



**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ  
К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ  
«ГОРОД ЧЕБОКСАРЫ» ДО 2035 ГОДА  
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2025 ГОД)**

**ГЛАВА 10**

**ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ**

## **СОСТАВ РАБОТ**

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

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

- 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 Чебоксары»**
- 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 Чебоксары»**
- 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), отдельных участков таких систем на 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 Чебоксары»**
- 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> .....	2
<b>СОДЕРЖАНИЕ</b> .....	3
<b>ОБОЗНАЧЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ</b> .....	4
<b>ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ</b> .....	5
<b>Часть 1</b> Описание изменений в перспективных топливных балансах в ретроспективном периоде, в том числе с учетом введенных в эксплуатацию построенных и реконструированных источников тепловой энергии .....	6
<b>Часть 2</b> 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
<b>Часть 3</b> Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива .....	49
<b>Часть 4</b> Вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива.....	50
<b>Часть 5</b> Описание видов топлива, их долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения.....	50
<b>Часть 6</b> Описание преобладающего в поселении, городском округе вида топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе .....	61
<b>Часть 7</b> Описание приоритетного направление развития топливного баланса поселения, городского округа .....	61
<b>СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ</b> .....	62

## ОБОЗНАЧЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ

АО – акционерное общество.  
БРОУ – быстродействующая редуционно-охладительная установка.  
ВВП – водо-водяной подогреватель.  
ГВС – горячее водоснабжение.  
ГРП – газораспределительный пункт.  
ДРГ – дымосос рециркуляции дымовых газов.  
ИЖД – индивидуальный жилой дом.  
ИБК – инженерно-бытовой корпус.  
ИТП – индивидуальный тепловой пункт.  
КИПиА – контрольно-измерительные приборы и автоматика.  
КПД – коэффициент полезного действия.  
КТЦ – котлотурбинный цех.  
МБУ – муниципальное бюджетное учреждение.  
МКД – многоквартирный жилой дом.  
МО г. Чебоксары – муниципальное образование «город Чебоксары».  
МУП «Теплосеть» – Муниципальное унитарное предприятие «Теплосеть» муниципального образования города Чебоксары – столицы Чувашской Республики.  
нд – нет данных.  
НПО – научно-производственное объединение.  
НС – насосная станция.  
ОАО – открытое акционерное общество.  
ОБ – основной бойлер.  
ОВ – отопление и вентиляция.  
ОГКП – областное государственное казенное предприятие.  
ОЗ – общественные здания.  
ООО – общество с ограниченной ответственностью.  
ПБ – пиковый бойлер.  
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.  
СЦТ – система централизованного теплоснабжения.  
ТГ – турбогенератор.  
ТО – теплоснабжающая организация.  
ТП – тепловой пункт.  
ТС – тепловые сети.  
ТУ – технические условия.  
ТЭР – топливно-энергетические ресурсы.  
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

Актуализированные перспективные топливные балансы Главы 10 разработаны в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» и «Методическими рекомендациями по разработке схем теплоснабжения» от 05.03.2019 г. № 212. По каждому источнику тепловой энергии установлены:

- актуализированные перспективные максимальные расходы основного вида топлива (часовые и годовые) для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории поселения, городского округа;
- нормативные запасы аварийных видов топлива.

Разработка актуализированных перспективных топливных балансов выполнена в следующем порядке:

- для каждой системы теплоснабжения МО г. Чебоксары 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 к схеме теплоснабжения МО г. Чебоксары до 2035 года;
- для источников комбинированной выработки были приняты перспективные значения годовой выработки электрической энергии и удельные расходы топлива на основании представленных данных;
- рассчитано значение перспективной выработки тепловой энергии на каждом источнике тепловой энергии;
- рассчитан перспективный средневзвешенный за год удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии с шин источников с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии;
- рассчитан средневзвешенный перспективный годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии на котельных, приняв для реконструированных и проектируемых котельных номинальные значения удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии;
- рассчитан перспективный годовой расход условного топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов котельных;
- рассчитан перспективный годовой расход условного топлива на выработку тепловой 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. Чебоксары.

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 2023 г. приняты в соответствии с фактическими показателями функционирования систем теплоснабжения. Внесены следующие изменения:

- Уточнены перспективные значения отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии;
- Котельная 2-3. Переключение потребителей существующей котельной 3-3 на котельную 2-3 перенесено с 2023 г. на 2024 г. Реализация мероприятия при обоих сценариях развития;
- Котельная 2-К. Переключение потребителей существующей котельной 2-К на новые БМК перенесено Б. Карачуры - на 2027 г., БМК Опытный Лесхоз – на 2025 г., БМК РЖД – 2027 г. Реализация мероприятия при обоих сценариях развития;
- Новая котельная "8-К, 9-К, ПО им. В.И.Чапаева". Переключение потребителей существующих котельных 8-К, 9-К, ПО им. В.И.Чапаева на новую котельную "8-К, 9-К, ПО им. В.И.Чапаева" перенесено с 2026 г. на 2027 г. Реализация мероприятия при сценарии развития № 2;
- Котельные 11-Ю, 12-Ю, 13-Ю. Переключение потребителей существующих котельных 11-Ю, 12-Ю, 13-Ю на Чебоксарскую ТЭЦ-2 реализовано не будет.

## **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**

Распределение топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию для Чебоксарской ТЭЦ-2 выполнено по пропорциональному методу.

**Отпуск тепловой энергии с коллекторов и размер хозяйственных нужд для Чебоксарской ТЭЦ-2 на 2024 г.** в таблице 2 сформирован в соответствии со значениями Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии в рамках ЕЭС России на 2024 год, утвержденного приказом ФАС России от 31.10.2023 № 783/23-ДСП.

**Отпуск тепловой энергии с коллекторов и размер хозяйственных нужд для Чебоксарской ТЭЦ-2 на 2025 г.** в таблице 2 сформирован в соответствии со значениями направленными в адрес ФАС России, НП «Совет рынка», филиала ОАО «СО ЕЭС» Чувашское РДУ, Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам.

Прогнозирование отпуска электрической энергии для Чебоксарской ТЭЦ-2 на 2024-2029 гг. основывается на прогнозных данных потребления электрической энергии по энергосистеме Чувашской Республики – Чувашия согласно Схеме и Программе развития электроэнергетических систем России на 2024–2029 гг., утвержденной приказом министерства энергетики от 30.11.2023 № 1095. В таблице ниже приведены прогнозные данные потребления электрической энергии по энергосистеме Чувашской Республики – Чувашия.

Т а б л и ц а 1 – Потребление электрической энергии по энергосистеме Чувашской Республики – Чувашия

<b>Год</b>	<b>Потребления электрической энергии, млн. кВт·ч</b>	<b>Годовой темп, %</b>
2023	5325,0	-
2024	5466,0	2,6%
2025	5532,0	1,2%
2026	5560,0	0,5%
2027	5571,0	0,2%
2028	5596,0	0,4%
2029	5591,0	-0,1%

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

Увеличение годового расхода природного газа по Чебоксарской ТЭЦ-2 на 2035 г. по отношению к 2023 г. составит:

– Сценарий 1 и 2 – 47 407 тыс. м<sup>3</sup>/ч (8 %).

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

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

Показатель	Един. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе	тыс. Гкал	1640,80	1698,15	1702,76	1744,21	1798,19	1846,46	1894,62	1940,48	1988,37	2033,86	2081,48	2121,85	2164,27
хозяйственные нужды	тыс. Гкал	1,6	0,8	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Выработка тепловой энергии на регулируемых отборах теплофикационных турбоагрегатов	тыс. Гкал	1599,2	1658,5	1663,0	1705,3	1760,0	1809,1	1858,3	1905,3	1954,4	2001,2	2050,2	2092,2	2136,2
Выработка электрической энергии всего, в том числе	млн. кВт·ч	1495,5	1534,2	1552,6	1560,4	1563,5	1569,7	1568,2	1568,2	1568,2	1568,2	1568,2	1568,2	1568,2
по теплофикационному циклу	млн. кВт·ч	878,6	935,9	978,1	1045,4	1078,8	1091,0	1099,3	1108,7	1118,1	1125,9	1135,4	1143,2	1151,0
по конденсационному циклу	млн. кВт·ч	616,9	598,3	574,5	514,9	484,7	478,8	468,9	459,5	450,1	442,2	432,8	425,0	417,1
Отпуск электрической энергии с шин	млн. кВт·ч	1327,8	1362,4	1378,7	1385,6	1388,4	1393,9	1392,5	1392,5	1392,5	1392,5	1392,5	1392,5	1392,5
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т у.т.	684,6	699,8	704,3	709,9	715,3	720,8	724,3	728,2	732,4	736,3	740,4	743,8	747,4
на выработку электрической энергии	тыс. т у.т.	459,8	468,5	472,8	473,2	472,0	471,7	469,4	467,8	465,8	464,1	462,3	460,8	459,1
на выработку тепловой энергии	тыс. т у.т.	224,7	231,3	231,6	236,7	243,3	249,1	254,8	260,4	266,6	272,1	278,1	283,1	288,3
УРУТ на выработку электрической энергии	г у.т./кВт·ч	307,5	305,4	304,5	303,3	301,9	300,5	299,3	298,3	297,0	296,0	294,8	293,8	292,8
в теплофикационном режиме	г у.т./кВт·ч	247,9	255,3	259,1	267,0	266,5	263,7	261,3	258,6	256,2	253,9	251,2	249,1	246,9
в конденсационном режиме	г у.т./кВт·ч	392,4	383,7	381,9	376,8	380,8	384,2	388,4	394,0	398,5	403,0	409,1	414,2	419,3
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг у.т./Гкал	131,9	131,1	130,9	130,6	130,2	129,8	129,5	129,2	129,1	128,8	128,6	128,4	128,2
УРУТ на отпуск электрической энергии	г у.т./кВт·ч	346,3	343,9	342,9	341,5	340,0	338,4	337,1	335,9	334,5	333,3	332,0	330,9	329,7
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг у.т./Гкал	137,0	136,2	136,0	135,7	135,3	134,9	134,5	134,2	134,1	133,8	133,6	133,4	133,2
Утвержденный норматив УРУТ на отпущенную электрическую энергию <sup>1</sup>	г у.т./кВт·ч	-	322,9	322,9	322,9	322,9	322,9	-	-	-	-	-	-	-
Расход природного газа	тыс. м <sup>3</sup>	580576	593545	597388	602085	606724	611347	614279	617600	621228	624467	627983	630899	633913
Расход мазута	тыс. т	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013

<sup>1</sup> Приказом Минэнерго России от 12.09.23 № 766 утверждены нормативы удельного расхода топлива на отпущенную электрическую энергию на 2024-2028 гг.

Т а б л и ц а 3 – Значения максимального часового расхода натурального топлива на Чебоксарской ТЭЦ-2 для зимнего и летнего периода (сценарий 1 и 2)

Показатель	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Сценарий 1 и 2													
Максимальный расход природного газа для зимнего периода, тыс. м <sup>3</sup> /ч	203	205	206	208	210	211	213	215	216	218	220	221	223
Максимальный расход природного газа для летнего периода, тыс. м <sup>3</sup> /ч	142	143	143	143	143	143	144	144	144	144	145	145	145

### **При составлении балансов учтено:**

- котельная 2-К. Вывод из эксплуатации котельной 2-К, строительство БМК б. Карачуры, строительство БМК Опытный Лесхоз, строительство БМК РЖД. В 2025 г. планируется начать отпуск тепловой энергии в сетевой воде от БМК Опытный Лесхоз, в 2027 г. – от БМК б. Карачуры, БМК РЖД. Реализация мероприятия при обоих сценариях развития;
- котельные ПО им. В.И.Чапаева, 8-К, 9-К. Строительство новой котельной "8-К, 9-К, ПО им. В.И.Чапаева". Вывод из эксплуатации котельной ПО им. В.И.Чапаева, 8-К, 9-К переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную "8-К, 9-К, ПО им. В.И.Чапаева" в 2027 г. Реализация мероприятия при сценарии развития № 2;
- котельные 33-М, 34-М, 10-М. Консервация котельной 33-М, переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную 4-С в 2025 г. Консервация котельной 34-М, переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную 4-С в 2025 г. Консервация котельной 10-М, переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную 4-С в 2027 г. Реализация мероприятия при сценарии развития № 2;
- котельная 5-К. Вывод из эксплуатации котельной 5-К, переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную 7-К в 2027 г. Реализация мероприятия при сценарии развития № 2;
- Котельная 86-К. Вывод из эксплуатации котельной 86-К, переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную 22-К в 2025 г. Реализация мероприятия при сценарии развития № 2;
- котельная 3-3. Вывод из эксплуатации котельной 3-3, переключение тепловой нагрузки потребителей на котельную 2-3 в 2024 г. Реализация мероприятия при обоих сценариях развития;
- котельная ЧМКФ «Вавилон». Переключение стороннего потребителя от котельной ЧМКФ «Вавилон» на котельную 10-М в 2024 г. Реализация мероприятия при обоих сценариях развития;
- Котельная 4-К. В 2023 году выполнена реконструкция котельной из-за чего котельная работала не полный год. За 2024 г. выработка по котельной определена как среднее значение выработки за 2020-2022 гг.

### **Учтены мероприятия по модернизации оборудования на следующих источниках:**

- котельная 26-Ю, реализация мероприятия – 2024 г.;
- котельная 28-Ц, реализация мероприятия – 2026 г. Взамен электрических котлов на источнике будут установлены котлы на природном газе;
- котельная 12-К, реализация мероприятия – 2025 г.;
- котельная 56-К, реализация мероприятия – 2025 г.;
- котельная 25-М, реализация мероприятия – 2025 г. Взамен электрических котлов на источнике будут установлены котлы на природном газе;
- котельная 7-К, реализация мероприятия – 2026 г.;
- котельная 7-М, реализация мероприятия – 2024 г. Взамен электрических котлов на источнике будут установлены котлы на природном газе;
- котельная 27-Ю, реализация мероприятия – 2026 г.;
- котельная 30-Ю, реализация мероприятия – 2026 г. Взамен электрических котлов на источнике будут установлены котлы на природном газе;
- котельная 4-К, реализация мероприятия – 2024 г.;
- котельная 22-К, реализация мероприятия – 2024 г.;

- котельная 25-Ю, реализация мероприятия – 2025 г.;
- котельная 1-К, реализация мероприятия – 2025 г.;
- котельная 12-Ю, реализация мероприятия – 2026 г.;
- котельная 13-Ю, реализация мероприятия – 2026 г.

В таблице 4 приведены прогнозные значения выработки тепловой энергии системами теплоснабжения на базе котельных для сценария 1 и 2.

Увеличение выработки тепловой энергии на 2035 г. по отношению к 2023 г. составит:

- Сценарий 1 – 179 314 Гкал (15 %);
- Сценарий 2 – 173 972 Гкал (14 %).

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

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

Изменение расхода условного топлива на 2035 г. по отношению к 2023 г. составит:

- Сценарий 1 – увеличение на 24 115 т у. т. (11 %);
- Сценарий 2 – снижение на 965 т у. т. (1 %).

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

Изменение расхода природного газа на 2035 г. по отношению к 2023 г. составит:

- Сценарий 1 – увеличение на 21 567 тыс. м<sup>3</sup> (12 %);
- Сценарий 2 – снижение на 950 тыс. м<sup>3</sup> (1 %).

Снижение расхода мазута на 2035 г. по отношению к 2023 г. составит:

- Сценарий 1 – 0 т (0 %);
- Сценарий 2 – 2 т (100 %).

Использование угля к 2035 г. на источниках тепловой энергии не планируется. Угольные котельные (котельная 1-3, котельная 2-3, котельная 4-3) переведены в 2023 г. на сжигание природного газа. Угольная котельная 3-3 будет выведена из эксплуатации.

Использование электрической энергии на электрокотлах к 2035 г. на источниках тепловой энергии не планируется. Котельные (котельная 28-Ц, котельная 25-М, котельная 7-М, котельная 30-Ю) будут модернизированы, взамен электрокотлов будут устанавливаться котлы на природном газе.

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

Т а б л и ц а 4 – Значения выработки тепловой энергии системами теплоснабжения на базе котельных (Сценарий 1 и 2)

Система теплоснабжения	Выработка тепловой энергии, Гкал												
	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
<b>Сценарий 1</b>													
котельная 11-Ю	18 093	18 093	18 093	19 004	20 356	21 641	22 927	24 213	25 377	26 663	26 499	27 718	28 938
котельная 12-Ю	13 746	13 746	17 794	17 651	17 651	17 651	17 651	17 651	17 545	17 545	17 545	17 545	17 545
котельная 13-Ю	26 332	26 332	26 332	25 671	25 671	25 671	25 671	25 671	25 100	25 100	23 025	23 025	23 025
котельная 25-Ю	14 717	14 717	14 717	14 717	14 717	14 717	14 717	14 717	14 717	14 717	14 717	14 717	14 717
котельная 26-Ю (с 2024 г. БМК 26-Ю)	4 465	4 465	4 465	4 465	4 465	4 465	4 465	4 465	4 465	4 465	4 465	4 465	4 465
котельная 27-Ю	23 855	23 855	23 995	23 995	23 995	23 995	23 995	23 995	23 995	23 995	23 995	23 995	23 995
котельная 28-Ю	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122
котельная 29-Ю	1 608	1 608	1 608	1 608	1 608	1 608	1 608	1 608	1 608	1 608	1 608	1 608	1 608
котельная 30-Ю	164	164	164	164	164	164	164	164	164	164	164	164	164
котельная 46-Ю	3 700	3 700	3 700	3 700	3 700	3 700	3 700	3 700	3 700	3 700	3 700	3 700	3 700
котельная 5-Ц	224	224	224	224	224	224	224	224	224	224	224	224	224
котельная 28-Ц	2 779	2 779	2 779	2 779	2 779	2 779	2 779	2 779	2 779	2 779	2 779	2 779	2 779
котельная 1-К	25 484	25 484	25 484	25 484	25 321	25 321	24 430	24 430	24 430	24 430	24 430	24 430	24 430
котельная 2-К (переключение на БМК Опытный Лесхоз в 2025 г. и БМК Б. Карачуры, РЖД в 2027 г.)	3 515	3 515	2 286	2 286	-	-	-	-	-	-	-	-	-
БМК 3-К	518	518	518	518	518	518	518	518	518	518	518	518	518
котельная 4-К	20 904	42 531	42 531	42 531	42 531	42 531	42 279	42 279	39 387	39 387	39 387	39 387	39 387
котельная 5-К	7 710	7 710	7 710	7 710	7 710	7 710	7 710	7 710	7 710	7 710	7 710	7 710	7 710
котельная 6-К	2 519	2 519	2 519	2 519	2 519	2 519	2 519	2 519	2 519	2 519	2 519	2 519	2 519
котельная 7-К	7 800	7 800	7 800	7 800	7 800	7 800	7 800	7 800	7 800	6 887	6 887	6 887	6 887
котельная 8-К	42 060	42 060	42 060	42 060	42 060	42 060	42 060	36 821	36 821	36 821	36 821	36 821	36 821
котельная 9-К	48 974	48 974	48 974	48 974	48 974	48 974	48 974	48 974	47 015	44 827	44 827	44 827	44 827
котельная 12-К	1 136	1 136	1 136	1 136	1 136	1 136	1 136	1 136	1 136	1 136	1 136	1 136	1 136
котельная 22-К	36 656	36 656	36 656	36 656	36 656	36 656	36 656	36 656	36 656	36 656	36 656	36 656	36 656
котельная 25-К	173	173	173	173	173	173	173	173	173	173	173	173	173
котельная 30-К	541	541	541	541	541	541	541	541	541	541	541	541	541
котельная 56-К	3 881	3 881	3 881	3 881	3 881	3 881	3 881	3 881	3 881	3 881	3 881	3 881	3 881
котельная 86-К	40 158	41 754	41 754	41 240	41 240	41 240	41 240	41 240	41 240	41 240	41 240	41 240	41 240
БМК 4-М	666	666	666	666	666	666	666	666	666	666	666	666	666
котельная 7-М	6 189	6 189	6 189	6 189	6 189	6 189	6 189	6 189	6 189	6 189	6 189	6 189	6 189
котельная 8-М	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276
котельная 9-М	2 472	2 472	2 472	2 472	2 472	2 472	2 472	2 472	2 472	2 472	2 472	2 472	2 472
котельная 10-М	28 560	35 554	37 027	37 027	37 027	37 027	37 027	37 027	37 027	37 027	37 027	37 027	37 027

Система теплоснабжения	Выработка тепловой энергии, Гкал												
	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
котельная 24-М	5 529	5 529	5 529	5 529	5 529	5 529	5 529	5 529	5 529	5 529	5 529	5 529	5 529
котельная 25-М	4 026	4 056	4 056	3 784	3 784	3 784	3 784	3 784	3 784	3 784	3 784	3 784	3 784
котельная 33-М	7 363	7 363	7 363	7 363	7 363	7 363	7 363	7 363	7 363	7 363	7 363	7 363	7 363
котельная 34-М	7 243	7 243	7 243	7 243	7 243	7 243	7 243	7 243	7 243	7 243	7 243	7 243	7 243
котельная 5-С	87 412	93 802	100 101	102 343	106 242	111 244	109 950	114 681	119 412	124 143	128 874	133 605	138 336
котельная 4-С	495 808	506 785	510 273	515 696	524 087	534 171	544 255	554 340	563 498	573 583	583 667	593 752	603 835
котельная 1-3	1 817	1 817	1 817	1 817	1 817	1 817	1 817	1 817	1 817	1 817	1 817	1 817	1 817
котельная 2-3	1 846	3 690	3 690	3 690	3 690	3 690	3 690	3 690	3 690	3 690	3 690	3 690	3 690
котельная 3-3 (переключение на котельную 2-3 в 2024 г.)	1 658	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная 4-3	698	698	698	698	698	698	698	698	698	698	698	698	698
котельная ПО им. В.И.Чапаева	159 248	159 969	159 969	159 602	159 602	159 602	159 602	159 602	158 188	157 821	157 821	157 821	157 821
котельная Челомей, 1Б	11 126	11 126	11 126	11 126	11 126	11 126	11 126	11 126	11 126	11 126	11 126	11 126	11 126
котельная Хмельницкого, 92Г	7 784	7 784	7 784	7 784	7 784	7 784	7 784	7 784	7 784	7 784	7 784	7 784	7 784
котельная Дементьева, 3Б	3 023	5 110	5 110	5 110	5 110	5 110	5 110	5 110	5 110	5 110	5 110	5 110	5 110
котельная Айги, 16Б	2 727	2 727	2 727	2 727	2 727	2 727	2 727	2 727	2 727	2 727	2 727	2 727	2 727
котельная Дементьева, 18Б	1 829	1 829	1 829	1 829	1 829	1 829	1 829	1 829	1 829	1 829	1 829	1 829	1 829
котельная Дементьева, 18В	3 506	3 506	3 506	3 506	3 506	3 506	3 506	3 506	3 506	3 506	3 506	3 506	3 506
котельная Дементьева, 7Б	2 818	2 818	2 818	2 818	2 818	2 818	2 818	2 818	2 818	2 818	2 818	2 818	2 818
котельная Дементьева, 4В	2 680	2 680	2 680	2 680	2 680	2 680	2 680	2 680	2 680	2 680	2 680	2 680	2 680
котельная Дементьева, 6Б	1 312	1 312	1 312	1 312	1 312	1 312	1 312	1 312	1 312	1 312	1 312	1 312	1 312
котельная Дементьева, 6В	1 709	1 709	1 709	1 709	1 709	1 709	1 709	1 709	1 709	1 709	1 709	1 709	1 709
котельная Дементьева, 2Б	2 998	2 998	2 998	2 998	2 998	2 998	2 998	2 998	2 998	2 998	2 998	2 998	2 998
котельная Дементьева, 1Б	3 327	3 327	3 327	3 327	3 327	3 327	3 327	3 327	3 327	3 327	3 327	3 327	3 327
котельная Айги, 10А	1 844	1 844	1 844	1 844	1 844	1 844	1 844	1 844	1 844	1 844	1 844	1 844	1 844
котельная Дементьева, 20А	1 674	1 674	1 674	1 674	1 674	1 674	1 674	1 674	1 674	1 674	1 674	1 674	1 674
котельная Дементьева, 3В	3 150	3 150	3 150	3 150	3 150	3 150	3 150	3 150	3 150	3 150	3 150	3 150	3 150
котельная Дементьева, 2В	2 346	2 346	2 346	2 346	2 346	2 346	2 346	2 346	2 346	2 346	2 346	2 346	2 346
котельная Ростелеком	3 373	3 373	3 373	3 373	3 373	3 373	3 373	3 373	3 373	3 373	3 373	3 373	3 373
котельная ЧМКФ «Вавилон» (переключение стороннего потребителя "Агро-Инновации" на котельную 10-М в 2024 г.)	6 772	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная ЧЭТЗ	2 884	2 884	2 884	2 884	2 884	2 884	2 884	2 884	2 884	2 884	2 884	2 884	2 884
котельная Айги, 15/10	912	912	912	912	912	912	912	912	912	912	912	912	912
котельная Тракторостроителей, 16	1 355	1 355	1 355	1 355	1 355	1 355	1 355	1 355	1 355	1 355	1 355	1 355	1 355
котельная Тракторостроителей, 14	1 190	1 190	1 190	1 190	1 190	1 190	1 190	1 190	1 190	1 190	1 190	1 190	1 190
котельная Дементьева, 18/1	1 086	1 086	1 086	1 086	1 086	1 086	1 086	1 086	1 086	1 086	1 086	1 086	1 086

Система теплоснабжения	Выработка тепловой энергии, Гкал												
	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
котельная Дементьева, 20/1	1 418	1 418	1 418	1 418	1 418	1 418	1 418	1 418	1 418	1 418	1 418	1 418	1 418
БМК Санаторная - 1	1 028	1 028	1 028	1 028	1 028	1 028	1 028	1 028	1 028	1 028	1 028	1 028	1 028
БМК Б. Карачуры	-	-	-	-	541	541	541	541	541	541	541	541	541
БМК Опытный Лесхоз	-	-	596	596	596	596	596	596	596	596	596	596	596
БМК РЖД	-	-	-	-	753	753	753	753	753	753	753	753	753
<b>Итого</b>	<b>1 236 516</b>	<b>1 280 352</b>	<b>1 295 167</b>	<b>1 301 786</b>	<b>1 314 273</b>	<b>1 330 644</b>	<b>1 339 577</b>	<b>1 350 440</b>	<b>1 358 551</b>	<b>1 371 185</b>	<b>1 383 761</b>	<b>1 399 796</b>	<b>1 415 830</b>
<b>Сценарий 2</b>													
котельная 11-Ю	18 093	18 093	18 093	19 004	20 356	21 641	22 927	24 213	25 377	26 663	26 499	27 718	28 938
котельная 12-Ю	13 746	13 746	17 794	17 651	17 651	17 651	17 651	17 651	17 545	17 545	17 545	17 545	17 545
котельная 13-Ю	26 332	26 332	26 332	25 671	25 671	25 671	25 671	25 671	25 100	25 100	23 025	23 025	23 025
котельная 25-Ю	14 717	14 717	14 717	14 717	14 717	14 717	14 717	14 717	14 717	14 717	14 717	14 717	14 717
котельная 26-Ю (с 2024 г. БМК 26-Ю)	4 465	4 465	4 465	4 465	4 465	4 465	4 465	4 465	4 465	4 465	4 465	4 465	4 465
котельная 27-Ю	23 855	23 855	23 995	23 995	23 995	23 995	23 995	23 995	23 995	23 995	23 995	23 995	23 995
котельная 28-Ю	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122
котельная 29-Ю	1 608	1 608	1 608	1 608	1 608	1 608	1 608	1 608	1 608	1 608	1 608	1 608	1 608
котельная 30-Ю	164	164	164	164	164	164	164	164	164	164	164	164	164
котельная 46-Ю	3 700	3 700	3 700	3 700	3 700	3 700	3 700	3 700	3 700	3 700	3 700	3 700	3 700
котельная 5-Ц	224	224	224	224	224	224	224	224	224	224	224	224	224
котельная 28-Ц	2 779	2 779	2 779	2 779	2 779	2 779	2 779	2 779	2 779	2 779	2 779	2 779	2 779
котельная 1-К	25 484	25 484	25 484	25 484	25 321	25 321	24 430	24 430	24 430	24 430	24 430	24 430	24 430
котельная 2-К (переключение на БМК Опытный Лесхоз в 2025 г. и БМК Б. Карачуры, РЖД в 2027 г.)	3 515	3 515	2 286	2 286	-	-	-	-	-	-	-	-	-
БМК 3-К	518	518	518	518	518	518	518	518	518	518	518	518	518
котельная 4-К	20 904	42 531	42 531	42 531	42 531	42 531	42 279	42 279	39 387	39 387	39 387	39 387	39 387
котельная 5-К (переключение на котельную 7-К в 2027 г.)	7 710	7 710	7 710	7 710	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная 6-К	2 519	2 519	2 519	2 519	2 519	2 519	2 519	2 519	2 519	2 519	2 519	2 519	2 519
котельная 7-К	7 800	7 800	7 800	7 800	17 186	17 186	17 186	17 186	17 186	15 139	15 139	15 139	15 139
котельная 8-К (переключение на новую котельную "8-К, 9-К, ПО им. В.И. Чапаева" в 2027 г.)	42 060	42 060	42 060	42 060	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная 9-К (переключение на новую котельную "8-К, 9-К, ПО им. В.И. Чапаева" в 2027 г.)	48 974	48 974	48 974	48 974	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная 12-К	1 136	1 136	1 136	1 136	1 136	1 136	1 136	1 136	1 136	1 136	1 136	1 136	1 136
котельная 22-К	36 656	36 656	74 569	73 682	73 682	73 682	73 682	73 682	73 682	73 682	73 682	73 682	73 682
котельная 25-К	173	173	173	173	173	173	173	173	173	173	173	173	173

Система теплоснабжения	Выработка тепловой энергии, Гкал												
	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
котельная 30-К	541	541	541	541	541	541	541	541	541	541	541	541	541
котельная 56-К	3 881	3 881	3 881	3 881	3 881	3 881	3 881	3 881	3 881	3 881	3 881	3 881	3 881
котельная 86-К (переключение на котельную 22-К в 2025 г.)	40 158	41 754	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
БМК 4-М	666	666	666	666	666	666	666	666	666	666	666	666	666
котельная 7-М	6 189	6 189	6 189	6 189	6 189	6 189	6 189	6 189	6 189	6 189	6 189	6 189	6 189
котельная 8-М	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276	276
котельная 9-М	2 472	2 472	2 472	2 472	2 472	2 472	2 472	2 472	2 472	2 472	2 472	2 472	2 472
котельная 10-М (переключение на котельную 4-С в 2027 г.)	28 560	35 554	37 027	37 027	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная 24-М	5 529	5 529	5 529	5 529	5 529	5 529	5 529	5 529	5 529	5 529	5 529	5 529	5 529
котельная 25-М	4 026	4 056	4 056	3 784	3 784	3 784	3 784	3 784	3 784	3 784	3 784	3 784	3 784
котельная 33-М (переключение на котельную 4-С в 2025 г.)	7 363	7 363	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная 34-М (переключение на котельную 4-С в 2025 г.)	7 243	7 243	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная 5-С	87 412	93 802	100 101	102 343	106 242	111 244	109 950	114 681	119 412	124 143	128 874	133 605	138 336
котельная 4-С	495 808	506 785	525 436	530 789	569 636	579 720	589 805	599 889	609 047	619 131	629 216	639 300	649 385
котельная 1-З	1 817	1 817	1 817	1 817	1 817	1 817	1 817	1 817	1 817	1 817	1 817	1 817	1 817
котельная 2-З	1 846	3 690	3 690	3 690	3 690	3 690	3 690	3 690	3 690	3 690	3 690	3 690	3 690
котельная 3-З (переключение на котельную 2-З в 2024 г.)	1 658	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная 4-З	698	698	698	698	698	698	698	698	698	698	698	698	698
котельная ПО им. В.И.Чапаева (переключение на новую котельную "8-К, 9-К, ПО им. В.И.Чапаева" в 2027 г.)	159 248	159 969	159 969	159 602	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная Челомея, 1Б	11 126	11 126	11 126	11 126	11 126	11 126	11 126	11 126	11 126	11 126	11 126	11 126	11 126
котельная Хмельницкого, 92Г	7 784	7 784	7 784	7 784	7 784	7 784	7 784	7 784	7 784	7 784	7 784	7 784	7 784
котельная Дементьева, 3Б	3 023	5 110	5 110	5 110	5 110	5 110	5 110	5 110	5 110	5 110	5 110	5 110	5 110
котельная Айги, 16Б	2 727	2 727	2 727	2 727	2 727	2 727	2 727	2 727	2 727	2 727	2 727	2 727	2 727
котельная Дементьева, 18Б	1 829	1 829	1 829	1 829	1 829	1 829	1 829	1 829	1 829	1 829	1 829	1 829	1 829
котельная Дементьева, 18В	3 506	3 506	3 506	3 506	3 506	3 506	3 506	3 506	3 506	3 506	3 506	3 506	3 506
котельная Дементьева, 7Б	2 818	2 818	2 818	2 818	2 818	2 818	2 818	2 818	2 818	2 818	2 818	2 818	2 818
котельная Дементьева, 4В	2 680	2 680	2 680	2 680	2 680	2 680	2 680	2 680	2 680	2 680	2 680	2 680	2 680
котельная Дементьева, 6Б	1 312	1 312	1 312	1 312	1 312	1 312	1 312	1 312	1 312	1 312	1 312	1 312	1 312
котельная Дементьева, 6В	1 709	1 709	1 709	1 709	1 709	1 709	1 709	1 709	1 709	1 709	1 709	1 709	1 709
котельная Дементьева, 2Б	2 998	2 998	2 998	2 998	2 998	2 998	2 998	2 998	2 998	2 998	2 998	2 998	2 998

Система теплоснабжения	Выработка тепловой энергии, Гкал												
	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
котельная Дементьева, 1Б	3 327	3 327	3 327	3 327	3 327	3 327	3 327	3 327	3 327	3 327	3 327	3 327	3 327
котельная Айги, 10А	1 844	1 844	1 844	1 844	1 844	1 844	1 844	1 844	1 844	1 844	1 844	1 844	1 844
котельная Дементьева, 20А	1 674	1 674	1 674	1 674	1 674	1 674	1 674	1 674	1 674	1 674	1 674	1 674	1 674
котельная Дементьева, 3В	3 150	3 150	3 150	3 150	3 150	3 150	3 150	3 150	3 150	3 150	3 150	3 150	3 150
котельная Дементьева, 2В	2 346	2 346	2 346	2 346	2 346	2 346	2 346	2 346	2 346	2 346	2 346	2 346	2 346
котельная Ростелеком	3 373	3 373	3 373	3 373	3 373	3 373	3 373	3 373	3 373	3 373	3 373	3 373	3 373
котельная ЧМКФ «Вавилон» (переключение стороннего потребителя "Агро-Инновации" на котельную 10-М в 2024 г.)	6 772	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная ЧЭТЗ	2 884	2 884	2 884	2 884	2 884	2 884	2 884	2 884	2 884	2 884	2 884	2 884	2 884
котельная Айги, 15/10	912	912	912	912	912	912	912	912	912	912	912	912	912
котельная Тракторостроителей, 16	1 355	1 355	1 355	1 355	1 355	1 355	1 355	1 355	1 355	1 355	1 355	1 355	1 355
котельная Тракторостроителей, 14	1 190	1 190	1 190	1 190	1 190	1 190	1 190	1 190	1 190	1 190	1 190	1 190	1 190
котельная Дементьева, 18/1	1 086	1 086	1 086	1 086	1 086	1 086	1 086	1 086	1 086	1 086	1 086	1 086	1 086
котельная Дементьева, 20/1	1 418	1 418	1 418	1 418	1 418	1 418	1 418	1 418	1 418	1 418	1 418	1 418	1 418
БМК Санаторная - 1	1 028	1 028	1 028	1 028	1 028	1 028	1 028	1 028	1 028	1 028	1 028	1 028	1 028
БМК Б. Карачуры	-	-	-	-	541	541	541	541	541	541	541	541	541
БМК Опытный Лесхоз	-	-	596	596	596	596	596	596	596	596	596	596	596
БМК РЖД	-	-	-	-	753	753	753	753	753	753	753	753	753
Котельная "8-К, 9-К, ПО им. В.И.Чапаева"	-	-	-	-	256 110	256 110	256 110	250 964	246 181	243 882	243 882	243 882	243 882
<b>Итого</b>	<b>1 236 516</b>	<b>1 280 352</b>	<b>1 291 883</b>	<b>1 298 059</b>	<b>1 311 125</b>	<b>1 327 496</b>	<b>1 336 430</b>	<b>1 347 385</b>	<b>1 354 086</b>	<b>1 365 841</b>	<b>1 378 418</b>	<b>1 394 452</b>	<b>1 410 488</b>

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

Система теплоснабжения	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии, кг у.т./Гкал												
	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
<b>Сценарий 1</b>													
котельная 11-Ю	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 12-Ю	168,6	168,6	168,6	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0
котельная 13-Ю	178,0	178,0	178,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0
котельная 25-Ю	168,9	168,9	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0
котельная 26-Ю (с 2024 г. БМК 26-Ю)	188,1	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0
котельная 27-Ю	166,8	166,8	166,8	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0
котельная 28-Ю	238,1	238,1	238,1	238,1	238,1	238,1	238,1	238,1	238,1	238,1	238,1	238,1	238,1
котельная 29-Ю	184,7	184,7	184,7	184,7	184,7	184,7	184,7	184,7	184,7	184,7	184,7	184,7	184,7
котельная 30-Ю	183,4	183,4	183,4	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0
котельная 46-Ю	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1
котельная 5-Ц	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5
котельная 28-Ц	184,6	184,6	184,6	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0
котельная 1-К	168,4	168,4	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0
котельная 2-К (переключение на БМК Опытный Лесхоз в 2025 г. и БМК Б. Карачуры, РЖД в 2027 г.)	191,7	191,7	191,7	191,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-
БМК 3-К	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2
котельная 4-К	171,5	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0
котельная 5-К	185,2	185,2	185,2	185,2	185,2	185,2	185,2	185,2	185,2	185,2	185,2	185,2	185,2
котельная 6-К	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3
котельная 7-К	170,4	170,4	170,4	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0
котельная 8-К	172,7	172,7	172,7	172,7	172,7	172,7	172,7	172,7	172,7	172,7	172,7	172,7	172,7
котельная 9-К	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5	162,5
котельная 12-К	203,4	203,4	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0
котельная 22-К	176,9	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0
котельная 25-К	202,7	202,7	202,7	202,7	202,7	202,7	202,7	202,7	202,7	202,7	202,7	202,7	202,7
котельная 30-К	171,7	171,7	171,7	171,7	171,7	171,7	171,7	171,7	171,7	171,7	171,7	171,7	171,7
котельная 56-К	160,8	160,8	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0
котельная 86-К	183,7	183,7	183,7	183,7	183,7	183,7	183,7	183,7	183,7	183,7	183,7	183,7	183,7
БМК 4-М	172,7	172,7	172,7	172,7	172,7	172,7	172,7	172,7	172,7	172,7	172,7	172,7	172,7
котельная 7-М	158,8	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0
котельная 8-М	192,0	192,0	192,0	192,0	192,0	192,0	192,0	192,0	192,0	192,0	192,0	192,0	192,0
котельная 9-М	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 10-М	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2

Система теплоснабжения	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии, кг у.т./Гкал												
	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
котельная 24-М	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 25-М	164,2	164,2	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0
котельная 33-М	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
котельная 34-М	144,7	144,7	144,7	144,7	144,7	144,7	144,7	144,7	144,7	144,7	144,7	144,7	144,7
котельная 5-С	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1
котельная 4-С	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0
котельная 1-3	188,7	188,7	188,7	188,7	188,7	188,7	188,7	188,7	188,7	188,7	188,7	188,7	188,7
котельная 2-3	322,4	322,4	322,4	322,4	322,4	322,4	322,4	322,4	322,4	322,4	322,4	322,4	322,4
котельная 3-3 (переключение на котельную 2-3 в 2024 г.)	370,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная 4-3	314,0	314,0	314,0	314,0	314,0	314,0	314,0	314,0	314,0	314,0	314,0	314,0	314,0
котельная ПО им. В.И.Чапаева	278,4	278,4	278,4	278,4	278,4	278,4	278,4	278,4	278,4	278,4	278,4	278,4	278,4
котельная Челомей, 1Б	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 Хмельницкого, 92Г	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
котельная Дементьева, 3Б	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8
котельная Айги, 16Б	165,4	165,4	165,4	165,4	165,4	165,4	165,4	165,4	165,4	165,4	165,4	165,4	165,4
котельная Дементьева, 18Б	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 Дементьева, 18В	171,1	171,1	171,1	171,1	171,1	171,1	171,1	171,1	171,1	171,1	171,1	171,1	171,1
котельная Дементьева, 7Б	175,3	175,3	175,3	175,3	175,3	175,3	175,3	175,3	175,3	175,3	175,3	175,3	175,3
котельная Дементьева, 4В	168,3	168,3	168,3	168,3	168,3	168,3	168,3	168,3	168,3	168,3	168,3	168,3	168,3
котельная Дементьева, 6Б	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 Дементьева, 6В	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6
котельная Дементьева, 2Б	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
котельная Дементьева, 1Б	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9
котельная Айги, 10А	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
котельная Дементьева, 20А	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6
котельная Дементьева, 3В	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6
котельная Дементьева, 2В	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9
котельная Ростелеком	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7
котельная ЧМКФ «Вавилон» (переключение стороннего потребителя "Агро-Инновации" на котельную 10-М в 2024 г.)	157,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная ЧЭТЗ	171,4	171,4	171,4	171,4	171,4	171,4	171,4	171,4	171,4	171,4	171,4	171,4	171,4
котельная Айги, 15/10	193,0	193,0	193,0	193,0	193,0	193,0	193,0	193,0	193,0	193,0	193,0	193,0	193,0
котельная Тракторостроителей, 16	192,7	192,7	192,7	192,7	192,7	192,7	192,7	192,7	192,7	192,7	192,7	192,7	192,7
котельная Тракторостроителей, 14	192,4	192,4	192,4	192,4	192,4	192,4	192,4	192,4	192,4	192,4	192,4	192,4	192,4
котельная Дементьева, 18/1	192,5	192,5	192,5	192,5	192,5	192,5	192,5	192,5	192,5	192,5	192,5	192,5	192,5
котельная Дементьева, 20/1	192,5	192,5	192,5	192,5	192,5	192,5	192,5	192,5	192,5	192,5	192,5	192,5	192,5

Система теплоснабжения	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии, кг у.т./Гкал												
	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
БМК Санаторная - 1	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8
БМК Б. Карачуры	-	-	-	-	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0
БМК Опытный Лесхоз	-	-	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0
БМК РЖД	-	-	-	-	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0
<b>Сценарий 2</b>													
котельная 11-Ю	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 12-Ю	168,6	168,6	168,6	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0
котельная 13-Ю	178,0	178,0	178,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0
котельная 25-Ю	168,9	168,9	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0
котельная 26-Ю (с 2024 г. БМК 26-Ю)	188,1	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0
котельная 27-Ю	166,8	166,8	166,8	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0
котельная 28-Ю	238,1	238,1	238,1	238,1	238,1	238,1	238,1	238,1	238,1	238,1	238,1	238,1	238,1
котельная 29-Ю	184,7	184,7	184,7	184,7	184,7	184,7	184,7	184,7	184,7	184,7	184,7	184,7	184,7
котельная 30-Ю	183,4	183,4	183,4	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0
котельная 46-Ю	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1	175,1
котельная 5-Ц	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5	174,5
котельная 28-Ц	184,6	184,6	184,6	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0
котельная 1-К	168,4	168,4	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0
котельная 2-К (переключение на БМК Опытный Лесхоз в 2025 г. и БМК Б. Карачуры, РЖД в 2027 г.)	191,7	191,7	191,7	191,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-
БМК 3-К	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2	158,2
котельная 4-К	171,5	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0
котельная 5-К (переключение на котельную 7-К в 2027 г.)	185,2	185,2	185,2	185,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная 6-К	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3	162,3
котельная 7-К	170,4	170,4	170,4	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0
котельная 8-К (переключение на новую котельную "8-К, 9-К, ПО им. В.И. Чапаева" в 2027 г.)	172,7	172,7	172,7	172,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная 9-К (переключение на новую котельную "8-К, 9-К, ПО им. В.И. Чапаева" в 2027 г.)	162,5	162,5	162,5	162,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная 12-К	203,4	203,4	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0
котельная 22-К	176,9	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0
котельная 25-К	202,7	202,7	202,7	202,7	202,7	202,7	202,7	202,7	202,7	202,7	202,7	202,7	202,7
котельная 30-К	171,7	171,7	171,7	171,7	171,7	171,7	171,7	171,7	171,7	171,7	171,7	171,7	171,7
котельная 56-К	160,8	160,8	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0

Система теплоснабжения	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии, кг у.т./Гкал												
	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
котельная 86-К (переключение на котельную 22-К в 2025 г.)	183,7	183,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
БМК 4-М	172,7	172,7	172,7	172,7	172,7	172,7	172,7	172,7	172,7	172,7	172,7	172,7	172,7
котельная 7-М	158,8	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0
котельная 8-М	192,0	192,0	192,0	192,0	192,0	192,0	192,0	192,0	192,0	192,0	192,0	192,0	192,0
котельная 9-М	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 10-М (переключение на котельную 4-С в 2027 г.)	164,2	164,2	164,2	164,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная 24-М	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 25-М	164,2	164,2	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0
котельная 33-М (переключение на котельную 4-С в 2025 г.)	167,1	167,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная 34-М (переключение на котельную 4-С в 2025 г.)	144,7	144,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная 5-С	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1	164,1
котельная 4-С	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0	156,0
котельная 1-3	188,7	188,7	188,7	188,7	188,7	188,7	188,7	188,7	188,7	188,7	188,7	188,7	188,7
котельная 2-3	322,4	322,4	322,4	322,4	322,4	322,4	322,4	322,4	322,4	322,4	322,4	322,4	322,4
котельная 3-3 (переключение на котельную 2-3 в 2024 г.)	370,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная 4-3	314,0	314,0	314,0	314,0	314,0	314,0	314,0	314,0	314,0	314,0	314,0	314,0	314,0
котельная ПО им. В.И.Чапаева (переключение на новую котельную "8-К, 9-К, ПО им. В.И.Чапаева" в 2027 г.)	278,4	278,4	278,4	278,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная Челомея, 1Б	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 Хмельницкого, 92Г	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
котельная Дементьева, 3Б	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8
котельная Айги, 16Б	165,4	165,4	165,4	165,4	165,4	165,4	165,4	165,4	165,4	165,4	165,4	165,4	165,4
котельная Дементьева, 18Б	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 Дементьева, 18В	171,1	171,1	171,1	171,1	171,1	171,1	171,1	171,1	171,1	171,1	171,1	171,1	171,1
котельная Дементьева, 7Б	175,3	175,3	175,3	175,3	175,3	175,3	175,3	175,3	175,3	175,3	175,3	175,3	175,3
котельная Дементьева, 4В	168,3	168,3	168,3	168,3	168,3	168,3	168,3	168,3	168,3	168,3	168,3	168,3	168,3
котельная Дементьева, 6Б	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 Дементьева, 6В	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6	158,6
котельная Дементьева, 2Б	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
котельная Дементьева, 1Б	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9	159,9
котельная Айги, 10А	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
котельная Дементьева, 20А	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6	169,6

Система теплоснабжения	Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии, кг у.т./Гкал												
	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
котельная Дементьева, 3В	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6
котельная Дементьева, 2В	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9	161,9
котельная Ростелеком	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7
котельная ЧМКФ «Вавилон» (переключение стороннего потребителя "Агро-Инновации" на котельную 10-М в 2024 г.)	157,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная ЧЭТЗ	171,4	171,4	171,4	171,4	171,4	171,4	171,4	171,4	171,4	171,4	171,4	171,4	171,4
котельная Айги, 15/10	193,0	193,0	193,0	193,0	193,0	193,0	193,0	193,0	193,0	193,0	193,0	193,0	193,0
котельная Тракторостроителей, 16	192,7	192,7	192,7	192,7	192,7	192,7	192,7	192,7	192,7	192,7	192,7	192,7	192,7
котельная Тракторостроителей, 14	192,4	192,4	192,4	192,4	192,4	192,4	192,4	192,4	192,4	192,4	192,4	192,4	192,4
котельная Дементьева, 18/1	192,5	192,5	192,5	192,5	192,5	192,5	192,5	192,5	192,5	192,5	192,5	192,5	192,5
котельная Дементьева, 20/1	192,5	192,5	192,5	192,5	192,5	192,5	192,5	192,5	192,5	192,5	192,5	192,5	192,5
БМК Санаторная - 1	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8
БМК Б. Карачуры	-	-	-	-	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0
БМК Опытный Лесхоз	-	-	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0
БМК РЖД	-	-	-	-	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0
Котельная "8-К, 9-К, ПО им. В.И. Чапаева"	-	-	-	-	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0	151,0

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

Система теплоснабжения	Вид топлива	Расход условного топлива												
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
<b>Сценарий 1</b>														
котельная 11-Ю	Природный газ, т у. т.	3 148	3 148	3 148	3 305	3 540	3 764	3 988	4 211	4 414	4 637	4 609	4 821	5 033
котельная 12-Ю	Природный газ, т у. т.	2 318	2 318	3 000	2 686	2 686	2 686	2 686	2 686	2 649	2 649	2 649	2 649	2 649
котельная 13-Ю	Природный газ, т у. т.	4 687	4 687	4 687	3 975	3 975	3 975	3 975	3 975	3 789	3 789	3 476	3 476	3 476
котельная 25-Ю	Природный газ, т у. т.	2 485	2 485	2 222	2 222	2 222	2 222	2 222	2 222	2 222	2 222	2 222	2 222	2 222
котельная 26-Ю (с 2024 г. БМК 26-Ю)	Природный газ, т у. т.	840	675	675	675	675	675	675	675	675	675	675	675	675
котельная 27-Ю	Природный газ, т у. т.	3 980	3 980	4 003	3 623	3 623	3 623	3 623	3 623	3 623	3 623	3 623	3 623	3 623
котельная 28-Ю	Природный газ, т у. т.	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29
котельная 29-Ю	Природный газ, т у. т.	297	297	297	297	297	297	297	297	297	297	297	297	297
котельная 30-Ю	Природный газ, т у. т.	-	-	-	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
котельная 46-Ю	Природный газ, т у. т.	648	648	648	648	648	648	648	648	648	648	648	648	648
котельная 5-Ц	Природный газ, т у. т.	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122
котельная 28-Ц	Природный газ, т у. т.	486	486	486	419	419	419	419	419	419	419	419	419	419
котельная 1-К	Природный газ, т у. т.	4 292	4 292	3 850	3 850	3 824	3 824	3 690	3 690	3 690	3 690	3 690	3 690	3 690
котельная 2-К (переключение на БМК Опытный Лесхоз в 2025 г. и БМК Б. Карачуры, РЖД в 2027 г.)	Природный газ, т у. т.	674	674	438	438	-	-	-	-	-	-	-	-	-
БМК 3-К	Природный газ, т у. т.	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82
котельная 4-К	Природный газ, т у. т.	3 585	3 155	3 155	3 155	3 155	3 155	6 430	6 430	5 984	5 984	5 984	5 984	5 984
котельная 5-К	Природный газ, т у. т.	1 428	1 428	1 428	1 428	1 428	1 428	1 428	1 428	1 428	1 428	1 428	1 428	1 428
котельная 6-К	Природный газ, т у. т.	409	409	409	409	409	409	409	409	409	409	409	409	409
котельная 7-К	Природный газ, т у. т.	1 329	1 329	1 329	1 178	1 178	1 178	1 178	1 178	1 178	1 040	1 040	1 040	1 040
котельная 8-К	Природный газ, т у. т.	7 265	7 265	7 265	7 265	7 265	7 265	7 265	6 359	6 359	6 359	6 359	6 359	6 359
котельная 9-К	Природный газ, т у. т.	7 958	7 958	7 958	7 958	7 958	7 958	7 958	7 958	7 637	7 282	7 282	7 282	7 282
котельная 12-К	Природный газ, т у. т.	231	231	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172
котельная 22-К	Природный газ, т у. т.	6 484	5 533	5 533	5 533	5 533	5 533	5 533	5 533	5 533	5 533	5 533	5 533	5 533
котельная 25-К	Природный газ, т у. т.	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
котельная 30-К	Природный газ, т у. т.	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93
котельная 56-К	Природный газ, т у. т.	624	624	586	586	586	586	586	586	586	586	586	586	586
котельная 86-К	Природный газ, т у. т.	7 376	7 665	7 665	7 571	7 571	7 571	7 571	7 571	7 571	7 571	7 571	7 571	7 571
БМК 4-М	Природный газ, т у. т.	115	115	115	115	115	115	115	115	115	115	115	115	115
котельная 7-М	Природный газ, т у. т.	958	935	935	935	935	935	935	935	935	935	935	935	935
котельная 8-М	Природный газ, т у. т.	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53
котельная 9-М	Природный газ, т у. т.	368	368	368	368	368	368	368	368	368	368	368	368	368
котельная 10-М	Природный газ, т у. т.	4 690	5 838	6 080	6 080	6 080	6 080	6 080	6 080	6 080	6 080	6 080	6 080	6 080
котельная 24-М	Природный газ, т у. т.	883	883	883	883	883	883	883	883	883	883	883	883	883

Система теплоснабжения	Вид топлива	Расход условного топлива												
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
котельная 25-М	Природный газ, т у. т.	660	665	613	572	572	572	572	572	572	572	572	572	572
котельная 33-М	Природный газ, т у. т.	1 230	1 230	1 230	1 230	1 230	1 230	1 230	1 230	1 230	1 230	1 230	1 230	1 230
котельная 34-М	Природный газ, т у. т.	1 048	1 048	1 048	1 048	1 048	1 048	1 048	1 048	1 048	1 048	1 048	1 048	1 048
котельная 5-С	Природный газ, т у. т.	14 348	15 393	16 427	16 795	17 434	18 255	18 043	18 819	19 596	20 372	21 148	21 925	22 701
котельная 4-С	Природный газ, т у. т.	77 325	79 060	79 604	80 450	81 759	83 332	84 905	86 478	87 907	89 480	91 053	92 627	94 200
котельная 1-3	Природный газ, т у. т.	229	342	342	342	342	342	342	342	342	342	342	342	342
котельная 1-3	Уголь, т у. т.	113	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная 2-3	Природный газ, т у. т.	132	1 189	1 189	1 189	1 189	1 189	1 189	1 189	1 189	1 189	1 189	1 189	1 189
котельная 2-3	Уголь, т у. т.	463	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная 3-3 (переключение на котельную 2-3 в 2024 г.)	Уголь, т у. т.	615	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная 4-3	Природный газ, т у. т.	49	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219
котельная 4-3	Уголь, т у. т.	170	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная ПО им. В.И.Чапаева	Природный газ, т у. т.	44 335	44 533	44 533	44 431	44 431	44 431	44 431	44 431	44 038	43 935	43 935	43 935	43 935
котельная ПО им. В.И.Чапаева	Мазут, т у. т.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
котельная Челомея, 1Б	Природный газ, т у. т.	1 795	1 795	1 795	1 795	1 795	1 795	1 795	1 795	1 795	1 795	1 795	1 795	1 795
котельная Хмельницкого, 92Г	Природный газ, т у. т.	1 194	1 194	1 194	1 194	1 194	1 194	1 194	1 194	1 194	1 194	1 194	1 194	1 194
котельная Дементьева, 3Б	Природный газ, т у. т.	462	781	781	781	781	781	781	781	781	781	781	781	781
котельная Айги, 16Б	Природный газ, т у. т.	451	451	451	451	451	451	451	451	451	451	451	451	451
котельная Дементьева, 18Б	Природный газ, т у. т.	306	306	306	306	306	306	306	306	306	306	306	306	306
котельная Дементьева, 18В	Природный газ, т у. т.	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600
котельная Дементьева, 7Б	Природный газ, т у. т.	494	494	494	494	494	494	494	494	494	494	494	494	494
котельная Дементьева, 4В	Природный газ, т у. т.	451	451	451	451	451	451	451	451	451	451	451	451	451
котельная Дементьева, 6Б	Природный газ, т у. т.	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202
котельная Дементьева, 6В	Природный газ, т у. т.	271	271	271	271	271	271	271	271	271	271	271	271	271
котельная Дементьева, 2Б	Природный газ, т у. т.	466	466	466	466	466	466	466	466	466	466	466	466	466
котельная Дементьева, 1Б	Природный газ, т у. т.	532	532	532	532	532	532	532	532	532	532	532	532	532
котельная Айги, 10А	Природный газ, т у. т.	264	264	264	264	264	264	264	264	264	264	264	264	264
котельная Дементьева, 20А	Природный газ, т у. т.	284	284	284	284	284	284	284	284	284	284	284	284	284
котельная Дементьева, 3В	Природный газ, т у. т.	487	487	487	487	487	487	487	487	487	487	487	487	487
котельная Дементьева, 2В	Природный газ, т у. т.	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380
котельная Ростелеком	Природный газ, т у. т.	378	378	378	378	378	378	378	378	378	378	378	378	378
котельная ЧМКФ «Вавилон» (переключение стороннего потребителя "Агро-Инновации" на котельную 10-М в 2024 г.)	Природный газ, т у. т.	1 065	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная ЧЭТЗ	Природный газ, т у. т.	494	494	494	494	494	494	494	494	494	494	494	494	494
котельная Айги, 15/10	Природный газ, т у. т.	176	176	176	176	176	176	176	176	176	176	176	176	176

Система теплоснабжения	Вид топлива	Расход условного топлива												
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
котельная Тракторостроителей, 16	Природный газ, т у. т.	261	261	261	261	261	261	261	261	261	261	261	261	261
котельная Тракторостроителей, 14	Природный газ, т у. т.	229	229	229	229	229	229	229	229	229	229	229	229	229
котельная Дементьева, 18/1	Природный газ, т у. т.	209	209	209	209	209	209	209	209	209	209	209	209	209
котельная Дементьева, 20/1	Природный газ, т у. т.	273	273	273	273	273	273	273	273	273	273	273	273	273
БМК Санаторная - 1	Природный газ, т у. т.	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157
БМК Б. Карачуры	Природный газ, т у. т.	-	-	-	-	82	82	82	82	82	82	82	82	82
БМК Опытный Лесхоз	Природный газ, т у. т.	-	-	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90
БМК РЖД	Природный газ, т у. т.	-	-	-	-	114	114	114	114	114	114	114	114	114
<b>Итого</b>	<b>Природный газ, т у. т.</b>	<b>219 209</b>	<b>222 653</b>	<b>224 176</b>	<b>223 711</b>	<b>225 627</b>	<b>228 244</b>	<b>232 968</b>	<b>234 635</b>	<b>235 659</b>	<b>237 636</b>	<b>239 644</b>	<b>242 206</b>	<b>244 767</b>
<b>Итого</b>	<b>Мазут, т у. т.</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>
<b>Итого</b>	<b>Уголь, т у. т.</b>	<b>1 361</b>	<b>0</b>											
<b>Итого</b>	<b>Итого</b>	<b>220 572</b>	<b>222 655</b>	<b>224 178</b>	<b>223 713</b>	<b>225 629</b>	<b>228 246</b>	<b>232 970</b>	<b>234 637</b>	<b>235 661</b>	<b>237 638</b>	<b>239 646</b>	<b>242 208</b>	<b>244 769</b>
<b>Сценарий 2</b>														
котельная 11-Ю	Природный газ, т у. т.	3 148	3 148	3 148	3 305	3 540	3 764	3 988	4 211	4 414	4 637	4 609	4 821	5 033
котельная 12-Ю	Природный газ, т у. т.	2 318	2 318	3 000	2 686	2 686	2 686	2 686	2 686	2 649	2 649	2 649	2 649	2 649
котельная 13-Ю	Природный газ, т у. т.	4 687	4 687	4 687	3 975	3 975	3 975	3 975	3 975	3 789	3 789	3 476	3 476	3 476
котельная 25-Ю	Природный газ, т у. т.	2 485	2 485	2 222	2 222	2 222	2 222	2 222	2 222	2 222	2 222	2 222	2 222	2 222
котельная 26-Ю (с 2024 г. БМК 26-Ю)	Природный газ, т у. т.	840	675	675	675	675	675	675	675	675	675	675	675	675
котельная 27-Ю	Природный газ, т у. т.	3 980	3 980	4 003	3 623	3 623	3 623	3 623	3 623	3 623	3 623	3 623	3 623	3 623
котельная 28-Ю	Природный газ, т у. т.	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29
котельная 29-Ю	Природный газ, т у. т.	297	297	297	297	297	297	297	297	297	297	297	297	297
котельная 30-Ю	Природный газ, т у. т.	-	-	-	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
котельная 46-Ю	Природный газ, т у. т.	648	648	648	648	648	648	648	648	648	648	648	648	648
котельная 5-Ц	Природный газ, т у. т.	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122
котельная 28-Ц	Природный газ, т у. т.	486	486	486	419	419	419	419	419	419	419	419	419	419
котельная 1-К	Природный газ, т у. т.	4 292	4 292	3 850	3 850	3 824	3 824	3 690	3 690	3 690	3 690	3 690	3 690	3 690
котельная 2-К (переключение на БМК Опытный Лесхоз в 2025 г. и БМК Б. Карачуры, РЖД в 2027 г.)	Природный газ, т у. т.	674	674	438	438	-	-	-	-	-	-	-	-	-
БМК 3-К	Природный газ, т у. т.	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82	82
котельная 4-К	Природный газ, т у. т.	3 585	3 155	3 155	3 155	3 155	3 155	6 430	6 430	5 984	5 984	5 984	5 984	5 984
котельная 5-К (переключение на котельную 7-К в 2027 г.)	Природный газ, т у. т.	1 428	1 428	1 428	1 428	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная 6-К	Природный газ, т у. т.	409	409	409	409	409	409	409	409	409	409	409	409	409
котельная 7-К	Природный газ, т у. т.	1 329	1 329	1 329	1 178	2 594	2 594	2 594	2 594	2 594	2 285	2 285	2 285	2 285
котельная 8-К (переключение на новую котельную "8-К, 9-К, ПО им. В.И. Чапаева" в 2027 г.)	Природный газ, т у. т.	7 265	7 265	7 265	7 265	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Система теплоснабжения	Вид топлива	Расход условного топлива												
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
котельная 9-К (переключение на новую котельную "8-К, 9-К, ПО им. В.И.Чапаева" в 2027 г.)	Природный газ, т у. т.	7 958	7 958	7 958	7 958	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная 12-К	Природный газ, т у. т.	231	231	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172
котельная 22-К	Природный газ, т у. т.	6 484	5 533	11 261	11 127	11 127	11 127	11 127	11 127	11 127	11 127	11 127	11 127	11 127
котельная 25-К	Природный газ, т у. т.	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
котельная 30-К	Природный газ, т у. т.	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93
котельная 56-К	Природный газ, т у. т.	624	624	586	586	586	586	586	586	586	586	586	586	586
котельная 86-К (переключение на котельную 22-К в 2025 г.)	Природный газ, т у. т.	7 376	7 665	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
БМК 4-М	Природный газ, т у. т.	115	115	115	115	115	115	115	115	115	115	115	115	115
котельная 7-М	Природный газ, т у. т.	958	935	935	935	935	935	935	935	935	935	935	935	935
котельная 8-М	Природный газ, т у. т.	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53
котельная 9-М	Природный газ, т у. т.	368	368	368	368	368	368	368	368	368	368	368	368	368
котельная 10-М (переключение на котельную 4-С в 2027 г.)	Природный газ, т у. т.	4 690	5 838	6 080	6 080	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная 24-М	Природный газ, т у. т.	883	883	883	883	883	883	883	883	883	883	883	883	883
котельная 25-М	Природный газ, т у. т.	660	665	613	572	572	572	572	572	572	572	572	572	572
котельная 33-М (переключение на котельную 4-С в 2025 г.)	Природный газ, т у. т.	1 230	1 230	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная 34-М (переключение на котельную 4-С в 2025 г.)	Природный газ, т у. т.	1 048	1 048	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная 5-С	Природный газ, т у. т.	14 348	15 393	16 427	16 795	17 434	18 255	18 043	18 819	19 596	20 372	21 148	21 925	22 701
котельная 4-С	Природный газ, т у. т.	77 325	79 060	81 969	82 804	88 864	90 438	92 011	93 584	95 013	96 586	98 159	99 732	101 305
котельная 1-3	Природный газ, т у. т.	229	342	342	342	342	342	342	342	342	342	342	342	342
котельная 1-3	Уголь, т у. т.	113	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная 2-3	Природный газ, т у. т.	132	264	264	264	264	264	264	264	264	264	264	264	264
котельная 2-3	Уголь, т у. т.	463	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная 3-3 (переключение на котельную 2-3 в 2024 г.)	Уголь, т у. т.	615	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная 4-3	Природный газ, т у. т.	49	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219
котельная 4-3	Уголь, т у. т.	170	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная ПО им. В.И.Чапаева (переключение на новую котельную "8-К, 9-К, ПО им. В.И.Чапаева" в 2027 г.)	Природный газ, т у. т.	44 335	44 533	44 533	44 431	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная ПО им. В.И.Чапаева (переключение на новую котельную "8-К, 9-К, ПО им. В.И.Чапаева" в 2027 г.)	Мазут, т у. т.	2	2	2	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Система теплоснабжения	Вид топлива	Расход условного топлива												
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
котельная Челомея, 1Б	Природный газ, т у. т.	1 795	1 795	1 795	1 795	1 795	1 795	1 795	1 795	1 795	1 795	1 795	1 795	1 795
котельная Хмельницкого, 92Г	Природный газ, т у. т.	1 194	1 194	1 194	1 194	1 194	1 194	1 194	1 194	1 194	1 194	1 194	1 194	1 194
котельная Дементьева, 3Б	Природный газ, т у. т.	462	781	781	781	781	781	781	781	781	781	781	781	781
котельная Айги, 16Б	Природный газ, т у. т.	451	451	451	451	451	451	451	451	451	451	451	451	451
котельная Дементьева, 18Б	Природный газ, т у. т.	306	306	306	306	306	306	306	306	306	306	306	306	306
котельная Дементьева, 18В	Природный газ, т у. т.	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600
котельная Дементьева, 7Б	Природный газ, т у. т.	494	494	494	494	494	494	494	494	494	494	494	494	494
котельная Дементьева, 4В	Природный газ, т у. т.	451	451	451	451	451	451	451	451	451	451	451	451	451
котельная Дементьева, 6Б	Природный газ, т у. т.	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202	202
котельная Дементьева, 6В	Природный газ, т у. т.	271	271	271	271	271	271	271	271	271	271	271	271	271
котельная Дементьева, 2Б	Природный газ, т у. т.	466	466	466	466	466	466	466	466	466	466	466	466	466
котельная Дементьева, 1Б	Природный газ, т у. т.	532	532	532	532	532	532	532	532	532	532	532	532	532
котельная Айги, 10А	Природный газ, т у. т.	264	264	264	264	264	264	264	264	264	264	264	264	264
котельная Дементьева, 20А	Природный газ, т у. т.	284	284	284	284	284	284	284	284	284	284	284	284	284
котельная Дементьева, 3В	Природный газ, т у. т.	487	487	487	487	487	487	487	487	487	487	487	487	487
котельная Дементьева, 2В	Природный газ, т у. т.	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380
котельная Ростелеком	Природный газ, т у. т.	378	378	378	378	378	378	378	378	378	378	378	378	378
котельная ЧМКФ «Вавилон» (переключение стороннего потребителя "Агро-Инновации" на котельную 10-М в 2024 г.)	Природный газ, т у. т.	1 065	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная ЧЭТЗ	Природный газ, т у. т.	494	494	494	494	494	494	494	494	494	494	494	494	494
котельная Айги, 15/10	Природный газ, т у. т.	176	176	176	176	176	176	176	176	176	176	176	176	176
котельная Тракторостроителей, 16	Природный газ, т у. т.	261	261	261	261	261	261	261	261	261	261	261	261	261
котельная Тракторостроителей, 14	Природный газ, т у. т.	229	229	229	229	229	229	229	229	229	229	229	229	229
котельная Дементьева, 18/1	Природный газ, т у. т.	209	209	209	209	209	209	209	209	209	209	209	209	209
котельная Дементьева, 20/1	Природный газ, т у. т.	273	273	273	273	273	273	273	273	273	273	273	273	273
БМК Санаторная - 1	Природный газ, т у. т.	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157
БМК Б. Карачуры	Природный газ, т у. т.	-	-	-	-	82	82	82	82	82	82	82	82	82
БМК Опытный Лесхоз	Природный газ, т у. т.	-	-	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90
БМК РЖД	Природный газ, т у. т.	-	-	-	-	114	114	114	114	114	114	114	114	114
Котельная "8-К, 9-К, ПО им. В.И. Чапаева"	Природный газ, т у. т.	-	-	-	-	38 680	38 680	38 680	37 903	37 181	36 833	36 833	36 833	36 833
<b>Итого</b>	Природный газ, т у. т.	<b>219 209</b>	<b>221 728</b>	<b>221 402</b>	<b>220 886</b>	<b>200 487</b>	<b>203 105</b>	<b>207 829</b>	<b>209 625</b>	<b>210 641</b>	<b>212 558</b>	<b>214 565</b>	<b>217 127</b>	<b>219 689</b>
<b>Итого</b>	Мазут, т у. т.	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>0</b>								
<b>Итого</b>	Уголь, т у. т.	<b>1 361</b>	<b>0</b>											
<b>Итого</b>	Итого	<b>220 572</b>	<b>221 730</b>	<b>221 404</b>	<b>220 888</b>	<b>200 487</b>	<b>203 105</b>	<b>207 829</b>	<b>209 625</b>	<b>210 641</b>	<b>212 558</b>	<b>214 565</b>	<b>217 127</b>	<b>219 689</b>

Т а б л и ц а 7 – Расход натурального топлива на выработку тепловой энергии системами теплоснабжения на базе котельных (Сценарий 1 и 2)

Система теплоснабжения	Вид топлива	Расход натурального топлива												
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
<b>Сценарий 1</b>														
котельная 11-Ю	Природный газ, тыс. м <sup>3</sup>	2 659	2 659	2 659	2 792	2 990	3 179	3 368	3 557	3 728	3 917	3 893	4 072	4 251
котельная 12-Ю	Природный газ, тыс. м <sup>3</sup>	1 958	1 958	2 534	2 269	2 269	2 269	2 269	2 269	2 237	2 237	2 237	2 237	2 237
котельная 13-Ю	Природный газ, тыс. м <sup>3</sup>	3 959	3 959	3 959	3 358	3 358	3 358	3 358	3 358	3 200	3 200	2 936	2 936	2 936
котельная 25-Ю	Природный газ, тыс. м <sup>3</sup>	2 099	2 099	1 876	1 876	1 876	1 876	1 876	1 876	1 876	1 876	1 876	1 876	1 876
котельная 26-Ю (с 2024 г. БМК 26-Ю)	Природный газ, тыс. м <sup>3</sup>	710	570	570	570	570	570	570	570	570	570	570	570	570
котельная 27-Ю	Природный газ, тыс. м <sup>3</sup>	3 361	3 361	3 381	3 060	3 060	3 060	3 060	3 060	3 060	3 060	3 060	3 060	3 060
котельная 28-Ю	Природный газ, тыс. м <sup>3</sup>	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24
котельная 29-Ю	Природный газ, тыс. м <sup>3</sup>	251	251	251	251	251	251	251	251	251	251	251	251	251
котельная 30-Ю	Природный газ, тыс. м <sup>3</sup>	-	-	-	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
котельная 46-Ю	Природный газ, тыс. м <sup>3</sup>	547	547	547	547	547	547	547	547	547	547	547	547	547
котельная 5-Ц	Природный газ, тыс. м <sup>3</sup>	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103
котельная 28-Ц	Природный газ, тыс. м <sup>3</sup>	411	411	411	354	354	354	354	354	354	354	354	354	354
котельная 1-К	Природный газ, тыс. м <sup>3</sup>	3 625	3 625	3 251	3 251	3 230	3 230	3 116	3 116	3 116	3 116	3 116	3 116	3 116
котельная 2-К (переключение на БМК Опытный Лесхоз в 2025 г. и БМК Б. Карачуры, РЖД в 2027 г.)	Природный газ, тыс. м <sup>3</sup>	569	569	370	370	-	-	-	-	-	-	-	-	-
БМК 3-К	Природный газ, тыс. м <sup>3</sup>	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69
котельная 4-К	Природный газ, тыс. м <sup>3</sup>	3 028	2 665	2 665	2 665	2 665	2 665	5 430	5 430	5 054	5 054	5 054	5 054	5 054
котельная 5-К	Природный газ, тыс. м <sup>3</sup>	1 206	1 206	1 206	1 206	1 206	1 206	1 206	1 206	1 206	1 206	1 206	1 206	1 206
котельная 6-К	Природный газ, тыс. м <sup>3</sup>	346	346	346	346	346	346	346	346	346	346	346	346	346
котельная 7-К	Природный газ, тыс. м <sup>3</sup>	1 122	1 122	1 122	995	995	995	995	995	995	878	878	878	878
котельная 8-К	Природный газ, тыс. м <sup>3</sup>	6 136	6 136	6 136	6 136	6 136	6 136	6 136	5 371	5 371	5 371	5 371	5 371	5 371
котельная 9-К	Природный газ, тыс. м <sup>3</sup>	6 722	6 722	6 722	6 722	6 722	6 722	6 722	6 722	6 451	6 150	6 150	6 150	6 150
котельная 12-К	Природный газ, тыс. м <sup>3</sup>	195	195	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145
котельная 22-К	Природный газ, тыс. м <sup>3</sup>	5 477	4 673	4 673	4 673	4 673	4 673	4 673	4 673	4 673	4 673	4 673	4 673	4 673
котельная 25-К	Природный газ, тыс. м <sup>3</sup>	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29
котельная 30-К	Природный газ, тыс. м <sup>3</sup>	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78
котельная 56-К	Природный газ, тыс. м <sup>3</sup>	527	527	495	495	495	495	495	495	495	495	495	495	495
котельная 86-К	Природный газ, тыс. м <sup>3</sup>	6 230	6 474	6 474	6 394	6 394	6 394	6 394	6 394	6 394	6 394	6 394	6 394	6 394
БМК 4-М	Природный газ, тыс. м <sup>3</sup>	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97
котельная 7-М	Природный газ, тыс. м <sup>3</sup>	810	790	790	790	790	790	790	790	790	790	790	790	790
котельная 8-М	Природный газ, тыс. м <sup>3</sup>	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45
котельная 9-М	Природный газ, тыс. м <sup>3</sup>	311	311	311	311	311	311	311	311	311	311	311	311	311
котельная 10-М	Природный газ, тыс. м <sup>3</sup>	3 961	4 930	5 135	5 135	5 135	5 135	5 135	5 135	5 135	5 135	5 135	5 135	5 135

Система теплоснабжения	Вид топлива	Расход натурального топлива												
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
котельная 24-М	Природный газ, тыс. м <sup>3</sup>	746	746	746	746	746	746	746	746	746	746	746	746	746
котельная 25-М	Природный газ, тыс. м <sup>3</sup>	558	562	518	483	483	483	483	483	483	483	483	483	483
котельная 33-М	Природный газ, тыс. м <sup>3</sup>	1 039	1 039	1 039	1 039	1 039	1 039	1 039	1 039	1 039	1 039	1 039	1 039	1 039
котельная 34-М	Природный газ, тыс. м <sup>3</sup>	885	885	885	885	885	885	885	885	885	885	885	885	885
котельная 5-С	Природный газ, тыс. м <sup>3</sup>	12 118	13 001	13 874	14 185	14 725	15 418	15 239	15 895	16 550	17 206	17 862	18 518	19 173
котельная 4-С	Природный газ, тыс. м <sup>3</sup>	65 309	66 773	67 233	67 947	69 053	70 382	71 710	73 039	74 246	75 574	76 903	78 232	79 560
котельная 1-3	Природный газ, тыс. м <sup>3</sup>	194	290	290	290	290	290	290	290	290	290	290	290	290
котельная 1-3	Уголь, т	142	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная 2-3	Природный газ, тыс. м <sup>3</sup>	111	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000
котельная 2-3	Уголь, т	581	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная 3-3 (переключение на котельную 2-3 в 2024 г.)	Уголь, т	770	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная 4-3	Природный газ, тыс. м <sup>3</sup>	42	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188
котельная 4-3	Уголь, т	213	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная ПО им. В.И.Чапаева	Природный газ, тыс. м <sup>3</sup>	37 572	37 740	37 740	37 654	37 654	37 654	37 654	37 654	37 320	37 233	37 233	37 233	37 233
котельная ПО им. В.И.Чапаева	Мазут, т	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
котельная Челомея, 1Б	Природный газ, тыс. м <sup>3</sup>	1 556	1 556	1 556	1 556	1 556	1 556	1 556	1 556	1 556	1 556	1 556	1 556	1 556
котельная Хмельницкого, 92Г	Природный газ, тыс. м <sup>3</sup>	1 034	1 034	1 034	1 034	1 034	1 034	1 034	1 034	1 034	1 034	1 034	1 034	1 034
котельная Дементьева, 3Б	Природный газ, тыс. м <sup>3</sup>	401	678	678	678	678	678	678	678	678	678	678	678	678
котельная Айги, 16Б	Природный газ, тыс. м <sup>3</sup>	391	391	391	391	391	391	391	391	391	391	391	391	391
котельная Дементьева, 18Б	Природный газ, тыс. м <sup>3</sup>	265	265	265	265	265	265	265	265	265	265	265	265	265
котельная Дементьева, 18В	Природный газ, тыс. м <sup>3</sup>	520	520	520	520	520	520	520	520	520	520	520	520	520
котельная Дементьева, 7Б	Природный газ, тыс. м <sup>3</sup>	428	428	428	428	428	428	428	428	428	428	428	428	428
котельная Дементьева, 4В	Природный газ, тыс. м <sup>3</sup>	391	391	391	391	391	391	391	391	391	391	391	391	391
котельная Дементьева, 6Б	Природный газ, тыс. м <sup>3</sup>	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175
котельная Дементьева, 6В	Природный газ, тыс. м <sup>3</sup>	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235
котельная Дементьева, 2Б	Природный газ, тыс. м <sup>3</sup>	404	404	404	404	404	404	404	404	404	404	404	404	404
котельная Дементьева, 1Б	Природный газ, тыс. м <sup>3</sup>	461	461	461	461	461	461	461	461	461	461	461	461	461
котельная Айги, 10А	Природный газ, тыс. м <sup>3</sup>	229	229	229	229	229	229	229	229	229	229	229	229	229
котельная Дементьева, 20А	Природный газ, тыс. м <sup>3</sup>	246	246	246	246	246	246	246	246	246	246	246	246	246
котельная Дементьева, 3В	Природный газ, тыс. м <sup>3</sup>	422	422	422	422	422	422	422	422	422	422	422	422	422
котельная Дементьева, 2В	Природный газ, тыс. м <sup>3</sup>	329	329	329	329	329	329	329	329	329	329	329	329	329
котельная Ростелеком	Природный газ, тыс. м <sup>3</sup>	327	327	327	327	327	327	327	327	327	327	327	327	327
котельная ЧМКФ «Вавилон» (переключение стороннего потребителя "Агро-Инновации" на котельную 10-М в 2024 г.)	Природный газ, тыс. м <sup>3</sup>	926	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная ЧЭТЗ	Природный газ, тыс. м <sup>3</sup>	433	433	433	433	433	433	433	433	433	433	433	433	433

Система теплоснабжения	Вид топлива	Расход натурального топлива												
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
котельная Айги, 15/10	Природный газ, тыс. м³	148	148	148	148	148	148	148	148	148	148	148	148	148
котельная Тракторостроителей, 16	Природный газ, тыс. м³	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220
котельная Тракторостроителей, 14	Природный газ, тыс. м³	193	193	193	193	193	193	193	193	193	193	193	193	193
котельная Дементьева, 18/1	Природный газ, тыс. м³	176	176	176	176	176	176	176	176	176	176	176	176	176
котельная Дементьева, 20/1	Природный газ, тыс. м³	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230
БМК Санаторная - 1	Природный газ, тыс. м³	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133
БМК Б. Карачуры	Природный газ, тыс. м³	-	-	-	-	70	70	70	70	70	70	70	70	70
БМК Опытный Лесхоз	Природный газ, тыс. м³	-	-	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78
БМК РЖД	Природный газ, тыс. м³	-	-	-	-	98	98	98	98	98	98	98	98	98
<b>Итого</b>	<b>Природный газ, тыс. м³</b>	<b>185 512</b>	<b>188 399</b>	<b>189 689</b>	<b>189 296</b>	<b>190 917</b>	<b>193 128</b>	<b>197 117</b>	<b>198 526</b>	<b>199 388</b>	<b>201 056</b>	<b>202 753</b>	<b>204 917</b>	<b>207 079</b>
<b>Итого</b>	<b>Мазут, т</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>
<b>Итого</b>	<b>Уголь, т</b>	<b>1 706</b>	<b>0</b>											
<b>Итого</b>	<b>Итого</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Сценарий 2</b>														
котельная 11-Ю	Природный газ, тыс. м³	2 659	2 659	2 659	2 792	2 990	3 179	3 368	3 557	3 728	3 917	3 893	4 072	4 251
котельная 12-Ю	Природный газ, тыс. м³	1 958	1 958	2 534	2 269	2 269	2 269	2 269	2 269	2 237	2 237	2 237	2 237	2 237
котельная 13-Ю	Природный газ, тыс. м³	3 959	3 959	3 959	3 358	3 358	3 358	3 358	3 358	3 200	3 200	2 936	2 936	2 936
котельная 25-Ю	Природный газ, тыс. м³	2 099	2 099	1 876	1 876	1 876	1 876	1 876	1 876	1 876	1 876	1 876	1 876	1 876
котельная 26-Ю (с 2024 г. БМК 26-Ю)	Природный газ, тыс. м³	710	570	570	570	570	570	570	570	570	570	570	570	570
котельная 27-Ю	Природный газ, тыс. м³	3 361	3 361	3 381	3 060	3 060	3 060	3 060	3 060	3 060	3 060	3 060	3 060	3 060
котельная 28-Ю	Природный газ, тыс. м³	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24
котельная 29-Ю	Природный газ, тыс. м³	251	251	251	251	251	251	251	251	251	251	251	251	251
котельная 30-Ю	Природный газ, тыс. м³	-	-	-	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21
котельная 46-Ю	Природный газ, тыс. м³	547	547	547	547	547	547	547	547	547	547	547	547	547
котельная 5-Ц	Природный газ, тыс. м³	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103
котельная 28-Ц	Природный газ, тыс. м³	411	411	411	354	354	354	354	354	354	354	354	354	354
котельная 1-К	Природный газ, тыс. м³	3 625	3 625	3 251	3 251	3 230	3 230	3 116	3 116	3 116	3 116	3 116	3 116	3 116
котельная 2-К (переключение на БМК Опытный Лесхоз в 2025 г. и БМК Б. Карачуры, РЖД в 2027 г.)	Природный газ, тыс. м³	569	569	370	370	-	-	-	-	-	-	-	-	-
БМК 3-К	Природный газ, тыс. м³	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69
котельная 4-К	Природный газ, тыс. м³	3 028	2 665	2 665	2 665	2 665	2 665	5 430	5 430	5 054	5 054	5 054	5 054	5 054
котельная 5-К (переключение на котельную 7-К в 2027 г.)	Природный газ, тыс. м³	1 206	1 206	1 206	1 206	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная 6-К	Природный газ, тыс. м³	346	346	346	346	346	346	346	346	346	346	346	346	346
котельная 7-К	Природный газ, тыс. м³	1 122	1 122	1 122	995	2 191	2 191	2 191	2 191	2 191	1 930	1 930	1 930	1 930

Система теплоснабжения	Вид топлива	Расход натурального топлива												
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
котельная 8-К (переключение на новую котельную "8-К, 9-К, ПО им. В.И.Чапаева" в 2027 г.)	Природный газ, тыс. м³	6 136	6 136	6 136	6 136	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная 9-К (переключение на новую котельную "8-К, 9-К, ПО им. В.И.Чапаева" в 2027 г.)	Природный газ, тыс. м³	6 722	6 722	6 722	6 722	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная 12-К	Природный газ, тыс. м³	195	195	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145
котельная 22-К	Природный газ, тыс. м³	5 477	4 673	9 511	9 398	9 398	9 398	9 398	9 398	9 398	9 398	9 398	9 398	9 398
котельная 25-К	Природный газ, тыс. м³	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29
котельная 30-К	Природный газ, тыс. м³	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78
котельная 56-К	Природный газ, тыс. м³	527	527	495	495	495	495	495	495	495	495	495	495	495
котельная 86-К (переключение на котельную 22-К в 2025 г.)	Природный газ, тыс. м³	6 230	6 474	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
БМК 4-М	Природный газ, тыс. м³	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97
котельная 7-М	Природный газ, тыс. м³	810	790	790	790	790	790	790	790	790	790	790	790	790
котельная 8-М	Природный газ, тыс. м³	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45
котельная 9-М	Природный газ, тыс. м³	311	311	311	311	311	311	311	311	311	311	311	311	311
котельная 10-М (переключение на котельную 4-С в 2027 г.)	Природный газ, тыс. м³	3 961	4 930	5 135	5 135	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная 24-М	Природный газ, тыс. м³	746	746	746	746	746	746	746	746	746	746	746	746	746
котельная 25-М	Природный газ, тыс. м³	558	562	518	483	483	483	483	483	483	483	483	483	483
котельная 33-М (переключение на котельную 4-С в 2025 г.)	Природный газ, тыс. м³	1 039	1 039	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная 34-М (переключение на котельную 4-С в 2025 г.)	Природный газ, тыс. м³	885	885	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная 5-С	Природный газ, тыс. м³	12 118	13 001	13 874	14 185	14 725	15 418	15 239	15 895	16 550	17 206	17 862	18 518	19 173
котельная 4-С	Природный газ, тыс. м³	65 309	66 773	69 231	69 936	75 054	76 383	77 712	79 041	80 247	81 576	82 905	84 233	85 562
котельная 1-3	Природный газ, тыс. м³	194	290	290	290	290	290	290	290	290	290	290	290	290
котельная 1-3	Уголь, т	142	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная 2-3	Природный газ, тыс. м³	111	264	264	264	264	264	264	264	264	264	264	264	264
котельная 2-3	Уголь, т	581	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная 3-3 (переключение на котельную 2-3 в 2024 г.)	Уголь, т	770	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная 4-3	Природный газ, тыс. м³	42	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188
котельная 4-3	Уголь, т	213	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Система теплоснабжения	Вид топлива	Расход натурального топлива													
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
котельная ПО им. В.И.Чапаева (переключение на новую котельную "8-К, 9-К, ПО им. В.И.Чапаева" в 2027 г.)	Природный газ, тыс. м <sup>3</sup>	37 572	37 740	37 740	37 654	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
котельная ПО им. В.И.Чапаева (переключение на новую котельную "8-К, 9-К, ПО им. В.И.Чапаева" в 2027 г.)	Мазут, т	2	2	2	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
котельная Челомея, 1Б	Природный газ, тыс. м <sup>3</sup>	1 556	1 556	1 556	1 556	1 556	1 556	1 556	1 556	1 556	1 556	1 556	1 556	1 556	
котельная Хмельницкого, 92Г	Природный газ, тыс. м <sup>3</sup>	1 034	1 034	1 034	1 034	1 034	1 034	1 034	1 034	1 034	1 034	1 034	1 034	1 034	
котельная Дементьева, 3Б	Природный газ, тыс. м <sup>3</sup>	401	678	678	678	678	678	678	678	678	678	678	678	678	
котельная Айги, 16Б	Природный газ, тыс. м <sup>3</sup>	391	391	391	391	391	391	391	391	391	391	391	391	391	
котельная Дементьева, 18Б	Природный газ, тыс. м <sup>3</sup>	265	265	265	265	265	265	265	265	265	265	265	265	265	
котельная Дементьева, 18В	Природный газ, тыс. м <sup>3</sup>	520	520	520	520	520	520	520	520	520	520	520	520	520	
котельная Дементьева, 7Б	Природный газ, тыс. м <sup>3</sup>	428	428	428	428	428	428	428	428	428	428	428	428	428	
котельная Дементьева, 4В	Природный газ, тыс. м <sup>3</sup>	391	391	391	391	391	391	391	391	391	391	391	391	391	
котельная Дементьева, 6Б	Природный газ, тыс. м <sup>3</sup>	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	175	
котельная Дементьева, 6В	Природный газ, тыс. м <sup>3</sup>	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	235	
котельная Дементьева, 2Б	Природный газ, тыс. м <sup>3</sup>	404	404	404	404	404	404	404	404	404	404	404	404	404	
котельная Дементьева, 1Б	Природный газ, тыс. м <sup>3</sup>	461	461	461	461	461	461	461	461	461	461	461	461	461	
котельная Айги, 10А	Природный газ, тыс. м <sup>3</sup>	229	229	229	229	229	229	229	229	229	229	229	229	229	
котельная Дементьева, 20А	Природный газ, тыс. м <sup>3</sup>	246	246	246	246	246	246	246	246	246	246	246	246	246	
котельная Дементьева, 3В	Природный газ, тыс. м <sup>3</sup>	422	422	422	422	422	422	422	422	422	422	422	422	422	
котельная Дементьева, 2В	Природный газ, тыс. м <sup>3</sup>	329	329	329	329	329	329	329	329	329	329	329	329	329	
котельная Ростелеком	Природный газ, тыс. м <sup>3</sup>	327	327	327	327	327	327	327	327	327	327	327	327	327	
котельная ЧМКФ «Вавилон» (переключение стороннего потребителя "Агро-Инновации" на котельную 10-М в 2024 г.)	Природный газ, тыс. м <sup>3</sup>	926	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
котельная ЧЭТЗ	Природный газ, тыс. м <sup>3</sup>	433	433	433	433	433	433	433	433	433	433	433	433	433	
котельная Айги, 15/10	Природный газ, тыс. м <sup>3</sup>	148	148	148	148	148	148	148	148	148	148	148	148	148	
котельная Тракторостроителей, 16	Природный газ, тыс. м <sup>3</sup>	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	220	
котельная Тракторостроителей, 14	Природный газ, тыс. м <sup>3</sup>	193	193	193	193	193	193	193	193	193	193	193	193	193	
котельная Дементьева, 18/1	Природный газ, тыс. м <sup>3</sup>	176	176	176	176	176	176	176	176	176	176	176	176	176	
котельная Дементьева, 20/1	Природный газ, тыс. м <sup>3</sup>	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	
БМК Санаторная - 1	Природный газ, тыс. м <sup>3</sup>	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	133	
БМК Б. Карачуры	Природный газ, тыс. м <sup>3</sup>	-	-	-	-	70	70	70	70	70	70	70	70	70	
БМК Опытный Лесхоз	Природный газ, тыс. м <sup>3</sup>	-	-	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	

Система теплоснабжения	Вид топлива	Расход натурального топлива												
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
БМК РЖД	Природный газ, тыс. м <sup>3</sup>	-	-	-	-	98	98	98	98	98	98	98	98	98
Котельная "8-К, 9-К, ПО им. В.И.Чапаева"	Природный газ, тыс. м <sup>3</sup>	-	-	-	-	33 345	33 345	33 345	32 675	32 052	31 753	31 753	31 753	31 753
<b>Итого</b>	<b>Природный газ, тыс. м<sup>3</sup></b>	<b>185 512</b>	<b>187 663</b>	<b>187 391</b>	<b>186 956</b>	<b>170 277</b>	<b>172 488</b>	<b>176 478</b>	<b>177 982</b>	<b>178 825</b>	<b>180 439</b>	<b>182 136</b>	<b>184 299</b>	<b>186 462</b>
<b>Итого</b>	<b>Мазут, т</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>0</b>								
<b>Итого</b>	<b>Уголь, т</b>	<b>1 706</b>	<b>0</b>											
<b>Итого</b>	<b>Итого</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

Т а б л и ц а 8 – Затраты электрической энергии для получения тепловой энергии на электрических котлах (Сценарий 1 и 2)

Система теплоснабжения	Затраты электрической энергии, кВт·ч												
	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	Сценарий 1 и 2												
котельная 30-Ю	241 900	241 900	241 900	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная 28-Ц	213 026	213 026	213 026	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная 7-М	200 754	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная 25-М	7 379	7 404	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Итого</b>	<b>663 059</b>	<b>462 330</b>	<b>454 926</b>	<b>0</b>									

Т а б л и ц а 9 – Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии системами теплоснабжения на базе котельных для зимнего периода (Сценарий 1 и 2)

Система теплоснабжения	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в зимний период												
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
<b>Сценарий 1</b>														
котельная 11-Ю	Природный газ, м³/ч	1 755	1 755	1 755	1 791	1 845	1 895	1 944	1 994	2 037	2 086	2 025	2 072	2 119
котельная 12-Ю	Природный газ, м³/ч	844	844	986	875	875	875	875	875	870	870	870	870	870
котельная 13-Ю	Природный газ, м³/ч	1 461	1 461	1 461	1 210	1 210	1 210	1 210	1 210	1 185	1 185	1 087	1 087	1 087
котельная 25-Ю	Природный газ, м³/ч	1 260	1 260	1 126	1 126	1 126	1 126	1 126	1 126	1 126	1 126	1 126	1 126	1 126
котельная 26-Ю (с 2024 г. БМК 26-Ю)	Природный газ, м³/ч	463	372	372	372	372	372	372	372	372	372	372	372	372
котельная 27-Ю	Природный газ, м³/ч	1 934	1 934	1 949	1 764	1 764	1 764	1 764	1 764	1 764	1 764	1 764	1 764	1 764
котельная 28-Ю	Природный газ, м³/ч	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41
котельная 29-Ю	Природный газ, м³/ч	214	214	214	214	214	214	214	214	214	214	214	214	214
котельная 30-Ю	Природный газ, м³/ч	-	-	-	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
котельная 46-Ю	Природный газ, м³/ч	338	338	338	338	338	338	338	338	338	338	338	338	338
котельная 5-Ц	Природный газ, м³/ч	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42
котельная 28-Ц	Природный газ, м³/ч	211	211	211	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172
котельная 1-К	Природный газ, м³/ч	1 241	1 241	1 113	1 113	1 105	1 105	1 067	1 067	1 067	1 067	1 067	1 067	1 067
котельная 2-К (переключение на БМК Опытный Лесхоз в 2025 г. и БМК Б. Карачуры, РЖД в 2027 г.)	Природный газ, м³/ч	388	388	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
БМК 3-К	Природный газ, м³/ч	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29
котельная 4-К	Природный газ, м³/ч	3 795	3 340	3 340	3 340	3 340	3 340	3 320	3 320	3 090	3 090	3 090	3 090	3 090
котельная 5-К	Природный газ, м³/ч	803	803	803	803	803	803	803	803	803	803	803	803	803
котельная 6-К	Природный газ, м³/ч	169	169	169	169	169	169	169	169	169	169	169	169	169
котельная 7-К	Природный газ, м³/ч	416	416	416	368	368	368	368	368	368	327	327	327	327
котельная 8-К	Природный газ, м³/ч	2 209	2 209	2 209	2 209	2 209	2 209	2 209	1 933	1 933	1 933	1 933	1 933	1 933
котельная 9-К	Природный газ, м³/ч	2 295	2 295	2 295	2 295	2 295	2 295	2 295	2 295	2 202	2 100	2 100	2 100	2 100
котельная 12-К	Природный газ, м³/ч	135	135	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101
котельная 22-К	Природный газ, м³/ч	1 614	1 377	1 377	1 377	1 377	1 377	1 377	1 377	1 377	1 377	1 377	1 377	1 377
котельная 25-К	Природный газ, м³/ч	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
котельная 30-К	Природный газ, м³/ч	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49
котельная 56-К	Природный газ, м³/ч	274	274	257	257	257	257	257	257	257	257	257	257	257
котельная 86-К	Природный газ, м³/ч	2 892	2 959	2 959	2 927	2 927	2 927	2 927	2 927	2 927	2 927	2 927	2 927	2 927
БМК 4-М	Природный газ, м³/ч	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83
котельная 7-М	Природный газ, м³/ч	607	577	577	577	577	577	577	577	577	577	577	577	577
котельная 8-М	Природный газ, м³/ч	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28
котельная 9-М	Природный газ, м³/ч	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122
котельная 10-М	Природный газ, м³/ч	1 815	1 925	1 986	1 986	1 986	1 986	1 986	1 986	1 986	1 986	1 986	1 986	1 986

Система теплоснабжения	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в зимний период												
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
котельная 24-М	Природный газ, м³/ч	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366
котельная 25-М	Природный газ, м³/ч	485	489	449	436	436	436	436	436	436	436	436	436	436
котельная 33-М	Природный газ, м³/ч	416	416	416	416	416	416	416	416	416	416	416	416	416
котельная 34-М	Природный газ, м³/ч	620	620	620	620	620	620	620	620	620	620	620	620	620
котельная 5-С	Природный газ, м³/ч	5 630	5 888	6 377	6 427	6 539	6 722	6 530	6 703	6 875	7 048	7 220	7 392	7 565
котельная 4-С	Природный газ, м³/ч	21 527	21 947	22 054	22 293	22 637	23 038	23 439	23 840	24 204	24 605	25 006	25 407	25 808
котельная 1-3	Природный газ, м³/ч	164	164	164	164	164	164	164	164	164	164	164	164	164
котельная 1-3	Уголь, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная 2-3	Природный газ, м³/ч	279	581	581	581	581	581	581	581	581	581	581	581	581
котельная 2-3	Уголь, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная 3-3 (переключение на котельную 2-3 в 2024 г.)	Уголь, т/ч	466	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная 4-3	Природный газ, м³/ч	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99
котельная 4-3	Уголь, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная ПО им. В.И.Чапаева	Природный газ, м³/ч	13 885	13 997	13 997	13 963	13 963	13 963	13 963	13 963	13 831	13 799	13 799	13 799	13 799
котельная ПО им. В.И.Чапаева	Мазут, т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
котельная Челомея, 1Б	Природный газ, м³/ч	711	711	711	711	711	711	711	711	711	711	711	711	711
котельная Хмельницкого, 92Г	Природный газ, м³/ч	831	831	831	831	831	831	831	831	831	831	831	831	831
котельная Дементьева, 3Б	Природный газ, м³/ч	125	196	196	196	196	196	196	196	196	196	196	196	196
котельная Айги, 16Б	Природный газ, м³/ч	185	185	185	185	185	185	185	185	185	185	185	185	185
котельная Дементьева, 18Б	Природный газ, м³/ч	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106
котельная Дементьева, 18В	Природный газ, м³/ч	218	218	218	218	218	218	218	218	218	218	218	218	218
котельная Дементьева, 7Б	Природный газ, м³/ч	196	196	196	196	196	196	196	196	196	196	196	196	196
котельная Дементьева, 4В	Природный газ, м³/ч	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188
котельная Дементьева, 6Б	Природный газ, м³/ч	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172
котельная Дементьева, 6В	Природный газ, м³/ч	331	331	331	331	331	331	331	331	331	331	331	331	331
котельная Дементьева, 2Б	Природный газ, м³/ч	174	174	174	174	174	174	174	174	174	174	174	174	174
котельная Дементьева, 1Б	Природный газ, м³/ч	179	179	179	179	179	179	179	179	179	179	179	179	179
котельная Айги, 10А	Природный газ, м³/ч	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160
котельная Дементьева, 20А	Природный газ, м³/ч	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96
котельная Дементьева, 3В	Природный газ, м³/ч	173	173	173	173	173	173	173	173	173	173	173	173	173
котельная Дементьева, 2В	Природный газ, м³/ч	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181
котельная Ростелеком	Природный газ, м³/ч	198	198	198	198	198	198	198	198	198	198	198	198	198
котельная ЧМКФ «Вавилон» (переключение стороннего потребителя "Агро-Инновации" на котельную 10-М в 2024 г.)	Природный газ, м³/ч	105	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная ЧЭТЗ	Природный газ, м³/ч	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320
котельная Айги, 15/10	Природный газ, м³/ч	267	267	267	267	267	267	267	267	267	267	267	267	267

Система теплоснабжения	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в зимний период												
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
котельная Тракторостроителей, 16	Природный газ, м³/ч	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390
котельная Тракторостроителей, 14	Природный газ, м³/ч	389	389	389	389	389	389	389	389	389	389	389	389	389
котельная Дементьева, 18/1	Природный газ, м³/ч	389	389	389	389	389	389	389	389	389	389	389	389	389
котельная Дементьева, 20/1	Природный газ, м³/ч	389	389	389	389	389	389	389	389	389	389	389	389	389
БМК Санаторная - 1	Природный газ, м³/ч	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128
БМК Б. Карачуры	Природный газ, м³/ч	-	-	-	-	48	48	48	48	48	48	48	48	48
БМК Опытный Лесхоз	Природный газ, м³/ч	-	-	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53
БМК РЖД	Природный газ, м³/ч	-	-	-	-	68	68	68	68	68	68	68	68	68
<b>Итого</b>	<b>Природный газ, м³/ч</b>	<b>77 613</b>	<b>78 039</b>	<b>78 164</b>	<b>77 790</b>	<b>78 409</b>	<b>79 041</b>	<b>79 242</b>	<b>79 589</b>	<b>79 683</b>	<b>80 131</b>	<b>80 545</b>	<b>81 165</b>	<b>81 786</b>
<b>Итого</b>	<b>Мазут, т/ч</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>
<b>Итого</b>	<b>Уголь, т/ч</b>	<b>466</b>	<b>0</b>											
<b>Сценарий 2</b>														
котельная 11-Ю	Природный газ, м³/ч	1 755	1 755	1 755	1 791	1 845	1 895	1 944	1 994	2 037	2 086	2 025	2 072	2 119
котельная 12-Ю	Природный газ, м³/ч	844	844	986	875	875	875	875	875	870	870	870	870	870
котельная 13-Ю	Природный газ, м³/ч	1 461	1 461	1 461	1 210	1 210	1 210	1 210	1 210	1 185	1 185	1 087	1 087	1 087
котельная 25-Ю	Природный газ, м³/ч	1 260	1 260	1 126	1 126	1 126	1 126	1 126	1 126	1 126	1 126	1 126	1 126	1 126
котельная 26-Ю (с 2024 г. БМК 26-Ю)	Природный газ, м³/ч	463	372	372	372	372	372	372	372	372	372	372	372	372
котельная 27-Ю	Природный газ, м³/ч	1 934	1 934	1 949	1 764	1 764	1 764	1 764	1 764	1 764	1 764	1 764	1 764	1 764
котельная 28-Ю	Природный газ, м³/ч	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41
котельная 29-Ю	Природный газ, м³/ч	214	214	214	214	214	214	214	214	214	214	214	214	214
котельная 30-Ю	Природный газ, м³/ч	-	-	-	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
котельная 46-Ю	Природный газ, м³/ч	338	338	338	338	338	338	338	338	338	338	338	338	338
котельная 5-Ц	Природный газ, м³/ч	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42
котельная 28-Ц	Природный газ, м³/ч	211	211	211	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172
котельная 1-К	Природный газ, м³/ч	1 241	1 241	1 113	1 113	1 105	1 105	1 067	1 067	1 067	1 067	1 067	1 067	1 067
котельная 2-К (переключение на БМК Опытный Лесхоз в 2025 г. и БМК Б. Карачуры, РЖД в 2027 г.)	Природный газ, м³/ч	388	388	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
БМК 3-К	Природный газ, м³/ч	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29
котельная 4-К	Природный газ, м³/ч	3 795	3 340	3 340	3 340	3 340	3 340	3 320	3 320	3 090	3 090	3 090	3 090	3 090
котельная 5-К (переключение на котельную 7-К в 2027 г.)	Природный газ, м³/ч	803	803	803	803	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная 6-К	Природный газ, м³/ч	169	169	169	169	169	169	169	169	169	169	169	169	169
котельная 7-К	Природный газ, м³/ч	416	416	416	368	1 164	1 164	1 164	1 164	1 164	1 027	1 027	1 027	1 027
котельная 8-К (переключение на новую котельную "8-К, 9-К, ПО им. В.И. Чапаева" в 2027 г.)	Природный газ, м³/ч	2 209	2 209	2 209	2 209	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Система теплоснабжения	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в зимний период												
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
котельная 9-К (переключение на новую котельную "8-К, 9-К, ПО им. В.И.Чапаева" в 2027 г.)	Природный газ, м³/ч	2 295	2 295	2 295	2 295	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная 12-К	Природный газ, м³/ч	135	135	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101	101
котельная 22-К	Природный газ, м³/ч	1 614	1 377	3 588	3 564	3 564	3 564	3 564	3 564	3 564	3 564	3 564	3 564	3 564
котельная 25-К	Природный газ, м³/ч	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
котельная 30-К	Природный газ, м³/ч	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49	49
котельная 56-К	Природный газ, м³/ч	274	274	257	257	257	257	257	257	257	257	257	257	257
котельная 86-К (переключение на котельную 22-К в 2025 г.)	Природный газ, м³/ч	2 892	2 959	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
БМК 4-М	Природный газ, м³/ч	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83	83
котельная 7-М	Природный газ, м³/ч	607	577	577	577	577	577	577	577	577	577	577	577	577
котельная 8-М	Природный газ, м³/ч	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28
котельная 9-М	Природный газ, м³/ч	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122	122
котельная 10-М (переключение на котельную 4-С в 2027 г.)	Природный газ, м³/ч	1 815	1 925	1 986	1 986	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная 24-М	Природный газ, м³/ч	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366	366
котельная 25-М	Природный газ, м³/ч	485	489	449	436	436	436	436	436	436	436	436	436	436
котельная 33-М (переключение на котельную 4-С в 2025 г.)	Природный газ, м³/ч	416	416	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная 34-М (переключение на котельную 4-С в 2025 г.)	Природный газ, м³/ч	620	620	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная 5-С	Природный газ, м³/ч	5 630	5 888	6 377	6 427	6 539	6 722	6 530	6 703	6 875	7 048	7 220	7 392	7 565
котельная 4-С	Природный газ, м³/ч	21 527	21 947	23 132	23 366	25 516	25 917	26 318	26 719	27 083	27 484	27 885	28 286	28 687
котельная 1-3	Природный газ, м³/ч	164	164	164	164	164	164	164	164	164	164	164	164	164
котельная 1-3	Уголь, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная 2-3	Природный газ, м³/ч	279	581	581	581	581	581	581	581	581	581	581	581	581
котельная 2-3	Уголь, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная 3-3 (переключение на котельную 2-3 в 2024 г.)	Уголь, т/ч	466	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная 4-3	Природный газ, м³/ч	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99
котельная 4-3	Уголь, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная ПО им. В.И.Чапаева (переключение на новую котельную "8-К, 9-К, ПО им. В.И.Чапаева" в 2027 г.)	Природный газ, м³/ч	13 885	13 997	13 997	13 963	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная ПО им. В.И.Чапаева (переключение на новую котельную "8-К, 9-К, ПО им. В.И.Чапаева" в 2027 г.)	Мазут, т/ч	1	1	1	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Система теплоснабжения	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в зимний период												
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
котельная Челомея, 1Б	Природный газ, м³/ч	711	711	711	711	711	711	711	711	711	711	711	711	711
котельная Хмельницкого, 92Г	Природный газ, м³/ч	831	831	831	831	831	831	831	831	831	831	831	831	831
котельная Дементьева, 3Б	Природный газ, м³/ч	125	196	196	196	196	196	196	196	196	196	196	196	196
котельная Айги, 16Б	Природный газ, м³/ч	185	185	185	185	185	185	185	185	185	185	185	185	185
котельная Дементьева, 18Б	Природный газ, м³/ч	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106
котельная Дементьева, 18В	Природный газ, м³/ч	218	218	218	218	218	218	218	218	218	218	218	218	218
котельная Дементьева, 7Б	Природный газ, м³/ч	196	196	196	196	196	196	196	196	196	196	196	196	196
котельная Дементьева, 4В	Природный газ, м³/ч	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188
котельная Дементьева, 6Б	Природный газ, м³/ч	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172	172
котельная Дементьева, 6В	Природный газ, м³/ч	331	331	331	331	331	331	331	331	331	331	331	331	331
котельная Дементьева, 2Б	Природный газ, м³/ч	174	174	174	174	174	174	174	174	174	174	174	174	174
котельная Дементьева, 1Б	Природный газ, м³/ч	179	179	179	179	179	179	179	179	179	179	179	179	179
котельная Айги, 10А	Природный газ, м³/ч	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160
котельная Дементьева, 20А	Природный газ, м³/ч	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96
котельная Дементьева, 3В	Природный газ, м³/ч	173	173	173	173	173	173	173	173	173	173	173	173	173
котельная Дементьева, 2В	Природный газ, м³/ч	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181	181
котельная Ростелеком	Природный газ, м³/ч	198	198	198	198	198	198	198	198	198	198	198	198	198
котельная ЧМКФ «Вавилон» (переключение стороннего потребителя "Агро-Инновации" на котельную 10-М в 2024 г.)	Природный газ, м³/ч	105	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная ЧЭТЗ	Природный газ, м³/ч	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320
котельная Айги, 15/10	Природный газ, м³/ч	267	267	267	267	267	267	267	267	267	267	267	267	267
котельная Тракторостроителей, 16	Природный газ, м³/ч	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390
котельная Тракторостроителей, 14	Природный газ, м³/ч	389	389	389	389	389	389	389	389	389	389	389	389	389
котельная Дементьева, 18/1	Природный газ, м³/ч	389	389	389	389	389	389	389	389	389	389	389	389	389
котельная Дементьева, 20/1	Природный газ, м³/ч	389	389	389	389	389	389	389	389	389	389	389	389	389
БМК Санаторная - 1	Природный газ, м³/ч	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128	128
БМК Б. Карачуры	Природный газ, м³/ч	-	-	-	-	48	48	48	48	48	48	48	48	48
БМК Опытный Лесхоз	Природный газ, м³/ч	-	-	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53
БМК РЖД	Природный газ, м³/ч	-	-	-	-	68	68	68	68	68	68	68	68	68
Котельная "8-К, 9-К, ПО им. В.И. Чапаева"	Природный газ, м³/ч	-	-	-	-	0	12 128	12 128	11 884	11 711	11 602	11 602	11 602	11 602
<b>Итого</b>	Природный газ, м³/ч	<b>77 613</b>	<b>78 039</b>	<b>77 459</b>	<b>77 087</b>	<b>59 053</b>	<b>71 814</b>	<b>72 014</b>	<b>72 393</b>	<b>72 539</b>	<b>72 916</b>	<b>73 330</b>	<b>73 951</b>	<b>74 571</b>
<b>Итого</b>	Мазут, т/ч	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>1</b>	<b>0</b>								
<b>Итого</b>	Уголь, т/ч	<b>466</b>	<b>0</b>											

Т а б л и ц а 10 – Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой энергии системами теплоснабжения на базе котельных для летнего периода (Сценарий 1 и 2)

Система теплоснабжения	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в летний период												
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
<b>Сценарий 1</b>														
котельная 11-Ю	Природный газ, м³/ч	316	316	316	323	333	343	352	362	372	382	372	381	391
котельная 12-Ю	Природный газ, м³/ч	165	165	199	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178
котельная 13-Ю	Природный газ, м³/ч	216	216	216	182	182	182	182	182	181	181	166	166	166
котельная 25-Ю	Природный газ, м³/ч	254	254	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227
котельная 26-Ю (с 2024 г. БМК 26-Ю)	Природный газ, м³/ч	75	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61
котельная 27-Ю	Природный газ, м³/ч	299	299	299	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270
котельная 28-Ю	Природный газ, м³/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная 29-Ю	Природный газ, м³/ч	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40
котельная 30-Ю	Природный газ, м³/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная 46-Ю	Природный газ, м³/ч	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40
котельная 5-Ц	Природный газ, м³/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная 28-Ц	Природный газ, м³/ч	19	19	19	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
котельная 1-К	Природный газ, м³/ч	213	213	191	191	189	189	183	183	183	183	183	183	183
котельная 2-К (переключение на БМК Опытный Лесхоз в 2025 г. и БМК Б. Карачуры, РЖД в 2027 г.)	Природный газ, м³/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
БМК 3-К	Природный газ, м³/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная 4-К	Природный газ, м³/ч	602	530	530	530	530	530	527	527	490	490	490	490	490
котельная 5-К	Природный газ, м³/ч	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145	145
котельная 6-К	Природный газ, м³/ч	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27
котельная 7-К	Природный газ, м³/ч	110	110	110	98	98	98	98	98	98	89	89	89	89
котельная 8-К	Природный газ, м³/ч	386	386	386	386	386	386	386	338	338	338	338	338	338
котельная 9-К	Природный газ, м³/ч	425	425	425	425	425	425	425	425	408	389	389	389	389
котельная 12-К	Природный газ, м³/ч	16	16	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
котельная 22-К	Природный газ, м³/ч	269	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230	230
котельная 25-К	Природный газ, м³/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная 30-К	Природный газ, м³/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная 56-К	Природный газ, м³/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная 86-К	Природный газ, м³/ч	225	237	237	237	237	237	237	237	237	237	237	237	237
БМК 4-М	Природный газ, м³/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная 7-М	Природный газ, м³/ч	14	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
котельная 8-М	Природный газ, м³/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная 9-М	Природный газ, м³/ч	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
котельная 10-М	Природный газ, м³/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Система теплоснабжения	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в летний период												
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
котельная 24-М	Природный газ, м³/ч	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53
котельная 25-М	Природный газ, м³/ч	9	9	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
котельная 33-М	Природный газ, м³/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная 34-М	Природный газ, м³/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная 5-С	Природный газ, м³/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная 4-С	Природный газ, м³/ч	2 984	3 056	3 083	3 116	3 168	3 234	3 301	3 367	3 429	3 496	3 562	3 628	3 695
котельная 1-3	Природный газ, м³/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная 1-3	Уголь, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная 2-3	Природный газ, м³/ч	19	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80
котельная 2-3	Уголь, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная 3-3 (переключение на котельную 2-3 в 2024 г.)	Уголь, т/ч	93	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная 4-3	Природный газ, м³/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная 4-3	Уголь, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная ПО им. В.И.Чапаева	Природный газ, м³/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная ПО им. В.И.Чапаева	Мазут, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная Челомея, 1Б	Природный газ, м³/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная Хмельницкого, 92Г	Природный газ, м³/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная Дементьева, 3Б	Природный газ, м³/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная Айги, 16Б	Природный газ, м³/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная Дементьева, 18Б	Природный газ, м³/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная Дементьева, 18В	Природный газ, м³/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная Дементьева, 7Б	Природный газ, м³/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная Дементьева, 4В	Природный газ, м³/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная Дементьева, 6Б	Природный газ, м³/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная Дементьева, 6В	Природный газ, м³/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная Дементьева, 2Б	Природный газ, м³/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная Дементьева, 1Б	Природный газ, м³/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная Айги, 10А	Природный газ, м³/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная Дементьева, 20А	Природный газ, м³/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная Дементьева, 3В	Природный газ, м³/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная Дементьева, 2В	Природный газ, м³/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная Ростелеком	Природный газ, м³/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная ЧМКФ «Вавилон» (переключение стороннего потребителя "Агро-Инновации" на котельную 10-М в 2024 г.)	Природный газ, м³/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная ЧЭТЗ	Природный газ, м³/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная Айги, 15/10	Природный газ, м³/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Система теплоснабжения	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в летний период												
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
котельная Тракторостроителей, 16	Природный газ, м³/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная Тракторостроителей, 14	Природный газ, м³/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная Дементьева, 18/1	Природный газ, м³/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная Дементьева, 20/1	Природный газ, м³/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
БМК Санаторная - 1	Природный газ, м³/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
БМК Б. Карачуры	Природный газ, м³/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
БМК Опытный Лесхоз	Природный газ, м³/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
БМК РЖД	Природный газ, м³/ч	-	-	-	-	1	1	1	1	1	1	1	1	1
<b>Итого</b>	<b>Природный газ, м³/ч</b>	<b>6 948</b>	<b>6 965</b>	<b>6 973</b>	<b>6 913</b>	<b>6 974</b>	<b>7 050</b>	<b>7 117</b>	<b>7 145</b>	<b>7 162</b>	<b>7 211</b>	<b>7 252</b>	<b>7 328</b>	<b>7 404</b>
<b>Итого</b>	<b>Мазут, т/ч</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Итого</b>	<b>Уголь, т/ч</b>	<b>93</b>	<b>0</b>											
<b>Сценарий 2</b>														
котельная 11-Ю	Природный газ, м³/ч	316	316	316	323	333	343	352	362	372	382	372	381	391
котельная 12-Ю	Природный газ, м³/ч	165	165	199	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178
котельная 13-Ю	Природный газ, м³/ч	216	216	216	182	182	182	182	182	181	181	166	166	166
котельная 25-Ю	Природный газ, м³/ч	254	254	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227	227
котельная 26-Ю (с 2024 г. БМК 26-Ю)	Природный газ, м³/ч	75	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61
котельная 27-Ю	Природный газ, м³/ч	299	299	299	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270
котельная 28-Ю	Природный газ, м³/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная 29-Ю	Природный газ, м³/ч	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40
котельная 30-Ю	Природный газ, м³/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная 46-Ю	Природный газ, м³/ч	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40
котельная 5-Ц	Природный газ, м³/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная 28-Ц	Природный газ, м³/ч	19	19	19	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
котельная 1-К	Природный газ, м³/ч	213	213	191	191	189	189	183	183	183	183	183	183	183
котельная 2-К (переключение на БМК Опытный Лесхоз в 2025 г. и БМК Б. Карачуры, РЖД в 2027 г.)	Природный газ, м³/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
БМК 3-К	Природный газ, м³/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная 4-К	Природный газ, м³/ч	602	530	530	530	530	530	527	527	490	490	490	490	490
котельная 5-К (переключение на котельную 7-К в 2027 г.)	Природный газ, м³/ч	145	145	145	145	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная 6-К	Природный газ, м³/ч	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27
котельная 7-К	Природный газ, м³/ч	110	110	110	98	242	242	242	242	242	216	216	216	216
котельная 8-К (переключение на новую котельную "8-К, 9-К, ПО им. В.И. Чапаева" в 2027 г.)	Природный газ, м³/ч	386	386	386	386	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Система теплоснабжения	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в летний период												
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
котельная 9-К (переключение на новую котельную "8-К, 9-К, ПО им. В.И.Чапаева" в 2027 г.)	Природный газ, м³/ч	425	425	425	425	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная 12-К	Природный газ, м³/ч	16	16	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
котельная 22-К	Природный газ, м³/ч	269	230	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407	407
котельная 25-К	Природный газ, м³/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная 30-К	Природный газ, м³/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная 56-К	Природный газ, м³/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная 86-К (переключение на котельную 22-К в 2025 г.)	Природный газ, м³/ч	225	237	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
БМК 4-М	Природный газ, м³/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная 7-М	Природный газ, м³/ч	14	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13
котельная 8-М	Природный газ, м³/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная 9-М	Природный газ, м³/ч	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
котельная 10-М (переключение на котельную 4-С в 2027 г.)	Природный газ, м³/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная 24-М	Природный газ, м³/ч	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53
котельная 25-М	Природный газ, м³/ч	9	9	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
котельная 33-М (переключение на котельную 4-С в 2025 г.)	Природный газ, м³/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная 34-М (переключение на котельную 4-С в 2025 г.)	Природный газ, м³/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная 5-С	Природный газ, м³/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная 4-С	Природный газ, м³/ч	2 984	3 056	3 230	3 262	3 515	3 582	3 648	3 714	3 777	3 843	3 910	3 976	4 042
котельная 1-3	Природный газ, м³/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная 1-3	Уголь, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная 2-3	Природный газ, м³/ч	19	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80
котельная 2-3	Уголь, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная 3-3 (переключение на котельную 2-3 в 2024 г.)	Уголь, т/ч	93	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная 4-3	Природный газ, м³/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная 4-3	Уголь, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная ПО им. В.И.Чапаева (переключение на новую котельную "8-К, 9-К, ПО им. В.И.Чапаева" в 2027 г.)	Природный газ, м³/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная ПО им. В.И.Чапаева (переключение на новую котельную "8-К, 9-К, ПО им. В.И.Чапаева" в 2027 г.)	Мазут, т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Система теплоснабжения	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в летний период												
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
котельная Челомея, 1Б	Природный газ, м³/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная Хмельницкого, 92Г	Природный газ, м³/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная Дементьева, 3Б	Природный газ, м³/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная Айги, 16Б	Природный газ, м³/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная Дементьева, 18Б	Природный газ, м³/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная Дементьева, 18В	Природный газ, м³/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная Дементьева, 7Б	Природный газ, м³/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная Дементьева, 4В	Природный газ, м³/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная Дементьева, 6Б	Природный газ, м³/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная Дементьева, 6В	Природный газ, м³/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная Дементьева, 2Б	Природный газ, м³/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная Дементьева, 1Б	Природный газ, м³/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная Айги, 10А	Природный газ, м³/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная Дементьева, 20А	Природный газ, м³/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная Дементьева, 3В	Природный газ, м³/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная Дементьева, 2В	Природный газ, м³/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная Ростелеком	Природный газ, м³/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная ЧМКФ «Вавилон» (переключение стороннего потребителя "Агро-Инновации" на котельную 10-М в 2024 г.)	Природный газ, м³/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная ЧЭТЗ	Природный газ, м³/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная Айги, 15/10	Природный газ, м³/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная Тракторостроителей, 16	Природный газ, м³/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная Тракторостроителей, 14	Природный газ, м³/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная Дементьева, 18/1	Природный газ, м³/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная Дементьева, 20/1	Природный газ, м³/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
БМК Санаторная - 1	Природный газ, м³/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
БМК Б. Карачуры	Природный газ, м³/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
БМК Опытный Лесхоз	Природный газ, м³/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
БМК РЖД	Природный газ, м³/ч	-	-	-	-	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Котельная "8-К, 9-К, ПО им. В.И. Чапаева"	Природный газ, м³/ч	-	-	-	-	0	2 112	2 112	2 069	2 052	2 033	2 033	2 033	2 033
<b>Итого</b>	<b>Природный газ, м³/ч</b>	<b>6 948</b>	<b>6 965</b>	<b>7 060</b>	<b>6 999</b>	<b>6 449</b>	<b>8 637</b>	<b>8 704</b>	<b>8 738</b>	<b>8 755</b>	<b>8 786</b>	<b>8 827</b>	<b>8 903</b>	<b>8 979</b>
<b>Итого</b>	<b>Мазут, т/ч</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Итого</b>	<b>Уголь, т/ч</b>	<b>93</b>	<b>0</b>											

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

Увеличение расхода природного газа на 2035 г. по отношению к 2023 г. составит:

- Сценарий 1 – 74 904 тыс. м<sup>3</sup> (10 %);
- Сценарий 2 – 54 287 тыс. м<sup>3</sup> (7 %).

Снижение расхода мазута на 2035 г. по отношению к 2023 г. составит:

- Сценарий 1 – 0 т (0%);
- Сценарий 2 – 2 т (100 %).

Использование угля к 2035 г. на источниках тепловой энергии не планируется. Угольные котельные (котельная 1-3, котельная 2-3, котельная 4-3) переведены в 2023 г. на сжигание природного газа. Угольная котельная 3-3 будет выведена из эксплуатации.

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

Увеличение расхода условного топлива на 2035 г. по отношению к 2023 г. составит:

- Сценарий 1 – 87 044 т у. т. (10 %);
- Сценарий 2 – 61 964 т у. т. (7 %).

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

Вид топлива	Расход натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup> (т)												
	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	<b>Сценарий 1</b>												
	<b>ЕТО-1. ПАО «Т Плюс» Филиал «Марий Эл и Чувашии»</b>												
Природный газ	755 948	772 453	777 586	781 890	788 150	794 984	801 905	806 635	811 125	816 032	821 245	826 325	831 501
Мазут	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Уголь	1 706	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	<b>ЕТО-6. Филиал в Чувашской Республике ПАО «Ростелеком»</b>												
Природный газ	327	327	327	327	327	327	327	327	327	327	327	327	327
Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	<b>ЕТО-7. ООО «СУОР»</b>												
Природный газ	7 487	7 764	7 764	7 764	7 764	7 764	7 764	7 764	7 764	7 764	7 764	7 764	7 764
Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	<b>ЕТО-12. ООО «ЧМКФ «Вавилон»</b>												

Вид топлива	Расход натурального топлива, тыс. м³ (т)												
	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Природный газ	926	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	<b>ЕТО-13. ОАО «Чебоксарский электротехнический завод»</b>												
Природный газ	433	433	433	433	433	433	433	433	433	433	433	433	433
Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	<b>ЕТО-14. ГУП «Чувашгаз» Минстроя Чувашии</b>												
Природный газ	967	967	967	967	967	967	967	967	967	967	967	967	967
Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	<b>Итого по всем ЕТО</b>												
<b>Природный газ</b>	<b>766 088</b>	<b>781 944</b>	<b>787 077</b>	<b>791 381</b>	<b>797 641</b>	<b>804 475</b>	<b>811 396</b>	<b>816 126</b>	<b>820 616</b>	<b>825 523</b>	<b>830 736</b>	<b>835 816</b>	<b>840 992</b>
<b>Мазут</b>	<b>15</b>	<b>15</b>	<b>15</b>	<b>15</b>	<b>15</b>	<b>15</b>	<b>15</b>	<b>15</b>	<b>15</b>	<b>15</b>	<b>15</b>	<b>15</b>	<b>15</b>
<b>Уголь</b>	<b>1 706</b>	<b>0</b>											
<b>Итого</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
-	<b>Сценарий 2</b>												
-	<b>ЕТО-1. ПАО «Т Плюс» Филиал «Марий Эл и Чувашии»</b>												
Природный газ	755 948	771 717	775 288	779 550	767 510	774 344	781 266	786 091	790 562	795 415	800 628	805 707	810 884
Мазут	15	15	15	15	13	13	13	13	13	13	13	13	13
Уголь	1 706	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	<b>ЕТО-6. Филиал в Чувашской Республике ПАО «Ростелеком»</b>												
Природный газ	327	327	327	327	327	327	327	327	327	327	327	327	327
Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	<b>ЕТО-7. ООО «СУОР»</b>												
Природный газ	7 487	7 764	7 764	7 764	7 764	7 764	7 764	7 764	7 764	7 764	7 764	7 764	7 764
Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	<b>ЕТО-12. ООО «ЧМКФ «Вавилон»</b>												
Природный газ	926	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	<b>ЕТО-13. ОАО «Чебоксарский электротехнический завод»</b>												
Природный газ	433	433	433	433	433	433	433	433	433	433	433	433	433
Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	<b>ЕТО-14. ГУП «Чувашгаз» Минстроя Чувашии</b>												

Вид топлива	Расход натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup> (т)												
	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Природный газ	967	967	967	967	967	967	967	967	967	967	967	967	967
Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	<b>Итого по всем ЕТО</b>												
<b>Природный газ</b>	<b>766 088</b>	<b>781 208</b>	<b>784 779</b>	<b>789 041</b>	<b>777 001</b>	<b>783 835</b>	<b>790 757</b>	<b>795 582</b>	<b>800 053</b>	<b>804 906</b>	<b>810 119</b>	<b>815 198</b>	<b>820 375</b>
<b>Мазут</b>	<b>15</b>	<b>15</b>	<b>15</b>	<b>15</b>	<b>13</b>								
<b>Уголь</b>	<b>1 706</b>	<b>0</b>											
<b>Итого</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

Т а б л и ц а 12 – Прогнозные значения расходов условного топлива на выработку тепловой и электрической энергии МО г. Чебоксары (Сценарий 1 и 2)

Вид топлива	Расход условного топлива, т у. т.												
	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
<b>Сценарий 1</b>													
<b>ЕТО-1. ПАО «Т Плюс» Филиал «Марий Эл и Чувашии»</b>													
Природный газ	892 022	911 464	917 519	922 591	929 977	938 044	946 225	951 808	957 109	962 906	969 058	975 058	981 173
Мазут	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17
Уголь	1 361	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>ЕТО-6. Филиал в Чувашской Республике ПАО «Ростелеком»</b>													
Природный газ	378	378	378	378	378	378	378	378	378	378	378	378	378
Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>ЕТО-7. ООО «СУОР»</b>													
Природный газ	8 639	8 958	8 958	8 958	8 958	8 958	8 958	8 958	8 958	8 958	8 958	8 958	8 958
Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>ЕТО-12. ООО «ЧМКФ «Вавилон»</b>													
Природный газ	1 065	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>ЕТО-13. ОАО «Чебоксарский электротехнический завод»</b>													
Природный газ	494	494	494	494	494	494	494	494	494	494	494	494	494
Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>ЕТО-14. ГУП «Чувашгаз» Минстроя Чувашии</b>													
Природный газ	1 148	1 148	1 148	1 148	1 148	1 148	1 148	1 148	1 148	1 148	1 148	1 148	1 148
Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Итого по всем ЕТО</b>													
Природный газ	<b>903 746</b>	<b>922 442</b>	<b>928 496</b>	<b>933 569</b>	<b>940 955</b>	<b>949 022</b>	<b>957 203</b>	<b>962 785</b>	<b>968 087</b>	<b>973 883</b>	<b>980 036</b>	<b>986 036</b>	<b>992 151</b>
Мазут	<b>17</b>	<b>17</b>	<b>17</b>	<b>17</b>	<b>17</b>	<b>17</b>	<b>17</b>	<b>17</b>	<b>17</b>	<b>17</b>	<b>17</b>	<b>17</b>	<b>17</b>
Уголь	<b>1 361</b>	<b>0</b>											
<b>Итого</b>	<b>905 124</b>	<b>922 459</b>	<b>928 513</b>	<b>933 586</b>	<b>940 972</b>	<b>949 039</b>	<b>957 220</b>	<b>962 802</b>	<b>968 104</b>	<b>973 900</b>	<b>980 053</b>	<b>986 053</b>	<b>992 168</b>
<b>Сценарий 2</b>													
<b>ЕТО-1. ПАО «Т Плюс» Филиал «Марий Эл и Чувашии»</b>													
Природный газ	892 022	910 539	914 744	919 766	904 838	912 905	921 086	926 797	932 091	937 827	943 980	949 979	956 095
Мазут	17	17	17	17	15	15	15	15	15	15	15	15	15

Вид топлива	Расход условного топлива, т у. т.												
	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Уголь	1 361	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	<b>ЕТО-6. Филиал в Чувашской Республике ПАО «Ростелеком»</b>												
Природный газ	378	378	378	378	378	378	378	378	378	378	378	378	378
Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	<b>ЕТО-7. ООО «СУОР»</b>												
Природный газ	8 639	8 958	8 958	8 958	8 958	8 958	8 958	8 958	8 958	8 958	8 958	8 958	8 958
Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	<b>ЕТО-12. ООО «ЧМКФ «Вавилон»</b>												
Природный газ	1 065	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	<b>ЕТО-13. ОАО «Чебоксарский электротехнический завод»</b>												
Природный газ	494	494	494	494	494	494	494	494	494	494	494	494	494
Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	<b>ЕТО-14. ГУП «Чувашгаз» Минстроя Чувашии</b>												
Природный газ	1 148	1 148	1 148	1 148	1 148	1 148	1 148	1 148	1 148	1 148	1 148	1 148	1 148
Мазут	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	<b>Итого по всем ЕТО</b>												
Природный газ	<b>903 746</b>	<b>921 517</b>	<b>925 722</b>	<b>930 744</b>	<b>915 815</b>	<b>923 883</b>	<b>932 064</b>	<b>937 775</b>	<b>943 069</b>	<b>948 805</b>	<b>954 957</b>	<b>960 957</b>	<b>967 073</b>
Мазут	<b>17</b>	<b>17</b>	<b>17</b>	<b>17</b>	<b>15</b>								
Уголь	<b>1 361</b>	<b>0</b>											
<b>Итого</b>	<b>905 124</b>	<b>921 534</b>	<b>925 739</b>	<b>930 761</b>	<b>915 830</b>	<b>923 898</b>	<b>932 079</b>	<b>937 790</b>	<b>943 084</b>	<b>948 820</b>	<b>954 972</b>	<b>960 972</b>	<b>967 088</b>

### Часть 3 Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива

Для снабжения топливом при ограничениях поставок природного газа в качестве резервного топлива на Чебоксарской ТЭЦ-2 используются топочный мазут марки М100. Топочный мазут доставляется железнодорожным транспортом. Наличие резерва мазута обеспечивается тремя мазутными резервуарами суммарным объемом 51,26 тыс. м<sup>3</sup>. Кроме того, установлено два приемных резервуара по 1000 м<sup>3</sup> каждый.

В качестве резервного топлива на котельных используется:

- котельная ПО им. В.И.Чапаева - мазут (используется при недостаточном количестве поставки газа в зимние месяцы года). Мазут храниться в 3-х подземных резервуарах объемом 1000 куб.м. каждый и 7-и надземных резервуарах объемом 2000 куб.м. каждый. Для подогрева мазута используется подогреватель ПМ40-30;
- котельная 3-3 – уголь;
- котельные Ростелеком, Айги, 15/10, Тракторостроителей, 16, Тракторостроителей, 14, Дементьева, 18/1, Дементьева, 20/1 - дизельное топливо.

На остальных котельных резервное топливо отсутствует.

В таблице ниже приведены значения общего нормативного запаса топлива (ОНЗТ), неснижаемого нормативного запаса топлива (ННЗТ) и нормативного эксплуатационного запаса топлива (НЭЗТ) на 2023–2035 гг.

Т а б л и ц а 13 – Перспективные значения запасов мазута на Чебоксарской ТЭЦ-2

Показатель	Значение показателя на дату												
	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ОНЗТ, тыс. т	4,225	4,258	4,283	4,305	4,330	4,341	4,361	4,379	4,396	4,414	4,428	4,442	4,225
ННЗТ, тыс. т	2,713	2,734	2,750	2,764	2,780	2,787	2,800	2,811	2,822	2,833	2,842	2,851	2,713
НЭЗТ, тыс. т	1,512	1,524	1,533	1,541	1,550	1,554	1,561	1,568	1,574	1,581	1,586	1,591	1,512

#### **Часть 4 Вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива**

Основным видом топлива для Чебоксарской ТЭЦ-2 является природный газ. Резервным видом топлива является мазут.

Основным видом топлива на большинстве котельных МО г. Чебоксары является природный газ. Котельные 1-3, 2-3, 4-3 переведены на сжигание природного газа, использование угля на источниках тепловой энергии не планируется. Угольная котельная 3-3 будет выведена из эксплуатации. На котельной ПО им. В.И. Чапаева планируется продолжать использовать мазут в качестве резервного вида топлива.

На новых источниках тепловой энергии в качестве проектного вида топлива предполагается использовать природный газ.

Аварийный вид топлива не предусмотрен для источников тепловой энергии МО г. Чебоксары.

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.

Местные виды топлива на источниках тепловой энергии в МО г. Чебоксары не планируется использовать.

Использование возобновляемых источников тепловой энергии в МО г. Чебоксары 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. Чебоксары планируется продолжать использовать топливо, которое использовалось ими на базовый период актуализации. Котельные 1-3, 2-3, 4-3 переведены на сжигание природного газа, использование угля на источниках тепловой энергии не планируется. Угольная котельная 3-3 будет выведена из эксплуатации.

В таблице 14 приведены данные по доле топлива в общем топливном балансе источника тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения для сценария 1 и 2.

В таблице 15 приведены данные по значению низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения.

Т а б л и ц а 14 – Доля топлива в общем топливном балансе источника тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

Система теплоснабжения	Вид топлива	Доля												
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
<b>Сценарий 1</b>														
Чебоксарская ТЭЦ-2	Природный газ	0,99998	0,99998	0,99998	0,99998	0,99998	0,99998	0,99998	0,99998	0,99998	0,99998	0,99998	0,99998	0,99998
Чебоксарская ТЭЦ-2	Мазут	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002
котельная 11-Ю	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
котельная 12-Ю	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
котельная 13-Ю	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
котельная 25-Ю	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
котельная 26-Ю (с 2024 г. БМК 26-Ю)	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
котельная 27-Ю	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
котельная 28-Ю	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
котельная 29-Ю	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
котельная 30-Ю	Природный газ	-	-	-	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
котельная 46-Ю	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
котельная 5-Ц	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
котельная 28-Ц	Природный газ	0,94922	0,94922	0,94922	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
котельная 1-К	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
котельная 2-К (переключение на БМК Опытный Лесхоз в 2025 г. и БМК Б. Карачуры, РЖД в 2027 г.)	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	-	-	-	-	-	-	-	-	-
БМК 3-К	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
котельная 4-К	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
котельная 5-К	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
котельная 6-К	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
котельная 7-К	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
котельная 8-К	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
котельная 9-К	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
котельная 12-К	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
котельная 22-К	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
котельная 25-К	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
котельная 30-К	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
котельная 56-К	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
котельная 86-К	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
БМК 4-М	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
котельная 7-М	Природный газ	0,97457	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
котельная 8-М	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000

Система теплоснабжения	Вид топлива	Доля												
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
котельная 9-М	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
котельная 10-М	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
котельная 24-М	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
котельная 25-М	Природный газ	0,99849	0,99849	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
котельная 33-М	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
котельная 34-М	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
котельная 5-С	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
котельная 4-С	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
котельная 1-3	Природный газ	0,66959	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
котельная 1-3	Уголь	0,33041	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная 2-3	Природный газ	0,22185	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
котельная 2-3	Уголь	0,77815	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная 3-3 (переключение на котельную 2-3 в 2024 г.)	Уголь	1,00000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная 4-3	Природный газ	0,22374	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
котельная 4-3	Уголь	0,77626	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная ПО им. В.И.Чапаева	Природный газ	0,99995	0,99995	0,99995	0,99995	0,99995	0,99995	0,99995	0,99995	0,99995	0,99995	0,99995	0,99995	0,99995
котельная ПО им. В.И.Чапаева	Мазут	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005
котельная Челомей, 1Б	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
котельная Хмельницкого, 92Г	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
котельная Дементьева, 3Б	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
котельная Айги, 16Б	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
котельная Дементьева, 18Б	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
котельная Дементьева, 18В	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
котельная Дементьева, 7Б	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
котельная Дементьева, 4В	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
котельная Дементьева, 6Б	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
котельная Дементьева, 6В	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
котельная Дементьева, 2Б	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
котельная Дементьева, 1Б	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
котельная Айги, 10А	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
котельная Дементьева, 20А	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
котельная Дементьева, 3В	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
котельная Дементьева, 2В	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
котельная Ростелеком	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
котельная ЧМКФ «Вавилон» (переключение стороннего потребителя "Агро-Инновации" на котельную 10-М в 2024 г.)	Природный газ	1,00000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Система теплоснабжения	Вид топлива	Доля												
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
котельная ЧЭТЗ	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
котельная Айги, 15/10	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
котельная Тракторостроителей, 16	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
котельная Тракторостроителей, 14	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
котельная Дементьева, 18/1	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
котельная Дементьева, 20/1	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
БМК Санаторная - 1	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
БМК Б. Карачуры	Природный газ	-	-	-	-	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
БМК Опытный Лесхоз	Природный газ	-	-	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
БМК РЖД	Природный газ	-	-	-	-	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
<b>Сценарий 2</b>														
Чебоксарская ТЭЦ-2	Природный газ	0,99998	0,99998	0,99998	0,99998	0,99998	0,99998	0,99998	0,99998	0,99998	0,99998	0,99998	0,99998	0,99998
Чебоксарская ТЭЦ-2	Мазут	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002	0,00002
котельная 11-Ю	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
котельная 12-Ю	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
котельная 13-Ю	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
котельная 25-Ю	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
котельная 26-Ю (с 2024 г. БМК 26-Ю)	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
котельная 27-Ю	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
котельная 28-Ю	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
котельная 29-Ю	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
котельная 30-Ю	Природный газ	-	-	-	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
котельная 46-Ю	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
котельная 5-Ц	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
котельная 28-Ц	Природный газ	0,94922	0,94922	0,94922	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
котельная 1-К	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
котельная 2-К (переключение на БМК Опытный Лесхоз в 2025 г. и БМК Б. Карачуры, РЖД в 2027 г.)	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	-	-	-	-	-	-	-	-	-
БМК 3-К	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
котельная 4-К	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
котельная 5-К (переключение на котельную 7-К в 2027 г.)	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная 6-К	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
котельная 7-К	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
котельная 8-К (переключение на новую котельную "8-К, 9-К, ПО им. В.И. Чапаева" в 2027 г.)	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Система теплоснабжения	Вид топлива	Доля												
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
котельная 9-К (переключение на новую котельную "8-К, 9-К, ПО им. В.И.Чапаева" в 2027 г.)	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная 12-К	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
котельная 22-К	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
котельная 25-К	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
котельная 30-К	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
котельная 56-К	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
котельная 86-К (переключение на котельную 22-К в 2025 г.)	Природный газ	1,00000	1,00000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
БМК 4-М	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
котельная 7-М	Природный газ	0,97457	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
котельная 8-М	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
котельная 9-М	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
котельная 10-М (переключение на котельную 4-С в 2027 г.)	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная 24-М	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
котельная 25-М	Природный газ	0,99849	0,99849	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
котельная 33-М (переключение на котельную 4-С в 2025 г.)	Природный газ	1,00000	1,00000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная 34-М (переключение на котельную 4-С в 2025 г.)	Природный газ	1,00000	1,00000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная 5-С	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
котельная 4-С	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
котельная 1-3	Природный газ	0,66959	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
котельная 1-3	Уголь	0,33041	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная 2-3	Природный газ	0,22185	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
котельная 2-3	Уголь	0,77815	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная 3-3 (переключение на котельную 2-3 в 2024 г.)	Уголь	1,00000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная 4-3	Природный газ	0,22374	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
котельная 4-3	Уголь	0,77626	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная ПО им. В.И.Чапаева (переключение на новую котельную "8-К, 9-К, ПО им. В.И.Чапаева" в 2027 г.)	Природный газ	0,99995	0,99995	0,99995	0,99995	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная ПО им. В.И.Чапаева (переключение на новую котельную "8-К, 9-К, ПО им. В.И.Чапаева" в 2027 г.)	Мазут	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Система теплоснабжения	Вид топлива	Доля												
		2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
котельная Челомея, 1Б	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
котельная Хмельницкого, 92Г	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
котельная Дементьева, 3Б	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
котельная Айги, 16Б	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
котельная Дементьева, 18Б	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
котельная Дементьева, 18В	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
котельная Дементьева, 7Б	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
котельная Дементьева, 4В	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
котельная Дементьева, 6Б	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
котельная Дементьева, 6В	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
котельная Дементьева, 2Б	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
котельная Дементьева, 1Б	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
котельная Айги, 10А	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
котельная Дементьева, 20А	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
котельная Дементьева, 3В	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
котельная Дементьева, 2В	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
котельная Ростелеком	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
котельная ЧМКФ «Вавилон» (переключение стороннего потребителя "Агро-Инновации" на котельную 10-М в 2024 г.)	Природный газ	1,00000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная ЧЭТЗ	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
котельная Айги, 15/10	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
котельная Тракторостроителей, 16	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
котельная Тракторостроителей, 14	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
котельная Дементьева, 18/1	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
котельная Дементьева, 20/1	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
БМК Санаторная - 1	Природный газ	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
БМК Б. Карачуры	Природный газ	-	-	-	-	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
БМК Опытный Лесхоз	Природный газ	-	-	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
БМК РЖД	Природный газ	-	-	-	-	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000
Котельная "8-К, 9-К, ПО им. В.И. Чапаева"	Природный газ	-	-	-	-	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000	1,00000

Т а б л и ц а 15 – Значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

Система теплоснабжения	Природный газ (Q <sub>нр</sub> , ккал/нм <sup>3</sup> ) / Мазут (Q <sub>нр</sub> , ккал/кг) / Уголь (Q <sub>нр</sub> , ккал/кг)												
	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
<b>Сценарий 1</b>													
Чебоксарская ТЭЦ-2	8 253	8 253	8 253	8 253	8 253	8 253	8 253	8 253	8 253	8 253	8 253	8 253	8 253
Чебоксарская ТЭЦ-2	9 906	9 906	9 906	9 906	9 906	9 906	9 906	9 906	9 906	9 906	9 906	9 906	9 906
котельная 11-Ю	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288
котельная 12-Ю	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288
котельная 13-Ю	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288
котельная 25-Ю	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288
котельная 26-Ю (с 2024 г. БМК 26-Ю)	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288
котельная 27-Ю	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288
котельная 28-Ю	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288
котельная 29-Ю	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288
котельная 30-Ю	-	-	-	8 100	8 100	8 100	8 100	8 100	8 100	8 100	8 100	8 100	8 100
котельная 46-Ю	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288
котельная 5-Ц	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288
котельная 28-Ц	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288
котельная 1-К	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288
котельная 2-К (переключение на БМК Опытный Лесхоз в 2025 г. и БМК Б. Карачуры, РЖД в 2027 г.)	8 288	8 288	8 288	8 288	-	-	-	-	-	-	-	-	-
БМК 3-К	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288
котельная 4-К	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288
котельная 5-К	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288
котельная 6-К	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288
котельная 7-К	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288
котельная 8-К	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288
котельная 9-К	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288
котельная 12-К	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288
котельная 22-К	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288
котельная 25-К	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288
котельная 30-К	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288
котельная 56-К	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288
котельная 86-К	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288
БМК 4-М	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288
котельная 7-М	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288
котельная 8-М	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288

Система теплоснабжения	Природный газ (Qнр, ккал/нм³) / Мазут (Qнр, ккал/кг) / Уголь (Qнр, ккал/кг)												
	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
котельная 9-М	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288
котельная 10-М	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288
котельная 24-М	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288
котельная 25-М	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288
котельная 33-М	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288
котельная 34-М	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288
котельная 5-С	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288
котельная 4-С	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288
котельная 1-3	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288
котельная 1-3	5 588	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная 2-3	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288
котельная 2-3	5 588	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная 3-3 (переключение на котельную 2-3 в 2024 г.)	5 588	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная 4-3	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288
котельная 4-3	5 588	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная ПО им. В.И.Чапаева	8 300	8 300	8 300	8 300	8 300	8 300	8 300	8 300	8 300	8 300	8 300	8 300	8 300
котельная ПО им. В.И.Чапаева	9 590	9 590	9 590	9 590	9 590	9 590	9 590	9 590	9 590	9 590	9 590	9 590	9 590
котельная Челомей, 1Б	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078
котельная Хмельницкого, 92Г	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078
котельная Дементьева, 3Б	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078
котельная Айги, 16Б	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078
котельная Дементьева, 18Б	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078
котельная Дементьева, 18В	8 077	8 077	8 077	8 077	8 077	8 077	8 077	8 077	8 077	8 077	8 077	8 077	8 077
котельная Дементьева, 7Б	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078
котельная Дементьева, 4В	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078
котельная Дементьева, 6Б	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078
котельная Дементьева, 6В	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078
котельная Дементьева, 2Б	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078
котельная Дементьева, 1Б	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078
котельная Айги, 10А	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078
котельная Дементьева, 20А	8 079	8 079	8 079	8 079	8 079	8 079	8 079	8 079	8 079	8 079	8 079	8 079	8 079
котельная Дементьева, 3В	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078
котельная Дементьева, 2В	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078
котельная Ростелеком	8 100	8 100	8 100	8 100	8 100	8 100	8 100	8 100	8 100	8 100	8 100	8 100	8 100
котельная ЧМКФ «Вавилон» (переключение стороннего потребителя "Агро-Инновации" на котельную 10-М в 2024 г.)	8 000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Система теплоснабжения	Природный газ (Qнр, ккал/нм³) / Мазут (Qнр, ккал/кг) / Уголь (Qнр, ккал/кг)												
	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
котельная ЧЭТЗ	7 980	7 980	7 980	7 980	7 980	7 980	7 980	7 980	7 980	7 980	7 980	7 980	7 980
котельная Айги, 15/10	8 300	8 300	8 300	8 300	8 300	8 300	8 300	8 300	8 300	8 300	8 300	8 300	8 300
котельная Тракторостроителей, 16	8 300	8 300	8 300	8 300	8 300	8 300	8 300	8 300	8 300	8 300	8 300	8 300	8 300
котельная Тракторостроителей, 14	8 300	8 300	8 300	8 300	8 300	8 300	8 300	8 300	8 300	8 300	8 300	8 300	8 300
котельная Дементьева, 18/1	8 300	8 300	8 300	8 300	8 300	8 300	8 300	8 300	8 300	8 300	8 300	8 300	8 300
котельная Дементьева, 20/1	8 300	8 300	8 300	8 300	8 300	8 300	8 300	8 300	8 300	8 300	8 300	8 300	8 300
БМК Санаторная - 1	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288
БМК Б. Карачуры	-	-	-	-	8 100	8 100	8 100	8 100	8 100	8 100	8 100	8 100	8 100
БМК Опытный Лесхоз	-	-	8 100	8 100	8 100	8 100	8 100	8 100	8 100	8 100	8 100	8 100	8 100
БМК РЖД	-	-	-	-	8 100	8 100	8 100	8 100	8 100	8 100	8 100	8 100	8 100
<b>Сценарий 2</b>													
Чебоксарская ТЭЦ-2	8 253	8 253	8 253	8 253	8 253	8 253	8 253	8 253	8 253	8 253	8 253	8 253	8 253
Чебоксарская ТЭЦ-2	9 906	9 906	9 906	9 906	9 906	9 906	9 906	9 906	9 906	9 906	9 906	9 906	9 906
котельная 11-Ю	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288
котельная 12-Ю	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288
котельная 13-Ю	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288
котельная 25-Ю	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288
котельная 26-Ю (с 2024 г. БМК 26-Ю)	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288
котельная 27-Ю	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288
котельная 28-Ю	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288
котельная 29-Ю	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288
котельная 30-Ю	-	-	-	8 100	8 100	8 100	8 100	8 100	8 100	8 100	8 100	8 100	8 100
котельная 46-Ю	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288
котельная 5-Ц	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288
котельная 28-Ц	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288
котельная 1-К	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288
котельная 2-К (переключение на БМК Опытный Лесхоз в 2025 г. и БМК Б. Карачуры, РЖД в 2027 г.)	8 288	8 288	8 288	8 288	-	-	-	-	-	-	-	-	-
БМК 3-К	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288
котельная 4-К	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288
котельная 5-К (переключение на котельную 7-К в 2027 г.)	8 288	8 288	8 288	8 288	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная 6-К	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288
котельная 7-К	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288
котельная 8-К (переключение на новую котельную "8-К, 9-К, ПО им. В.И. Чапаева" в 2027 г.)	8 288	8 288	8 288	8 288	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Система теплоснабжения	Природный газ (Qнр, ккал/нм³) / Мазут (Qнр, ккал/кг) / Уголь (Qнр, ккал/кг)												
	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
котельная 9-К (переключение на новую котельную "8-К, 9-К, ПО им. В.И.Чапаева" в 2027 г.)	8 288	8 288	8 288	8 288	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная 12-К	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288
котельная 22-К	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288
котельная 25-К	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288
котельная 30-К	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288
котельная 56-К	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288
котельная 86-К (переключение на котельную 22-К в 2025 г.)	8 288	8 288	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
БМК 4-М	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288
котельная 7-М	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288
котельная 8-М	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288
котельная 9-М	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288
котельная 10-М (переключение на котельную 4-С в 2027 г.)	8 288	8 288	8 288	8 288	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная 24-М	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288
котельная 25-М	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288
котельная 33-М (переключение на котельную 4-С в 2025 г.)	8 288	8 288	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная 34-М (переключение на котельную 4-С в 2025 г.)	8 288	8 288	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная 5-С	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288
котельная 4-С	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288
котельная 1-3	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288
котельная 1-3	5 588	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная 2-3	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288
котельная 2-3	5 588	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная 3-3 (переключение на котельную 2-3 в 2024 г.)	5 588	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная 4-3	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288
котельная 4-3	5 588	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная ПО им. В.И.Чапаева (переключение на новую котельную "8-К, 9-К, ПО им. В.И.Чапаева" в 2027 г.)	8 300	8 300	8 300	8 300	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная ПО им. В.И.Чапаева (переключение на новую котельную "8-К, 9-К, ПО им. В.И.Чапаева" в 2027 г.)	9 590	9 590	9 590	9 590	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Система теплоснабжения	Природный газ (Qнр, ккал/м³) / Мазут (Qнр, ккал/кг) / Уголь (Qнр, ккал/кг)												
	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
котельная Челомея, 1Б	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078
котельная Хмельницкого, 92Г	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078
котельная Дементьева, 3Б	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078
котельная Айги, 16Б	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078
котельная Дементьева, 18Б	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078
котельная Дементьева, 18В	8 077	8 077	8 077	8 077	8 077	8 077	8 077	8 077	8 077	8 077	8 077	8 077	8 077
котельная Дементьева, 7Б	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078
котельная Дементьева, 4В	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078
котельная Дементьева, 6Б	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078
котельная Дементьева, 6В	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078
котельная Дементьева, 2Б	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078
котельная Дементьева, 1Б	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078
котельная Айги, 10А	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078
котельная Дементьева, 20А	8 079	8 079	8 079	8 079	8 079	8 079	8 079	8 079	8 079	8 079	8 079	8 079	8 079
котельная Дементьева, 3В	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078
котельная Дементьева, 2В	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078	8 078
котельная Ростелеком	8 100	8 100	8 100	8 100	8 100	8 100	8 100	8 100	8 100	8 100	8 100	8 100	8 100
котельная ЧМКФ «Вавилон» (переключение стороннего потребителя "Агро-Инновации" на котельную 10-М в 2024 г.)	8 000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная ЧЭТЗ	7 980	7 980	7 980	7 980	7 980	7 980	7 980	7 980	7 980	7 980	7 980	7 980	7 980
котельная Айги, 15/10	8 300	8 300	8 300	8 300	8 300	8 300	8 300	8 300	8 300	8 300	8 300	8 300	8 300
котельная Тракторостроителей, 16	8 300	8 300	8 300	8 300	8 300	8 300	8 300	8 300	8 300	8 300	8 300	8 300	8 300
котельная Тракторостроителей, 14	8 300	8 300	8 300	8 300	8 300	8 300	8 300	8 300	8 300	8 300	8 300	8 300	8 300
котельная Дементьева, 18/1	8 300	8 300	8 300	8 300	8 300	8 300	8 300	8 300	8 300	8 300	8 300	8 300	8 300
котельная Дементьева, 20/1	8 300	8 300	8 300	8 300	8 300	8 300	8 300	8 300	8 300	8 300	8 300	8 300	8 300
БМК Санаторная - 1	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288	8 288
БМК Б. Карачуры	-	-	-	-	8 100	8 100	8 100	8 100	8 100	8 100	8 100	8 100	8 100
БМК Опытный Лесхоз	-	-	8 100	8 100	8 100	8 100	8 100	8 100	8 100	8 100	8 100	8 100	8 100
БМК РЖД	-	-	-	-	8 100	8 100	8 100	8 100	8 100	8 100	8 100	8 100	8 100
Котельная "8-К, 9-К, ПО им. В.И. Чапаева"	-	-	-	-	8 100	8 100	8 100	8 100	8 100	8 100	8 100	8 100	8 100

**Часть 6 Описание преобладающего в поселении, городском округе вида топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе**

Преобладающим видом топлива на источниках тепловой энергии в МО г. Чебоксары будет оставаться природный газ. На него будет приходиться 100 % суммарного топливопотребления на энергетические нужды к 2035 г.

**Часть 7 Описание приоритетного направление развития топливного баланса поселения, городского округа**

Исходя из структуры топливного баланса МО г. Чебоксары, 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 «О теплоснабжении» (ред. от 01.05.2022).
2. Постановление Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 (в ред. Постановления Правительства РФ от 10.01.2023 № 5) «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».
3. Постановление Правительства РФ от 08.08.2012 N 808 (ред. от 27.05.2023) «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».
4. «Методические указания по разработке схем теплоснабжения». (ред. от 20.12.2022) Утверждены приказом Минэнерго России и Минрегиона России от 05.03.2019 г. № 212.
5. СП 124.13330.2012 «Тепловые сети». Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003 (с изменением № 2 от 27 декабря 2021 г. N 1021/пр). Минрегион России, 2012 г.
6. СП 131.13330.2020 «СНиП 23-01-99\* Строительная климатология». (с изменением № 2 от 30.06.2023 N 469/пр) Минстрой России, 2020 г.
7. СП 50.13330.2012 «Тепловая защита зданий. Актуализированная редакция СНиП 23-02-2003»
8. Приказ Минстроя РФ от 17 ноября 2017 года № 1550/пр «Об утверждении требований энергетической эффективности для зданий, строений, сооружений»
9. Приказ Минэнерго РФ от 30.12.2008 N 325 «Об утверждении порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя» (в ред. Приказов Минэнерго РФ от 01.02.2010 N 36, от 10.08.2012 N 377).
10. Приказ Министерства энергетики РФ от 4 октября 2022 г. № 1070 «Об утверждении Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации и о внесении изменений в приказы Минэнерго России от 13 сентября 2018 г. № 757, от 12 июля 2018 г. № 548»
11. Постановление Правительства РФ от 30 ноября 2021 г. N 2115 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения, включая правила недискриминационного доступа к услугам по подключению (технологическому присоединению) к системам теплоснабжения, Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче тепловой энергии, теплоносителя, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации и отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации»
12. Методические указания по составлению энергетической характеристики для систем транспорта тепловой энергии по показателю «потери сетевой воды». СО 153-34.20.523(4)-2003 (утв. приказом Министерства энергетики РФ от 30 июня 2003 г. N 278).
13. Приказ Минприроды России (Министерство природных ресурсов и экологии РФ) от 06 июня 2017 г. №273 «Об утверждении методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе».
14. Санитарные правила и нормы СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания». Утверждены постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 28 января 2021 года N 2.
15. ГОСТ Р 55173-2012 Установки котельные. Общие технические требования. Утвержден и введен в действие Приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 23 ноября 2012 г. N 1142-ст с 01.07.2014.

16. Укрупненные нормативы цены строительства. НЦС 81-02-13-2024. Сборник № 13. Наружные тепловые сети. Утверждены приказом Минстроя России от 26.02.2024 г. № 142/пр.
17. Укрупненные нормативы цены строительства. НЦС 81-02-19-2024. Сборник № 19. Здания и сооружения городской инфраструктуры. Утверждены приказом Минстроя России 16 февраля 2024 г. № 118/пр.
18. Методические рекомендации по оценке эффективности инвестиционных проектов» (утв. Минэкономки РФ, Минфином РФ, Госстроем РФ 21.06.1999 № ВК 477)
19. Налоговый кодекс Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 N 117-ФЗ (текущая редакция)
20. Сценарные условия функционирования экономики Российской Федерации, основные параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и прогнозируемые изменения цен (тарифов) на товары, услуги хозяйствующих субъектов, осуществляющих регулируемые виды деятельности в инфраструктурном секторе, на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов (от 26.04.2024). Минэкономразвития России, 2024 г.
21. Постановление Правительства РФ от 15.12.2017 № 1562 (ред. от 03.11.2022) «Об определении в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая индексацию предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), и технико-экономических параметров работы котельных и тепловых сетей, используемых для расчета предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)» (вместе с «Правилами определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая правила индексации предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность)»).
22. Постановление Правительства РФ от 27 декабря 2010 г. N 1172 «Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности» (с изменениями и дополнениями) (с изменениями на 7 февраля 2024 года).
23. Распоряжение Правительства РФ от 20 июня 2019 г. № 1330-р «О перечнях генерирующих объектов, отнесенных к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного электроснабжения и теплоснабжения потребителей».
24. Распоряжение Правительства РФ от 14 ноября 2019 г. № 2689-р «Об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме».
25. Распоряжение Правительства РФ от 31.12.2020 № 3700-р «Об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме».
26. Методика и алгоритм расчета надежности тепловых сетей при разработке схем теплоснабжения городов, ОАО «Газпром промгаз», Москва, 2013 г.