

МУНИЦИПАЛЬНЫЙ ВЕСТНИК

ПЕРИОДИЧЕСКОЕ ПЕЧАТНОЕ СРЕДСТВО МАССОВОЙ ИНФОРМАЦИИ
СОВЕТА ДЕПУТАТОВ И АДМИНИСТРАЦИИ НОВОМИЧУРИНСКОГО ГОРОДСКОГО
ПОСЕЛЕНИЯ

Адрес издателя и редакции: 391160, г. Новомичуринск, д.26 «Д»
Распространяется бесплатно

Тираж 10 экз.

13 апрель 2021 года № 17

ОФИЦИАЛЬНЫЙ РАЗДЕЛ

Постановление администрации муниципального образования – Новомичуринское городское поселение от 08 апреля 2021 года № 119 «О внесении дополнений в дислокацию дорожных знаков и схемы дорожной разметки дорог, расположенных на территории муниципального образования – Новомичуринское городское поселение»

В соответствии со статьёй 6 Федерального закона от 10.12.1995 года №196-ФЗ «О безопасности дорожного движения», статьи 14 Федерального закона от 06.10.2003 года №131-ФЗ «Об общих принципах местного самоуправления в Российской Федерации» администрация муниципального образования – Новомичуринское городское поселение **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Внести следующее дополнение в существующую дислокацию дорожных знаков и схемы дорожной разметки дорог, расположенных на территории муниципального образования – Новомичуринское городское поселение:

- Установить 1 знак 3.28 «Стоянка запрещена» у дома 26 «Д» и таблички дополнительной информации 8.5.4. «Время действия», и 8.5.2 «Рабочие дни» на авто стоянке у здания администрации МО – Новомичуринское городское поселение.

2. Настоящее постановление вступает в силу со дня официального опубликования (обнародования).

3. Общему отделу администрации муниципального образования-

Новомичуринское городское поселение (Колёкина Е.В.) разместить настоящее постановление на официальном сайте администрации МО- Новомичуринское городское поселение.

4. Контроль за выполнением настоящего постановления оставляю за собой.

Глава администрации МО –
Новомичуринское
городское поселение

С.В. Клёнушкин

Постановление администрации муниципального образования – Новомичуринское городское поселение от 09 апреля 2021 года № 120 «О внесении дополнений в постановление администрации муниципального образования – Новомичуринское городское поселение от 01.10.2018 г. № 292 «Об утверждении результатов инвентаризации ранее присвоенных адресных сведений и размещении их в государственном адресном реестре» (в редакции постановления администрации от 02.04.2021 № 110) »

В соответствии с Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Федеральным законом от 28.12.2013 № 443-ФЗ «О федеральной информационной адресной системе и о внесении изменений в Федеральный закон «Об общих принципах организации

местного самоуправления в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.05.2015 № 492 «О составе сведений об адресах, размещаемых в государственном адресном реестре, порядке межведомственного информационного взаимодействия при ведении государственного адресного реестра, о внесении изменений и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», руководствуясь Уставом муниципального образования – Новомичуринское городское поселение Пронского муниципального района Рязанской области, администрация муниципального образования – Новомичуринское городское поселение Пронского муниципального района Рязанской области **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Внести изменения в постановление администрации муниципального образования – Новомичуринское городское поселение от 01.10.2018 г. № 292 «Об утверждении результатов инвентаризации ранее присвоенных адресных сведений и размещении их в государственном

адресном реестре» (в редакции постановления администрации от 02.04.2021 № 110) следующие дополнения:

1.1. Приложение № 2 «Перечень ранее присвоенных адресов элементам планировочной структуры и улично-дорожной сети и объектов адресации, подлежащих изменению в ГАР» дополнив адресными сведениями согласно приложению № 1 к настоящему постановлению.

2. Опубликовать настоящее постановление в Информационном бюллетене муниципального образования – Новомичуринское городское поселение Пронского муниципального района Рязанской области.

3. Настоящее постановление вступает в силу после его официального опубликования.

4. Настоящее постановление довести до заинтересованных лиц.

5. Контроль за исполнением настоящего постановления оставляю за собой.

Глава администрации МО –
Новомичуринское
городское поселение

С.В. Клёнушкин

Приложение № 1
к постановлению администрации
МО – Новомичуринское городское поселение
Пронского муниципального района
Рязанской области
от 09 апреля 2021 № 120

Приложение № 2
к постановлению администрации
МО - Новомичуринское городское поселение
Пронского муниципального района
от 01 октября 2018 года № 292

Перечень ранее присвоенных адресов элементам планировочной структуры и улично-дорожной сети и объектов адресации, подлежащих изменению в ГАР

№ п/п	Наименование ранее присвоенного адреса объекта адресации, подлежащего изменению в государственном адресном реестре	Измененное наименование ранее присвоенного адреса, подлежащее размещению в государственном адресном реестре
1406	Рязанская область, Пронский муниципальный район, Городское поселение Новомичуринское, Новомичуринск Город, ГСК Заря, 1-ый Промышленный переулок, гараж 439 Кадастровый номер: 62:11:0010204:170	Рязанская область, Пронский муниципальный район, Городское поселение Новомичуринское, Новомичуринск Город, ГСК Заря, 1-ый Промышленный переулок, гараж 439 Кадастровый номер: 62:11:0010204:1770

Постановление администрации муниципального образования – Новомичуринское городское поселение от 09 апреля 2021 года № 123 «О проведении конкурса по благоустройству территории города Новомичуринск»

Руководствуясь Федеральным законом от 06.10.2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», в соответствии с Уставом муниципального образования - Новомичуринское городское поселение, в целях обеспечения чистоты, порядка и эстетической привлекательности дворовых территорий, а также вовлечение жителей в работу по благоустройству дворовых территорий, администрация муниципального образования – Новомичуринское городское поселение **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Объявить конкурс по благоустройству территории города Новомичуринск с 19 июля 2021 года по 16 августа 2021 года.

2. Утвердить Положение о порядке проведения конкурса по благоустройству территории города Новомичуринск согласно приложению № 1 к настоящему постановлению.

3. Утвердить состав конкурсной комиссии по благоустройству территории города Новомичуринск согласно приложению 2 к настоящему постановлению.

4. Утвердить форму заявки на участие в конкурсе по благоустройству территории города Новомичуринск согласно приложению 3 к настоящему постановлению.

5. Настоящее постановление вступает в силу со дня официального опубликования (обнародования).

6. Опубликовать настоящее постановление в газете «Муниципальный вестник».

7. Общему отделу администрации Новомичуринского городского поселения разместить настоящее

постановление на официальном сайте администрации Новомичуринского городского поселения в сети Интернет.

8. Контроль над исполнением настоящего постановления оставляю за собой.

Глава администрации МО -
Новомичуринское
городское поселение

С.В. Клёнушкин

Приложение №1
к постановлению администрации муниципального
образования – Новомичуринское городское поселение
от 09 апреля 2021 года № 123

**Положение
о порядке проведения конкурса по благоустройству
территории города Новомичуринск**

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. Настоящее Положение определяет условия и порядок проведения конкурса по благоустройству территории города Новомичуринск (далее – Конкурс).

1.2. Целями Конкурса является:

- повышение уровня внешнего благоустройства территории города Новомичуринск, создание благоприятных условий для совместной инициативной деятельности жителей и организаций по благоустройству и содержанию территорий, прилегающих к многоквартирным жилым домам, частным домовладениям, торговым и иным объектам с прилегающими территориями, выявление и распространение лучшего опыта реализации инициатив жителей на местах.

1.3. Задачами Конкурса являются:

- улучшение качества обслуживания прилегающих территорий;

- активное привлечение жителей к самостоятельной деятельности по содержанию прилегающих и придомовых территорий в надлежащем санитарном состоянии;

- пропаганда цветоводства среди жителей города Новомичуринск, общеобразовательных учреждений, предприятий, организаций всех форм собственности;

- привлечение предприятий различных форм собственности, коммерческих и общественных структур к участию в мероприятиях по благоустройству территории города Новомичуринск;

- воспитание личным примером у подрастающего поколения чувства патриотизма к своей малой родине;

- обеспечение чистоты, порядка и эстетической привлекательности территории города Новомичуринск;

- выявление и поощрение лучших коллективов по эстетическому оформлению цветников, зеленых насаждений.

2. ОРГАНИЗАЦИЯ ПРОВЕДЕНИЯ КОНКУРСА

2.1. Организацию Конкурса осуществляет администрация муниципального образования – Новомичуринское городское поселение Пронского муниципального района Рязанской области.

2.2. Проведение Конкурса осуществляет конкурсная комиссия по благоустройству территории города Новомичуринск.

2.3. В Конкурсе могут принять участие все желающие жители города Новомичуринск, собственники индивидуальных домов, собственники имущества многоквартирных жилых домах, территориальные общественные организации, предприятия и учреждения всех форм собственности (далее - участники).

2.4. Конкурс проводится по следующим номинациям:

- «**Лучшая клумба**»;

- «**Лучший двор индивидуального дома**»;

- «**Лучшее цветочное оформление прилегающей территории**».

Допускается участие в одной или нескольких номинациях.

3. ПОРЯДОК ПРОВЕДЕНИЯ КОНКУРСА

3.1. Конкурс является открытым, проводится по следующим этапам:

I этап – подача заявок с 19 июля 2021 года по 16 августа 2021 года;

II этап – осмотр территорий 17-19 августа 2021 года;

III этап - подведение итогов Конкурса 20 августа 2021 года.

3.2. Заявки на участие в конкурсе принимаются по адресу: Рязанская область, Пронский район, г. Новомичуринск, д. 26 «Д» или можно направить на электронный адрес: 6211ngp@mail.ru. (Форма заявки приведена в приложении к Положению о конкурсе по благоустройству территории города Новомичуринск).

4. КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ

4.1. Критерии оценки:

«Лучшая клумба»:

№	Критерии оценки	Оценка
1	Названия клубы. Отражение тематики клумбы, единства замысла и исполнения цветами,	от 0 до 5 баллов
2	Творческий подход (креативность), эстетическое оформление. Применяются только природ-	от 0 до 5

	ные материалы. Оригинальность композиционного решения.	баллов
3	Удачное сочетание окраски цветов и соцветий, их оттенков. Их эстетический вид.	от 0 до 5 баллов
4	Аккуратность, чистота и мастерство исполнения клумбы. Отсутствие прогалов в клумбе, отсутствие увядших соцветий, сорняков.	от 0 до 5 баллов
5	Четкость границ рисунка, клумбы. Состояние бордюра (границы) клумбы. Объемность клумбы.	от 0 до 5 баллов
6	Своевременный уход за посадочным материалом, цветовая насыщенность цветов.	от 0 до 5 баллов

По каждому пункту выставляется от 0 до 5 баллов. Количество максимальных баллов, выставляемых конкурсной комиссией, составляет 30 баллов.

4.2. Критерии оценки:

«Лучший двор индивидуального дома»

№	Критерии оценки	Оценка
1	Содержание придомовой территории в надлежащем санитарном состоянии, отсутствии мусора, грязи.	от 0 до 5 баллов
2	Благоустройство и освещенность дворовой территории.	от 0 до 5 баллов
3	Озеленение. Наличие кустарников и деревьев.	от 0 до 5 баллов
4	Состояние фасада дома и забора, эстетичный вид, наличие номерного знака, почтового ящика, проведение своевременного ремонта и покраски.	от 0 до 5 баллов
5	Наличие и состояние цветника.	от 0 до 5 баллов
6	Творческий подход и оригинальность дизайнерского решения в организации зеленой зоны, палисада, клумбы, цветника	от 0 до 5 баллов
7	Наличие садовых декоративных фигурок	от 0 до 5 баллов

По каждому пункту выставляется от 0 до 5 баллов. Количество максимальных баллов, выставляемых конкурсной комиссией, составляет 35 баллов.

4.3. Критерии оценки:

«Лучшее цветочное оформление прилегающей территории»

№	Критерии оценки	Оценка
1	Санитарное состояние прилегающей территории. Отсутствие мусора, грязи.	от 0 до 5 баллов
2	Озеленение. Наличие кустарников и деревьев	от 0 до 5 баллов
3	Наличие и оформление цветочных клумб	от 0 до 5 баллов
4	Творческий подход (креативность), эстетическое оформление. Применяются только природные материалы. Оригинальность композиционного решения.	от 0 до 5 баллов
5	Удачное сочетание окраски цветов и соцветий, их оттенков. Их эстетический вид.	от 0 до 5 баллов
6	Аккуратность, чистота и мастерство исполнения клумбы. Отсутствие прогалов в клумбе, отсутствие увядших соцветий, сорняков.	от 0 до 5 баллов
7	Четкость границ рисунка, клумбы. Состояние бордюра (границы) клумбы. Объемность клумбы.	от 0 до 5 баллов

По каждому пункту выставляется от 0 до 5 баллов. Количество максимальных баллов, выставляемых конкурсной комиссией, составляет 35 баллов.

5. ПОРЯДОК ПОДВЕДЕНИЯ ИТОГОВ КОНКУРСА

5.1. Подведение итогов Конкурса осуществляется после проведения визуального осмотра объектов.

5.2. Определение победителей проводится на заседании конкурсной комиссии путем заполнения оценочных листов членами комиссии. Подсчет количества баллов осуществляет секретарь. Состав комиссии утверждается согласно приложению 2 к настоящему Положению.

5.3. Результаты Конкурса оформляются протоколом, который подписывается членами комиссии.

5.4. Заседание комиссии правомочно, если на нем присутствует не менее 2/3 членов состава конкурсной комиссии.

5.5. Победителями Конкурсов становятся участники, набравшие наибольшее количество баллов по всем

показателям и критериям оценки в своей номинации. В случае равенства баллов голос председательствующего на заседании комиссии является решающим.

5.6. В каждой номинации определяется по 3 призовых места.

5.7. Количество призовых мест по решению конкурсной комиссии может быть увеличено.

6. НАГРАЖДЕНИЕ ПОБЕДИТЕЛЕЙ КОНКУРСА

6.1. Торжественное награждение победителей Конкурса проводится 27 августа 2021 года по адресу: Рязанская область, Пронский район, г. Новомичуринск, ул. Строителей, д. 16.

6.2. Победители Конкурса в каждой номинации награждаются почётными грамотами и сувенирами.

Приложение №2
к постановлению администрации муниципального образования – Новомичуринское городское поселение
от 09 апреля 2021 года № 123

СОСТАВ

конкурсной комиссии по благоустройству территории города Новомичуринск

Председатель:

Кириянов И.В. - Заместитель главы администрации муниципального образования – Новомичуринское городское поселение

Секретарь:

Самосудова А.В. - Консультант по вопросам градостроительства отдела правового регулирования и градостроительства администрации муниципального образования – Новомичуринское городское поселение

Члены комиссии:

Клёмина О.Ф. - Директор МБУ по благоустройству

Генералова С.А. - Главный инспектор в сфере закупок отдела экономического развития и инфраструктуры администрации муниципального образования – Новомичуринское городское поселение

Майстренко А.И. - Ведущий инспектор-юрист отдела правового обеспечения и градостроительства администрации муниципального образования – Новомичуринское городское поселение

Львовская Ю.Г. - Ведущий инспектор по связям с общественностью администрации муниципального образования – Новомичуринское городское поселение

Герасимова Г.В. - Техник-смотритель МП «БытСервис-Новомичуринск»

Фралова Г.В. - Техник-смотритель МП «БытСервис-Новомичуринск»

Калинин О.В. - Депутат Совета депутатов Новомичуринского городского поселения (по согласованию)

Приложение №3
к постановлению администрации муниципального образования – Новомичуринское городское поселение
от 09 апреля 2021 года № 123

ЗАЯВКА
на участие в конкурсе по благоустройству территории города Новомичуринск.

(для физических лиц)

Ф.И.О. (полностью) участника конкурса:

заявляет о своем намерении принять участие в конкурсе по благоустройству территории города Новомичуринск в **номинации**

Адрес расположения объекта, представленного на конкурс:

Данные контактного лица (адрес проживания, телефон):

Я _____ даю согласие на обработку своих персональных данных в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2006 г. № 152-ФЗ «О персональных данных».

С Положением о порядке проведения конкурса по благоустройству территории города Новомичуринск ознакомлен и согласен на участие в конкурсе.

Дата

Подпись

ЗАЯВКА
на участие в конкурсе по благоустройству территории города Новомичуринск.

(для организаций)

Наименование организации (полностью):

Ф.И.О. и должность руководителя:

заявляет о своем намерении принять участие в конкурсе по благоустройству территории города Новомичуринск в **номинации**

Ответственное лицо за участие в конкурсе (Ф.И.О., должность), его контактная информация

Почтовый и юридический адрес организации:

Телефон: _____

Адрес расположения объекта, представленного на конкурс:

С Положением о порядке проведения конкурса по благоустройству территории города Новомичуринск ознакомлен и согласен на участие в конкурсе.

Дата

Подпись

Расшифровка

Постановление администрации муниципального образования – Новомичуринское городское поселение от 13 апреля 2021 года № 124 «О проведении Дней защиты от экологической опасности на территории Новомичуринского городского поселения»

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 11 июня 1996г. №686 «О проведении Дней защиты от экологической опасности», распоряжением Губернатора Рязанской области от 22 марта 2021г. №111-р, постановлением главы администрации Пронского муниципального района от 29 марта 2021г. №92, в целях поддержки общественного движения за экологическое возрождение территории, укрепления взаимодействия органов государственной и муниципальной власти, общественных организаций, товаропроизводителей, средств массовой информации, граждан в проведении эффективной экологической политики администрация муниципального образования – Новомичуринское городское поселение **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Провести с 15 апреля по 5 июня 2021 года Дни защиты от экологической опасности (далее – Дней защиты) на территории Новомичуринского городского поселения.

2. Утвердить состав рабочей группы по подготовке и проведению Дней защиты (далее - Рабочая группа) на территории Новомичуринского городского поселения согласно приложению №1 к настоящему постановлению.
3. Утвердить план основных мероприятий по подготовке и проведению Дней защиты согласно приложению № 2 к настоящему постановлению.
4. Организовать и провести мероприятия согласно утвержденному плану.
5. Организовать широкое освещение в средствах массовой информации хода подготовки и проведения Дней защиты.
6. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования (обнародования).
7. Данное постановление направить для его обязательного опубликования (обнародования).
8. Контроль за исполнением настоящего постановления оставляю за собой.

Глава администрации
МО Новомичуринское
городское поселение

С.В. Клёнушкин

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1

к постановлению администрации
муниципального образования –
Новомичуринское городское поселение
от «13» апреля 2021г. №_124_

Состав

Рабочей группы по подготовке и проведению Дней защиты от экологической опасности на территории Новомичуринского городского поселения в 2021 году.

Председатель рабочей
группы:

Кирьянов Игорь Викторович

Заместитель главы администрации муниципального образования –
Новомичуринское городское поселение

Львовская Юлия
Геннадьевна

Ведущий инспектор по связям с общественностью администрации
муниципального образования –Новомичуринское городское поселение

Ефимов
Сергей Александрович

Ведущий инспектор по делам ГО и ЧС администрации муниципаль-
ного образования – Новомичуринское городское поселение

Назаров Михаил Вячеславович

Заместитель начальника отдела экономического развития и инфра-
структуры администрации МО – Новомичуринское городское посе-
ление

Свирюкова Галина Васильевна

Инспектор 1 категории отдела экономического развития и инфра-
структуры администрации МО – Новомичуринское городское посе-
ление

Самосудова Анна Викторовна

Консультант по вопросам градостроительства администрации МО –
Новомичуринское городское поселение

Клемина Ольга Федоровна	Директор МБУ по благоустройству г. Новомичуринска
Кузьменко Алексей Владимирович	И.о. директора МП «БытСервис – Новомичуринск»
Орел Татьяна Григорьевна	Директор МБУК «Новомичуринская городская библиотека»
Аредова Елена Ивановна	Ведущий специалист по изобразительному искусству МБУК ДК «Энергетик»

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к постановлению администрации
муниципального образования –
Новомичуринское городское
поселение
от «13» апреля 2021г. №_124

**План основных мероприятий
по подготовке и проведению Дней защиты на территории МО – Новомичуринское городское поселения**

№ п/п	Наименования мероприятий	Сроки исполнения	Ответственные исполнители	Кто привлекается	Отметка о выполнении
1.	Организация и проведение общегородского субботника по уборке территории МО – Новомичуринское городское поселение	16 апреля 24 апреля	Рабочая группа	МБУ по благоустройству г. Новомичуринска; МП «БытСервис – Новомичуринск. Организации и предприятия расположенные на территории г. Новомичуринска Жители города	
2.	Информирование населения о проводимых Днях защиты для обеспечения максимального участия жителей в проводимых мероприятиях	Весь период	Администрация МО – Новомичуринское городское поселение	Ведущий инспектор по связям с общественностью	
3.	Озеленение территорий: посадка деревьев, кустарников. Устройство газонов и цветников. Уход за естественными природными растениями, работы по регуляции озелененных территорий (прореживание, формирование крон зеленых насаждений, побелка, спиливание сгнивших деревьев)	Апрель-июнь	Рабочая группа	МБУ по благоустройству г. Новомичуринска; МП «БытСервис- Новомичуринск»	
4.	Ликвидация несанкционированных свалок на территории городского поселения	Апрель-июнь	Рабочая группа	МБУ по благоустройству г. Новомичуринска; МП «БытСервис- Новомичуринск»	
5.	Покос травы на территории городского поселения	Апрель-июнь	Администрация МО – Новомичуринское городское поселение	МБУ по благоустройству г. Новомичуринска; МП «БытСервис – Новомичуринск. Организации и предприятия расположенные на территории г. Новомичуринска Жители города	
6.	Осуществление контроля за соблюдением правил благоустройства и санитарного содержания территории городского поселения, организаций, учреждений, подворий граждан, улиц.	Весь период	Администрация МО – Новомичуринское городское поселение	Члены рабочей группы, администрация МО – Новомичуринское городское поселение	
7.	Проведение рейдов по контролю за сжиганием	Весь период	Администрация МО – Новомичуринское городское поселение	Члены рабочей группы, администрация МО – Но-	

№ п/п	Наименования мероприятий	Сроки исполнения	Ответственные исполнители	Кто привлекается	Отметка о выполнении
	мусора и выявлению источников загрязнения окружающей среды			вомичуринское городское поселение	
8.	Экологическое просвещение населения в учреждениях культуры, библиотеках	Весь период	Рабочая группа	МБУК «Новомичуринская городская библиотека» МБУК ДК «Энергетик»	
9.	Общегородская акция «Не оставим без дворца ни синицу ни скворца» Развешивание скворечников в скверах города	Май	Рабочая группа	МБУК ДК «Энергетик» МБУ по благоустройству г. Новомичуринска	
10.	Общегородская акция «Посади дерево»	Апрель - Май	Рабочая группа	МБУ по благоустройству г. Новомичуринска Жители города МБУК «Новомичуринская городская библиотека» МБУК ДК «Энергетик»	
11.	Общегородская акция «Эко-десант»	Апрель, Июнь	Рабочая группа	Администрация МО – Новомичуринское городское поселение МБУ по благоустройству г. Новомичуринска; МП «БытСервис – Новомичуринск. Организации и предприятия расположенные на территории г. Новомичуринска Жители города МБУК «Новомичуринская городская библиотека» МБУК ДК «Энергетик»	

Постановление администрации муниципального образования – Новомичуринское городское поселение от 13 апреля 2021 года № 125 «Об утверждении актуализированной схемы теплоснабжения муниципального образования – Новомичуринское городское поселение Пронского муниципального района Рязанской области на период до 2035 года»

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», Федеральным законом от 30.12.2004 №210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса», Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», администрация Новомичуринского городского поселения **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Утвердить актуализированную схему теплоснабжения муниципального образования – Новомичуринское городское поселение Пронского муниципального района Рязанской области на период до 2035 года согласно Приложению, к настоящему постановлению.
2. Постановление администрации Новомичуринского городского поселения «Об утверждении актуализированной схемы теплоснабжения муниципального образования – Новомичуринское городское поселение Пронского муниципального района Рязанской области на период до 2028 года» от 29.09.2020 №195 считать утратившим силу.
3. Настоящее постановление вступает в силу с момента его подписания.
4. Опубликовать настоящее постановление в газете «Муниципальный вестник».

5. Разместить настоящее постановление на официальном сайте Новомичуринского городского поселения в сети Интернет.
6. Контроль за исполнением настоящего постановления оставляю за собой.

Глава администрации
Новомичуринского городского поселения
С. В. Клёнушкин

*Администрация
муниципального образования – Новомичуринское городское
поселение Пронского муниципального района Рязанской области*



**Актуализированная схема теплоснабжения
муниципального образования – Новомичуринское
городское поселение Пронского муниципального
района Рязанской области на период до 2035 года**

*Новомичуринск
2021*

Оглавление

Используемые в настоящем документе понятия	13
Введение	14
Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения	15
1.1. Площадь строительных фондов и приросты площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления	15

1.2. <u>Объемы потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя и приросты потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя</u>	19
1.3. <u>Потребление тепловой энергии, теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, с учетом возможных изменений производственных зон и их перепрофилирования и приросты потребления теплоносителя производственными объектами на каждом этапе</u>	24
Раздел 2. <u>Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей</u>	25
2.1. <u>Радиус эффективного теплоснабжения</u>	25
2.2. <u>Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии</u>	25
2.3. <u>Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии</u>	26
2.4. <u>Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть</u>	26
Раздел 3. <u>Существующие и перспективные балансы теплоносителя</u>	31
3.1. <u>Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплотребляющими установками потребителей</u>	31
3.2. <u>Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения</u>	31
Раздел 4. <u>Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения поселения</u>	32
4.1. <u>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</u>	32
4.2. <u>Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии</u>	32
4.3. <u>Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения</u>	32
4.4. <u>Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных, меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы</u>	33
4.5. <u>Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для каждого этапа</u>	33
4.6. <u>Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковый режим работы</u>	33
4.7. <u>Решения о загрузке источников тепловой энергии, распределении (перераспределении) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в каждой зоне действия системы теплоснабжения между источниками тепловой энергии, поставляющими тепловую энергию в данной системе теплоснабжения, на каждом этапе</u>	33
4.8. <u>Оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть</u>	33
4.9. <u>Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности с предложениями по утверждению срока ввода в эксплуатацию новых мощностей</u>	36
4.10. <u>Анализ целесообразности ввода новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии</u>	36
4.11. <u>Вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии</u>	36
Раздел 5. <u>Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии</u>	36
5.1. <u>Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии</u>	36

5.2. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа под жилищную, комплексную или производственную застройку	36
5.3. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения	36
5.4. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет ликвидации котельных	37
5.5. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения, определяемых в соответствии с методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров, оказываемых услуг для организаций, осуществляющих деятельность по производству и (или) передаче тепловой энергии	40
Раздел 6. Перспективные топливные балансы	40
6.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии, расположенного в границах поселения, городского округа по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе	40
Раздел 7. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение .Ошибка! Закладка не определена.	
7.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе	Ошибка! Закладка не определена.
7.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе	Ошибка! Закладка не определена.
7.3. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения	Ошибка! Закладка не определена.
Раздел 8. Решение об определении единой теплоснабжающей организации	Ошибка! Закладка не определена.
Раздел 9. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии	Ошибка! Закладка не определена.
Раздел 10. Решения по бесхозяйным тепловым сетям	Ошибка! Закладка не определена.

Используемые в настоящем документе понятия

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 секционированными 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 хозяйственные 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 оборудования в результате эксплуатации на продленном техническом ресурсе (снижение параметров пара перед турбиной, отсутствие рециркуляции в пиковых водогрейных котлоагрегатах и др.).

Мощность источника тепловой энергии нетто - величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хозяйственные 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 неизменяемых границах на весь срок действия схемы теплоснабжения.

Возобновляемые источники энергии - энергия солнца, энергия ветра, энергия вод (в том числе энергия сточных вод), за исключением случаев использования такой энергии на гидроаккумулирующих электроэнергетических станциях,

энергия приливов, энергия волн водных объектов, в том числе водоемов, рек, морей, океанов, геотермальная энергия с использованием природных подземных теплоносителей, низкопотенциальная тепловая энергия земли, воздуха, воды с использованием специальных теплоносителей, биомасса, включающая в себя специально выращенные для получения энергии растения, в том числе деревья, а также отходы производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива, биогаз, газ, выделяемый отходами производства и потребления на свалках таких отходов, газ, образующийся на угольных разработках.

Введение

Схема теплоснабжения - документ, содержащий предпроектные материалы по обоснованию эффективного и безопасного функционирования системы теплоснабжения, ее развития с учетом правового регулирования в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Разработка схемы теплоснабжения муниципального образования (МО) представляет собой комплексную задачу, от правильного решения которой во многом зависят масштабы необходимых капитальных вложений. Прогноз спроса на тепловую энергию основан на прогнозировании развития МО, в первую очередь его градостроительной деятельности, определённой генеральным планом.

Схемы разрабатываются на основе анализа фактических тепловых нагрузок потребителей с учётом перспективного развития на 15 лет, структуры топливного баланса в рассматриваемом районе, оценки состояния существующих источников тепла и тепловых сетей и возможности их дальнейшего использования, рассмотрения вопросов надёжности, экономичности.

Описание тепловых сетей и источников тепловой энергии основывается на данных, передаваемых разработчику схемы теплоснабжения по запросам заказчика схемы теплоснабжения в адрес теплоснабжающих организаций, действующих на территории поселения. Описание также формируется с использованием материалов завершённых энергетических обследований, выполненных не позднее чем за 5 лет до начала разработки схемы теплоснабжения, и сопровождается графическим материалом (электронные карты-схемы тепловых сетей, тепловые схемы источников тепловой энергии, зоны действия источников, энергетические балансы источников тепловой энергии по годам и максимальным часовым интервалам и т. д.).

Обоснование решений (рекомендаций) при разработке схемы теплоснабжения осуществляется на основе технико-экономического обоснования системы теплоснабжения в целом и отдельных ее частей (локальных зон теплоснабжения) путем оценки их эффективности по критерию минимума суммарных дисконтированных затрат. Дается обоснование необходимости сооружения новых или расширение существующих источников тепла или протяженности тепловых сетей для покрытия имеющегося дефицита мощности и возрастающих тепловых нагрузок на расчётный срок.

Правовой базой для разработки и реализации схемы теплоснабжения муниципального образования Новомичуринское городское поселение до 2028 года является:

- Федеральный закон от 27.07.2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Постановлением Правительства РФ от 22.02.2012 г. №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»;
- Совместный приказ Минэнерго России и Минрегиона России от 20.12.2012 г. №565/667 «Об утверждении методических рекомендаций по разработке схем теплоснабжения.

Технической базой разработки являются:

1. Утвержденный генеральный план населенного пункта.
2. Утвержденные тарифы за последние 3 года. Структура тарифов на момент разработки схемы.
3. Утвержденные нормативы потребления тепловой энергии для населения на отопление и горячее водоснабжение (установленные органами исполнительной власти субъекта РФ).
4. Перечень бесхозных сетей.
5. Материалы энергетических обследований (за последние 5 лет).
6. Инвестиционные программы, программы комплексного развития систем инженерной инфраструктуры (действующие).
7. Технические паспорта тепловых сетей, источников тепловой энергии, центральных тепловых пунктов, насосных станций, устройств защиты от повышения давления и самопроизвольного опорожнения тепловых сетей.
8. Принципиальные тепловые схемы котельных, ЦТП, насосных станций.
9. Данные отчетов теплоснабжающих и теплосетевых организаций по фактическому потреблению, производству, передаче энергетических ресурсов за последние 3 года.
10. Утвержденные графики регулирования отпуска тепла на источниках теплоснабжения.
11. Расчет и обоснование нормативов технологических потерь в тепловых сетях, удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию, создания запасов топлива.

Рассмотрение проекта схемы теплоснабжения осуществляется органами местного самоуправления путем сбора замечаний и предложений, а также организации публичных слушаний.

Схема теплоснабжения подлежит ежегодной актуализации

Раздел 1. Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения, городского округа

Определение показателей перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения, городского округа осуществляется в отношении объектов капитального строительства, расположенных к моменту начала разработки схемы теплоснабжения, и предполагаемых к строительству в установленных границах территории поселения, городского округа, в целях определения потребности указанных объектов в тепловой энергии (мощности) и теплоносителя для открытых систем теплоснабжения (до 2022 года), на цели отопления, вентиляции, горячего водоснабжения и технологические нужды.

Все виды теплопотребления учитываются и прогнозируются для двух основных видов теплоносителя (горячая вода и пар).

Для разработки настоящего раздела используется информация об утвержденных границах кадастрового деления территории поселения, городского округа, в том числе о границах муниципальных образований, населенных пунктов, зон с особыми условиями использования территорий и земельных участков, контуры зданий, сооружений, объектов незавершенного строительства на земельных участках, номера единиц кадастрового деления, кадастровые номера земельных участков, зданий, сооружений, данные о территориальном делении, установленные в утвержденном генеральном плане поселения, городского округа (далее - генеральный план), с детализацией по проектам планировок и межевания территории, утвержденных в проектах реализации генерального плана.

Также для разработки схемы теплоснабжения использовалась следующая информация:

- пояснительная записка к утвержденному генеральному плану;
- опорный план (карта) территории поселения, городского округа, входящая в состав генерального плана;
- планы (карты) развития территории поселения, городского округа по очередям строительства;
- базы данных теплоснабжающих организаций, действующих на территории поселения, городского округа, об объектах, присоединенных к коллекторам и тепловым сетям, входящим в зону ответственности теплоснабжающих компаний, и их тепловой нагрузки в горячей воде, зафиксированной в договоре о теплоснабжении с ее разделением на тепловую нагрузку отопления, вентиляции, горячего водоснабжения и технологии.

1.1. Площадь строительных фондов и приросты площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления

Схема территориального деления муниципального образования представлена на рисунке 1. Перечень официальных наименований планировочных зон, использованных при разработке схемы теплоснабжения, приведен в таблице 1.

Схема территориального деления муниципального образования



Таблица 1

Перечень официальных наименований планировочных зон муниципального образования, использованных при разработке схемы теплоснабжения

№ п.п.	Наименование планировочных зон
1	Новомичуринское городское поселение

Прогнозируемые годовые объемы прироста перспективной застройки для каждого из периодов были определены по состоянию на начало следующего периода, т.е. исходя из величины площади застройки, введенной в эксплуатацию в течение рассматриваемого периода.

План перспективной застройки приведен на рисунке 2.

План перспективной застройки муниципального образования



Площади строительных фондов и приросты площадей строительных фондов представлены в таблице 2. Диаграмма распределения площадей строительных фондов в муниципальном образовании представлена на рисунке 3.

Таблица 2

Площади строительных фондов и приросты площади строительных фондов

Элемент территориального деления	Объект строительства	Единица измерения	Этапы								
			Базовый год 2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2035	
Новомичуринское городское поселение	Жилые дома	тыс. м ²	430,34	430,34	430,34	430,34	430,34	430,34	430,34	431,04	431,64
	в т.ч. многоквартирные	тыс. м ²	419,10	419,10	419,10	419,10	419,10	419,10	419,10	419,10	419,10
	в т.ч. усадебные	тыс. м ²	11,24	11,24	11,24	11,24	11,24	11,24	11,24	11,94	12,54
	Общественные здания	тыс. м ²	142,00	142,00	142,00	142,00	142,00	142,00	142,00	142,00	142,00
	Производственные	тыс. м ²	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00	130,00	390,00	780,00

Диаграмма площади строительных фондов муниципального образования



Анализ вышеприведенных данных позволяет сделать следующие выводы:

- прирост площадей жилищного фонда в муниципальном образовании в период с 2020 по 2035 годы прогнозируется на уровне 1,3 тыс. м²;

- прирост площадей общественного фонда не планируется;

- прирост площадей производственных зданий - на уровне 650,0 тыс. м²;

- суммарный ввод строительных площадей ожидается на уровне 651,3 тыс. м².

Наибольший прирост площадей перспективной застройки ожидается в период с 2031 по 2035 годы и составит 390,6 тыс. м².

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

Прогноз прироста тепловых нагрузок по муниципальному образованию сформирован на основе прогноза перспективной застройки на период до 2035 года. Аналогично прогнозу перспективной застройки, прогноз спроса на тепловую энергию выполнен территориально-распределенным - для каждой из зон планировки.

Результаты анализа прогноза прироста тепловых нагрузок представлены в таблице 3.

Результаты анализа прогноза прироста тепловых нагрузок

Наименование элемента территориального деления, тип застройки	Тепловая нагрузка, Гкал/ч							
	Отопление	Вентиляция	ГВС	Сумма	Отопление	Вентиляция	ГВС	Сумма
	Базовый год 2020				2020-2025			
Новомичуринское городское поселение	66,135	-	38,608	104,743	66,135	-	38,608	104,743
жилая	53,616	-	34,297	87,913	53,616	-	34,297	87,913
общественно-деловая	7,264	-	3,117	10,381	7,264	-	3,117	10,381
производственная	5,255	-	1,194	6,449	5,255	-	1,194	6,449
	2026-2030				2031-2035			
Новомичуринское городское поселение	76,163	-	42,966	119,129	91,044	-	48,130	139,174
жилая	53,866	-	36,433	90,299	54,080	-	38,264	92,344
общественно-деловая	7,264	-	3,117	10,381	7,264	-	3,117	10,381
производственная	15,033	-	3,416	18,449	29,700	-	6,749	36,449

Анализ вышеприведенных данных позволяет сделать следующие выводы:

- прирост нагрузки жилищного фонда в муниципальном образовании в период с 2020 по 2035 годы прогнозируется на уровне 4,431 Гкал/ч;

- прирост нагрузок общественного фонда не планируется;

- прирост нагрузок производственных зданий - на уровне 30,0 Гкал/ч;

- суммарный прирост нагрузок ожидается на уровне 34,431 Гкал/ч.

Результаты анализа прироста теплопотребления для перспективной застройки приведены в таблице 4.

Прогноз прироста теплопотребления для перспективной застройки

Наименование элемента территориального деления, тип застройки	Теплопотребление, тыс. Гкал							
	Отопление	Вентиляция	ГВС	Сумма	Отопление	Вентиляция	ГВС	Сумма
	Базовый год 2019				2020-2025			
Новомичуринское городское поселение	128,836	-	20,536	149,372	128,836	-	20,536	149,372
жилая	108,021	-	18,243	126,264	108,021	-	18,243	126,264
общественно-деловая	12,078	-	1,658	13,736	12,078	-	1,658	13,736
производственная	8,737	-	0,635	9,372	8,737	-	0,635	9,372
	2026-2030				2031-2035			
Новомичуринское городское поселение	145,597	-	22,854	168,451	170,413	-	25,600	196,014
жилая	108,525	-	19,379	127,904	108,956	-	20,353	129,309
общественно-деловая	12,078	-	1,658	13,736	12,078	-	1,658	13,736
производственная	24,994	-	1,817	26,811	49,379	-	3,589	52,969

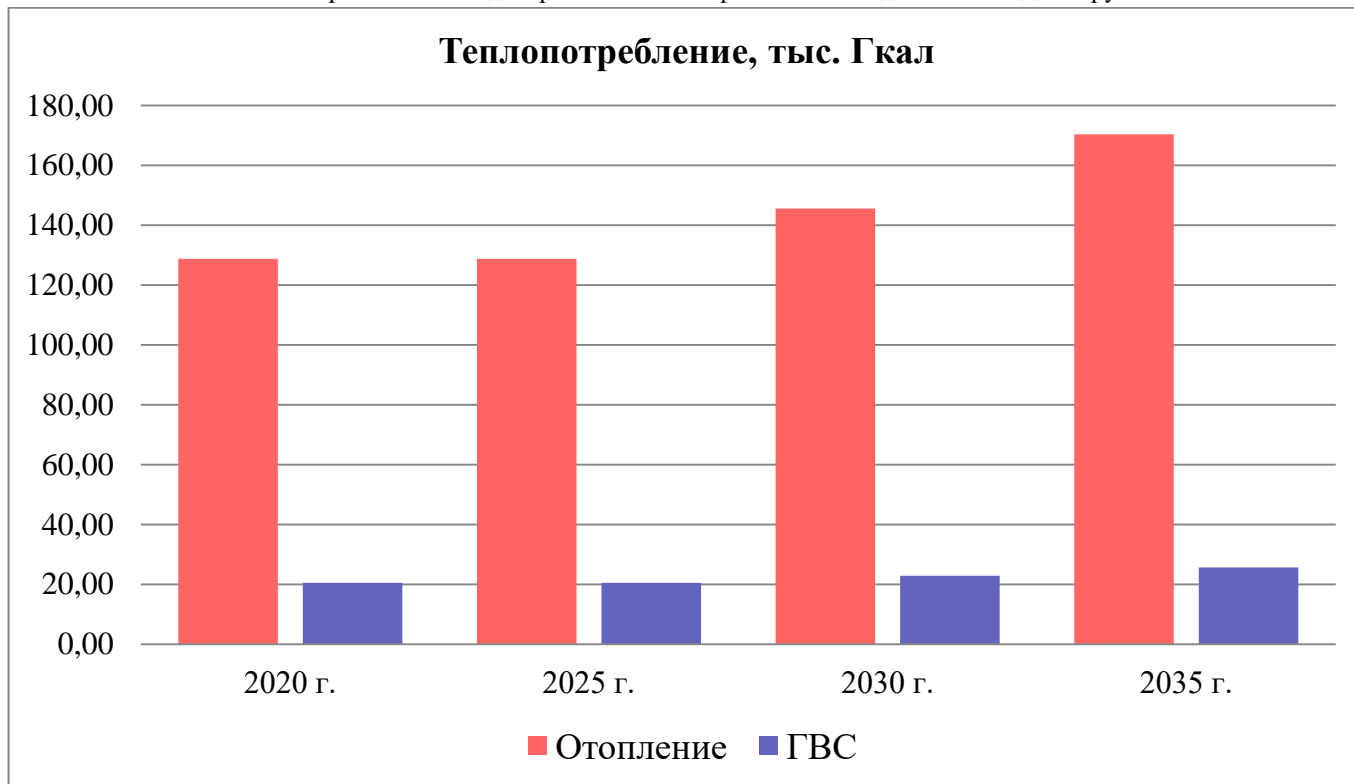
Анализ вышеприведенных данных позволяет сделать следующие выводы:

- прирост теплотребления жилищного фонда в муниципальном образовании в период с 2020 по 2035 годы прогнозируется на уровне 3,045 тыс. Гкал;
- прирост теплотребления общественного фонда не планируется;
- прирост теплотребления производственных зданий - на уровне 43,597 тыс. Гкал;
- суммарный прирост нагрузок ожидается на уровне 46,642 тыс. Гкал.

Сравнительная диаграмма теплотребления с выделением вида нагрузки представлена на рисунке 4.

Рисунок 4

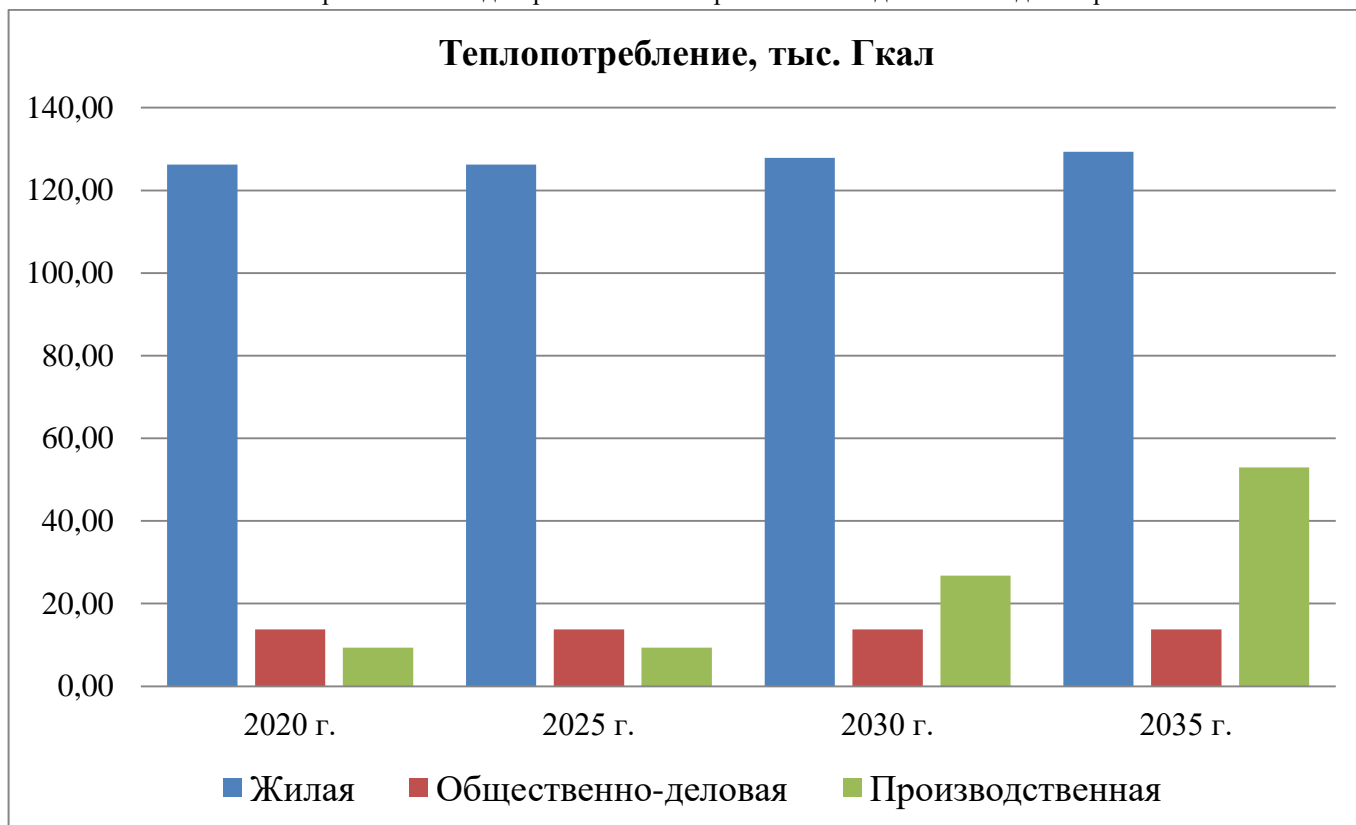
Сравнительная диаграмма теплотребления с выделением вида нагрузки



На основе проведенного анализа можно сделать вывод что, на протяжении всего рассматриваемого периода наибольший вес в теплотреблении имеет отопление, доля которого изменяется незначительно в диапазоне от 86,2 до 86,9 % в периоды.

Сравнительная диаграмма теплотребления с выделением вида застройки представлена на рисунке 5.

Сравнительная диаграмма теплотребления с выделением вида застройки



1.3. Потребление тепловой энергии, теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, с учетом возможных изменений производственных зон и их перепрофилирования и прироста потребления теплоносителя производственными объектами на каждом этапе

Генеральным планом Новомичуринского городского поселения предусмотрено капитальная застройка на части территории планируемого расположения Рязанской особой экономической зоны. В рамках данной работы рассматриваются следующие темпы ввода производственных площадей:

- в период с 2025 по 2030 гг. – 260 тыс. м² (прирост тепловой нагрузки составит 12 Гкал/ч, прирост теплотребления – 17,439 тыс. Гкал/год);
- в период с 2031 по 2035 гг. – 390 тыс. м² (прирост тепловой нагрузки составит 18 Гкал/ч, прирост теплотребления – 26,158 тыс. Гкал/год).

Раздел 2. Перспективные балансы располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей

2.1. Радиус эффективного теплоснабжения

Радиус эффективного теплоснабжения - максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения.

Радиус эффективного теплоснабжения определяется с учетом пропускной способности водяных тепловых сетей и годовых потерь тепловой энергии теплосетями через изоляцию и с утечкой теплоносителя.

Перспективные радиусы эффективного теплоснабжения базовых теплоисточников рассчитаны для всех рассматриваемых пятилетних периодов с учетом приростов тепловой нагрузки и расширения зон действия источников тепловой энергии. Результаты расчетов представлены в таблице 5.

Таблица 5

Перспективные радиусы эффективного теплоснабжения базовых теплоисточников

Источник тепловой энергии	Расстояние от источника до наиболее удаленного потребителя вдоль главной магистрали по состоянию на 2020 год	Эффективный радиус теплоснабжения, км			
		2021 г.	2025 г.	2030 г.	2035 г.
Рязанская ГРЭС	4,360	23,105	23,105	19,352	16,350

Проведенный анализ позволяет сделать вывод, что эффективный радиус теплоснабжения уменьшится к 2028 году. Изменение эффективного радиуса обусловлено не только приростом тепловой нагрузки, но и изменением зоны действия источников, а также изменением температурного графика работы теплосети.

Необходимо отметить, что все приросты тепловых нагрузок сосредоточены в зонах, не выходящих за пределы радиуса эффективного теплоснабжения.

2.2. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии

Система централизованного теплоснабжения муниципального образования состоит из зоны действия Рязанской ГРЭС. Зона действия СЦТ охватывает большую часть муниципального образования: промплощадку Рязанской ГРЭС, микрорайоны «А», «Б», «В», «Д», «Е» г. Новомичуринска, АТУ, теплицы. В перспективе в зону действия Рязанской ГРЭС войдет территория промышленной застройки территории планируемой Рязанской особой экономической зоны и зона перспективной коттеджной жилой застройки в кадастровом квартале №10103.

Существующие и перспективные зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии, обозначенные на плане муниципального образования, представлены на рисунке 6.

Рисунок 6

Зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии



2.3. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии

Зоны действия индивидуального теплоснабжения в муниципальном образовании сформированы в микрорайонах с коттеджной и усадебной застройкой. Теплоснабжение 20 % жилых домов микрорайона «Е» также осуществляется от индивидуальных теплоисточников. Данные здания, как правило, не присоединены к системам централизованного теплоснабжения, их теплоснабжение осуществляется от индивидуальных газовых котлов. Расширение зоны действия индивидуального теплоснабжения в перспективе не планируется..

2.4. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть

Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения и зоне действия источников тепловой энергии оказывают влияние на:

- а) существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника (источников) тепловой энергии;
- б) существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии;
- в) существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источников тепловой энергии;
- г) значения существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии нетто;
- д) значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь;

е) затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды тепловых сетей;
 ж) 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;

з) значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые по договорам теплоснабжения, договорам на поддержание резервной тепловой мощности, долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон, и по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф.

2.4.1. Прогнозные балансы тепловой мощности на 2025 год

Анализ результатов проведенных гидравлических расчетов, величин перспективных тепловых нагрузок в зонах действия энергоисточников позволил сделать вывод, что для обеспечения прогнозируемых тепловых нагрузок к 2025 году, выполнение мероприятий не требуется, так как располагаемый резерв тепловой мощности достаточен для покрытия перспективных тепловых нагрузок.

Анализ балансов располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки по состоянию на 2025 год представлены в таблице 6.

Таблица 6

Балансы располагаемой тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки по состоянию на 2025 год, Гкал/ч

Наименование источника теплоснабжения	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Нагрузка потребителей, Гкал/ч	Тепловые потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом тепловых потерь в тепловых сетях), Гкал/ч	Резерв (+)/ Дефицит (-) тепловой мощности источников тепловой энергии, Гкал/ч
Рязанская ГРЭС	180,000	152,400	139,100	104,743	33,202	137,945	1,153

На основе проведенного анализа можно сделать следующие выводы, что к 2025 году:

- расчетная тепловая нагрузка не изменится по отношению к уровню 2020 года;
- располагаемая тепловая мощность не изменится по отношению к уровню 2020 года;
- потери в тепловых сетях снизятся на 0,737 Гкал/ч, или на 2 % по отношению к уровню 2020 года;
- суммарный резерв располагаемой тепловой мощности увеличится на 0,737 Гкал/ч, или в 1,77 раз по отношению к уровню 2020 года.

2.4.2. Прогнозные балансы тепловой мощности на 2030 год

Анализ результатов проведенных гидравлических расчетов, величин перспективных тепловых нагрузок в зонах действия энергоисточников позволил сделать вывод, что для обеспечения прогнозируемых тепловых нагрузок к 2030 году необходимо проведение мероприятий по устранению ограничений на использование установленной тепловой мощности.

Анализ балансов располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки по состоянию на 2030 год представлены в таблице 7.

Балансы располагаемой тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки по состоянию на 2030 год, Гкал/ч

Наименование источника теплоснабжения	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Нагрузка потребителей, Гкал/ч	Тепловые потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом тепловых потерь в тепловых сетях), Гкал/ч	Резерв (+)/ Дефицит (-) тепловой мощности источников тепловой энергии, Гкал/ч
Рязанская ГРЭС	180,000	180,000	166,700	116,726	37,459	154,185	12,513

Анализ балансов располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки показывает, что к 2030 году:

- расчетная тепловая нагрузка увеличится на 11,983 Гкал/ч, или на 11 % по отношению к уровню 2025 года;
- располагаемая тепловая мощность увеличится на 27,6 Гкал/ч, или на 18 % по отношению к уровню 2025 года;
- потери в тепловых сетях увеличатся на 4,257 Гкал/ч, или на 13 % по отношению к уровню 2025 года;
- суммарный резерв располагаемой тепловой мощности увеличится на 11,36 Гкал/ч, или в 9,85 раз по отношению к уровню 2025 года.

2.4.3. Прогнозные балансы тепловой мощности на 2035 год

Анализ результатов проведенных гидравлических расчетов, величин перспективных тепловых нагрузок в зонах действия энергоисточников позволил сделать вывод, что для обеспечения прогнозируемых тепловых нагрузок к 2035 году выполнение мероприятий не требуется, так как располагаемый резерв тепловой мощности достаточен для покрытия перспективных тепловых нагрузок.

Анализ балансов располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки по состоянию на 2035 год при выполнении указанных выше мероприятий представлены в таблице 8.

Балансы располагаемой тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки по состоянию на 2035 год, Гкал/ч

Наименование источника теплоснабжения	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Нагрузка потребителей, Гкал/ч	Тепловые потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка (с учетом тепловых потерь в тепловых сетях), Гкал/ч	Резерв (+)/ Дефицит (-) тепловой мощности источников тепловой энергии, Гкал/ч
Рязанская ГРЭС	180,000	180,000	166,700	134,743	30,132	164,875	1,823

Анализ балансов располагаемой тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки показывает, что к 2035 году:

- расчетная тепловая нагрузка увеличится на 18,017 Гкал/ч, или на 15 % по отношению к уровню 2030 года;
- располагаемая тепловая мощность не изменится по отношению к уровню 2030 года;
- потери в тепловых сетях снизятся на 7,237 Гкал/ч, или на 20 % по отношению к уровню 2030 года;
- суммарный резерв располагаемой тепловой мощности уменьшится на 10,69 Гкал/ч, или на 85 % по отношению к уровню 2030 года.

2.4.4. Выводы о резервах (дефицитах) тепловой мощности системы теплоснабжения при обеспечении перспективной нагрузки

Анализ характеристик теплоисточников, оборудования, параметров потребителей позволяет определить значения резервов (дефицитов) тепловой мощности источников теплоснабжения.

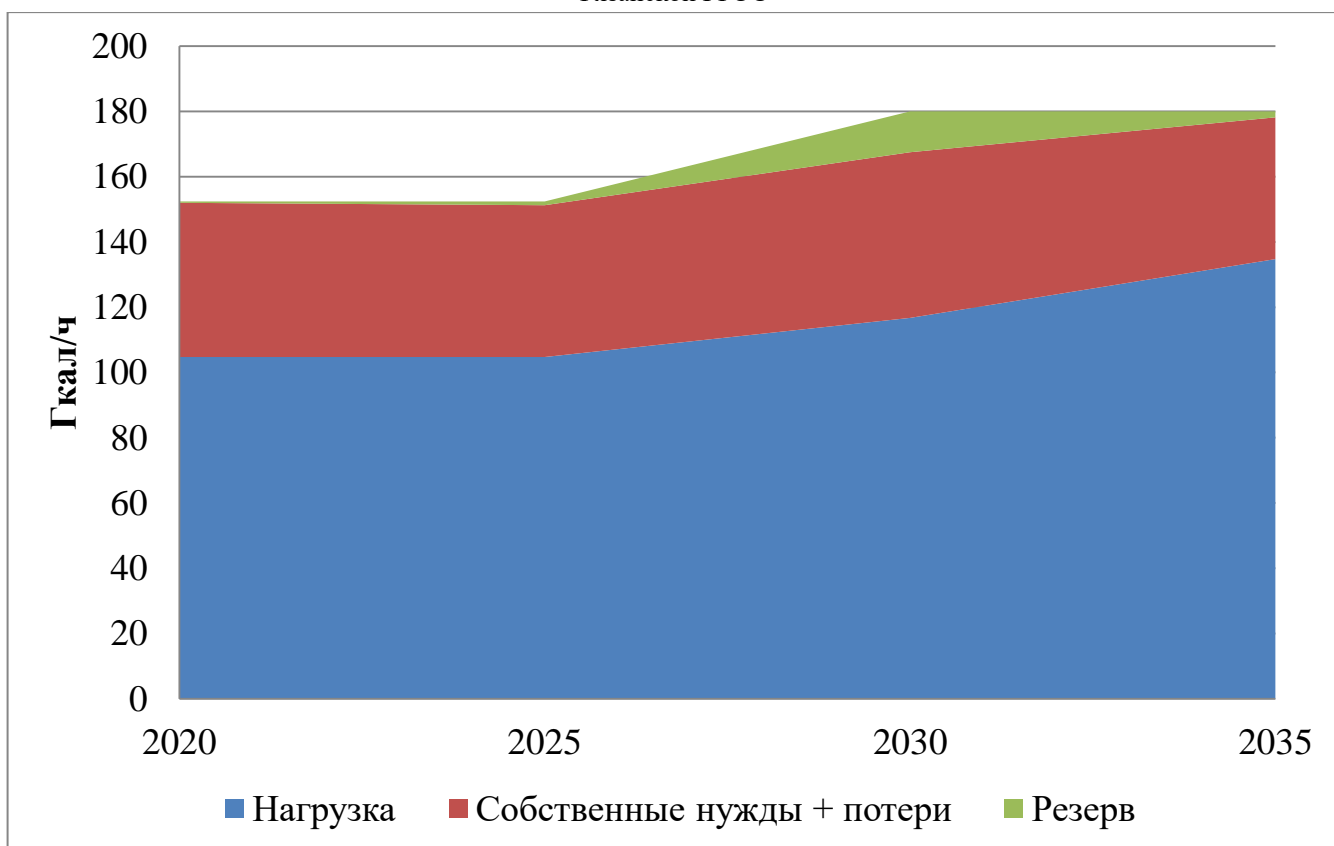
Значения резервов (дефицитов) тепловой мощности Рязанской ГРЭС представлены в таблице 9.

Таблица 9

Резервы тепловой Рязанской ГРЭС

Резерв тепловой мощности, Гкал/ч		
2025 г.	2030 г.	2035 г.
1,153	12,513	1,823

На рисунке 7 представлена диаграмма структуры тепловых нагрузок и резервов тепловой мощности на энергоисточниках муниципального образования на период до 2036 года.

Диаграмма структуры тепловых нагрузок и резервов тепловой мощности
Рязанской ГРЭС

Раздел 3. Перспективные балансы теплоносителя

3.1. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей

На Рязанской ГРЭС эксплуатируется водоподготовительная установка подпиточной воды теплосети. Схема работы ВПУ представлена в Главе 1, Части 7 Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения.

Для определения перспективной проектной производительности водоподготовительных установок тепловой сети на строящихся источниках рассчитаны среднечасовые расходы подпитки тепловой сети. Расчет произведен на основании данных о перспективных зонах действия вновь строящихся источников и характеристик их тепловых сетей.

Результаты расчетов и анализа перспективных значений подпитки тепловой сети приведены в таблице 10. Данные значения обусловлены нормативными утечками в тепловых сетях строящихся источников муниципального образования.

Таблица 10

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок

Источник теплоснабжения	Располагаемая мощность ВПУ, т/ч.	Фактическая производительность, т/ч						
		2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2035
Рязанская ГРЭС	270	564,0	564,0	564,0	564,0	564,0	328,7	376,0

3.2. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения

Согласно СНиП 41-02-2003 для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически необработанной и недеаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2 % объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления, вентиляции и в системах горячего водоснабжения.

Анализ перспективных балансов потерь теплоносителя в аварийных режимах работы системы теплоснабжения представлен в таблице 11.

Таблица 11

Перспективные балансы потерь теплоносителя в аварийных режимах

Источник теплоснабжения	Объем трубопровода, м ³	Этапы						
		2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2035
Рязанская ГРЭС	5925,8	118,52	118,52	118,52	118,52	118,52	136,66	163,87

Анализ перспективных балансов потерь теплоносителя в аварийных режимах работы позволил сделать вывод, что потери теплоносителя увеличатся, так как в муниципальном образовании запланированы мероприятия, связанные с изменением объема тепловых сетей и параметров теплоносителя.

Раздел 4. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии

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

Принятие решения о необходимости строительства новых теплоисточников основывается на анализе радиусов теплоснабжения существующих теплоисточников, планов развития муниципального образования в части введения новых потребителей тепловой энергии.

Согласно статьи 3 «Общие принципы организации отношений и основы государственной политики в сфере теплоснабжения» Федерального закона «О теплоснабжении» от 27 июля 2010 года №190-ФЗ одним из общих принципов организации отношений в сфере теплоснабжения является обеспечение приоритетного использования комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для организации теплоснабжения.

Сложившееся на данный момент в Новомичуринском городском поселении положение в сфере теплоснабжения удовлетворяет общим принципам организации отношений и основы государственной политики в сфере теплоснабжения, установленным законодательством РФ. Осуществление теплоснабжения поселения от вновь строящихся котельных взамен организации теплоснабжения от Рязанской ГРЭС будет являться несоблюдением общих принципов организации отношений и основы государственной политики в сфере теплоснабжения, поэтому в данной работе не рассматривается.

Прирост перспективных нагрузок планируются в зоне действия эффективного радиуса теплоснабжения Рязанской ГРЭС, однако, для покрытия перспективной нагрузки строительство новых источников теплоснабжения не требуется, теплоснабжение объектов капитального строительства на территории планируемой Рязанской особой экономической зоны планируется осуществить от Рязанской ГРЭС.

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

Текущая располагаемая тепловая мощность Рязанской ГРЭС не способна удовлетворить прирост перспективных тепловых нагрузок с 2030 года. Для обеспечения перспективных тепловых нагрузок капитальной застройки на территории планируемой Рязанской особой экономической зоны предлагается устранить ограничения на использование установленной тепловой мощности, связанные с использованием пониженного температурного графика отпуска тепловой энергии, путем повышения температурного графика отпуска тепловой энергии до значений 150/70 °С. В настоящее время на использование теплоносителя с температурой 150 °С не рассчитано два сетевых насоса марки 1Д 1250-125а и четыре сетевых насоса марки ЭВ200х2. Таким образом, необходимо провести реконструкцию теплофикационной установки Рязанской ГРЭС с заменой сетевых насосов на современные насосы, рассчитанные на новые параметры теплоносителя.

В качестве заменяющих насосов предлагается использовать одноступенчатые центробежные насосы с соосным патрубком марки Grundfos-TP. Данные насосы предназначены для перекачивания воды с температурой 150 °С, класс энергоэффективности данных насосов – 1.

Предложения по реконструкции источников тепловой энергии приведены в таблице 12.

Таблица 12

Предложения по реконструкции источников тепловой энергии

Наименование мероприятия	Цели реализации мероприятия	Стоимость реализации мероприятия, тыс. руб.	Срок реализации мероприятия
Замена 2-х сетевых насосов марки 1Д 1250-125а на 6 насосов марки Grundfos-TP 100-1050/2 A-F-A-DBUE	Обеспечение соответствия оборудования параметрам теплоносителя	2500,00	2025-2030
Замена 4-х сетевых насосов марки ЭВ200х2 на 4 насоса марки Grundfos-TP 100-410/4 A-F-A-BAQE		1400,00	

4.3. Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения

Оборудование источников тепловой энергии морально и физически устарело (например, котлы ПТВМ-30М-4 введены в эксплуатацию в 1971-1972 гг.). На сегодняшний день расчетный срок службы котлов ПТВМ-30М-4 превы-

шен на 23-25 года, подогревателей сетевой воды – на 7 лет. С установленной периодичностью теплофикационное оборудование проходит освидетельствование, ресурс оборудования продляется. К 2028 году без соответствующей замены срок эксплуатации оборудования составит 56-57 лет для котлов, 50 лет для подогревателей. Вместе с тем, использование устаревшего оборудования ведет к ухудшению эффективности его работы.

Следовательно, в целях повышения эффективности работы системы теплоснабжения муниципального образования необходимо провести техническое перевооружение теплофикационной установки с заменой морально и физически устаревшего оборудования подогревателей сетевой воды и капитальным ремонтом котлов.

Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии приведены в таблице 13.

Таблица 13

Предложения по перевооружению источников тепловой энергии

Наименование мероприятия	Оборудование	Стоимость реализации мероприятия, тыс. руб.	Срок реализации мероприятия
Техническое перевооружение подогревателя сырой воды	ПСВ-5	3 883,33	2022

4.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных, меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы

Совместная работа источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных, в муниципальном образовании не планируется.

4.5. Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для каждого этапа

В соответствии с Генеральным планом меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии не предусмотрены.

4.6. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковый режим работы.

Вопрос разработки мер по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковый режим работы не является актуальным для муниципального образования, так как в зонах действия Рязанской ГРЭС котельные не располагаются.

4.7. Решения о загрузке источников тепловой энергии, распределении (перераспределении) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в каждой зоне действия системы теплоснабжения между источниками тепловой энергии, поставляющими тепловую энергию в данной системе теплоснабжения, на каждом этапе

Вопрос необходимости распределения тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии не являются актуальными для муниципального образования, так как на его территории теплоснабжение осуществляет один источник теплоснабжения – Рязанская ГРЭС. Строительство и ввод новых источников тепловой энергии на всем протяжении срока действия схемы теплоснабжения не запланированы.

4.8. Оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть

Для устранения ограничений на использование установленной мощности Рязанской ГРЭС необходимо провести техническое перевооружение для изменения температурного графика отпуска тепловой энергии.

Отпуск тепла потребителям, в настоящее время, осуществляется исходя из температурного графика сетевой воды 120/70 °С, со срезкой на 100 °С. Данный график принят исходя из того, что в системах теплопотребления города и объектов промплощадки отсутствуют элеваторные узлы.

Изменение температурного графика возможно провести вместе с переводом потребителей тепловой энергии на закрытую систему ГВС.

В соответствии с п. 10. ФЗ №417 от 07.12.2011 г. «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении»:

- с 1 января 2013 года подключение объектов капитального строительства потребителей к централизованным открытым системам теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается;

- с 1 января 2022 года использование централизованных открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается.

Организация горячего водоснабжения по закрытой схеме в зоне действия источников тепла, принципиально может быть осуществлена двумя способами:

1. Установкой теплообменников горячего водоснабжения в зданиях ЦТП на тепловых сетях, и последующая организация четырехтрубной схемы теплоснабжения и ГВС до потребителя;

2. Оборудование индивидуальных тепловых пунктов (ИТП) непосредственно в зданиях.

Для перевода потребителей тепловой энергии на закрытую систему ГВС и изменения температурного графика предлагается реализация следующих мероприятий:

1. Оборудование 8 центральных тепловых пунктов (ЦТП) на месте тепловых камер с установкой теплообменников отопления и горячего водоснабжения.

Затраты на проведение данного мероприятия составят 14000,0 тыс. руб. Затраты определены как сумма затрат на оборудование (принимались согласно каталогов производителей), на составление проектно-сметной документации, строительно-монтажных работ. Указанные капитальные вложения являются ориентировочными и требуют уточнения при составлении проектно-сметной документации каждого конкретного проекта.

2. Организация четырехтрубной схемы теплоснабжения и ГВС до потребителей.

Для осуществления данного мероприятия потребуется прокладка труб ГВС от ЦТП, общей протяженностью 40710 м. В качестве труб ГВС предлагается использование труб «Изопрофлекс-Тандем».

Трубы «Изопрофлекс-Тандем» представляют собой многослойную конструкцию, состоящую из напорной трубы с внутренним слоем из сшитого полиэтилена (РЕХ-А), армированной высокопрочной нитью; теплоизоляционного слоя из вспененного полиуретана и защитной гофрированной полиэтиленовой оболочки. Все компоненты соответствуют государственным санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам (СЭС № 50.РА.01.224.П.001305.04.04 от 12.04.2004).

Значительный выбор соединительных деталей делает монтаж соединений простой работой, позволяющей найти надежное решение в различных ситуациях. Скорость монтажа при использовании Изопрофлекс-Тандем в 5-10 раз быстрее в сравнении с использованием традиционных металлических труб. 4 человека смогут за смену обеспечить прокладку от 400 до 700 метров трубопровода. При этом не возникает необходимости в применении различной погрузочно-разгрузочной или сварочной техники. Изопрофлекс-Тандем позволяет заменять трубопровод с отключением потребителей только на 2 или 3 часа, что дает отличную возможность осуществлять замену сетей в любое время в течение всего года. А работы по ремонту повреждений трубопровода вообще занимают считанные часы.

При прокладке трубопровода Изопрофлекс-Тандем необходимый объем земляных работ сокращается в 6-10 раз в сравнении с привычными металлическими трубами. Затраты на монтаж получаются в 10-20 раз меньше. Ремонтно-эксплуатационные затраты снижаются в два-три раза. Экономия на благоустройстве больше чем в 6-10 раз.

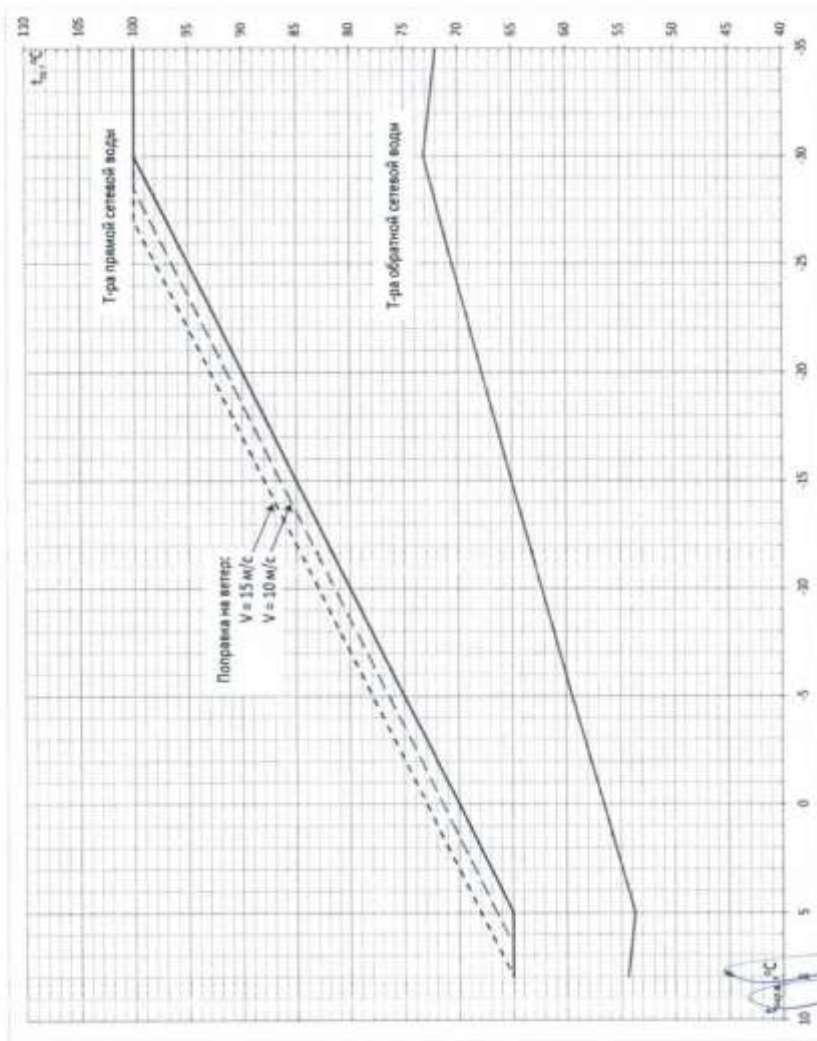
При применении в трубопроводах труб Изопрофлекс-Тандем достигается высокая надежность сети. Статистика аварийных случаев на таких трубопроводах показывает, что на 95 км трубопровода за год в среднем происходит одно повреждение (данные за 5-тилетний отрезок — с 2002 по 2007 годы).

Гибкость труб «Изопрофлекс-Тандем» позволяет использовать их практически при любых вариантах прокладки трубопроводов и дает возможность выбрать оптимальный маршрут.

Стоимость прокладки труб «Изопрофлекс-Тандем» зависит от диаметров подающего и циркуляционного трубопроводов. Точные диаметры должны быть определены при разработке схемы водоснабжения муниципального образования и при составлении проектно-сметной документации проекта. В рамках настоящей работы принимается средняя стоимость работ по прокладке труб «Изопрофлекс-Тандем» (2300 руб./п.м с учетом проектных и строительных работ). Общие затраты на реализацию данного мероприятия составят 93633 тыс. руб.

Оптимальный график отпуска тепловой энергии

Температурный график для системы теплоснабжения
г. Новомосковск на отопительный сезон 2020-2021 гг.



Начальник ПТО
Начальник КТЦ-2
Начальник ЦНИИ

В.В. Лазарев
О.Н. Бугров
И.Ю. Гордеев

Начальник КТЦ-1
Начальник КТЦ-3

В.М. Ахтёмов
А.И. Посохов

4.9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности с предложениями по утверждению срока ввода в эксплуатацию новых мощностей

Изменение установленной мощности Рязанской ГРЭС не планируется.

4.10. Анализ целесообразности ввода новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии

Проведенный анализ показал, что на территории муниципального образования источники тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии отсутствуют. Ввод новых источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии нецелесообразен.

4.11. Вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии

Описание видов топлива, используемых на источниках тепловой энергии, представлено в Главе 1, Части 8 Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения.

На территории муниципального образования возобновляемые источники тепловой энергии отсутствуют, ввод новых источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии не планируется.

Раздел 5. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей

5.1. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии

Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии не является актуальным для муниципального образования вопросом, так как на всем протяжении действия настоящей схемы теплоснабжения в муниципальном образовании обеспечение тепловой энергией потребителей будет происходить от единственного источника – Рязанской ГРЭС.

5.2. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа под жилищную, комплексную или производственную застройку

При капитальной застройке территории планируемой Рязанской особой экономической зоны в период с 2030 по 2035 гг., а также при коттеджной жилой застройке в кадастровом квартале №10103 возникнет необходимость в строительстве новых тепловых сетей для подключения производственных зданий к системе централизованного теплоснабжения. На данном этапе проектирование новых тепловых сетей для теплоснабжения перспективной застройки не представляется возможным, так как не определены конкретные площадки нового строительства. В дальнейшем, при актуализации данной Схемы теплоснабжения и при определении конкретных площадок нового строительства данный раздел может быть скорректирован на основании вышеуказанных данных.

5.3. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения

Надежность систем централизованного теплоснабжения определяется структурой, параметрами, степенью резервирования и качеством элементов всех ее подсистем – источников тепловой энергии, тепловых сетей, узлов потребления, систем автоматического регулирования, а также уровнем эксплуатации и строительно-монтажных работ.

В силу ряда причин положение в централизованном теплоснабжении характеризуется неудовлетворительным техническим уровнем и низкой экономической эффективностью систем, изношенностью оборудования, недостаточными надежностью теплоснабжения и уровнем комфорта в зданиях, большими потерями тепловой энергии.

Наиболее ненадежным звеном систем теплоснабжения являются тепловые сети, особенно при их подземной прокладке. Это, в первую очередь, обусловлено низким качеством применяемых ранее конструкций теплопроводов, тепловой изоляции, запорной арматуры, недостаточным уровнем автоматического регулирования процессов передачи, распределения и потребления тепловой энергии, а также все увеличивающимся моральным и физическим старением

теплопроводов и оборудования из-за хронического недофинансирования работ по их модернизации и реконструкции. Кроме того, структура тепловых сетей в крупных системах не соответствует их масштабам.

Вместе с тем сфера теплоснабжения в нашей стране имеет высокую социальную и экономическую значимость, поскольку играет ключевую роль в жизнеобеспечении населения и потребляет около 40% первичных топливных ресурсов, более 60% которых составляет природный газ.

Строительство и реконструкция тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии, не предусматривается. В муниципальном образовании на сегодняшний день действует один централизованный источник теплоснабжения – Рязанская ГРЭС. Строительство либо ввод в эксплуатацию других источников тепловой энергии не запланированы.

5.4. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет ликвидации котельных

Основными причинами, определяющими низкую эффективность функционирования системы теплоснабжения, являются:

- высокий износ тепловых сетей;
- большие потери тепловой энергии при транспортировке;
- отсутствие или низкое качество теплоизоляции трубопроводов;
- утечки из тепловых сетей из-за изношенности трубопроводов.

Система теплоснабжения Новомичуринского городского поселения уже в данный момент характеризуется высоким физическим износом тепловых сетей. Без осуществления замены трубопроводов к расчетному сроку реализации Схемы теплоснабжения все сети исчерпают свой эксплуатационный ресурс (30-35 лет).

Таким образом, для повышения эффективности предлагается полная реконструкция существующих тепловых сетей с заменой трубопроводов и тепловой изоляции на современные материалы с применением энергоэффективных технологий (трубы в ППУ изоляции с полиэтиленовой оболочкой).

Пенополиуретан имеет следующие преимущества:

- для монтажа и эксплуатации ППУ не требуются использование покровных материалов и крепежа;
- ППУ обеспечивает быстрое бесшовное нанесение на поверхности любой сложности формы, отлично заполняя неровности поверхности;
- малый вес и высокая прочность;
- низкий коэффициент теплопроводности (0,019-0,027 Вт/мК);
- биологическая нейтральность (устойчивость к микроорганизмам, гниению, плесени);
- пожаробезопасен (трудновоспламеняемый материал, не поддерживающий горения);
- низкое водопоглощение;
- срок эксплуатации не менее 30-40 лет (при отсутствии механических повреждений).

Такая замена тепловых сетей должна предусматривать изменение диаметров трубопроводов в связи с изменением температурного графика отпуска тепловой энергии. Основанием для выбора необходимых диаметров трубопроводов является гидравлический расчет перспективной схемы тепловых сетей Новомичуринского городского поселения. Результаты гидравлического расчета приведены в приложении «Гидравлические расчеты сетей».

Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения представлены в таблице 14.

Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения

Год ввода в эксплуатацию сетей	Диаметр трубопровода, м	Объем работ, м		Стоимость работ, тыс. руб.		Стоимость реализации мероприятия, тыс. руб.	Год внедрения мероприятия
		Надземная прокладка	Подземная канальная прокладка	Надземная прокладка	Подземная канальная прокладка		
1970-1984	0,021	-	27	-	170,23	169809,23	2020-2025
	0,027	7	17	13,76	136,08		
	0,04	34	46	88,15	524,61		
	0,05	220	160	733,26	2096,74		
	0,069	-	58	-	858,67		
	0,082	710	387	3417,82	6387,29		
	0,1	983	1492	5066,67	26590,14		
	0,125	-	158	-	3407,24		
	0,15	198	918	1515,01	20975,92		
	0,207	398	198	3993,97	4971,10		
	0,259	-	741	-	23796,67		
	0,309	-	107	-	3698,10		
	0,414	-	330	-	13187,35		
	0,468	1734	-	37060,82	-		
0,517	458	7	10802,09	317,53			
1985-1989	0,021	-	4	-	25,22	247121,45	2026-2030
	0,027	15	-	29,49	-		
	0,05	190	20	633,27	262,09		
	0,069	4	276	16,29	4086,08		
	0,082	30	241	144,41	3977,62		
	0,1	-	1064	-	18962,41		
	0,125	56	-	359,75	-		
	0,15	564	1355	4315,48	30961,19		
	0,207	-	172	-	4318,33		
	0,259	-	499	-	16025,02		
	0,309	-	1144	-	39538,56		
	0,359	-	11	-	409,88		
	0,517	-	770	-	34928,49		
	0,704	2039	611	57112,47	31015,39		
1990-1993	0,021	48	-	79,35	-	367004,35	2031-2035
	0,04	3	165	7,78	1881,76		
	0,05	17	312	56,66	4088,64		

Год ввода в эксплуатацию сетей	Диаметр трубопровода, м	Объем работ, м		Стоимость работ, тыс. руб.		Стоимость реализации мероприятия, тыс. руб.	Год внедрения мероприятия
		Надземная прокладка	Подземная канальная прокладка	Надземная прокладка	Подземная канальная прокладка		
	0,069	25	1157	101,84	17128,96		
	0,082	-	3513	-	57980,77		
	0,1	782	4574	4030,65	81516,96		
	0,125	-	458	-	9876,68		
	0,15	256	2456	1958,80	56118,59		
	0,207	-	308	-	7732,83		
	0,259	201	406	2476,95	13038,39		
	0,309	2591	2047	38180,98	70747,76		

5.5. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения, определяемых в соответствии с методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров, оказываемых услуг для организаций, осуществляющих деятельность по производству и (или) передаче тепловой энергии

В соответствии с методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров, оказываемых услуг для организаций, осуществляющих деятельность по производству и (или) передаче тепловой энергии надежность работы тепловой сети определяется на основании статистики аварий на участках трубопровода за предыдущие пять лет и времени, затраченном на их устранение.

Анализ ситуации в муниципальном образовании показал, что отказов и восстановлений тепловых сетей не происходило, строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения планами муниципального образования не предусматривается.

Раздел 6. Перспективные топливные балансы

6.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии, расположенного в границах поселения, городского округа по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе

Анализ перспективных топливных балансов Рязанской ГРЭС по видам топлива представлен в таблице 15.

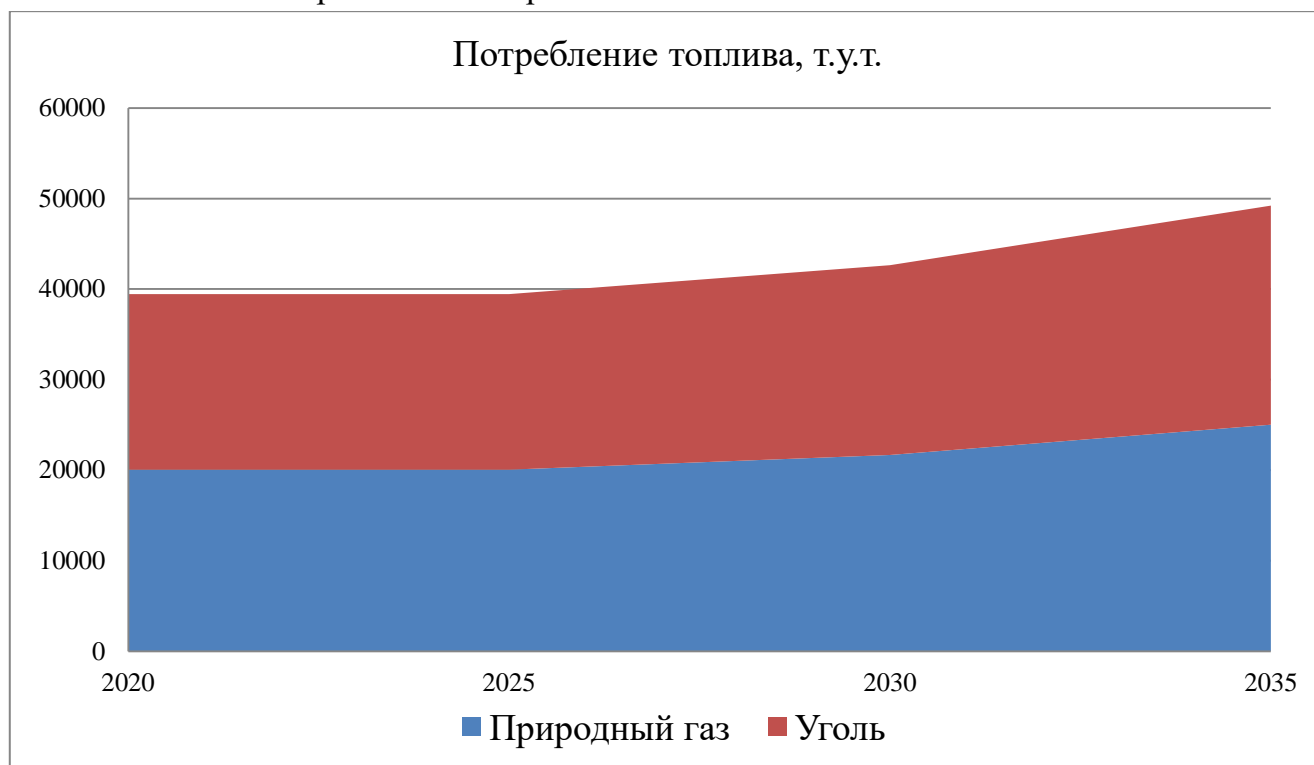
Сводная диаграмма прогнозного потребления топлива теплоисточниками приведены на рисунке 9.

Таблица 15

Прогнозное потребление топлива Рязанской ГРЭС

Вид топлива, назначения	Единица измерения	Потребление природного газа котельными, тыс. м ³						
		2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2035
природный газ / основное	тыс. м ³	17108,7	17108,7	17108,7	17108,7	17108,7	18494,0	21348,6
	тыс. т,у,т,	20,051	20,051	20,051	20,051	20,051	21,675	25,021
уголь / основное	тн	57893,1	57893,1	57893,1	57893,1	57893,1	62580,8	72240,3
	тыс. т,у,т,	19,394	19,394	19,394	19,394	19,394	20,965	24,201

Прогнозное потребление топлива Рязанской ГРЭС



Проведенный анализ прогнозного потребления топлива позволил сделать выводы, что прирост потребления топлива по отношению к уровню 2020 года составит:

- к 2021 году – прироста не будет;
- к 2030 году – 3,194 тыс. т у. т., или 8,1 %;
- к 2035 году – 9,776 тыс. т у. т., или 24,8 %.

Прогноз объема потребления резервного топлива зависит от расчета норматива создания запасов топлива.