»	Котельная Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир»	61539	61525	61525	61525	61525	60915	60915	60915	60915	60915	60915	60915	60915	60915	60915	60915
Котельная Загородная зона	Котельная Загородная зона	62418	62418	62418	62418	62418	61149	61235	61314	60917	60996	61086	59720	59807	59895	59983	60071
Котельная ООО «ТКС»	Котельная ООО «ТКС»	11574	11574	11574	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная Семашко, 4	Котельная Семашко, 4	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140
Котельная Белоконской, 16	Котельная Белоконской, 16	1170	1170	1170	1170	1170	1170	1170	1170	1170	1170	1170	1170	1170	1170	1170	1170
Котельная БМК-360	Котельная БМК-360	442	442	442	442	442	442	442	442	442	442	442	442	442	442	442	442
Котельная Тихонравова, 8а	Котельная Тихонравова, 8а	284	284	284	284	284	284	284	284	284	284	284	284	284	284	284	284
Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 6-2	Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 6-2	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19
Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 9-2	Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 9-2	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
Котельная ДБСП	Котельная ДБСП	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Котельная МУЗ КБ «Автоприбор»	Котельная МУЗ КБ «Автоприбор»	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254	254
Котельная АО НПО «Магнетон»	Котельная АО НПО «Магнетон»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
<b>Итого</b>		<b>514 743</b>	<b>500 505</b>	<b>503 043</b>	<b>495 651</b>	<b>501 783</b>	<b>504 409</b>	<b>505 620</b>	<b>506 677</b>	<b>507 334</b>	<b>502 208</b>	<b>502 224</b>	<b>501 919</b>	<b>503 270</b>	<b>504 621</b>	<b>505 974</b>	<b>507 325</b>

Т а б л и ц а 6 – 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															
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Сценарий 1 и 2																	
Владимирская ТЭЦ-2, Котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владгазкомпания»	Котельная Юго- западного района	154,5	154,5	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
	Котельная 301 квартал	154,6	154,6	154,6	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
	Котельная Коммунальная зона	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5	153,5
	Котельная Микрорайон 9-В	157,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Котельная 125 квартал	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5	161,5
	Котельная Парижской Коммуны	167,3	167,3	167,3	167,3	167,3	167,3	167,3	167,3	167,3	167,3	167,3	167,3	167,3	167,3	167,3	167,3
	Котельная АО «Владгазкомпания»	167,3	167,3	167,3	167,3	167,3	167,3	167,3	167,3	167,3	167,3	167,3	167,3	167,3	167,3	167,3	167,3
Котельная 722 квартал	Котельная 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
Котельная ВЗКИ	Котельная ВЗКИ	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0
Котельная УВД	Котельная УВД	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
Котельная ПМК-18	Котельная ПМК-18	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
Котельная РТС	Котельная 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
Котельная Энергетик, ООО «Т Плюс ВКС»	Котельная Энергетик, ООО «Т Плюс ВКС»	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	146,0	146,0	146,0	146,0	146,0	146,0	146,0	146,0	146,0	146,0
Котельная мкр. Заклязьменский	Котельная мкр. Заклязьменский	174,0	174,0	174,0	174,0	174,0	174,0	174,0	174,0	174,0	174,0	174,0	174,0	174,0	174,0	174,0	174,0
Котельная мкр. Коммунар	Котельная мкр. Коммунар	171,6	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
Котельная Оргтруд 1	Котельная Оргтруд 1	153,4	153,4	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0
Котельная Оргтруд 2	Котельная Оргтруд 2	154,5	154,5	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0	153,0
Котельная мкр. Юрьево, ООО «Т Плюс ВКС»	Котельная мкр. Юрьево, ООО «Т Плюс ВКС»	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	153,0
Котельная Элеваторная	Котельная Элеваторная	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
Котельная мкр. Лесной	Котельная мкр. Лесной	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
Котельная ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	Котельная ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8	154,8
Котельная АО ВХКП «Мукомол»	Котельная АО ВХКП «Мукомол»	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
Котельная мкр. Пиганово	Котельная мкр. Пиганово	146,0	146,0	146,0	146,0	146,0	146,0	146,0	146,0	146,0	146,0	146,0	146,0	146,0	146,0	146,0	146,0
Котельная Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	Котельная Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	146,8	146,8	146,8	146,8	146,8	146,8	146,8	146,8	146,8	146,8	146,8	146,8	146,8	146,8	146,8	146,8

Система теплоснабжения	Источник тепловой энергии	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии, кг у.т./Гкал															
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Котельная турбаза «Ладога»	Котельная турбаза «Ладога»	168,1	168,1	168,1	168,1	168,1	168,1	168,1	168,1	168,1	168,1	168,1	168,1	168,1	168,1	168,1	168,1
Котельная ФГУП «ГНПП «Крона»	Котельная ФГУП «ГНПП «Крона»	156,6	156,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная ООО УК «Дельта»	Котельная ООО УК «Дельта»	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3	161,3
Котельная ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	Котельная ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2	165,2
Котельная ФГБУ «ВНИИЗЖ»	Котельная ФГБУ «ВНИИЗЖ»	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
Котельная Юрьеvec, ООО «ТеплогaзВладимир»	Котельная Юрьеvec, ООО «ТеплогaзВладимир»	149,9	149,9	149,9	149,9	149,9	149,9	149,9	149,9	149,9	149,9	149,9	149,9	149,9	149,9	149,9	149,9
Котельная Загородная зона	Котельная Загородная зона	148,9	148,9	148,9	148,9	148,9	148,9	148,9	148,9	148,9	148,9	148,9	148,9	148,9	148,9	148,9	148,9
Котельная ООО «ТКС»	Котельная ООО «ТКС»	162,7	162,7	162,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная Семашко, 4	Котельная Семашко, 4	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
Котельная Белоконой, 16	Котельная Белоконой, 16	179,3	179,3	179,3	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
Котельная БМК-360	Котельная БМК-360	156,2	156,2	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0
Котельная Тихонравова, 8а	Котельная 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
Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 6-2	Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 6-2	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5	158,5
Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 9-2	Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 9-2	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4
Котельная ДБСП	Котельная ДБСП	789,5	789,5	789,5	789,5	789,5	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0	154,0
Котельная МУЗ КБ «Автоприбор»	Котельная МУЗ КБ «Автоприбор»	174,4	174,4	174,4	174,4	174,4	174,4	174,4	174,4	174,4	174,4	174,4	174,4	174,4	174,4	174,4	174,4
Котельная АО НПО «Магнетон»	Котельная АО НПО «Магнетон»	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 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.															
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Сценарий 1 и 2																	
Владимирская ТЭЦ-2, Котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владгазкомпания»	Котельная Юго- западного района	8 774	8 774	8 956	8 956	8 956	8 956	8 956	8 956	8 956	8 956	8 903	8 903	8 903	8 903	8 903	8 903
	Котельная 301 квартал	8 763	8 779	8 779	8 744	8 744	8 744	8 901	9 034	9 183	9 316	9 432	9 605	9 778	9 951	10 124	10 297
	Котельная Коммунальная зона	6 229	6 549	6 682	6 900	7 220	7 454	7 454	7 454	7 454	7 454	7 441	7 441	7 441	7 441	7 441	7 441
	Котельная Микрорайон 9-В	3 388	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Котельная 125 квартал	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
	Котельная Парижской Коммуны	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
	Котельная АО «Владгазкомпания»	4 454	4 454	4 454	4 454	4 454	4 454	4 454	4 454	4 454	4 454	4 454	4 454	4 454	4 454	4 454	4 454
Котельная 722 квартал	Котельная 722 квартал	1 954	1 954	1 954	1 954	1 954	1 954	1 976	1 990	2 012	1 969	1 991	2 013	2 035	2 057	2 079	2 101
Котельная ВЗКИ	Котельная ВЗКИ	641	641	657	673	689	697	710	710	710	682	682	682	682	682	682	682
Котельная УВД	Котельная УВД	1 157	1 157	1 157	1 157	1 157	1 157	1 157	1 157	1 157	1 157	1 157	1 157	1 157	1 157	1 157	1 157
Котельная ПМК-18	Котельная ПМК-18	527	527	527	527	527	527	527	527	527	527	527	527	527	527	527	527
Котельная РТС	Котельная РТС	379	447	469	521	589	641	641	641	641	641	641	641	641	641	641	641
Котельная Энергетик, ООО «Т Плюс ВКС»	Котельная Энергетик, ООО «Т Плюс ВКС»	271	287	287	287	287	287	283	283	283	283	262	262	262	262	262	262
Котельная мкр. Заклязьменский	Котельная мкр. Заклязьменский	876	1 044	1 044	1 044	1 044	1 044	1 044	1 044	1 044	994	962	962	962	962	962	962
Котельная мкр. Коммунар	Котельная мкр. Коммунар	380	876	1 111	1 493	2 021	2 403	2 403	2 403	2 403	2 248	2 248	2 248	2 248	2 248	2 248	2 248
Котельная Оргтруд 1	Котельная Оргтруд 1	1 581	1 581	1 577	1 577	1 577	1 577	1 577	1 577	1 577	1 577	1 577	1 548	1 548	1 548	1 548	1 548
Котельная Оргтруд 2	Котельная Оргтруд 2	558	558	553	553	553	553	553	553	553	553	553	553	553	553	553	553
Котельная мкр. Юрьево, ООО «Т Плюс ВКС»	Котельная мкр. Юрьево, ООО «Т Плюс ВКС»	292	292	292	292	292	291	291	291	291	291	291	291	291	291	291	291
Котельная Элеваторная	Котельная Элеваторная	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154	154
Котельная мкр. Лесной	Котельная мкр. Лесной	2 374	2 374	2 374	2 374	2 374	2 374	2 374	2 374	2 374	2 374	2 374	2 374	2 374	2 374	2 374	2 374
Котельная ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	Котельная ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	7 798	7 798	7 798	7 798	7 798	7 798	7 798	7 798	7 798	7 798	7 798	7 798	7 798	7 798	7 798	7 798
Котельная АО ВХКП «Мукомол»	Котельная АО ВХКП «Мукомол»	1 774	1 774	1 774	1 774	1 774	1 774	1 774	1 774	1 774	1 774	1 774	1 774	1 774	1 774	1 774	1 774
Котельная мкр. Пиганово	Котельная мкр. Пиганово	610	610	610	610	610	610	610	610	610	610	610	610	610	610	610	610
Котельная Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	Котельная Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	4 228	4 228	4 228	4 228	4 228	4 228	4 228	4 228	4 228	4 228	4 228	4 228	4 228	4 228	4 228	4 228
Котельная турбаза «Ладога»	Котельная турбаза «Ладога»	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144

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

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

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

Т а б л и ц а 9 – 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															
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Сценарий 1 и 2																	
Владимирская ТЭЦ-2, Котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владгазкомпания»	Котельная Юго- западного района	2754	2754	2779	2779	2779	2779	2779	2779	2779	2779	2759	2759	2759	2759	2759	2759
	Котельная 301 квартал	2784	2789	2789	2779	2779	2779	2827	2868	2914	2955	2985	3037	3089	3141	3192	3244
	Котельная Коммунальная зона	1963	2056	2094	2157	2250	2320	2320	2320	2320	2320	2315	2315	2315	2315	2315	2315
	Котельная Микрорайон 9-В	1861	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Котельная 125 квартал	176	176	176	176	176	176	176	176	176	176	176	176	176	176	176	176
	Котельная Парижской Коммуны	252	252	252	252	252	252	252	252	252	252	252	252	252	252	252	252
	Котельная АО «Владгазкомпания»	1644	1644	1644	1644	1644	1644	1644	1644	1644	1644	1644	1644	1644	1644	1644	1644
Котельная 722 квартал	Котельная 722 квартал	689	689	689	689	689	689	692	695	699	684	688	692	696	701	705	709
Котельная ВЗКИ	Котельная ВЗКИ	242	242	249	255	262	266	265	265	265	252	252	252	252	252	252	252
Котельная УВД	Котельная УВД	358	358	358	358	358	358	358	358	358	358	358	358	358	358	358	358
Котельная ПМК-18	Котельная ПМК-18	266	266	266	266	266	266	266	266	266	266	266	266	266	266	266	266
Котельная РТС	Котельная РТС	120	136	142	153	169	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181
Котельная Энергетик, ООО «Т Плюс ВКС»	Котельная Энергетик, ООО «Т Плюс ВКС»	136	144	144	144	144	144	136	136	136	136	125	125	125	125	125	125
Котельная мкр. Заклязьменский	Котельная мкр. Заклязьменский	477	523	523	523	523	523	523	523	523	492	475	475	475	475	475	475
Котельная мкр. Коммунар	Котельная мкр. Коммунар	321	415	468	555	682	778	778	778	778	512	512	512	512	512	512	512
Котельная Оргтруд 1	Котельная Оргтруд 1	705	705	704	704	704	704	704	704	704	704	704	690	690	690	690	690
Котельная Оргтруд 2	Котельная Оргтруд 2	336	336	333	333	333	333	333	333	333	333	333	333	333	333	333	333
Котельная мкр. Юрьевец, ООО «Т Плюс ВКС»	Котельная мкр. Юрьевец, ООО «Т Плюс ВКС»	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89
Котельная Элеваторная	Котельная Элеваторная	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80
Котельная мкр. Лесной	Котельная мкр. Лесной	931	931	931	931	931	931	931	931	931	931	931	931	931	931	931	931
Котельная ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	Котельная ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	1728	1728	1728	1728	1728	1728	1728	1728	1728	1728	1728	1728	1728	1728	1728	1728
Котельная АО ВХКП «Мукомол»	Котельная АО ВХКП «Мукомол»	477	477	477	477	477	477	477	477	477	477	477	477	477	477	477	477
Котельная мкр. Пиганово	Котельная мкр. Пиганово	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156	156
Котельная Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	Котельная Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	1229	1232	1232	1232	1232	1232	1232	1232	1232	1232	1232	1232	1232	1232	1232	1232

Система теплоснабжения	Источник тепловой энергии	Максимальный часовой расход натурального топлива в зимний период, м³/ч															
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Котельная турбаза «Ладога»	Котельная турбаза «Ладога»	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104
Котельная ФГУП «ГНПП «Крона»	Котельная ФГУП «ГНПП «Крона»	37	37	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная ООО УК «Дельта»	Котельная ООО УК «Дельта»	621	621	621	621	621	621	621	621	621	621	621	621	621	621	621	621
Котельная ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	Котельная ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
Котельная ФГБУ «ВНИИЗЖ»	Котельная ФГБУ «ВНИИЗЖ»	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99
Котельная Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир»	Котельная Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир»	2672	2672	2672	2672	2672	2646	2646	2646	2646	2646	2646	2646	2646	2646	2646	2646
Котельная Загородная зона	Котельная Загородная зона	3531	3531	3531	3531	3531	3460	3462	3465	3441	3443	3447	3368	3372	3375	3379	3382
Котельная ООО «ТКС»	Котельная ООО «ТКС»	922	456	456	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная Семашко, 4	Котельная Семашко, 4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Котельная Белоконской, 16	Котельная Белоконской, 16	65	65	65	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55
Котельная БМК-360	Котельная БМК-360	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
Котельная Тихонравова, 8а	Котельная Тихонравова, 8а	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41
Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 6-2	Теплогенератор индивидуального отопления 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
Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 9-2	Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 9-2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Котельная ДБСП	Котельная 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
Котельная МУЗ КБ «Автоприбор»	Котельная МУЗ КБ «Автоприбор»	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
Котельная АО НПО «Магнетон»	Котельная АО НПО «Магнетон»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
<b>Итого</b>		<b>27 921</b>	<b>25 859</b>	<b>25 947</b>	<b>25 638</b>	<b>25 881</b>	<b>25 966</b>	<b>26 010</b>	<b>26 057</b>	<b>26 083</b>	<b>25 801</b>	<b>25 786</b>	<b>25 749</b>	<b>25 809</b>	<b>25 869</b>	<b>25 928</b>	<b>25 987</b>

Т а б л и ц а 10 – 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															
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Сценарий 1 и 2																	
Владимирская ТЭЦ-2, Котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владгазкомпания»	Котельная Юго- западного района	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Котельная 301 квартал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Котельная Коммунальная зона	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Котельная Микрорайон 9-В	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Котельная 125 квартал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Котельная Парижской Коммуны	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Котельная АО «Владгазкомпания»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная 722 квартал	Котельная 722 квартал	20	20	20	20	20	20	21	23	24	23	25	26	28	29	31	32
Котельная ВЗКИ	Котельная ВЗКИ	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Котельная УВД	Котельная УВД	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
Котельная ПМК-18	Котельная ПМК-18	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
Котельная РТС	Котельная РТС	1	4	6	9	12	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Котельная Энергетик, ООО «Т Плюс ВКС»	Котельная Энергетик, ООО «Т Плюс ВКС»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная мкр. Заклязьменский	Котельная мкр. Заклязьменский	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная мкр. Коммунар	Котельная мкр. Коммунар	4	27	39	54	77	93	93	93	93	61	61	61	61	61	61	61
Котельная Оргтруд 1	Котельная Оргтруд 1	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22
Котельная Оргтруд 2	Котельная Оргтруд 2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная мкр. Юрьево, ООО «Т Плюс ВКС»	Котельная мкр. Юрьево, ООО «Т Плюс ВКС»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная Элеваторная	Котельная Элеваторная	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная мкр. Лесной	Котельная мкр. Лесной	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104	104
Котельная ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	Котельная ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная АО ВХКП «Мукомол»	Котельная АО ВХКП «Мукомол»	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
Котельная мкр. Пиганово	Котельная мкр. Пиганово	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Котельная Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	Котельная Энергетик, ООО «Владимиртеплогаз»	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134	134

Система теплоснабжения	Источник тепловой энергии	Максимальный часовой расход натурального топлива в летний период, м³/ч															
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Котельная турбаза «Ладога»	Котельная турбаза «Ладога»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ФГУП «ГНПП «Крона»	Котельная ФГУП «ГНПП «Крона»	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная ООО УК «Дельта»	Котельная ООО УК «Дельта»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	Котельная ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ФГБУ «ВНИИЗЖ»	Котельная ФГБУ «ВНИИЗЖ»	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
Котельная Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир»	Котельная Юрьевец, ООО «ТеплогазВладимир»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная Загородная зона	Котельная Загородная зона	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ООО «ТКС»	Котельная ООО «ТКС»	6	6	6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная Семашко, 4	Котельная Семашко, 4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная Белоконской, 16	Котельная Белоконской, 16	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Котельная БМК-360	Котельная БМК-360	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Котельная Тихонравова, 8а	Котельная Тихонравова, 8а	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 6-2	Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 6-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 9-2	Теплогенератор индивидуального отопления Н. Садовая, 9-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ДБСП	Котельная 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
Котельная МУЗ КБ «Автоприбор»	Котельная МУЗ КБ «Автоприбор»	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
Котельная АО НПО «Магнетон»	Котельная АО НПО «Магнетон»	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
<b>Итого</b>		<b>338</b>	<b>364</b>	<b>378</b>	<b>390</b>	<b>416</b>	<b>435</b>	<b>436</b>	<b>438</b>	<b>439</b>	<b>406</b>	<b>408</b>	<b>409</b>	<b>411</b>	<b>412</b>	<b>414</b>	<b>415</b>

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

Увеличение расхода природного газа на 2037 г. по отношению к 2022 г. составит:

- Сценарий 1 – 73 415 тыс. м<sup>3</sup> (10 %);
- Сценарий 2 – 78 027 тыс. м<sup>3</sup> (11 %).

В таблице 12 приведены прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой и электрической энергии МО г. Владимир для сценария 1 и 2.

Увеличение расхода условного топлива на 2037 г. по отношению к 2022 г. составит:

- Сценарий 1 – 85 807 т у. т. (10 %);
- Сценарий 2 – 91 208 т у. т. (11 %).



Т а б л и ц а 12 – 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.															
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Сценарий 1																	
ЕТО-1. ПАО «Т Плюс»	Природный газ	817 494	873 549	898 457	944 049	902 160	903 893	903 387	903 395	903 142	902 800	902 580	902 844	902 800	903 093	903 385	903 678
	Мазут	24	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО-2. ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	Природный газ	7 798	7 798	7 798	7 798	7 798	7 798	7 798	7 798	7 798	7 798	7 798	7 798	7 798	7 798	7 798	7 798
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ЕТО-3. ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	Природный газ	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ЕТО-4. АО НПО «Магнетон»	Природный газ	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ЕТО-5. ФГБУ «ВНИИЗЖ»	Природный газ	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ЕТО-6. ООО «ТеплогазВладимир»	Природный газ	17 899	17 899	17 899	17 899	17 899	17 687	17 695	17 703	17 643	17 643	17 658	17 487	17 502	17 517	17 532	17 547
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ЕТО-7. ООО «Владимиртеплогаз»	Природный газ	610	610	610	610	610	610	610	610	610	610	610	610	610	610	610	610
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего	Природный газ	844 063	900 116	925 024	970 616	928 727	930 248	929 750	929 766	929 453	929 111	928 906	928 999	928 970	929 278	929 585	929 893
	Мазут	24	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого	844 087	900 116	925 024	970 616	928 727	930 248	929 750	929 766	929 453	929 111	928 906	928 999	928 970	929 278	929 585	929 893
Сценарий 2																	
ЕТО-1. ПАО «Т Плюс»	Природный газ	817 494	873 999	899 101	945 116	903 697	905 877	905 736	906 114	906 226	906 254	906 398	907 031	907 350	908 011	908 418	909 079
	Мазут	24	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЕТО-2. ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»	Природный газ	7 798	7 798	7 798	7 798	7 798	7 798	7 798	7 798	7 798	7 798	7 798	7 798	7 798	7 798	7 798	7 798
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ЕТО-3. ТСЖ «На 3-ей Кольцевой»	Природный газ	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161	161
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ЕТО-4. АО НПО «Магнетон»	Природный газ	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ЕТО-5. ФГБУ «ВНИИЗЖ»	Природный газ	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ЕТО-6. ООО «ТеплогазВладимир»	Природный газ	17 899	17 899	17 899	17 899	17 899	17 687	17 695	17 703	17 643	17 643	17 658	17 487	17 502	17 517	17 532	17 547
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ЕТО-7. ООО «Владимиртеплогаз»	Природный газ	610	610	610	610	610	610	610	610	610	610	610	610	610	610	610	610
	Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего	Природный газ	844 063	900 566	925 668	971 683	930 264	932 232	932 099	932 485	932 537	932 565	932 724	933 186	933 520	934 196	934 618	935 294
	Мазут	24	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого	844 087	900 566	925 668	971 683	930 264	932 232	932 099	932 485	932 537	932 565	932 724	933 186	933 520	934 196	934 618	935 294

### Часть 3 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.

#### 3.1 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 м<sup>3</sup>;
- здание мазутонасосной станции;
- склад мазута с 7 металлическими резервуарами (РХМ №№1-5 объемом 2 000 м<sup>3</sup> каждый и РХМ №№ 6,7 объемом 10 000 м<sup>3</sup> каждый)

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

Т а б л и ц а 13 – Характеристика резервуаров для хранения мазута

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

В таблице 14 приведены значения общего нормативного запаса топлива (ОНЗТ), неснижаемого нормативного запаса топлива (ННЗТ) и нормативного эксплуатационного запаса топлива (НЭЗТ) на 1 октября 2019–2037 гг. Проектный и рабочий объём основных мазутных емкостей позволяет создавать резервы топочного мазута в объёме ОНЗТ.

#### 3.2 Котельная Загородная зона ООО «ТеплогазВладимир»

Основным топливом на котельной является природный газ, резервное – дизельное топливо. Для котельной в 2019 году не утверждены значения общего нормативного запаса топлива, а с 2020 года не утверждается НЭЗТ. В таблице 15 приведены величины ОНЗТ, ННЗТ и НЭЗТ на 1 октября 2019–2037 гг.

### **3.3 Котельная ОАО «Владимирский завод «Электроприбор»**

Основным топливом на котельной является природный газ, резервное – мазут. Емкость цистерн топлива составляет 0,4 тыс. тонн. В таблице 16 приведены величины ОНЗТ, ННЗТ и НЭЗТ на 1 октября 2022–2037 гг.

На 2022-2023 года запланировано создание следующих запасов топлива:

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

Т а б л и ц а 14 – Значения запасов топочного мазута на ТЭЦ-2 на дату 1 октября

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

Т а б л и ц а 15 – Значения запасов дизельного топлива на котельной Загородная зона ООО «ТеплогазВладимир» на дату 1 октября

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

Т а б л и ц а 16 – Значения запасов дизельного топлива на котельной ОАО «Владимирский завод «Электроприбор» на дату 1 октября

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

#### **Часть 4 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 5 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 17 приведены данные по доле топлива в общем топливном балансе источника тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения для сценария 1 и 2.

В таблице 18 приведены данные по значению низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения.

Т а б л и ц а 17 – Доля топлива в общем топливном балансе источника тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

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

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

Система теплоснабжения	Источник тепловой энергии	Вид топлива	Доля топлива в общем топливном балансе источника тепловой энергии															
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Котельная МУЗ КБ «Автоприбор»	Котельная МУЗ КБ «Автоприбор»	Газ	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Котельная АО НПО «Магнетон»	Котельная АО НПО «Магнетон»	Газ	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

Т а б л и ц а 18 – 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 <sub>н</sub> <sup>p</sup> , ккал/м³) / мазут (Q <sub>н</sub> <sup>p</sup> , ккал/кг)															
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Сценарий 1 и 2																		
Владимирская ТЭЦ-2, Котельные: - Юго-западного района; - 301 квартал; - Коммунальная зона; - Микрорайон 9-В; - 125 квартал; - Парижской Коммуны; - АО «Владгазкомпания»	Владимирская ТЭЦ-2	Газ	8197	8197	8197	8197	8197	8197	8197	8197	8197	8197	8197	8197	8197	8197	8197	8197
		Мазут	8855	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Котельная Юго-западного района	Газ	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222
	Котельная 301 квартал	Газ	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222
	Котельная Коммунальная зона	Газ	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222
	Котельная Микрорайон 9-В	Газ	8222	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Котельная 125 квартал	Газ	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222
	Котельная Парижской Коммуны	Газ	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222
Котельная АО «Владгазкомпания»	Газ	8155	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222
Котельная 722 квартал	Котельная 722 квартал	Газ	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222
Котельная ВЗКИ	Котельная ВЗКИ	Газ	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222
Котельная УВД	Котельная УВД	Газ	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222
Котельная ПМК-18	Котельная ПМК-18	Газ	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222
Котельная РТС	Котельная РТС	Газ	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222
Котельная Энергетик, ООО «Т Плюс ВКС»	Котельная Энергетик, ООО «Т Плюс ВКС»	Газ	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222
Котельная мкр. Заклязьменский	Котельная мкр. Заклязьменский	Газ	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222
Котельная мкр. Коммунар	Котельная мкр. Коммунар	Газ	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222
Котельная Оргтруд 1	Котельная Оргтруд 1	Газ	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222
Котельная Оргтруд 2	Котельная Оргтруд 2	Газ	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222
Котельная мкр. Юрьеvec, ООО «Т Плюс ВКС»	Котельная мкр. Юрьеvec, ООО «Т Плюс ВКС»	Газ	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222
Котельная Элеваторная	Котельная Элеваторная	Газ	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222
Котельная мкр. Лесной	Котельная мкр. Лесной	Газ	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222	8222

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

Система теплоснабжения	Источник тепловой энергии	Вид топлива	Низшая теплота сгорания природный газ ( $Q_{н}^p$ , ккал/м <sup>3</sup> ) / мазут ( $Q_{н}^p$ , ккал/кг)															
			2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037
Котельная МУЗ КБ «Автоприбор»	Котельная МУЗ КБ «Автоприбор»	Газ	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190	8190
Котельная АО НПО «Магнетон»	Котельная АО НПО «Магнетон»	Газ	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд	нд

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