



АДМИНИСТРАЦИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
"БАЗАРНОСЫЗГАНСКИЙ РАЙОН"

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

24 июля 2012

№ 157-П

Экз. № _____

р.п. Базарный Сызган

Об утверждении актуализированных схем теплоснабжения городского и сельских поселений муниципального образования «Базарносызганский район» Ульяновской области на период до 2035 г.

В целях реализации Федерального закона от 06 октября 2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», в соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства РФ от 22.02.2012 №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» Администрация муниципального образования «Базарносызганский район» п о с т а н о в л я е т:

1. Утвердить актуализированную схему теплоснабжения:
 - 1.1. Муниципального образования Базарносызганское городское поселение (Приложение 1).
 - 1.2. Муниципального образования «Должниковское сельское поселение» (Приложение 2).
 - 1.3. Муниципального образования «Лапшаурское сельское поселение» (Приложение 3).
 - 1.4. Муниципального образования «Сосновоборское сельское поселение» (Приложение 4).
 - 1.5. Муниципального образования «Папузинское сельское поселение» (Приложение 5).
2. Настоящее постановление подлежит размещению на официальном сайте администрации муниципального образования «Базарносызганский район».
3. Постановление вступает в силу на следующий день после дня его официального опубликования.

Глава администрации



О.Ф.Карабанова

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
БАЗАРНОСЫЗГАНСКОЕ ГОРОДСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
БАЗАРНОСЫЗГАНСКИЙ РАЙОН
УЛЬЯНОВСКОЙ ОБЛАСТИ
НА ПЕРИОД С 2025 ПО 2039 ГОДЫ**

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ

СОДЕРЖАНИЕ

Паспорт схемы	6
Основные термины и понятия	7
Введение	9
Общая часть	10
Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения	12
1.1 Величины существующей отопливаемой площади строительных фондов и прироста отопливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам	12
1.2 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе	14
1.3 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах	16
1.4. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по Базарносызганскому городскому поселению	16
Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей	17
2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии	17
2.2 Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии	18
2.3 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть	18
2.4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух и более поселений, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения	27
2.5. Радиус эффективного теплоснабжения	27
Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя	28
3.1 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей	28
3.2 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения	31
Раздел 4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения	33
4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения поселения	33
4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения	33
Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и модернизации источников тепловой энергии	33
5.1 Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях муниципального округа, для которых отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения	33
5.2 Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии	33
5.3 Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации	33

источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения	
5.4 Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных	34
5.5 Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно	34
5.6 Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	34
5.7 Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации	35
5.8 Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения	35
5.9 Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей	37
5.10 Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива	37
Раздел 6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей	38
6.1 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)	38
6.2. Предложение по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения под жилую, комплексную и производственную застройку	38
6.3 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения	38
6.4 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельной в «пиковый» режим работы или ликвидации котельной	38
6.5. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности безопасности теплоснабжения потребителей	39
Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения горячего водоснабжения в закрытые системы горячего водоснабжения	39
7.1. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения горячего водоснабжения в закрытые системы, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения	39
7.2. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения горячего водоснабжения в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения	39
Раздел 8. Перспективные топливные балансы	40
8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива	40

8.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии	43
8.3. Виды топлива, их доли и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения	44
8.4. Преобладающий в поселении вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении	44
8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения	44
Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию	47
9.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии	47
9.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов	47
9.3. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения	47
9.4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения	48
9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям	48
9.6. Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации	48
Раздел 10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации	48
10.1 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)	48
10.2. Реестр зон действия единой теплоснабжающей организации	49
10.3 Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации	50
10.4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации	53
10.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения	53
Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии	55
Раздел 12. Решения по бесхозным тепловым сетям	55
Раздел 13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации муниципального образования Базарносызганское городское поселение, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения	56
13.1 Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии	56
13.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии	56
13.3 Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения	56
13.4 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении и (или) модернизации, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой	56

мощности в схемах теплоснабжения	
13.5 Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии	56
13.6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения муниципального образования Базарносызганское городское поселение) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения	56
13.7. Предложения по корректировке, утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения	57
Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения муниципального образования Базарносызганское городское поселение	58
Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия	73

ПАСПОРТ СХЕМЫ

Основанием для разработки схемы теплоснабжения муниципального образования Базарносызганское городское поселение муниципального образования Базарносызганский район Ульяновской области является:

- Федеральный закон от 27 июля 2010 г. № 190 -ФЗ «О теплоснабжении»;
- Федеральный закон от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений и дополнений в отдельные акты Российской Федерации»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» (с изменениями);
- Приказ Министерства энергетики РФ от 05.03.2019 г. №212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения (с изменениями и дополнениями);
- Генеральный план муниципального образования Базарносызганское городское поселение муниципального образования Базарносызганский район Ульяновской области.

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

Мероприятия по развитию системы теплоснабжения, предусмотренные настоящей схемой, включаются в инвестиционную программу теплоснабжающей организации и, как следствие, могут быть включены в соответствующий тариф организации коммунального комплекса.

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 Базарносызганское городское поселение тепловой энергией;
- соблюдение баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей;
- установление ответственности субъектов теплоснабжения за надежное и качественное теплоснабжение потребителей;
- обеспечение безопасности системы теплоснабжения.

Сроки и этапы реализации схемы

Схема будет реализована в период с 2024 по 2039 годы.

В проекте выделяются 3 этапа:

Первый этап: 2024-2028 годы (ежегодное планирование).

Второй этап: 2029-2033 годы;

Третий этап: 2034-2039 годы.

ОСНОВНЫЕ ТЕРМИНЫ И ПОНЯТИЯ

Зона действия системы теплоснабжения- территория поселения, городского округа, города федерального значения 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, города федерального значения 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 актам ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям и для обеспечения собственных и хозяйственных нужд теплоснабжающей организации в отношении данного источника тепловой энергии;

Располагаемая мощность источника тепловой энергии- величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом объемов мощности, не реализуемых 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 теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии;

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, города федерального значения или ее часть, установленная по границам административно-территориальных единиц;

Расчетный элемент территориального деления- территория поселения, городского округа, города федерального значения или ее часть, принятая для целей разработки схемы теплоснабжения в неизменяемых границах на весь срок действия схемы теплоснабжения;

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

Расчетная тепловая нагрузка- тепловая нагрузка, определяемая на основе данных о фактическом отпуске тепловой энергии за полный отопительный период, предшествующий началу разработки схемы теплоснабжения, приведенная в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения к расчетной температуре наружного воздуха;

Базовый период- год, предшествующий году разработки и утверждения первичной схемы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения;

Базовый период актуализации- год, предшествующий году, в котором подлежит утверждению актуализированная схема теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения;

Энергетические характеристики тепловых сетей- показатели, характеризующие энергетическую эффективность передачи тепловой энергии по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии, расход электроэнергии на передачу тепловой энергии, расход теплоносителя на передачу тепловой энергии, потери теплоносителя, температуру теплоносителя;

Топливный баланс- документ, содержащий взаимосвязанные показатели количественного соответствия необходимых для функционирования системы теплоснабжения поставок топлива различных видов и их потребления источниками тепловой энергии в системе теплоснабжения, устанавливающий распределение топлива различных видов между источниками тепловой энергии в системе теплоснабжения и позволяющий определить эффективность использования топлива при комбинированной выработке электрической и тепловой энергии;

Материальная характеристика тепловой сети- сумма произведений значений наружных диаметров трубопроводов отдельных участков тепловой сети и длины этих участков;

Удельная материальная характеристика тепловой сети- отношение материальной характеристики тепловой сети к тепловой нагрузке потребителей, присоединенных к этой тепловой сети;

Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки- отношение тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии к площади территории, на которой располагаются объекты потребления тепловой энергии указанных потребителей, определяемое для каждого расчетного элемента территориального деления, зоны действия каждого источника тепловой энергии, каждой системы теплоснабжения и в целом по поселению, городскому округу, городу федерального значения в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения.

ВВЕДЕНИЕ

Проектирование систем теплоснабжения представляет собой комплексную проблему, от правильного решения которой во многом зависят масштабы необходимых капитальных вложений в эти системы. Прогноз спроса на тепловую энергию основан на прогнозировании развития поселения, в первую очередь его градостроительной деятельности, определённой генеральным планом.

Рассмотрение проблемы начинается на стадии разработки генеральных планов в самом общем виде совместно с другими вопросами инфраструктуры, и такие решения носят предварительный характер. Дается обоснование необходимости сооружения новых или расширения существующих источников тепла для покрытия имеющегося дефицита мощности и возрастающих тепловых нагрузок на расчётный срок. При этом рассмотрение вопросов выбора основного оборудования для котельных, а также трасс тепловых сетей от них производится только после технико-экономического обоснования принимаемых решений. В качестве основного предпроектного документа по развитию теплового хозяйства принята практика составления перспективных схем теплоснабжения.

Схемы разрабатываются на основе анализа фактических тепловых нагрузок потребителей с учётом перспективного развития на срок действия генерального плана, структуры топливного баланса региона, оценки состояния существующих источников тепла и тепловых сетей и возможности их дальнейшего использования, рассмотрения вопросов надёжности, экономичности.

Обоснование решений (рекомендаций) при разработке схемы теплоснабжения осуществляется на основе технико-экономического сопоставления вариантов развития системы теплоснабжения в целом и отдельных ее частей (локальных зон теплоснабжения) путем оценки их сравнительной эффективности по критерию минимума суммарных затрат.

С повышением степени централизации, как правило, повышается экономичность выработки тепла, снижаются начальные затраты и расходы по эксплуатации источников теплоснабжения, но одновременно увеличиваются начальные затраты на сооружение тепловых сетей и эксплуатационные расходы на транспорт тепла.

В последние годы наряду с системами централизованного теплоснабжения, значительному усовершенствованию подверглись системы децентрализованного теплоснабжения, в основном, за счёт развития крупных систем централизованного газоснабжения с подачей газа крышным котельным или непосредственно в квартиры жилых зданий, где за счёт его сжигания в топках котлов, газовых водонагревателей, квартирных генераторах тепла может быть получено тепло одновременно для отопления, горячего водоснабжения, а также для приготовления пищи.

ОБЩАЯ ЧАСТЬ

На территории муниципального образования Базарносызганское городское поселение по состоянию на 01.01.2021 года проживает 4843 человек.

На территории муниципального образования Базарносызганское городское поселение расположено одна котельная по адресу:

1. Котельная СОШ № 1 – температурный график 95/70 °С, система теплоснабжения – двухтрубная, вид топлива – природный газ;
2. Котельная СОШ № 2 – температурный график 95/70 °С, система теплоснабжения – двухтрубная, вид топлива – природный газ;
3. Котельная д/с «Ёлочка» – температурный график 95/70 °С, система теплоснабжения – двухтрубная, вид топлива – природный газ;
4. Котельная д/с «Сосенка» – температурный график 95/70 °С, система теплоснабжения – двухтрубная, вид топлива – природный газ;
5. Котельная ГУЗ «Базарносызганская ЦРБ» – температурный график 95/70 °С, система теплоснабжения – двухтрубная, вид топлива – природный газ;
6. Котельная Социального дома – температурный график 95/70 °С, система теплоснабжения – двухтрубная, вид топлива – природный газ;
7. Котельная Клуба – температурный график 95/70 °С, система теплоснабжения – двухтрубная, вид топлива – природный газ;
8. Котельная РОО – температурный график 95/70 °С, система теплоснабжения – двухтрубная, вид топлива – природный газ;
9. Котельная Управления сельского хозяйства – температурный график 95/70 °С, система теплоснабжения – двухтрубная, вид топлива – природный газ;
10. Котельная ГДК – температурный график 95/70 °С, система теплоснабжения – двухтрубная, вид топлива – природный газ;
11. Котельная поселковой администрации – температурный график 95/70 °С, система теплоснабжения – двухтрубная, вид топлива – природный газ;
12. Котельная Бани – температурный график 95/70 °С, система теплоснабжения – двухтрубная, вид топлива – уголь;
13. Котельная Воинская часть – температурный график 95/70 °С, система теплоснабжения – двухтрубная, вид топлива – мазут;
14. Котельная ЗАО «Бастор» – температурный график 95/70 °С, система теплоснабжения – двухтрубная, вид топлива – уголь;
15. Котельная ФОК – температурный график 95/70 °С, система теплоснабжения – двухтрубная, вид топлива – природный газ;
16. Котельная Краснососненской НОШ – температурный график 95/70 °С, система теплоснабжения – двухтрубная, вид топлива – уголь;
17. ОГАУСО «Добрый дом «Добромир» – температурный график 95/70 °С, система теплоснабжения – двухтрубная, вид топлива – уголь, дрова;

Таблица 1 - Данные для расчета системы теплоснабжения в соответствии
с СП 131.13330.2020

№ п/п	Показатель	Количество
1	Температура воздуха наиболее холодных суток обеспеченностью 0,92	-36 ⁰ С
2	Температура воздуха наиболее холодной пятидневки, обеспеченностью 0,92	-33 ⁰ С
3	Средняя температура за отопительный период	-4,5 ⁰ С
4	Продолжительность отопительного периода	205сут.

РАЗДЕЛ 1. ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ ПОСЕЛЕНИЯ

1.1. Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и приросты отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам

В таблице 2 показаны объемы строительных фондов, подключенных к системе теплоснабжения муниципального образования Базарносызганское городское поселение.

Таблица 2

№	Источник тепловой энергии	Адрес потребителя	Объем помещений	Тип потребителя
1	Котельная СОШ № 1	р.п. Базарный Сызган, ул. Советская, 86	н/д	Бюджет
2	Котельная СОШ № 2	р.п. Базарный Сызган, ул. Рабочая, 34	н/д	Бюджет
3	Котельная д/с «Ёлочка»	р.п. Базарный Сызган, ул. Новая, 2	н/д	Бюджет
4	Котельная д/с «Сосенка»	р.п. Базарный Сызган, ул. Набережная, 113	н/д	Бюджет
5	Котельная ГУЗ «Базарносызганская ЦРБ»	р.п. Базарный Сызган, ул. Ульяновская, 2	н/д	Бюджет
6	Котельная Социального дома	р.п. Базарный Сызган, ул. Советская, 85	н/д	Бюджет
7	Котельная Клуба	р.п. Базарный Сызган, ул. Авдеева, 113	н/д	Бюджет
		р.п. Базарный Сызган, ул. Авдеева, 115	н/д	Население
8	Котельная РОО	р.п. Базарный Сызган, ул. Советская, 68	н/д	Бюджет
		р.п. Базарный Сызган, ул. Советская, 64	н/д	Бюджет
9	Котельная Управления сельского хозяйства	р.п. Базарный Сызган, ул. Ульяновская, 55	н/д	Бюджет
10	Котельная ГДК	р.п. Базарный Сызган, ул. Советская, 82	н/д	Прочие
		р.п. Базарный Сызган, ул. Советская, 74	н/д	Бюджет
		р.п. Базарный Сызган, ул. Советская, 74	н/д	Прочие
		р.п. Базарный Сызган, ул. Советская, 76	н/д	Бюджет
11	Котельная поселковой администрации	Поселковая администрация	н/д	Бюджет
12	Котельная Бани	Баня	н/д	Прочие

№	Источник тепловой энергии	Адрес потребителя	Объем помещений	Тип потребителя
13	Котельная Воинская часть	Воинская часть	н/д	Бюджет
14	Котельная ЗАО «Бастор»	ЗАО «Бастор»	н/д	Производство
15	Котельная ФОК	Физкультурно-оздоровительный комплекс	н/д	Бюджет
16	Краснососненской НОШ	с. Красная Сосна, школа	н/д	Бюджет
17	от ОГ АУСО «Добрый дом «Добромир»	п. Дальнее Поле, психоневрологический интернат в	н/д	Бюджет
		п. Дальнее Поле, ул.Лесная,2	н/д	Население
		п. Дальнее Поле, ул.Лесная,4	н/д	Население

**1.2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя
с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления
на каждом этапе**

Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления приведены в таблицах 3-4.

Таблица 3 - Значения спроса на тепловую мощность в расчетных элементах территориального деления (существующее положение)

№ п/п	Наименование ТСО	Наименование и адрес котельной	Спрос на тепловую мощность, Гкал/час	Полезный отпуск, Гкал/год
1.	ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»	Котельная СОШ № 1	0,187	652,523
2.		Котельная СОШ № 2	0,185	620,454
3.		Котельная д/с «Ёлочка»	0,073	127,804
4.		Котельная д/с «Сосенка»	0,0595	101,681
5.		Котельная ГУЗ «Базарносызганская ЦРБ»	0,5124	1220,34
6.		Котельная Социального дома	0,1193	269,255
7.		Котельная Клуба	0,146	312,77
8.		Котельная РОО	0,069	162,469
9.		Котельная Управления сельского хозяйства	0,024	111,562
10.		Котельная ГДК	0,4038	908,37
11.	отсутствует	Котельная поселковой администрации	0,041	97,982
12.	отсутствует	Котельная Бани	0,63	1505,582
13.	ФГБУ «ЦЖКУ по ЦВО»	Котельная Воинская часть	8	19118,498
14.	отсутствует	Котельная ЗАО «Бастор»	2	4779,624
15.	отсутствует	Котельная ФОК	0,36	860,332
16.	отсутствует	Котельная Краснососненской НОШ	0,25	597,453
17.	ОГАУСО «Добрый дом «Добромир»	Котельная ОГАУСО «Добрый дом «Добромир»	0,325	961

Таблица 4 - Значения спроса на тепловую мощность в расчетных элементах территориального деления (перспективное положение до 2039 г.)

№ п/п	Наименование ТСО	Наименование и адрес котельной	Спрос на тепловую мощность, Гкал/час	Полезный отпуск, Гкал/год
	ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»	Котельная СОШ № 1	0,187	652,523
2.		Котельная СОШ № 2	0,185	620,454
3.		Котельная д/с «Ёлочка»	0,073	127,804
4.		Котельная д/с «Сосенка»	0,0595	101,681
5.		Котельная ГУЗ «Базарносызганская ЦРБ»	0,5124	1220,34
6.		Котельная Социального дома	0,1193	269,255
7.		Котельная Клуба	0,146	312,77
8.		Котельная РОО	0,069	162,469
9.		Котельная Управления сельского хозяйства	0,024	111,562
10.		Котельная ГДК	0,4038	908,37
11.	отсутствует	Котельная поселковой администрации	0,041	97,982
12.	отсутствует	Котельная Бани	0,63	1505,582
13.	ФГБУ «ЦЖКУ по ЦВО»	Котельная Воинская часть	8	19118,498
14.	отсутствует	Котельная ЗАО «Бастор»	2	4779,624
15.	отсутствует	Котельная ФОК	0,36	860,332
16.	отсутствует	Котельная Краснососненской НОШ	0,25	597,453
17.	ОГАУСО «Добрый дом «Добромир»	Котельная ОГАУСО «Добрый дом «Добромир»	0,325	961

Годовой расход тепловой энергии на отопление определяется по формуле:

$$Q_{\text{год от}} = Z_{\text{от}} \times Q_{\text{отр}} \times ((T_{\text{в}} - T_{\text{со}})/(T_{\text{в}} - T_{\text{н}})) \times P_{\text{o}}, \text{ Гкал/год}$$

где: $Q_{\text{отр}}$ – максимальный часовой расход тепла на отопление, Гкал/ч;

P_{o} – продолжительность отопительного периода, сутки;

$Z_{\text{от}}$ – время работы в сутки, ч;

$T_{\text{со}}$ – средняя температура наружного воздуха за отопительный период, °С

$T_{\text{н}}$ – расчетная температура наружного воздуха для проектирования отопления и вентиляции, °С

$T_{\text{в}}$ – расчетная температура внутреннего воздуха отапливаемых зданий, °С

1.3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах

Объекты, расположенные в производственных зонах муниципального образования Базарносызганское городское поселение и охваченные централизованным теплоснабжением от действующих котельных, отсутствуют.

Теплоснабжение производственных зон осуществляется от собственных источников, размещенных на территориях предприятий.

1.4. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по Базарносызганскому городскому поселению

Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии представлены в таблице 5.

Таблица 5

№п/п	Наименование расчетного элемента территориального деления	Наименование источника централизованного теплоснабжения	Теплоплотность зоны действия источника тепла, Гкал/час /км ²						
			2023	2024	2025	2026	2027	2028-2032	2033-2039
1.	р.п. Базарный Сызган	Котельная СОШ № 1	31	31	31	31	31	31	31
2.	р.п. Базарный Сызган	Котельная СОШ № 2	20	20	20	20	20	20	20
3.	р.п. Базарный Сызган	Котельная д/с «Ёлочка»	14	14	14	14	14	14	14
4.	р.п. Базарный Сызган	Котельная д/с «Сосенка»	59	59	59	59	59	59	59
5.	р.п. Базарный Сызган	Котельная ГУЗ «Базарносызганская ЦРБ»	28	28	28	28	28	28	28
6.	р.п. Базарный Сызган	Котельная Социального дома	39	39	39	39	39	39	39
7.	р.п. Базарный Сызган	Котельная Клуба	48	48	48	48	48	48	48
8.	р.п. Базарный Сызган	Котельная РОО	14	14	14	14	14	14	14
9.	р.п. Базарный Сызган	Котельная Управления сельского хозяйства	12	12	12	12	12	12	12
10.	р.п. Базарный Сызган	Котельная ГДК	29	29	29	29	29	29	29
11.	р.п. Базарный Сызган	Котельная поселковой администрации	82	82	82	82	82	82	82
12.	р.п. Базарный Сызган	Котельная Бани	-	-	-	-	-	-	-
13.	р.п. Базарный Сызган I	Котельная Воинская часть	-	-	-	-	-	-	-

14	р.п. Базарный Сызган	Котельная ЗАО «Бастор»	22	22	22	22	22	22	22
15	р.п. Базарный Сызган	Котельная ФОК	н/д	-	-	-	-	-	-
16	с. Красная Сосна	Котельная Краснососненской НОШ	-	-	-	-	-	-	-
17	п. Дальнее Поле	ОГАУСО «Добрый дом «Добромир»	н/д	-	-	-	-	-	-

РАЗДЕЛ 2. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

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

Централизованное теплоснабжение в муниципальном образовании Базарносызганское городское поселение имеется в р.п. Базарный Сызган, с. Красная Сосна, п. Дальнее Поле.

Отопление жилой застройки в остальных населенных пунктах осуществляется с помощью автономных источников отопления.

В настоящее время на территории муниципального образования Базарносызганское городское поселение действует централизованная и децентрализованная система теплоснабжения. Объекты, не подключенные к централизованной системе теплоснабжения, обеспечиваются тепловой энергией от индивидуальных источников отопления. Сложившаяся система централизованного теплоснабжения в муниципальном образовании Базарносызганское городское поселение включает в себя единый комплекс сооружений, основного котельного и вспомогательного оборудования, а также наружных инженерных коммуникаций.

Источником централизованного теплоснабжения в муниципальном образовании Базарносызганское городское поселение являются котельные, работающие на природном газе, угле, дровах, мазуте.

Изменение зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии не предусматривается.

Таблица 6

Наименование источника теплоснабжения	Мощность котла (Гкал/час)	Водогрейные котлы	Количество котлов	Мощность котельной (Гкал/час)	Вид топлива
Котельная СОШ № 1	0,08375	Rossen RS-A100	4	0,335	природный газ
Котельная СОШ № 2	0,08375	Rossen RS-A100	4	0,335	природный газ
Котельная д/с «Ёлочка»	0,086	REX-10	2	0,172	природный газ
Котельная д/с «Сосенка»	0,086	REX-10	1	0,215	природный газ
	0,129	REX-15	1		природный газ

Котельная ГУЗ «Базарносызганская ЦРБ»	0,533	REX-62	2	1,066	природный газ
Котельная Социального дома	0,086	REX-10	2	0,172	природный газ
Котельная Клуба	0,103	REX-12	2	0,206	природный газ
Котельная РОО	0,043	Prestige Solo-50	2	0,086	природный газ
Котельная Управления сельского хозяйства	0,022	Лемакс Prime v24	2	0,044	природный газ
Котельная ГДК	0,515	RS-A600	2	1,03	природный газ
Котельная поселковой администрации	0,065	КЧМ-7	2	0,13	природный газ
Котельная Бани	0,63	E 1/9T	2	1,26	уголь
Котельная Воинская часть	н/д	ДКВР-6,5	1	8	мазут
	н/д	ДКВР-13	1		мазут
Котельная ЗАО «Бастор»	н/д	ДКВР-6,5	н/д	7	уголь
Котельная ФОК	0,25	Riello RTQ 297	2	0,5	природный газ
Котельная Краснососненской НОШ	0,0175	КЭ-100	2	0,25	уголь
	0,215	КСВ-0,25	1		уголь
ОГАУСО «Добрый дом «Добромир»	0,34	КВР-0,4	2	0,68	уголь

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

Зоны, не охваченные источниками централизованного теплоснабжения, имеют индивидуальное теплоснабжение.

Отопление от индивидуальных источников тепловой энергии более выгоднее, чем отопление от централизованного теплоснабжения. Индивидуальные источники поставляют тепловую энергию без потерь. Так же отсутствует риск поломки тепловых сетей в отопительный период.

2.3. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть

Балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения тепловой мощности в каждой из зон действия источников тепловой энергии и перспективные балансы, с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, устанавливаемых на основании величины расчетной тепловой нагрузки, приведены в таблице 7.

Таблица 7– Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и присоединенной тепловой нагрузки, Гкал/ч

№ п/п	Наименование ТСО	Наименование и адрес котельной	Год	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Собственные нужды, Гкал/ч	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на источнике, Гкал/ч	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности в номинальном режиме, Гкал/ч	КИУТМ, %
1	ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»	Котельная СОШ № 1	2023	0,335	0,335	0,335	0	0	0,187	0,187	0,148	39,6
			2024	0,335	0,335	0,335	0	0	0,187	0,187	0,148	39,6
			2025	0,335	0,335	0,335	0	0	0,187	0,187	0,148	39,6
			2026	0,335	0,335	0,335	0	0	0,187	0,187	0,148	39,6
			2027	0,335	0,335	0,335	0	0	0,187	0,187	0,148	39,6
			2028	0,335	0,335	0,335	0	0	0,187	0,187	0,148	39,6
			2029	0,335	0,335	0,335	0	0	0,187	0,187	0,148	39,6
			2030 - 2033	0,335	0,335	0,335	0	0	0,187	0,187	0,148	39,6
			2034 - 2039	0,335	0,335	0,335	0	0	0,187	0,187	0,148	39,6
2	ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»	Котельная СОШ № 2	2023	0,335	0,335	0,335	0	0	0,185	0,185	0,15	37,6
			2024	0,335	0,335	0,335	0	0	0,185	0,185	0,15	37,6
			2025	0,335	0,335	0,335	0	0	0,185	0,185	0,15	37,6
			2026	0,335	0,335	0,335	0	0	0,185	0,185	0,15	37,6
			2027	0,335	0,335	0,335	0	0	0,185	0,185	0,15	37,6
			2028	0,335	0,335	0,335	0	0	0,185	0,185	0,15	37,6
			2029	0,335	0,335	0,335	0	0	0,185	0,185	0,15	37,6
			2030 - 2033	0,335	0,335	0,335	0	0	0,185	0,185	0,15	37,6
			2034 - 2039	0,335	0,335	0,335	0	0	0,185	0,185	0,15	37,6
3	ОГКП «Корпорация	Котельная д/с «Ёлочка»	2023	0,172	0,172	0,172	0	0	0,073	0,073	0,099	15,1
			2024	0,172	0,172	0,172	0	0	0,073	0,073	0,099	15,1

№ п/ п	Наименование ТСО	Наименование и адрес котельной	Год	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Собственные нужды, Гкал/ч	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на источнике, Гкал/ч	Резерв (+)/ дефицит (-) тепловой мощности в номинальном режиме, Гкал/ч	КИУТМ, %
	развития коммунального комплекса Ульяновской области»		2025	0,172	0,172	0,172	0	0	0,073	0,073	0,099	15,1
			2026	0,172	0,172	0,172	0	0	0,073	0,073	0,099	15,1
			2027	0,172	0,172	0,172	0	0	0,073	0,073	0,099	15,1
			2028	0,172	0,172	0,172	0	0	0,073	0,073	0,099	15,1
			2029	0,172	0,172	0,172	0	0	0,073	0,073	0,099	15,1
			2030 - 2033	0,172	0,172	0,172	0	0	0,073	0,073	0,099	15,1
			2034 - 2039	0,172	0,172	0,172	0	0	0,073	0,073	0,099	15,1
4	ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»	Котельная д/с «Сосенка»	2023	0,215	0,215	0,215	0	0	0,0595	0,0595	0,1555	9,6
			2024	0,215	0,215	0,215	0	0	0,0595	0,0595	0,1555	9,6
			2025	0,215	0,215	0,215	0	0	0,0595	0,0595	0,1555	9,6
			2026	0,215	0,215	0,215	0	0	0,0595	0,0595	0,1555	9,6
			2027	0,215	0,215	0,215	0	0	0,0595	0,0595	0,1555	9,6
			2028	0,215	0,215	0,215	0	0	0,0595	0,0595	0,1555	9,6
			2029	0,215	0,215	0,215	0	0	0,0595	0,0595	0,1555	9,6
			2030 - 2033	0,215	0,215	0,215	0	0	0,0595	0,0595	0,1555	9,6
			2034 - 2039	0,215	0,215	0,215	0	0	0,0595	0,0595	0,1555	9,6
5	ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской	Котельная ГУЗ «Базарносызганская ЦРБ»	2023	1,066	1,066	1,066	0	0	0,5124	0,5124	0,5536	23,3
			2024	1,066	1,066	1,066	0	0	0,5124	0,5124	0,5536	23,3
			2025	1,066	1,066	1,066	0	0	0,5124	0,5124	0,5536	23,3
			2026	1,066	1,066	1,066	0	0	0,5124	0,5124	0,5536	23,3
			2027	1,066	1,066	1,066	0	0	0,5124	0,5124	0,5536	23,3

№ п/ п	Наименование ТСО	Наименован ие и адрес котельной	Год	Установленн ая мощность, Гкал/ч	Располагаема я, Гкал/ч	Теплова я мощност ь нетто, Гкал/ч	Собственн ые нужды, Гкал/ч	Потери в тепловы х сетях, Гкал/ч	Подключен ная нагрузка, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на источнике, Гкал/ч	Резерв (+)/ дефицит (-) тепловой мощности в номинально м режиме, Гкал/ч	КИУТМ, %
	области»		2028	1,066	1,066	1,066	0	0	0,5124	0,5124	0,5536	23,3
			2029	1,066	1,066	1,066	0	0	0,5124	0,5124	0,5536	23,3
			2030 - 2033	1,066	1,066	1,066	0	0	0,5124	0,5124	0,5536	23,3
			2034 - 2039	1,066	1,066	1,066	0	0	0,5124	0,5124	0,5536	23,3
6	ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»	Котельная Социального дома	2023	0,172	0,172	0,172	0	0	0,1193	0,1193	0,0527	31,8
			2024	0,172	0,172	0,172	0	0	0,1193	0,1193	0,0527	31,8
			2025	0,172	0,172	0,172	0	0	0,1193	0,1193	0,0527	31,8
			2026	0,172	0,172	0,172	0	0	0,1193	0,1193	0,0527	31,8
			2027	0,172	0,172	0,172	0	0	0,1193	0,1193	0,0527	31,8
			2028	0,172	0,172	0,172	0	0	0,1193	0,1193	0,0527	31,8
			2029	0,172	0,172	0,172	0	0	0,1193	0,1193	0,0527	31,8
			2030 - 2033	0,172	0,172	0,172	0	0	0,1193	0,1193	0,0527	31,8
			2034 - 2039	0,172	0,172	0,172	0	0	0,1193	0,1193	0,0527	31,8
7	ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»	Котельная Клуба	2023	0,206	0,206	0,206	0	0	0,146	0,146	0,06	30,9
			2024	0,206	0,206	0,206	0	0	0,146	0,146	0,06	30,9
			2025	0,206	0,206	0,206	0	0	0,146	0,146	0,06	30,9
			2026	0,206	0,206	0,206	0	0	0,146	0,146	0,06	30,9
			2027	0,206	0,206	0,206	0	0	0,146	0,146	0,06	30,9
			2028	0,206	0,206	0,206	0	0	0,146	0,146	0,06	30,9
			2029	0,206	0,206	0,206	0	0	0,146	0,146	0,06	30,9

№ п/п	Наименование ТСО	Наименование и адрес котельной	Год	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Собственные нужды, Гкал/ч	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на источнике, Гкал/ч	Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности в номинальном режиме, Гкал/ч	КИУТМ, %
			2030 - 2033	0,206	0,206	0,206	0	0	0,146	0,146	0,06	30,9
			2034 - 2039	0,206	0,206	0,206	0	0	0,146	0,146	0,06	30,9
8	ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»	Котельная РОО	2023	0,086	0,086	0,086	0	0	0,069	0,069	0,017	38,4
			2024	0,086	0,086	0,086	0	0	0,069	0,069	0,017	38,4
			2025	0,086	0,086	0,086	0	0	0,069	0,069	0,017	38,4
			2026	0,086	0,086	0,086	0	0	0,069	0,069	0,017	38,4
			2027	0,086	0,086	0,086	0	0	0,069	0,069	0,017	38,4
			2028	0,086	0,086	0,086	0	0	0,069	0,069	0,017	38,4
			2029	0,086	0,086	0,086	0	0	0,069	0,069	0,017	38,4
			2030 - 2033	0,086	0,086	0,086	0	0	0,069	0,069	0,017	38,4
			2034 - 2039	0,086	0,086	0,086	0	0	0,069	0,069	0,017	38,4
9	ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»	Котельная Управления сельского хозяйства	2023	0,044	0,044	0,044	0	0	0,024	0,024	0,02	51,5
			2024	0,044	0,044	0,044	0	0	0,024	0,024	0,02	51,5
			2025	0,044	0,044	0,044	0	0	0,024	0,024	0,02	51,5
			2026	0,044	0,044	0,044	0	0	0,024	0,024	0,02	51,5
			2027	0,044	0,044	0,044	0	0	0,024	0,024	0,02	51,5
			2028	0,044	0,044	0,044	0	0	0,024	0,024	0,02	51,5
			2029	0,044	0,044	0,044	0	0	0,024	0,024	0,02	51,5
			2030 - 2033	0,044	0,044	0,044	0	0	0,024	0,024	0,02	51,5

№ п/ п	Наименование ТСО	Наименован ие и адрес котельной	Год	Установленн ая мощность, Гкал/ч	Располагаема я, Гкал/ч	Теплова я мощност ь нетто, Гкал/ч	Собственн ые нужды, Гкал/ч	Потери в тепловы х сетях, Гкал/ч	Подключен ная нагрузка, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на источнике, Гкал/ч	Резерв (+)/ дефицит (-) тепловой мощности в номинально м режиме, Гкал/ч	КИУТМ, %
			2034 - 2039	0,044	0,044	0,044	0	0	0,024	0,024	0,02	51,5
10	ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»	Котельная ГДК	2023	1,03	1,03	1,03	0	0	0,4038	0,4038	0,6262	17,9
			2024	1,03	1,03	1,03	0	0	0,4038	0,4038	0,6262	17,9
			2025	1,03	1,03	1,03	0	0	0,4038	0,4038	0,6262	17,9
			2026	1,03	1,03	1,03	0	0	0,4038	0,4038	0,6262	17,9
			2027	1,03	1,03	1,03	0	0	0,4038	0,4038	0,6262	17,9
			2028	1,03	1,03	1,03	0	0	0,4038	0,4038	0,6262	17,9
			2029	1,03	1,03	1,03	0	0	0,4038	0,4038	0,6262	17,9
			2030 - 2033	1,03	1,03	1,03	0	0	0,4038	0,4038	0,6262	17,9
			2034 - 2039	1,03	1,03	1,03	0	0	0,4038	0,4038	0,6262	17,9
11	отсутствует	Котельная поселковой администраци и	2023	0,13	0,13	0,13	0	0	0,041	0,041	0,089	15,3
			2024	0,13	0,13	0,13	0	0	0,041	0,041	0,089	15,3
			2025	0,13	0,13	0,13	0	0	0,041	0,041	0,089	15,3
			2026	0,13	0,13	0,13	0	0	0,041	0,041	0,089	15,3
			2027	0,13	0,13	0,13	0	0	0,041	0,041	0,089	15,3
			2028	0,13	0,13	0,13	0	0	0,041	0,041	0,089	15,3
			2029	0,13	0,13	0,13	0	0	0,041	0,041	0,089	15,3
			2030 - 2033	0,13	0,13	0,13	0	0	0,041	0,041	0,089	15,3
			2034 - 2039	0,13	0,13	0,13	0	0	0,041	0,041	0,089	15,3

№ п/ п	Наименование ТСО	Наименование и адрес котельной	Год	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Собственные нужды, Гкал/ч	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на источнике, Гкал/ч	Резерв (+)/ дефицит (-) тепловой мощности в номинальном режиме, Гкал/ч	КИУТМ, %
12	отсутствует	Котельная Бани	2023	1,26	1,26	1,26	0	0	0,63	0,63	0,63	24,3
			2024	1,26	1,26	1,26	0	0	0,63	0,63	0,63	24,3
			2025	1,26	1,26	1,26	0	0	0,63	0,63	0,63	24,3
			2026	1,26	1,26	1,26	0	0	0,63	0,63	0,63	24,3
			2027	1,26	1,26	1,26	0	0	0,63	0,63	0,63	24,3
			2028	1,26	1,26	1,26	0	0	0,63	0,63	0,63	24,3
			2029	1,26	1,26	1,26	0	0	0,63	0,63	0,63	24,3
			2030 - 2033	1,26	1,26	1,26	0	0	0,63	0,63	0,63	24,3
			2034 - 2039	1,26	1,26	1,26	0	0	0,63	0,63	0,63	24,3
13	ФГБУ «ЦЖКУ по ЦВО»	Котельная Воинская часть	2023	8	8	8	0	0	8	8	0	48,6
			2024	8	8	8	0	0	8	8	0	48,6
			2025	8	8	8	0	0	8	8	0	48,6
			2026	8	8	8	0	0	8	8	0	48,6
			2027	8	8	8	0	0	8	8	0	48,6
			2028	8	8	8	0	0	8	8	0	48,6
			2029	8	8	8	0	0	8	8	0	48,6
			2030 - 2033	8	8	8	0	0	8	8	0	48,6
			2034 - 2039	8	8	8	0	0	8	8	0	48,6
14	отсутствует	Котельная ЗАО «Бастор»	2023	7	7	7	0	0	2	2	5	13,9
			2024	7	7	7	0	0	2	2	5	13,9
			2025	7	7	7	0	0	2	2	5	13,9

№ п/ п	Наименование ТСО	Наименован ие и адрес котельной	Год	Установленн ая мощность, Гкал/ч	Располагаема я, Гкал/ч	Теплова я мощност ь нетто, Гкал/ч	Собственн ые нужды, Гкал/ч	Потери в тепловы х сетях, Гкал/ч	Подключен ная нагрузка, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на источнике, Гкал/ч	Резерв (+)/ дефицит (-) тепловой мощности в номинально м режиме, Гкал/ч	КИУТМ, %
			2026	7	7	7	0	0	2	2	5	13,9
			2027	7	7	7	0	0	2	2	5	13,9
			2028	7	7	7	0	0	2	2	5	13,9
			2029	7	7	7	0	0	2	2	5	13,9
			2030 - 2033	7	7	7	0	0	2	2	5	13,9
			2034 - 2039	7	7	7	0	0	2	2	5	13,9
15	отсутствует	Котельная ФОК	2023	0,5	0,5	0,5	0	0	0,36	0,36	0,14	35,0
			2024	0,5	0,5	0,5	0	0	0,36	0,36	0,14	35,0
			2025	0,5	0,5	0,5	0	0	0,36	0,36	0,14	35,0
			2026	0,5	0,5	0,5	0	0	0,36	0,36	0,14	35,0
			2027	0,5	0,5	0,5	0	0	0,36	0,36	0,14	35,0
			2028	0,5	0,5	0,5	0	0	0,36	0,36	0,14	35,0
			2029	0,5	0,5	0,5	0	0	0,36	0,36	0,14	35,0
			2030 - 2033	0,5	0,5	0,5	0	0	0,36	0,36	0,14	35,0
			2034 - 2039	0,5	0,5	0,5	0	0	0,36	0,36	0,14	35,0
16	отсутствует	Котельная Краснососненс кой НОШ	2023	0,25	0,25	0,25	0	0	0,25	0,25	0	48,6
			2024	0,25	0,25	0,25	0	0	0,25	0,25	0	48,6
			2025	0,25	0,25	0,25	0	0	0,25	0,25	0	48,6
			2026	0,25	0,25	0,25	0	0	0,25	0,25	0	48,6
			2027	0,25	0,25	0,25	0	0	0,25	0,25	0	48,6
			2028	0,25	0,25	0,25	0	0	0,25	0,25	0	48,6

№ п/ п	Наименование ТСО	Наименование и адрес котельной	Год	Установленная мощность, Гкал/ч	Располагаемая, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Собственные нужды, Гкал/ч	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Подключенная нагрузка, Гкал/ч	Тепловая нагрузка на источнике, Гкал/ч	Резерв (+)/ дефицит (-) тепловой мощности в номинальном режиме, Гкал/ч	КИУТМ, %
			2029	0,25	0,25	0,25	0	0	0,25	0,25	0	48,6
			2030 - 2033	0,25	0,25	0,25	0	0	0,25	0,25	0	48,6
			2034 - 2039	0,25	0,25	0,25	0	0	0,25	0,25	0	48,6
17	ОГАУСО «Добрый дом «Добромир»	Котельная ОГАУСО «Добрый дом «Добромир»	2023	0,68	0,68	0,355	0,325	0,0441	0,325	0,6941	-0,0141	28,7
			2024	0,68	0,68	0,355	0,325	0,0441	0,325	0,6941	-0,0141	28,7
			2025	0,68	0,68	0,355	0,325	0,0441	0,325	0,6941	-0,0141	28,7
			2026	0,68	0,68	0,355	0,325	0,0441	0,325	0,6941	-0,0141	28,7
			2027	0,68	0,68	0,355	0,325	0,0441	0,325	0,6941	-0,0141	28,7
			2028	0,68	0,68	0,355	0,325	0,0441	0,325	0,6941	-0,0141	28,7
			2029	0,68	0,68	0,355	0,325	0,0441	0,325	0,6941	-0,0141	28,7
			2030 - 2033	0,68	0,68	0,355	0,325	0,0441	0,325	0,6941	-0,0141	28,7
			2034 - 2039	0,68	0,68	0,355	0,325	0,0441	0,325	0,6941	-0,0141	28,7

2.4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух и более поселений, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения

На территории муниципального образования Базарносызганское городское поселение отсутствуют источники теплоснабжения, расположенные в границах нескольких поселений.

2.5. Радиус эффективного теплоснабжения

Согласно статье 2 Федерального закона №190-ФЗ «О теплоснабжении» «радиус эффективного теплоснабжения — это максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения.

Согласно п. 6 2. Требований к схемам теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ №154 от 22.02.2012 г., радиус эффективного теплоснабжения позволяет определить условия, при которых подключение новых или увеличивающих тепловую нагрузку теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе на единицу тепловой мощности, определяемый для зоны действия каждого источника тепловой энергии.

Расширение зоны теплоснабжения с увеличением радиуса действия источника тепловой энергии приводит к возрастанию затрат на производство и транспорт тепловой энергии. С другой стороны, подключение дополнительной тепловой нагрузки приводит к увеличению доходов от дополнительного объема ее реализации. При этом понятием радиуса эффективного теплоснабжения является то расстояние, при котором вероятный рост доходов от дополнительной реализации тепловой энергии компенсирует возрастание расходов при подключении удаленного потребителя.

Вывод о попадании объекта возможного перспективного присоединения в радиус эффективного теплоснабжения принимается исходя из следующего условия: отношение совокупных затрат на строительство и эксплуатацию теплосети к выручке от передачи тепловой энергии должно быть менее или равно 100%. В противном случае рассматриваемый объект не попадает в границы радиуса эффективного теплоснабжения и присоединение объекта к системе централизованного теплоснабжения является нецелесообразным.

Т.е. объект присоединения попадает в радиус эффективного теплоснабжения если выручка от передачи тепловой энергии присоединяемому объекту будет не меньше совокупных затрат на строительство и эксплуатацию теплотрассы к объекту.

В существующем варианте развития не выделены отдельные перспективные объекты подключения, в связи, с чем определить целесообразность подключения объектов централизованного теплоснабжения к существующим источникам и/или перспективным источникам не представляется возможным.

РАЗДЕЛ 3. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

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

Баланс производительности водоподготовительной установки складывается из нижеприведенных статей

Объем воды на заполнение системы теплоснабжения:

$$V_{от} = q_{от} * Q_{от},$$

где

$q_{от}$ – удельный объем воды, (справочная величина, $q_{от}=19,5 \text{ м}^3/(\text{Гкал}/\text{час})$);

$Q_{от}$ - максимальный тепловой поток на отопление здания, Гкал/час.

Объем воды на заполнение трубопроводов тепловых сетей:

$$V_{т.с.} = V_i * L_i,$$

где

V_i -удельный объем воды i-го диаметра, м^3 ;

L - длина участка i-го диаметра, м

Объем воды на подпитку системы теплоснабжения:

$$V_{подп.} = 0,0025 * n * t * (V_{от} + V_{т.с.}) + G_{ГВС},$$

где

n - продолжительность отопительного периода;

t - часов работы в отопительный период.

$G_{ГВС}$ - среднечасовой расход воды на горячее водоснабжение, $\text{м}^3/\text{час}$.

В таблице 8 рассчитан баланс теплоносителя. Баланс производительности водоподготовительных установок останется неизменным, в связи с тем, что присоединение новых абонентов не планируется.

Таблица 8

Наименование источника теплоснабжения	Кол-во воды, необходимого для производства и передачи тепловой энергии котельными, м ³ (V _{общ.})	Объем воды на заполнение системы теплоснабжения, м ³ (V _{отр.})	Объем воды на заполнение трубопроводов сетей, м ³ V _{т.с}	Объем воды на ГВС, м ³ /год	Объем подпиточной воды, м ³ /год
Котельная СОШ № 1	76,2	3,6	2,08	0	70,4
Котельная СОШ № 2	60,7	3,6	0,96	0	56,2
Котельная д/с «Ёлочка»	40,2	1,4	1,6	0	37,2
Котельная д/с «Сосенка»	26,1	1,2	0,8	0	24,1
Котельная ГУЗ «Базарносызганская ЦРБ»	345,7	10,0	16	0	319,7
Котельная Социального дома	52,2	2,3	1,6	0	48,3
Котельная Клуба	57,0	2,8	1,44	0	52,7
Котельная РОО	41,3	1,3	1,76	0	38,2
Котельная Управления сельского хозяйства	21,1	0,5	1,12	0	19,5
Котельная ГДК	189,8	7,9	6,4	0	175,6
Котельная поселковой администрации	16,0	0,8	0,4	0	14,8
Котельная Бани	163,4	12,3	0	0	151,1
Котельная Воинская часть	2074,8	156,0	0	0	1918,8
Котельная ЗАО «Бастор»	859,2	39,0	25,6	0	794,6
Котельная ФОК	94,4	7,0	0,08	0	87,3
Котельная Краснососненской НОШ	64,8	4,9	0	0	60,0
ОГАУСО «Добрый дом «Добромир»	330,3	6,3	18,496	0	305,5

Таблица 9 – Расчетные балансы ВПУ и подпитки тепловых сетей

№ п/п	Наименование и адрес котельной	Балансовая мощность подпиточного устройства источника - $G_{пу}^6$, $м^3/ч$	Балансовая подпитка тепловой сети - G_n^6 , $м^3/ч$	Ограничение производительности подпиточного устройства - $G_{огр}$, $м^3/ч$	Нормативная (расчётная) среднечасовая подпитка - $G_n^{пр}$, $м^3/ч$	Фактическая среднечасовая подпитка тепловой сети в прошедшем сезоне - G_n^{Φ} , $м^3/ч$
1.	Котельная СОШ № 1	-	0,014	-	0,014	0,014
2.	Котельная СОШ № 2	-	0,011	-	0,011	0,011
3.	Котельная д/с «Ёлочка»	-	0,008	-	0,008	0,008
4.	Котельная д/с «Сосенка»	-	0,005	-	0,005	0,005
5.	Котельная ГУЗ «Базарносызганская ЦРБ»	-	0,065	-	0,065	0,065
6.	Котельная Социального дома	-	0,010	-	0,010	0,010
7.	Котельная Клуба	-	0,011	-	0,011	0,011
8.	Котельная РОО	-	0,008	-	0,008	0,008
9.	Котельная Управления сельского хозяйства	-	0,004	-	0,004	0,004
10.	Котельная ГДК	-	0,036	-	0,036	0,036
11.	Котельная поселковой администрации	-	0,003	-	0,003	0,003
12.	Котельная Бани	-	0,031	-	0,031	0,031
13.	Котельная Военская часть	-	0,390	-	0,390	0,390
14.	Котельная ЗАО «Бастор»	-	0,162	-	0,162	0,162
15.	Котельная ФОК	-	0,018	-	0,018	0,018
16.	Котельная Красноносененской НОШ	-	0,012	-	0,012	0,012
17.	ОГАУСО «Добрый дом «Добромир»	-	0,062	-	0,062	0,062

Балансовая подпитка тепловой сети определяется по формуле

$$G_{\text{п}}^{\text{тб}} = G_{\text{п}}^{\text{пр}} \times \frac{G_{\text{п}}^{\Phi}}{G_{\text{п}}^{\text{пр}}} \times 10^{-3}$$

где $G_{\text{п}}^{\text{пр}}$ и $G_{\text{п}}^{\text{пр}'}$ - нормативная (проектная) среднечасовая подпитка на предстоящий и прошедший отопительные сезоны; определяются согласно СП 124.13330.2012. Тепловые сети, кг/ч;

$G_{\text{п}}^{\Phi}$ - фактическая среднечасовая подпитка тепловой сети в прошедшем сезоне; определяется на основании показаний расходомеров подпитки (для открытых систем при удовлетворении суточного графика нагрузки горячего водоснабжения в выходные дни), кг/ч.

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

В соответствии с п. 6.17, СП 124.13330.2012 «Тепловые сети», для систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительная аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной воды, расход которой принимается в количестве 2 % от объема воды в трубопроводах тепловых сетей.

Таблица 10

Наименование источника теплоснабжения	Производительность ВПУ, т/час	Существующее максимальное значение подпитки теплосети, т/час	Перспективное максимальное значение подпитки теплосети, т/час
Котельная СОШ № 1	-	0,014	0,014
Котельная СОШ № 2	-	0,011	0,011
Котельная д/с «Ёлочка»	-	0,008	0,008
Котельная д/с «Сосенка»	-	0,005	0,005
Котельная ГУЗ «Базарносызганская ЦРБ»	-	0,065	0,065
Котельная Социального дома	-	0,010	0,010
Котельная Клуба	-	0,011	0,011
Котельная РОО	-	0,008	0,008
Котельная Управления сельского хозяйства	-	0,004	0,004

Наименование источника теплоснабжения	Производительность ВПУ, т/час	Существующее максимальное значение подпитки теплосети, т/час	Перспективное максимальное значение подпитки теплосети, т/час
Котельная ГДК	-	0,036	0,036
Котельная поселковой администрации	-	0,003	0,003
Котельная Бани	-	0,031	0,031
Котельная Военская часть	-	0,390	0,390
Котельная ЗАО «Бастор»	-	0,162	0,162
Котельная ФОК	-	0,018	0,018
Котельная Краснососненской НОШ	-	0,012	0,012
ОГАУСО «Добрый дом «Добромир»	-	0,062	0,062

РАЗДЕЛ 4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения поселения

Теплоснабжение жилых территорий муниципального образования Базарносызганское городское поселение предусматривается от автономных источников питания систем поквартирного теплоснабжения – от автоматических отопительных котлов для индивидуальной одно- и двухэтажной застройки.

Присоединение новых абонентов к существующим котельным не планируется.

4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения

В настоящее время развитие системы теплоснабжения в муниципальном образовании Базарносызганское городское поселение не предусмотрено.

РАЗДЕЛ 5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

5.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях муниципального округа, для которых отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения

Таблица 11 - Предложения по реконструкции источника тепла

№ п/п	Мероприятия	Цели реализации мероприятия
1	-	-

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

Таблица 12- Предложения по реконструкции источника тепла

№ п/п	Мероприятия	Цели реализации мероприятия
-	-	-

5.3. Предложения по техническому перевооружению и (или)

**модернизации источников тепловой энергии с целью повышения
эффективности работы систем теплоснабжения**

Таблица 13 - Предложения по реконструкции источника тепла

№ п/п	Мероприятия	Цели реализации мероприятия
-	-	-

**5.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии,
функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической
и тепловой энергии и котельных**

Строительство источников с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии, настоящей схемой теплоснабжения не предусмотрена.

**5.5. Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу
избыточных источников тепловой энергии, а также источников
тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы,
в случае если продление срока службы технически невозможно
или экономически нецелесообразно**

Мероприятия по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы не запланированы.

**5.6. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой
энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки
электрической и тепловой энергии**

Проведение реконструкции для перевода котельной в комбинированный режим выработки требует высоких капиталовложений. Настоящей схемой не предусмотрен перевод котельных в режим комбинированной выработки тепловой и электрической энергии.

Для возможности переоборудования и строительства источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии, необходим следующий перечень документов:

- решения по строительству генерирующих мощностей с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии, утвержденные в региональных схемах и программах перспективного развития электроэнергетики, разработанные в соответствии с Постановлением Российской Федерации от 17 октября 2009 г. №823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики»;

- решения по строительству объектов с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии, утвержденных в соответствии с договорами поставки мощности;

- решения по строительству объектов генерации тепловой мощности, утвержденных в программах газификации поселения;
- решения связанные с отказом подключения потребителей к существующим электрическим сетям.

5.7. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации

Переоборудовать котельные в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии не планируется.

5.8. Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения

В соответствии со СП 124.33330.2012 регулирование отпуска теплоты от источников тепловой энергии предусматривается качественно по нагрузке отопления, согласно графику изменения температуры воды в зависимости от температуры наружного воздуха.

Таблица 14 - Температурный график

Наименование источника теплоты	Схема присоединения нагрузки ГВС	Расчетная температура наружного воздуха, °С	Температура воздуха внутри отапливаемых помещений, °С	Температурный график, °С
Котельная СОШ № 1	отсутствует	-33	+20	95/70
Котельная СОШ № 2	отсутствует	-33	+20	95/70
Котельная д/с «Ёлочка»	отсутствует	-33	+20	95/70
Котельная д/с «Сосенка»	отсутствует	-33	+20	95/70
Котельная ГУЗ «Базарносызганская ЦРБ»	отсутствует	-33	+20	95/70
Котельная Социального дома	отсутствует	-33	+20	95/70
Котельная Клуба	отсутствует	-33	+20	95/70
Котельная РОО	отсутствует	-33	+20	95/70
Котельная Управления сельского хозяйства	отсутствует	-33	+20	95/70
Котельная ГДК	отсутствует	-33	+20	95/70
Котельная поселковой администрации	отсутствует	-33	+20	95/70
Котельная Бани	отсутствует	-33	+20	95/70
Котельная Воинская	отсутствует	-33	+20	95/70

часть				
Котельная ЗАО «Бастор»	отсутствует	-33	+20	95/70
Котельная ФОК	отсутствует	-33	+20	95/70
Котельная Краснососненской НОШ	отсутствует	-33	+20	95/70
ОГАУСО «Добрый дом «Добромир»	отсутствует	-33	+20	95/70

Расчетный график качественного регулирования в зависимости от температуры наружного воздуха показан в таблице 15.

Таблица 15 - График качественного температурного регулирования

Температура наружного воздуха	Температура в падающем трубопроводе, °С	Температура в обратном трубопроводе, °С
8	41,9	36,2
7	43,4	37,2
6	44,8	38,2
5	46,3	39,2
4	47,7	40,2
3	49,2	41,2
2	50,6	42,1
1	52,0	43,0
0	53,4	43,9
-1	54,8	44,8
-2	56,1	45,7
-3	57,5	46,6
-4	58,8	47,5
-5	60,2	48,4
-6	61,5	49,2
-7	62,8	50,1
-8	64,1	50,9
-9	65,4	51,7
-10	66,7	52,6
-11	68,0	53,4
-12	69,3	54,2
-13	70,6	55,0
-14	71,8	55,8
-15	73,1	56,6
-16	74,4	57,4
-17	75,6	58,2
-18	76,9	58,9
-19	78,1	59,7
-20	79,3	60,5
-21	80,6	61,2
-22	81,8	62,0
-23	83,0	62,7
-24	84,2	63,5
-25	85,4	64,2
-26	86,7	65,0
-27	87,9	65,7
-28	89,1	66,4
-29	90,3	67,1
-30	91,4	67,9
-31	92,6	68,6

-32	93,8	69,3
-33	95,0	70,0

5.9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей

Таблица 16- Производительность котельных муниципального образования
Базарносызганское городское поселение

Наименование источника	Установленная мощность, Гкал/час		Присоединенная нагрузка, Гкал/час.	Год ввода в эксплуатацию новых мощностей
	Существующая	Перспективная		
Котельная СОШ № 1	0,335	0,335	0,187	-
Котельная СОШ № 2	0,335	0,335	0,185	-
Котельная д/с «Ёлочка»	0,172	0,172	0,073	-
Котельная д/с «Сосенка»	0,215	0,215	0,0595	-
Котельная ГУЗ «Базарносызганская ЦРБ»	1,066	1,066	0,5124	-
Котельная Социального дома	0,172	0,172	0,1193	-
Котельная Клуба	0,206	0,206	0,146	-
Котельная РОО	0,086	0,086	0,069	-
Котельная Управления сельского хозяйства	0,044	0,044	0,024	-
Котельная ГДК	1,03	1,03	0,4038	-
Котельная поселковой администрации	0,13	0,13	0,041	-
Котельная Бани	1,26	1,26	0,63	-
Котельная Воинская часть	8	8	8	-
Котельная ЗАО «Бастор»	7	7	2	-
Котельная ФОК	0,5	0,5	0,36	-
Котельная Краснососненской НОШ	0,25	0,25	0,25	-
ОГАУСО «Добрый дом «Добромир»	0,68	0,68	0,325	-

5.10. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива

В муниципальном образовании Базарносызганское городское поселение ввод новых источников теплоснабжения с использованием возобновляемых источников не планируется. Котельная работает на газе.

В качестве альтернативного источника энергии можно использовать солнечный модуль (установка, преобразующая солнечную энергию в тепловую энергию). Процедура перехода на солнечный модуль является довольно сложной и дорогостоящей.

РАЗДЕЛ 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ

6.1. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)

На территории муниципального образования Базарносызганское городское поселение перераспределение тепловой нагрузки не планируется.

6.2. Предложение по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения под жилую, комплексную и производственную застройку

Таблица 16

№ п/п	Мероприятия	Цели реализации мероприятия
1	-	-

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

Реконструкция тепловых сетей, обеспечивающая условия, при наличии которых, существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения, не предусмотрены.

6.4. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельной в «пиковый» режим работы или ликвидации котельной

Строительство, реконструкция и модернизация тепловых сетей, для

повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в «пиковый» режим не планируется.

6.5. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности безопасности теплоснабжения потребителей

Таблица 17

№ п/п	Мероприятия	Цели реализации мероприятия
1	-	

РАЗДЕЛ 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ

7.1. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения горячего водоснабжения в закрытые системы, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения

В настоящий момент горячее водоснабжение на территории муниципального образования Базарносызганское городское поселение отсутствует.

7.2. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения

В настоящий момент горячее водоснабжение на территории муниципального образования Базарносызганское городское поселение отсутствует.

РАЗДЕЛ 8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива

Основной вид топлива является газ. Годовой расход топлива определяется по формуле:

$$B = (Q_{\text{выр}} \times 10^3) / (Q_{\text{н}} \times \beta_{\text{к.а.}});$$

где: $Q_{\text{выр}}$ - годовая выработка тепла;

$Q_{\text{н}}$ - теплотворная способность топлива (газ – 7900 ккал/кг (0,0079 Гкал/кг)).

Перевод расхода натурального топлива в расход условного топлива происходит по угольному эквиваленту (Приказ Минэкономразвития России от 15.07.2020 № 425, Постановление Госкомстата РФ от 23.06.1999 № 46)

Таблица 18– Максимально часовые и годовые расходы основного вида топлива источниками тепловой энергии
(существующее положение)

№ п/п	Наименование и адрес котельной	Установленная мощность, Гкал/ч	Основное топливо	Выработка тепл-й энергии за год, Гкал/год	Годовой расход условного топлива, т.у.т.	Годовой расход натурального топлива (т.н.т.)	Удельный расход условного топлива на выработку тепла кг.у.т./Гкал	КПД, %	Максимальный часовой расход топлива, т.н.т/ч, тыс. куб. м
1.	Котельная СОШ № 1	0,335	природный газ	652,523	102,137	88,815	157	93	0,0181
2.	Котельная СОШ № 2	0,335	природный газ	620,454	97,117	84,450	157	93	0,0172
3.	Котельная д/с «Ёлочка»	0,172	природный газ	127,804	19,584	17,029	153	95	0,0035
4.	Котельная д/с «Сосенка»	0,215	природный газ	101,681	15,581	13,548	153	95	0,0028
5.	Котельная ГУЗ «Базарносызганская ЦРБ»	1,066	природный газ	1220,34	186,994	162,604	153	95	0,0330
6.	Котельная Социального дома	0,172	природный газ	269,255	41,258	35,877	153	95	0,0073
7.	Котельная Клуба	0,206	природный газ	312,77	47,926	41,675	153	95	0,0085
8.	Котельная РОО	0,086	природный газ	162,469	24,895	21,648	153	95	0,0044

9.	Котельная Управления сельского хозяйства	0,044	природный газ	111,562	17,557	15,267	157	92,5	0,0031
10.	Котельная ГДК	1,03	природный газ	908,37	142,184	123,638	157	93	0,0251
11.	Котельная поселковой администрации	0,13	природный газ	97,982	15,848	13,781	162	90	0,0028
12.	Котельная Бани	1,26	уголь	1505,582	280,011	599,595	186	81	0,1219
13.	Котельная Воинская часть	8	мазут	19118,498	3169,067	2313,188	166	87	0,4702
14.	Котельная ЗАО «Бастор»	7	уголь	4779,624	827,618	1772,200	173	87	0,3602
15.	Котельная ФОК	0,5	природный газ	860,332	134,088	116,598	156	93,4	0,0237
16.	Котельная Краснососненской НОШ	0,25	уголь	597,453	97,830	209,486	164	92	0,0426
17.	ОГАУСО «Добрый дом «Добромир»	0,68	уголь	1177,972	192,887	413,034	164	92	0,0839

Таблица 19– Максимально часовые и годовые расходы основного вида топлива источниками тепловой энергии
(перспективное положение)

№ п/п	Наименование и адрес котельной	Установленная мощность, Гкал/ч	Основное топливо	Выработка тепл-й энергии за год, Гкал/год	Годовой расход условного топлива, т.у.т.	Годовой расход натурального топлива (т.н.т)	Удельный расход условного топлива на выработку тепла кг.у.т./Гкал	КПД, %	Максимальный часовой расход топлива, т.н.т/ч, тыс. куб. м
1.	Котельная СОШ № 1	0,335	природный газ	652,523	102,137	88,815	157	93	0,0181
2.	Котельная СОШ № 2	0,335	природный газ	620,454	97,117	84,450	157	93	0,0172
3.	Котельная д/с «Ёлочка»	0,172	природный газ	127,804	19,584	17,029	153	95	0,0035
4.	Котельная д/с «Сосенка»	0,215	природный газ	101,681	15,581	13,548	153	95	0,0028
5.	Котельная ГУЗ	1,066	природный	1220,34	186,994	162,604	153	95	0,0330

	«Базарносызганская ЦРБ»		газ						
6.	Котельная Социального дома	0,172	природный газ	269,255	41,258	35,877	153	95	0,0073
7.	Котельная Клуба	0,206	природный газ	312,77	47,926	41,675	153	95	0,0085
8.	Котельная РОО	0,086	природный газ	162,469	24,895	21,648	153	95	0,0044
9.	Котельная Управления сельского хозяйства	0,044	природный газ	111,562	17,557	15,267	157	92,5	0,0031
10.	Котельная ГДК	1,03	природный газ	908,37	142,184	123,638	157	93	0,0251
11.	Котельная поселковой администрации	0,13	природный газ	97,982	15,848	13,781	162	90	0,0028
12.	Котельная Бани	1,26	уголь	1505,582	280,011	599,595	186	81	0,1219
13.	Котельная Воинская часть	8	мазут	19118,498	3169,067	2313,188	166	87	0,4702
14.	Котельная ЗАО «Бастор»	7	уголь	4779,624	827,618	1772,200	173	87	0,3602
15.	Котельная ФОК	0,5	природный газ	860,332	134,088	116,598	156	93,4	0,0237
16.	Котельная Краснососненской НОШ	0,25	уголь	597,453	97,830	209,486	164	92	0,0426
17.	ОГАУСО «Добрый дом «Добромир»	0,68	уголь	1177,972	192,887	413,034	164	92	0,0839

8.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии

Сведения об основном, резервном и вспомогательном топливе, потребляемом источниками тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива приведены в таблице 19.

Таблица 19 - Сведения об основном, резервном и вспомогательном топливом, потребляемым перспективных источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование ТСО	Наименование и адрес котельной	Основное топливо	Резервное топливо
1.	ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»	Котельная СОШ № 1	природный газ	-
2.	ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»	Котельная СОШ № 2	природный газ	-
3.	ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»	Котельная д/с «Ёлочка»	природный газ	-
4.	ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»	Котельная д/с «Сосенка»	природный газ	-
5.	ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»	Котельная ГУЗ «Базарносызганская ЦРБ»	природный газ	-
6.	ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»	Котельная Социального дома	природный газ	-
7.	ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»	Котельная Клуба	природный газ	-
8.	ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»	Котельная РОО	природный газ	-
9.	ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»	Котельная Управления сельского хозяйства	природный газ	-
10.	ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»	Котельная ГДК	природный газ	-
11.	отсутствует	Котельная поселковой администрации	природный газ	-
12.	отсутствует	Котельная Бани	уголь	-
13.	ФГБУ «ЦЖКУ по ЦВО»	Котельная Воинская часть	мазут	-
14.	отсутствует	Котельная ЗАО «Бастор»	уголь	-
15.	отсутствует	Котельная ФОК	природный газ	-

№ п/п	Наименование ТСО	Наименование и адрес котельной	Основное топливо	Резервное топливо
16.	отсутствует	Котельная Краснососненской НОШ	уголь	-
17.	ОГАУСО «Добрый дом «Добромир»	Котельная ОГАУСО «Добрый дом «Добромир»	уголь	-

8.3. Виды топлива, их доли и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

Таблица 20

Наименование источника теплоснабжения	Вид топлива	Доля, %	Низшая теплота сгорания топлива	
			МДж/м ³	Ккал/ м ³
Котельная СОШ № 1	природный газ	100	34	8120
Котельная СОШ № 2	природный газ	100	34	8120
Котельная д/с «Ёлочка»	природный газ	100	34	8120
Котельная д/с «Сосенка»	природный газ	100	34	8120
Котельная ГУЗ «Базарносызганская ЦРБ»	природный газ	100	34	8120
Котельная Социального дома	природный газ	100	34	8120
Котельная Клуба	природный газ	100	34	8120
Котельная РОО	природный газ	100	34	8120
Котельная Управления сельского хозяйства	природный газ	100	34	8120
Котельная ГДК	природный газ	100	34	8120
Котельная поселковой администрации	природный газ	100	34	8120
Котельная Бани	уголь	100	19,7	4700
Котельная Воинская часть	мазут	100	39,4	9410
Котельная ЗАО «Бастор»	уголь	100	19,7	4700
Котельная ФОК	природный газ	100	34	8120
Котельная Краснососненской НОШ	уголь	100	19,7	4700
Котельная ОГАУСО «Добрый дом «Добромир»	уголь	100	19,7	4700

8.4. Преобладающий в поселении вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении

В муниципальном образовании Базарносызганское городское поселение в котельных преобладающим видом топлива является природный газ.

8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения

Таблица 21

Наименование	Расход натурального топлива
--------------	-----------------------------

вида топлива	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2039
Котельная СОШ № 1								
Природный газ, тыс. м ³ /год	88,815	88,815	88,815	88,815	88,815	88,815	88,815	88,815
Котельная СОШ № 2								
Природный газ, тыс. м ³ /год	84,450	84,450	84,450	84,450	84,450	84,450	84,450	84,450
Котельная д/с «Ёлочка»								
Природный газ, тыс. м ³ /год	17,029	17,029	17,029	17,029	17,029	17,029	17,029	17,029
Котельная д/с «Сосенка»								
Природный газ, тыс. м ³ /год	13,548	13,548	13,548	13,548	13,548	13,548	13,548	13,548
Котельная ГУЗ «Базарносызганская ЦРБ»								
Природный газ, тыс. м ³ /год	162,604	162,604	162,604	162,604	162,604	162,604	162,604	162,604
Котельная Социального дома								
Природный газ, тыс. м ³ /год	35,877	35,877	35,877	35,877	35,877	35,877	35,877	35,877
Котельная Клуба								
Природный газ, тыс. м ³ /год	41,675	41,675	41,675	41,675	41,675	41,675	41,675	41,675
Котельная РОО								
Природный газ, тыс. м ³ /год	21,648	21,648	21,648	21,648	21,648	21,648	21,648	21,648
Котельная Управления сельского хозяйства								
Природный газ, тыс. м ³ /год	15,267	15,267	15,267	15,267	15,267	15,267	15,267	15,267
Котельная ГДК								
Природный газ, тыс. м ³ /год	123,638	123,638	123,638	123,638	123,638	123,638	123,638	123,638
Котельная поселковой администрации								
Природный газ, тыс. м ³ /год	13,781	13,781	13,781	13,781	13,781	13,781	13,781	13,781
Котельная Бани								
Природный газ, тыс. м ³ /год	599,595	599,595	599,595	599,595	599,595	599,595	599,595	599,595
Котельная Воинская часть								
Природный газ, тыс. м ³ /год	2313,188	2313,188	2313,188	2313,188	2313,188	2313,188	2313,188	2313,188
Котельная ЗАО «Бастор»								
Природный газ, тыс. м ³ /год	1772,200	1772,200	1772,200	1772,200	1772,200	1772,200	1772,200	1772,200
Котельная ФОК								
Природный газ, тыс. м ³ /год	116,598	116,598	116,598	116,598	116,598	116,598	116,598	116,598
Котельная Краснососненской НОШ								
Природный газ, тыс. м ³ /год	209,486	209,486	209,486	209,486	209,486	209,486	209,486	209,486
ОГАУСО «Добрый дом «Добромир»								

Природный газ, тыс. м ³ /Год	413,034	413,034	413,034	413,034	413,034	413,034	413,034	413,034
--	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------	---------

**РАЗДЕЛ 9. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ
ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ**

**9.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию,
техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии**

Таблица 22

Наименование	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2039	Исполнитель
	Тыс. руб.								
-									-

**9.2. Предложения по величине необходимых инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое
перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов**

Таблица 23

Наименование	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2039	Исполнитель
	Тыс. руб.								
-									

**9.3. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение
и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы
системы теплоснабжения**

Таблица 24

Наименование	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029-2033	2034-2039	Исполнитель
	Тыс. руб.								
-									

9.4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения

В настоящий момент горячее водоснабжение на территории муниципального образования Базарносызганское городское поселение отсутствует.

9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

Таблица 23- Показатели экономического эффекта реализации схемы теплоснабжения

№п/п	Наименование показателя	Значение показателя	
		ДО	ПОСЛЕ
1	Экономия топлива в натуральном выражении, т	-	-
2	Выработано тепловой энергии, Гкал	-	-
3	КПД, %	-	-

9.6. Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации

Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации отсутствует.

РАЗДЕЛ 10. РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ

10.1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

Решение по установлению единой теплоснабжающей организации осуществляется на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, установленных в правилах организации теплоснабжения, утвержденных Правительством Российской Федерации Постановлением Правительства РФ от 8 августа 2012 г. N 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

В настоящее время ресурсоснабжающая организация ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области» отвечает всем требованиям критериев по определению единой теплоснабжающей организации.

10.2. Реестр зон действия единой теплоснабжающей организации

Решение о присвоении организациям статуса ЕТО в той или иной зоне деятельности принимает для поселений с численностью населения менее пятисот тысяч человек, в соответствии со статьей 6 пункта 6 Федерального закона от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и пункта 3 Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 8 августа 2012 г. № 808, органа местного самоуправления при утверждении схемы теплоснабжения поселения.

Таблица 25 - Реестр зон действия единой теплоснабжающей организации

Наименование источников в системе теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей организации	Утвержденная ЕТО
Котельная СОШ № 1	котельная	ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»
Котельная СОШ № 2	котельная	ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»
Котельная д/с «Ёлочка»	котельная	ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»
Котельная д/с «Сосенка»	котельная	ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»
Котельная ГУЗ «Базарносызганская ЦРБ»	котельная	ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»
Котельная Социального дома	котельная	ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»
Котельная Клуба	котельная	ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»
Котельная РОО	котельная	ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»

Котельная Управления сельского хозяйства	котельная	ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»
Котельная ГДК	котельная	ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»
Котельная Воинская часть	котельная	ФГБУ «ЦЖКУ по ЦВО»
Котельная ОГАУСО «Добрый дом «Добромир»	котельная	ОГАУСО «Добрый дом «Добромир»

10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации

Решение по установлению единой теплоснабжающей организации осуществляется на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, установленных в правилах организации теплоснабжения, утверждаемых Правительством Российской Федерации.

В соответствии со статьей 2 пунктом 28 Федерального закона 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении»:

«Единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения (далее - единая теплоснабжающая организация) - теплоснабжающая организация, которая определяется в схеме теплоснабжения федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения (далее - федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения), или органом местного самоуправления на основании критериев и в порядке, которые установлены правилами организации теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации».

В соответствии со статьей 6 пунктом 6 Федерального закона 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении»:

«К полномочиям органов местного самоуправления поселений, городских округов по организации теплоснабжения на соответствующих территориях относится утверждение схем теплоснабжения поселений, городских округов с численностью населения не менее пятисот тысяч человек, в том числе определение единой теплоснабжающей организации».

Предложения по установлению единой теплоснабжающей организации осуществляются на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, установленных в правилах организации теплоснабжения, утверждаемых Правительством Российской Федерации.

Предлагается использовать для этого нижеследующий раздел проекта Постановления Правительства Российской Федерации «Об утверждении правил организации теплоснабжения», предложенный к утверждению Правительством Российской Федерации в соответствии со статьей 4 пунктом 1 Федерального закона от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении»:

Критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации:

1. Статус единой теплоснабжающей организации присваивается органом местного самоуправления или федеральным органом исполнительной власти (далее - уполномоченные органы) при утверждении схемы теплоснабжения поселения, городского округа, а в случае смены единой теплоснабжающей организации - при актуализации схемы теплоснабжения.

2. В проекте схемы теплоснабжения должны быть определены границы зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций). Границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) определяются границами системы теплоснабжения, в отношении которой присваивается соответствующий статус.

В случае если на территории поселения, городского округа существуют несколько систем теплоснабжения, уполномоченные органы вправе:

- определить единую теплоснабжающую организацию (организации) в каждой из систем теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа;

- определить на несколько систем теплоснабжения единую теплоснабжающую организацию, если такая организация владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в каждой из систем теплоснабжения, входящей в зону её деятельности.

3. Для присвоения статуса единой теплоснабжающей организации впервые на территории поселения, лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями на территории поселения вправе подать в течение одного месяца с даты размещения на сайте поселения проекта схемы теплоснабжения в орган местного самоуправления заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации с указанием зоны деятельности, в которой указанные лица планируют исполнять функции единой теплоснабжающей организации. Орган местного самоуправления обязан разместить сведения о принятых заявках на сайте поселения.

4. В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана одна заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей системе

теплоснабжения, то статус единой теплоснабжающей организации присваивается указанному лицу.

В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подано несколько заявок от лиц, владеющих на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей системе теплоснабжения, орган местного самоуправления присваивает статус единой теплоснабжающей организации в соответствии с критериями настоящих Правил.

5. Критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

1) владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей совокупной установленной тепловой мощностью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации или тепловыми сетями, к которым непосредственно подключены источники тепловой энергии с наибольшей совокупной установленной тепловой мощностью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;

2) размер уставного (складочного) капитала хозяйственного товарищества или общества, уставного фонда унитарного предприятия должен быть не менее остаточной балансовой стоимости источников тепловой энергии и тепловых сетей, которыми указанная организация владеет на праве собственности или ином законном основании в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации. Размер уставного капитала и остаточная балансовая стоимость имущества определяются по данным бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату перед подачей заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации.

6. В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подано более одной заявки на присвоение соответствующего статуса от лиц, соответствующих критериям, установленным настоящими Правилами, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Способность обеспечить надежность теплоснабжения определяется наличием у организации технических возможностей и квалифицированного персонала по наладке, мониторингу, диспетчеризации, переключениям и оперативному управлению гидравлическими режимами, и обосновывается в схеме теплоснабжения.

7. В случае если в отношении зоны деятельности единой теплоснабжающей организации не подано ни одной заявки на присвоение

соответствующего статуса, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, и соответствующей критериям настоящих Правил.

8. Единая теплоснабжающая организация при осуществлении своей деятельности обязана:

а) заключать и надлежаще исполнять договоры теплоснабжения со всеми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии в своей зоне деятельности;

б) осуществлять мониторинг реализации схемы теплоснабжения и подавать в орган, утвердивший схему теплоснабжения, отчеты о реализации, включая предложения по актуализации схемы теплоснабжения;

в) надлежащим образом исполнять обязательства перед иными теплоснабжающими и теплосетевыми организациями в зоне своей деятельности;

г) осуществлять контроль режимов потребления тепловой энергии в зоне своей деятельности.

Ресурсоснабжающая организация ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области» согласно требованиям критериев по определению единой теплоснабжающей организации при осуществлении своей деятельности фактически уже исполняет обязанности теплоснабжающей организации, а именно:

а) заключает и надлежаще исполняет договоры теплоснабжения со всеми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии в своей зоне деятельности;

б) осуществляет контроль режимов потребления тепловой энергии в зоне своей деятельности.

10.4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации

В муниципальном образовании Базарносызганское городское поселение подавалась одна заявка (ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области») на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации.

10.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения

Таблица 26

Наименование источника тепловой энергии	Тепловая мощность, Гкал /час	Протяженность сетей в 2-х трубном исполнении, км		Наименование теплоснабжающей организации
		отопление	ГВС	
Котельная СОШ № 1	0,335	-	-	ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»
Котельная СОШ № 2	0,335	-	-	ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»
Котельная д/с «Ёлочка»	0,172	-	-	ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»
Котельная д/с «Сосенка»	0,215	-	-	ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»
Котельная ГУЗ «Базарносызганская ЦРБ»	1,066	-	-	ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»
Котельная Социального дома	0,172	-	-	ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»
Котельная Клуба	0,206	-	-	ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»
Котельная РОО	0,086	-	-	ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»
Котельная Управления сельского хозяйства	0,044	-	-	ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»
Котельная ГДК	1,03	-	-	ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»
Котельная Воинская часть	8	0	0	ФГБУ «ЦЖКУ по ЦВО»
Котельная СОШ № 1	-	0,104	0	Администрация СОШ № 1
Котельная СОШ № 2	-	0,065	0	Администрация СОШ № 2
Котельная д/с «Ёлочка»	-	0,057	0	Администрация д/с «Ёлочка»
Котельная д/с «Сосенка»	-	0,032	0	Администрация д/с «Сосенка»
Котельная ГУЗ «Базарносызганская ЦРБ»	-	0,390	0	Администрация ГУЗ «Базарносызганская ЦРБ»
Котельная Социального дома	-	0,107	0	Администрация Базарносызганского района, жители дома
Котельная Клуба	-	0,139	0	Администрация Клуба
Котельная РОО	-	0,070	0	Администрация РОО
Котельная Управления сельского хозяйства	-	0,026	0	Администрация Управления сельского хозяйства
Котельная ГДК	-	0,413	0	Администрация ГДК
Котельная поселковой	-	0,025	0	Администрация МО

Наименование источника тепловой энергии	Тепловая мощность, Гкал /час	Протяженность сетей в 2-х трубном исполнении, км		Наименование теплоснабжающей организации
		отопление	ГВС	
администрации				Базарносызганского городского поселения
Котельная Бани	-	0	0	ИП Круглов
Котельная ЗАО «Бастор»	-	1600	0	ЗАО «Бастор»
Котельная ФОК	-	0,050	0	Администрация ФОК
Котельная Краснососненской НОШ	-	0	0	Администрация Краснососненской НОШ
ОГАУСО «Добрый дом «Добромир»	-	0,578	0	ОГАУСО «Добрый дом «Добромир»

РАЗДЕЛ 11. РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

11.1. Сведения о величине тепловой нагрузки, распределяемой (перераспределяемой) между источниками тепловой энергии в соответствии с указанными в схеме теплоснабжения решениями об определении границ зон действия источников тепловой энергии

Изменения в распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии настоящей схемой не запланировано.

11.2. Сроки выполнения перераспределения для каждого этапа

Изменения в распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии настоящей схемой не запланировано.

РАЗДЕЛ 12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ

В соответствии с пунктом 6 статьи 15 Федерального закона от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ (в редакции от 25.06.2012г.) «О теплоснабжении»:

«В случае выявления бесхозяйных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления поселения до признания права собственности на указанные бесхозяйные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозяйными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозяйные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных тепловых сетей. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание и обслуживание бесхозяйных тепловых сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования».

На территории муниципального образования Базарносызганское городское поселение на момент разработки схемы теплоснабжения

бесхозяйные сети отсутствуют.

**РАЗДЕЛ 13. СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
СО СХЕМОЙ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ГАЗИФИКАЦИИ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ БАЗАРНОСЫЗГАНСКОЕ
ГОРОДСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ, СХЕМОЙ
И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ, А ТАКЖЕ СО
СХЕМОЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ**

**13.1. Описание решений (на основе утвержденной региональной
(межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального
хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии
соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом
источников тепловой энергии**

Противоречия по вопросам развития инфраструктуры муниципального образования Базарносызганское городское поселение между схемами теплоснабжения и газоснабжения не выявлены.

**13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой
энергии**

Основной проблемой организации газоснабжения источников тепловой энергии является низкие темпы газификации населенных пунктов, а также требующиеся для газификации котельных объемы инвестиций.

**13.3. Предложения по корректировке, утвержденной (разработке)
региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-
коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для
обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме
теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и
систем теплоснабжения**

При реализации региональной программы газификации необходимо дополнительно запланировать комплекс мероприятий по строительству нового газопровода с целью подключения новых автономных источников тепловой энергии.

**13.4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений
утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической
системы России) о строительстве, реконструкции, техническом
переворужении, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и
генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование,
функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической
и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности
в схемах теплоснабжения**

На территории муниципального образования Базарносызганское городское поселение отсутствуют источники тепловой энергии и генерирующие объекты, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

13.5. Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии

Размещение источников, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на территории муниципального образования Базарносызганское городское поселение, не намечается.

13.6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения

Описание системы и структуры водоснабжения, а также решения о развитии системы водоснабжения муниципального образования Базарносызганское городское поселение, относящейся к системам теплоснабжения содержатся в схеме водоснабжения муниципального образования Базарносызганское городское поселение.

13.7. Предложения по корректировке, утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

Строительство новых источников тепловой энергии не планируется.

**РАЗДЕЛ 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ БАЗАРНОСЫЗГАНСКОЕ ГОРОДСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ**

14.1. Описание существующих и перспективных значений индикаторов развития систем теплоснабжения

Индикаторы развития систем теплоснабжения представлены в таблице 28.

Таблица 28 - Индикаторы развития систем теплоснабжения муниципального образования Базарносызганское городское поселение

№ п/п	Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения	Ед. изм.	Существующее положение	Ожидаемые показатели (2039 год)
Котельная СОШ № 1				
1	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед.	0	0
2	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед.	0	0
3	удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	кг.у.т./ Гкал	157	157
4	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал / м ²	-	-
5	коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	39,6	39,6
6	удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	150	150
7	доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа)	%	0	0
8	удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	кг.у.т./ кВт	0	0
9	коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	%	0	0
10	доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	0	0
11	средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	н/д	н/д
12	отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа)	%	0	0
13	отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации	%	0	0

№ п/п	Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения	Ед. изм.	Существующее положение	Ожидаемые показатели (2039 год)
	проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа)			
Котельная СОШ № 2				
1	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед.	0	0
2	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед.	0	0
3	удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	кг.у.т./ Гкал	157	157
4	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал / м ²	-	-
5	коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	37,6	37,6
6	удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	70	70
7	доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа)	%	0	0
8	удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	кг.у.т./ кВт	0	0
9	коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	%	0	0
10	доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	0	0
11	средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	н/д	н/д
12	отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа)	%	0	0
13	отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа)	%	0	0
Котельная д/с «Ёлочка»				
1	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед.	0	0
2	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед.	0	0

№ п/п	Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения	Ед. изм.	Существующее положение	Ожидаемые показатели (2039 год)
3	удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	кг.у.т./ Гкал	153	153
4	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал / м ²	-	-
5	коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	15,1	15,1
6	удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	295	295
7	доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа)	%	0	0
8	удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	кг.у.т./ кВт	0	0
9	коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	%	0	0
10	доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	0	0
11	средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	н/д	н/д
12	отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа)	%	0	0
13	отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа)	%	0	0
Котельная д/с «Сосенка»				
1	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед.	0	0
2	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед.	0	0
3	удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	кг.у.т./ Гкал	153	153
4	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал / м ²	-	-
5	коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	9,6	9,6
6	удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	181	181

№ п/п	Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения	Ед. изм.	Существующее положение	Ожидаемые показатели (2039 год)
7	доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа)	%	0	0
8	удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	кг.у.т./ кВт	0	0
9	коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	%	0	0
10	доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	0	0
11	средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	н/д	н/д
12	отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа)	%	0	0
13	отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа)	%	0	0
Котельная ГУЗ «Базарносызганская ЦРБ»				
1	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед.	0	0
2	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед.	0	0
3	удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	кг.у.т./ Гкал	153	153
4	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал / м ²	-	-
5	коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	23,3	23,3
6	удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	421	421
7	доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа)	%	0	0
8	удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	кг.у.т./ кВт	0	0
9	коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	%	0	0
10	доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем	%	0	0

№ п/п	Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения	Ед. изм.	Существующее положение	Ожидаемые показатели (2039 год)
	объеме отпущенной тепловой энергии			
11	средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	н/д	н/д
12	отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа)	%	0	0
13	отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа)	%	0	0
Котельная Социального дома				
1	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед.	0	0
2	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед.	0	0
3	удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	кг.у.т./ Гкал	153	153
4	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал / м ²	-	-
5	коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	31,8	31,8
6	удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	181	181
7	доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа)	%	0	0
8	удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	кг.у.т./ кВт	0	0
9	коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	%	0	0
10	доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	0	0
11	средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	н/д	н/д
12	отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа)	%	0	0

№ п/п	Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения	Ед. изм.	Существующее положение	Ожидаемые показатели (2039 год)
	округа)			
13	отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа)	%	0	0
Котельная Клуба				
1	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед.	0	0
2	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед.	0	0
3	удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	кг.у.т./ Гкал	153	153
4	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал / м ²	-	-
5	коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	30,9	30,9
6	удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	133	133
7	доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа)	%	0	0
8	удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	кг.у.т./ кВт	0	0
9	коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	%	0	0
10	доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	0	0
11	средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	н/д	н/д
12	отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа)	%	0	0
13	отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа)	%	0	0
Котельная РОО				

№ п/п	Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения	Ед. изм.	Существующее положение	Ожидаемые показатели (2039 год)
1	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед.	0	0
2	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед.	0	0
3	удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	кг.у.т./ Гкал	153	153
4	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал / м ²	-	-
5	коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	38,4	38,4
6	удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	344	344
7	доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа)	%	0	0
8	удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	кг.у.т./ кВт	0	0
9	коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	%	0	0
10	доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	0	0
11	средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	н/д	н/д
12	отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа)	%	0	0
13	отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа)	%	0	0
Котельная Управления сельского хозяйства				
1	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед.	0	0
2	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед.	0	0
3	удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	кг.у.т./ Гкал	157	157
4	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к	Гкал / м ²	-	-

№ п/п	Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения	Ед. изм.	Существующее положение	Ожидаемые показатели (2039 год)
	материальной характеристике тепловой сети			
5	коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	51,5	51,5
6	удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	630	630
7	доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа)	%	0	0
8	удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	кг.у.т./ кВт	0	0
9	коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	%	0	0
10	доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	0	0
11	средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	н/д	н/д
12	отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа)	%	0	0
13	отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа)	%	0	0
Котельная ГДК				
1	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед.	0	0
2	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед.	0	0
3	удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	кг.у.т./ Гкал	157	157
4	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал / м ²	-	-
5	коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	17,9	17,9
6	удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	214	214
7	доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа)	%	0	0

№ п/п	Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения	Ед. изм.	Существующее положение	Ожидаемые показатели (2039 год)
8	удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	кг.у.т./ кВт	0	0
9	коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	%	0	0
10	доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	0	0
11	средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	н/д	н/д
12	отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа)	%	0	0
13	отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа)	%	0	0
Котельная поселковой администрации				
1	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед.	0	0
2	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед.	0	0
3	удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	кг.у.т./ Гкал	162	162
4	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал / м ²	-	-
5	коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	15,3	15,3
6	удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	131	131
7	доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа)	%	0	0
8	удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	кг.у.т./ кВт	0	0
9	коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	%	0	0
10	доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	0	0
11	средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	н/д	н/д

№ п/п	Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения	Ед. изм.	Существующее положение	Ожидаемые показатели (2039 год)
12	отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа)	%	0	0
13	отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа)	%	0	0
Котельная Бани				
1	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед.	0	0
2	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед.	0	0
3	удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	кг.у.т./ Гкал	186	186
4	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал / м ²	-	-
5	коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	24,3	24,3
6	удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	-	-
7	доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа)	%	0	0
8	удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	кг.у.т./ кВт	0	0
9	коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	%	0	0
10	доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	0	0
11	средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	н/д	н/д
12	отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа)	%	0	0
13	отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации	%	0	0

№ п/п	Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения	Ед. изм.	Существующее положение	Ожидаемые показатели (2039 год)
	проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа)			
Котельная Воинская часть				
1	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед.	0	0
2	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед.	0	0
3	удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	кг.у.т./ Гкал	166	166
4	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал / м ²	-	-
5	коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	48,6	48,6
6	удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	-	-
7	доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа)	%	0	0
8	удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	кг.у.т./ кВт	0	0
9	коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	%	0	0
10	доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	0	0
11	средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	н/д	н/д
12	отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа)	%	0	0
13	отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа)	%	0	0
Котельная ЗАО «Бастор»				
1	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед.	0	0
2	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед.	0	0

№ п/п	Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения	Ед. изм.	Существующее положение	Ожидаемые показатели (2039 год)
3	удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	кг.у.т./ Гкал	173	173
4	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал / м ²	-	-
5	коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	13,9	13,9
6	удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	172	172
7	доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа)	%	0	0
8	удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	кг.у.т./ кВт	0	0
9	коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	%	0	0
10	доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	0	0
11	средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	н/д	н/д
12	отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа)	%	0	0
13	отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа)	%	0	0
Котельная ФОК				
1	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед.	0	0
2	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед.	0	0
3	удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	кг.у.т./ Гкал	156	156
4	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал / м ²	-	-
5	коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	35,0	35,0
6	удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	3	3

№ п/п	Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения	Ед. изм.	Существующее положение	Ожидаемые показатели (2039 год)
7	доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа)	%	0	0
8	удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	кг.у.т./ кВт	0	0
9	коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	%	0	0
10	доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	0	0
11	средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	н/д	н/д
12	отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа)	%	0	0
13	отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа)	%	0	0
Котельная Краснососненской НОШ				
1	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед.	0	0
2	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед.	0	0
3	удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	кг.у.т./ Гкал	164	164
4	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал / м ²	-	-
5	коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	48,6	48,6
6	удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	-	-
7	доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа)	%	0	0
8	удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	кг.у.т./ кВт	0	0
9	коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	%	0	0
10	доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем	%	0	0

№ п/п	Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения	Ед. изм.	Существующее положение	Ожидаемые показатели (2039 год)
	объеме отпущенной тепловой энергии			
11	средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	н/д	н/д
12	отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа)	%	0	0
13	отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа)	%	0	0
ОГАУСО «Добрый дом «Добромир»				
1	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед.	0	0
2	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед.	0	0
3	удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	кг.у.т./ Гкал	164	164
4	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал / м ²	0,9	0,9
5	коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	28,7	28,7
6	удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/ч	768	768
7	доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа)	%	0	0
8	удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	кг.у.т./ кВт	0	0
9	коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	%	0	0
10	доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	0	0
11	средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	н/д	н/д
12	отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа)	%	0	0

№ п/п	Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения	Ед. изм.	Существующее положение	Ожидаемые показатели (2039 год)
	округа)			
13	отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа)	%	0	0

РАЗДЕЛ 15. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ

Для выполнения анализа влияния реализации строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии, тепловых сетей и сооружений на них на цену тепловой энергии разработана тарифно-балансовая модель.

Тарифно-балансовая модель сформирована с учетом следующих показателей, рассмотренных в соответствующих главах схемы теплоснабжения, отражающих их изменение по годам реализации схемы теплоснабжения:

- Индексы-дефляторы МЭР;
- Баланс тепловой мощности;
- Баланс тепловой энергии;
- Топливный баланс;
- Баланс теплоносителей;
- Балансы холодной воды питьевого качества;
- Тарифы на покупные энергоносители и воду;
- Производственные расходы товарного отпуска;
- Производственная деятельность;
- Инвестиционная деятельность;
- Финансовая деятельность;
- Проекты схемы теплоснабжения.

Показатель «Индексы-дефляторы МЭР» предназначен для использования индексов-дефляторов, установленных Минэкономразвития России, с целью приведения финансовых потребностей для осуществления производственной деятельности теплоснабжающего предприятия и реализации проектов схемы теплоснабжения к ценам соответствующих лет.

В показателе «Балансы тепловой мощности» сформированы перспективные балансы тепловой мощности в каждой зоне действия существующих, реконструируемых, модернизируемых и планируемых к строительству источников тепловой энергии.

В показателе «Балансы тепловой энергии» сформированы перспективные балансы тепловой энергии в каждой зоне действия и для предприятия в целом существующих, реконструируемых, модернизируемых и планируемых к строительству источников тепловой мощности.

В показателе «Топливный баланс» сформированы перспективные потребности в топливе различного вида для каждой зоны действия источника тепловой энергии и для предприятия в целом.

В показателе «Балансы теплоносителей» сформированы перспективные потребности в теплоносителе (в общем виде в виде горячей воды и пара, различных термодинамических параметров) для каждой зоны действия источника тепловой энергии и источниках обеспечения расходной части теплоносителя.

В показателе «Балансы холодной воды питьевого качества» сформированы перспективные потребности в холодной воде питьевого качества, производимую или покупаемую теплоснабжающим предприятием для технологических целей функционирования котельных, тепловых сетей, ЦТП.

В показателе «Тарифы на покупные энергоносители и воду» сформированы перспективные цены на покупаемые предприятием первичные энергоресурсы и воду.

В показателе «Производственные расходы товарного отпуска» сформированы калькуляционные статьи затрат предприятия с применением индексов-дефляторов МЭР и с учетом изменения топливно-энергетических балансов, балансов электроэнергии, воды и теплоносителя в зависимости от планируемых к реализации проектов схемы теплоснабжения.

По результатам моделирования установлена перспективная цена на тепловую энергию с учетом реализации проектов схемы теплоснабжения.

В показателях «Производственная деятельность», «Инвестиционная деятельность» и «Финансовая деятельность» сформированы потоки денежных средств, обеспечивающих безубыточное функционирование теплоснабжающего предприятия с учетом реализации проектов схемы теплоснабжения и источников покрытия финансовых потребностей для их реализации.

Таблица 28

№п/п	Наименование расходов	Ед. изм.	2024
1	Выработано тепловой энергии всего	Гкал	4487,228
2	Собственные нужды	Гкал	0
	то же в %	%	0
3	Отпущено тепловой энергии в сеть	Гкал	4487,228
4	Покупка тепловой энергии	Гкал	0
5	Потери в сетях	Гкал	0
	то же в %	%	0
6	Материалы на текущий ремонт, техническое обслуживание, кап. Ремонт собственными силами	тыс. руб.	н/д
7	Капитальный ремонт подрядными организациями	тыс. руб.	
8	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними	тыс. руб.	

	организациями		
8	Расходы на оплату труда рабочих	тыс. руб.	
9	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	
10	Амортизация основных средств	тыс. руб.	
11	Аренда	тыс. руб.	
12	Налог на имущество	тыс. руб.	
13			
13.1	Расходы на электроэнергию	Тыс. руб.	365,08
13.1.1	тариф	Руб./кВт*ч	4,52
13.1.2	объем	тыс. кВт*ч	80,77
13.2	Расходы на холодную воду	Тыс. руб.	66,93
13.2.1	цена	Руб/м ³	92,89
13.2.2	объем	м ³	720,5
13.3	Расходы на топливо	Тыс. руб.	3275,01
13.3.1	цена	Руб/тн	6810
13.3.2	объем	тн	480,913
13.4	Расходы по созданию запасов топлива	Тыс. руб.	0
14	Итого расходов на приобретение ЭР	Тыс. руб.	3707,02
15	Всего НВВ:	Тыс. руб.	10476,74
16	Удельный расход условного топлива на производственную тепловую энергию	кг.у.т./Гкал	155
17	Протяженность сетей в 2-х трубном исполнении	м	1710
18	Полезный отпуск	Гкал	4487,228
19	Среднегодовой тариф	руб./Гкал	2334,79