



Тел.: (85563) 3-31-55, факс 3-17-51, e-mail: [Gorod.Mam@tatar.ru](mailto:Gorod.Mam@tatar.ru), [www.mamadysh..tatarstan.ru](http://www.mamadysh..tatarstan.ru)

**Постановление**

№ 04

**Карап**  
от « 15 » января 2026 г.

Мамадыш шәһәрен 2029 елга кадәр  
жылылык белән тәэмүн итүнен 2026  
елга эшләп бетерелгән һәм актуальләштерелгән  
схемасында башкарылган үзгәрешләрнен  
жыелма томын раслау түрында

«Россия Федерациясенә жирле үзидарә оештыруның гомуми  
принциплары түрында» 2023 елның 6 октябрендәге 131-ФЗ номерлы  
Федераль закон, «Жылылык белән тәэмүн итү түрында» 2010 елның 27  
июлендәге 190-ФЗ номерлы Федераль закон, РФ Хөкүмәтенен 2012 елның 22  
февралендәге «Жылылык белән тәэмүн итү схемаларына таләпләр, аларны  
эшләү һәм раслау тәртибе түрында» 154 номерлы карапы нигезендә карап  
бирәм:

1. Татарстан Республикасы Мамадыш муниципаль районы Мамадыш  
шәһәре Башкарма комитеты житәкчесе тарафыннан 25.08.2014 елның  
25 августындагы 155 номерлы карапы белән расланган Мамадыш  
шәһәрен 2029 елга кадәр жылылык белән тәэмүн итүнен 2026 елга  
эшләп бетерелгән һәм актуальләштерелгән схемасында башкарылган  
үзгәрешләрнен жыелма томын расларга.
2. Элеге карапны Интернет мәгълүмат-телекоммуникация чөлтәрендәге  
Татарстан Республикасының рәсми хокукий мәгълүмат порталында  
<https://pravo.tatarstan.ru> адресы буенча һәм Мамадыш муниципаль  
районының Интернет мәгълүмат-телекоммуникация чөлтәрендәге  
рәсми сайтында <https://mamadysh.tatarstan.ru> адресы буенча бастырып  
чыгагрырга.
3. Элеге Карапның үтәлешен контролльдә тотуны үз жаваплылыгымда  
калдырам.

ТР Мамадыш муниципаль районы  
Мамадыш шәһәре  
Башкарма комитеты житәкчесе



Дөлмиев Р.Р.

**УТВЕРЖДАЮ:**

Руководитель  
Исполнительного комитета  
города Мамадыш  
Мамадышского  
муниципального района РТ  
Дульмиев Р.М.



**СВОДНЫЙ ТОМ ИЗМЕНЕНИЙ  
ВЫПОЛНЕННЫХ  
В ДОРАБОТАННОЙ И  
АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ НА 2026 год  
СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ДО 2029 года  
ГОРОДА МАМАДЫША.**

2026

## СОДЕРЖАНИЕ

ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ	4-5
ОСНОВНЫЕ ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ	6
РАЗДЕЛ 1. ПОКАЗАТЕЛИ ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ ПОСЕЛЕНИЯ	7
1.2. Объемы потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя и приrostы потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя	7-9
РАЗДЕЛ 2. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ	10
2.1.2. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии	10
2.2. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения и зоне действия источников тепловой энергии	11
2.2.1. Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников теплоснабжения, в том числе источников тепловой энергии, принадлежащих потребителям, и источников тепловой энергии теплоснабжающих организаций, с выделением аварийного резерва и резерва по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	12
РАЗДЕЛ 3. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ	13
3.1. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей	13
РАЗДЕЛ 4. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ источников тепловой энергии	13

4.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, для которых отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии	14
4.8. Оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, устанавливаемый для каждого этапа, и оценку затрат при необходимости его изменения	14
РАЗДЕЛ 6. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ.....	14
РАЗДЕЛ 8. РЕШЕНИЕ ОБОПРЕДЕЛЕНИИ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЙ) .....	15

## ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Объектом настоящего исследования является система теплоснабжения централизованной зоны теплоснабжения муниципального образования «город Мамадыш» Мамадышского муниципального района Республики Татарстан. Разработанная программа мероприятий по результатам оптимизации режимов работы системы теплоснабжения, должна стать базовым документом, определяющим стратегию и единую техническую политику перспективного развития системы теплоснабжения города Мамадыш.

Схема теплоснабжения разрабатывается на основе анализа фактических тепловых нагрузок потребителей с учетом перспективного развития, структуры топливного баланса региона, оценки состояния существующих источников тепла и тепловых сетей и возможности их дальнейшего использования, рассмотрения вопросов надежности и экономичности.

Основанием для разработки схемы теплоснабжения муниципального образования «город Мамадыш» Мамадышского муниципального района Республики Татарстан является:

- Федеральный закон от 27.07.2010 г. года № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральный закон от 23.11.2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений и дополнений в отдельные акты Российской Федерации»;
- Постановление Правительства РФ от 22 Февраля 2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»;
- СП41-101-95 «Проектирование тепловых пунктов»;
- СНиП41-02-2003«Тепловые сети»;
- Постановлением Правительства РФ от 16 февраля 2008 г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» (с изменениями от 18 мая, 21.12. 2009 г;
- Генеральный план.

В качестве исходной информации при выполнении работы по внесению изменений в схему теплоснабжения города Мамадыш до 2029 года использованы материалы, предоставленные Исполнительным комитетом Мамадышского муниципального района Республики Татарстан и теплоснабжающей организацией города Мамадыша.

Технической базой разработки являются:

- Генеральный план муниципального образования «город Мамадыш» Мамадышского муниципального района Республики Татарстан;
- проектная и исполнительная документация по источникам тепла, тепловым сетям, насосным станциям и тепловым пунктам;

- эксплуатационная документация (расчетные температурные графики, данные по присоединенным тепловым нагрузкам и их виды и т.п.);
- статистическая отчетность организации о выработке и отпуске тепловой энергии.
- Основные цели и задачи схемы теплоснабжения:
  - повышение надежности работы систем теплоснабжения в соответствии с нормативными требованиями;
  - минимизация затрат на теплоснабжение в расчете на каждого потребителя в долгосрочной перспективе;
  - обеспечение жителей муниципального образования «город Мамадыш» тепловой энергией;
  - улучшение качества жизни за последнее десятилетие обуславливает необходимость соответствующего развития коммунальной инфраструктуры существующих объектов;
  - соблюдение баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей;
  - установление ответственности субъектов теплоснабжения за надежное и качественное теплоснабжение потребителей;
  - обеспечение безопасности Системы теплоснабжения.

## **ОСНОВНЫЕ ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ**

**Зона действия системы теплоснабжения** - территория поселения, городского округа или ее часть, границы которой устанавливаются по наиболее удаленным точкам подключения потребителей к тепловым сетям, входящим в систему теплоснабжения.

**Зона действия источника тепловой энергии** - территория поселения, городского округа или ее часть, границы которой устанавливаются закрытыми секционирующими задвижками тепловой сети системы теплоснабжения.

**Установленная мощность источника тепловой энергии** - сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по акту ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям, на собственные и хозяйствственные нужды.

**Располагаемая мощность источника тепловой энергии** величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом объемов мощности, не реализуемой по техническим причинам, в том числе по причине снижения тепловой мощности в результате эксплуатации на продленном техническом ресурсе (снижение параметров пара, отсутствие рециркуляции в пиковых водогрейных котлах и др.).

**Мощность источника тепловой энергии нетто** - величина равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хозяйствственные нужды.

**Теплосетевые объекты** - объекты, входящие в состав тепловой сети и обеспечивающие передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии.

**Элемент территориального деления** - территория поселения, городского округа или ее часть, установленная по границам административно-территориальных единиц.

**Расчетный элемент территориального деления** - территория поселения, городского округа или ее часть, принятая для целей разработки схемы теплоснабжения в неизменных границах на весь срок действия схемы теплоснабжения.

**РАЗДЕЛ 1. ПОКАЗАТЕЛИ ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА  
ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В  
УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ ПОСЕЛЕНИЯ,  
ГОРОДСКОГО ОКРУГА**

**1.2. Объемы потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя и  
приросты потребления тепловой энергии (мощности),  
теплоносителя» .**

Фактическая реализация тепловой энергии 2024-2025 года в разрезе котельных теплоснабжающих организаций и прогноз объемов потребления тепловой энергии в 2026 - 2027 годах в зоне действия источников централизованного теплоснабжения указаны в таблице 2.1. 1.

Наименование источника тепловой энергии	Фактическая реализация тепловой энергии							
	2024 (год)				2025 (год)			
	На отопительные нужды, Гкал		Подогрев на нужды ГВС, Гкал		На отопительные нужды, Гкал		Подогрев на нужды ГВС, Гкал	
	потребителям	собст. нужды	потребителям	собст. нужды	потребителям	собст. нужды	потребителям	собст. нужды
1. Котельная БКУ-700	397,3577	9,9	О	О	442,67	11,1	О	О
2. Котельная БКУ- 1800	1375,379	34,38	О	О	1403,58	35,09	О	О
3. Котельная №4	3319,028	82,97	О	О	3393,96	84,85	О	О
4. Котельная №5	3465,696	86,6	О	О	3561,7	89,04	О	О
5. Котельная №7	743,469	18,58	О	О	742,99	18,57	О	О
6. Котельная №8	1019,679	25,49	О	О	1079,57	26,99	О	О
7. Котельная №9	2710,022	67,75	О	О	2785,6	69,64	О	О
8. Котельная №10	934,798	23,37	О	О	1011,1	84,42	О	О
9. Котельная №11	2105,099	50,37	О	О	1814,51	45,36	О	О

Наименование источника тепловой энергии	Прогноз объемов потребления тепловой энергии							
	2026 (ожидааемое)				2027 (план)			
	На отопительные нужды, Гкал	Подогрев на нужды ГВС, Гкал	На отопительные нужды, Гкал	Подогрев на нужды ГВС, Гкал	потребителям	собст. нужды	потребите лям	собст. нужды
1. Котельная БКУ-700	408,07	10,2	0	0	408,07	10,2	0	0
2. Котельная БКУ-1800	1311,198	32,77	0	0	1311,198	32,77	0	0
3. Котельная №4	3300,207	82,5	0	0	3300,207	82,5	0	0
4. Котельная №5	3181,991	79,55	0	0	3181,991	79,55	0	0
5. Котельная №7	721,9	18,0	0	0	721,9	18,0	0	0
6. Котельная №8	1019,639	25,49	0	0	1019,639	25,49	0	0
7. Котельная №9	2385,576	59,63	0	0	2385,576	59,63	0	0
8. Котельная №10	956,4	23,9	0	0	956,4	23,9	0	0
9. Котельная №11	1861,2	46,53	0	0	1861,2	46,53	0	0

## Раздел2. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

2.1.2 Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии

Определить по схеме теплоснабжения г. Мамадыш в хозяйственное ведении единых теплоснабжающих организаций АО «Мамадышские тепловые сети» нахождение 9 производственных котельных, которые снабжают теплом административные и производственные здания и организации.

2.2.Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения и зоне действия источников тепловой энергии

Таблица 2.1.1.перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии.

№ п/п	Вид мощности	Единица измерения	Величина
<b>АО «Мамадышские тепловые сети»</b>			
<b>1.6.1.1. Котельная БКУ -700</b>			
1.	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,6
2.	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,6
3.	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,6
4.1	Нормативные потери тепловой мощности в тепловых сетях	Гкал/ч	0,03
4.2	Фактические потери тепловой мощности в тепловых сетях	Гкал/ч	0,03
5.	Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,41
6.	Резерв (дефицит) тепловой мощности нетто	Гкал/ч	0,16
<b>1.6.1.2. Котельная БКУ -1800</b>			
1.	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,54
2.	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,54
3.	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,54
4.1	Нормативные потери тепловой мощности в тепловых сетях	Гкал/ч	0,12
4.2	Фактические потери тепловой мощности в тепловых сетях	Гкал/ч	0,12
5.	Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,82
6.	Резерв (дефицит) тепловой мощности нетто	Гкал/ч	0,6
<b>1.6.1.3. Котельная №4</b>			
1.	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,5
2.	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,5
3.	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	5,5
4.1	Нормативные потери тепловой мощности в тепловых сетях	Гкал/ч	0,275
4.2	Фактические потери тепловой мощности в тепловых сетях	Гкал/ч	0,275
5.	Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	1,46
6.	Резерв (дефицит) тепловой мощности нетто	Гкал/ч	3,765
<b>1.6.1.4. Котельная №5</b>			
1.	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,75
2.	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,75
3.	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	2,75
4.1	Нормативные потери тепловой мощности в тепловых сетях	Гкал/ч	0,137

4.2	Фактические потери тепловой мощности в тепловых сетях	Гкал/ч	0,137
5.	Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	1,37
6.	Резерв (дефицит) тепловой мощности нетто	Гкал/ч	1,243
<b>1.6.1.5. Котельная №7</b>			
1.	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,0
2.	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,0
3.	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,0
4.1	Нормативные потери тепловой мощности в тепловых сетях	Гкал/ч	0,05
4.2	Фактические потери тепловой мощности в тепловых сетях	Гкал/ч	0,05
5.	Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,327
6.	Резерв (дефицит) тепловой мощности нетто	Гкал/ч	0,623
<b>1.6.1.6. Котельная №8</b>			
1.	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,7
2.	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,7
3.	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	4,7
4.1	Нормативные потери тепловой мощности в тепловых сетях	Гкал/ч	0,235
4.2	Фактические потери тепловой мощности в тепловых сетях	Гкал/ч	0,235
5.	Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,756
6.	Резерв (дефицит) тепловой мощности нетто	Гкал/ч	3,709
<b>1.6.1.7. Котельная №9</b>			
1.	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,92
2.	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,92
3.	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	2,92
4.1	Нормативные потери тепловой мощности в тепловых сетях	Гкал/ч	0,146
4.2	Фактические потери тепловой мощности в тепловых сетях	Гкал/ч	0,146
5.	Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	1,266
6.	Резерв (дефицит) тепловой мощности нетто	Гкал/ч	1,508
<b>1.6.1.8. Котельная №10</b>			
1.	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,0
2.	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,0
3.	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,0
4.1	Нормативные потери тепловой мощности в тепловых сетях	Гкал/ч	0,05
4.2	Фактические потери тепловой мощности в тепловых сетях	Гкал/ч	0,05
5.	Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,471
6.	Резерв (дефицит) тепловой мощности нетто	Гкал/ч	0,479
<b>1.6.1.9. Котельная №11</b>			
1.	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,62
2.	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,62
3.	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,62
4.1	Нормативные потери тепловой мощности в тепловых сетях	Гкал/ч	0,13

4.2	Фактические потери тепловой мощности в тепловых сетях	Гкал/ч	0,13
5.	Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	1,49
6.	Резерв (дефицит) тепловой мощности нетто	Гкал/ч	0

Раздел 2.2.1 Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников теплоснабжения, в том числе источников тепловой энергии, принадлежащих потребителям и источников тепловой энергии теплоснабжающих организаций, с выделением аварийного резерва и резерва по договорам на поддержание резервной тепловой мощности

### **2.2.1. Котельная БКУ -700:**

Существующий баланс:

Резерв тепловой мощности нетто – 0,16Гкал/ч

Перспективный баланс:

Резерв тепловой мощности нетто – 0,16Гкал/ч

### **2.2.2. Котельная БКУ -1800:**

Существующий баланс:

Резерв тепловой мощности нетто – 0,6Гкал/ч

Перспективный баланс:

Резерв тепловой мощности нетто – 0,6Гкал/ч

### **2.2.3. Котельная №4:**

Существующий баланс:

Резерв тепловой мощности нетто – 3,765Гкал/ч

Перспективный баланс:

Резерв тепловой мощности нетто – 3,765Гкал/ч

### **2.2.4. Котельная №5:**

Существующий баланс:

Резерв тепловой мощности нетто – 1,243Гкал/ч

Перспективный баланс:

Резерв тепловой мощности нетто – 1,243Гкал/ч

### **2.2.5. Котельная №7:**

Существующий баланс:

Резерв тепловой мощности нетто – 0,623Гкал/ч

Перспективный баланс:

Резерв тепловой мощности нетто – 0,623Гкал/ч

### **2.2.6. Котельная №8:**

Существующий баланс:

Резерв тепловой мощности нетто – 3,709Гкал/ч

Перспективный баланс:

Резерв тепловой мощности нетто – 3,709Гкал/ч

### **2.2.7. Котельная №9:**

Существующий баланс:

Резерв тепловой мощности нетто – 1,508Гкал/ч

Перспективный баланс:

Резерв тепловой мощности нетто – 1,508Гкал/ч

### **2.2.8. Котельная №10:**

Существующий баланс:

Резерв тепловой мощности нетто – 0,479Гкал/ч

Перспективный баланс:

Резерв тепловой мощности нетто – 0,479Гкал/ч

### **2.2.9. Котельная №11:**

Существующий баланс:

Резерв тепловой мощности нетто –

Перспективный баланс:

Резерв тепловой мощности нетто –

### РАЗДЕЛ 3. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ.

3.1.Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей. Перспективная производительность водоподготовительных установок согласно требованиям Федерального закона «О теплоснабжении» №190-ФЗ от 27.07.2010г. представлена в таблице 3.1. Таблица 3.1. перспективные балансы производительности водоподготовительных установок.

№п/п	Источник тепловой энергии	Потребление воды м <sup>3</sup> /год
1	БКУ-700	7
2	БКУ-1800	128
3	Котельная №4	37
4	Котельная №5	51
5	Котельная №7	21
6	Котельная №8	35
7	Котельная №9	144
8	Котельная №10	21
9	Котельная №11	11
	итого	455

### РАЗДЕЛ 4. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Раздел 4.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, сельского округа, для которых отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии.

#### 1. АО «Мамадышские тепловые сети» Котельная №5

№ п/п	Мероприятие	Диаметр трубы (мм)	Протяженность (м)
1	Реконструкция теплотрассы от котельной до Центральной районной больницы по ул. Ленина г. Мамадыш	219	190
		159	180
		108	432
		89	420
		76	40
		57	80
	Итого		1342
2	Реконструкция трассы для ГВС от котельной до Центральной районной больницы по ул. Ленина г. Мамадыш	108	1022

#### 2. АО «Мамадышские тепловые сети» Котельная №7

1	Реконструкция котельной №7 с установкой котла	1шт	1мВт
---	---	-----	------

4.8.Оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, устанавливаемый для каждого этапа, и оценку затрат при необходимости его изменения.

Изменение существующих температурных графиков 95/70<sup>0</sup>С, не требуется. Нецелесообразно ввиду непосредственного подключения потребителей.

## РАЗДЕЛ 6. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

Расчет по каждому источнику тепловой энергии, существующему источнику тепла выполнен по используемому природному газу.

Результаты расчетов по источникам тепловой энергии АО «Мамадышские тепловые сети»

Таблица 8.1. Максимальные годовые расходы основного вида топлива для зимнего, летнего и переходного периодов источников тепла.

Источник тепловой энергии	Количество используемого основного топлива тыс.м <sup>3</sup> /год	Годовые расходы периодов тыс. м <sup>3</sup> /год.		
		зимний	летний	переходный
БКУ700	104,14	104,14	0	0
БКУ1800	326,724	326,724	0	0
Котельная №4	383,14	383,14	0	0
Котельная №5	435,54	435,54	0	0
Котельная №7	99,33	99,33	0	0
Котельная №8	168,15	168,15	0	0
Котельная №9	354,0	354,0	0	0
Котельная №10	158,19	158,19	0	0
Котельная №11	210,50	172,0	38,5	0
итого	2239,714	2201,214	38,5	0

## **РАЗДЕЛ 8. РЕШЕНИЕ ОБ ОПРЕДЕЛЕНИИ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЙ)**

Решение об определении единой теплоснабжающей организации принимается на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, установленных в Правилах организации теплоснабжения в Российской Федерации (критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации), утв. постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 №808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства РФ».

В соответствии с п. 7 Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

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

  

- Котельная БКУ-700,
- Котельная БКУ- 1800
- Котельная №4
- Котельная №5
- Котельная №7
- Котельная №8
- Котельная №9
- Котельная №10
- Котельная №11