УТВЕРЖДЕНА
Постановлением

от_____г. №_____

Схема теплоснабжения Муниципального образования «Базарносызганское городское поселение» Базарносызганского района Ульяновской области на период 2020 – 2035 годы

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ

Исполнитель:
ООО «СибЭнергоСбережение»
Директор_____/Стариков М.М./

г. Красноярск – 2020 г

Оглавление

РАЗДЕЛ 1. ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ....7

Часть 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, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды....7

Часть 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....8

Часть 3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе....14

Часть 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 поселению, городскому округу, городу федерального значения....15

РАЗДЕЛ 2. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ....15

Часть 1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии....16

Часть 2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников энергии....17

Часть 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, на каждом этапе....18

Часть 4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа....31

Часть 5. Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения....31

РАЗДЕЛ 3. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ....33

Часть 1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей....33

Часть 2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения....33

РАЗДЕЛ 4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ....34

Часть 1. Описание сценариев развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения....34

Часть 2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения....34

РАЗДЕЛ 5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ....35

Часть 1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, города федерального значения, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения 35

Часть 2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии 35

Часть 3. Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения 35

Часть 4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных 35

Часть 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 36

Часть 6. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ...36

Часть 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 36

Часть 8. Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения....36

Часть 9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей....37

Часть 10. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива 38

РАЗДЕЛ 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ 38

Часть 1. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)....38

Часть 2. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа под жилищную, комплексную или производственную застройку....38

Часть 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

Часть 4. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельной 38

Часть 5. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей....39

РАЗДЕЛ 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ 39

Часть 1. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения 39

Часть 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 39

Часть 1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе 39

Часть 2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии 44

Часть 3. Виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с межгосударственным стандартом гост 25543-2013 "угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), их доли и значения низшей теплоты сгорания топлива, используемых для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения 45

Часть 4. Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе 46

Часть 5. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа. 46

РАЗДЕЛ 9. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ 46

Часть 1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе 46

Часть 2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе 46

Часть 3. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе 47

Часть 4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе 47

Часть 5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям 47

Часть 6. Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации. 47

РАЗДЕЛ 10. РЕШЕНИЕ ОБ ОПРЕДЕЛЕНИИ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЙ) 47

Часть 1. Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций) 47

Часть 2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) 47

Часть 3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организацией 48

Часть 4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации 50

Часть 5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения 50

РАЗДЕЛ 11. РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ 50

РАЗДЕЛ 12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ 50

РАЗДЕЛ 13. СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХЕМОЙ ГАЗИФИКАЦИИ СУБЪЕКТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И (ИЛИ) ПОСЕЛЕНИЯ, СХЕМОЙ И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ, А ТАКЖЕ СО СХЕМОЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ 51

Часть 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 51

Часть 2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии 51

Часть 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 51

Часть 4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении, 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 51

Часть 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 51

Часть 6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, утвержденной единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения 52

Часть 7. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения 52

РАЗДЕЛ 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА 52

РАЗДЕЛ 15. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ 53

Часть 1. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения 53

Часть 2. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации 54

Часть 3. Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей.....54

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

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

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

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

Также для разработки схемы теплоснабжения использовалась следующая информация:

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

Часть 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, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды

Данных о величине существующей отапливаемой площади строительных фондов с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые

дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий, отсутствуют.

Часть 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

1.2.1. Котельная СОШ № 1

Таблица 1.2.1.1 - Существующие и перспективное потребление тепловой энергии с разделением по объектам потребления

№	Год	Население, Гкал	Бюджет, Гкал	Производства, Гкал	Прочие, Гкал	Итого, Гкал
1	2019	0,0000	652,5230	0,0000	0,0000	652,5230
2	2020	0,0000	652,5230	0,0000	0,0000	652,5230
3	2021	0,0000	652,5230	0,0000	0,0000	652,5230
4	2022	0,0000	652,5230	0,0000	0,0000	652,5230
5	2023	0,0000	652,5230	0,0000	0,0000	652,5230
6	2024	0,0000	652,5230	0,0000	0,0000	652,5230
7	2025	0,0000	652,5230	0,0000	0,0000	652,5230
8	2026-2030	0,0000	652,5230	0,0000	0,0000	652,5230
9	2031-2035	0,0000	652,5230	0,0000	0,0000	652,5230

Прирост потребления тепловой энергии на котельной не планируется.

1.2.2. Котельная СОШ № 2

Таблица 1.2.2.1 - Существующие и перспективное потребление тепловой с разделением по объектам потребления

№	Год	Население, Гкал	Бюджет, Гкал	Производства, Гкал	Прочие, Гкал	Итого, Гкал
1	2019	0,0000	620,4540	0,0000	0,0000	620,4540
2	2020	0,0000	620,4540	0,0000	0,0000	620,4540
3	2021	0,0000	620,4540	0,0000	0,0000	620,4540
4	2022	0,0000	620,4540	0,0000	0,0000	620,4540
5	2023	0,0000	620,4540	0,0000	0,0000	620,4540
6	2024	0,0000	620,4540	0,0000	0,0000	620,4540
7	2025	0,0000	620,4540	0,0000	0,0000	620,4540

№	Год	Население, Гкал	Бюджет, Гкал	Производства, Гкал	Прочие, Гкал	Итого, Гкал
8	2026-2030	0,0000	620,4540	0,0000	0,0000	620,4540
9	2031-2035	0,0000	620,4540	0,0000	0,0000	620,4540

Прирост потребления тепловой энергии на котельной не планируется.

1.2.3. Котельная д/с "Ёлочка"

Таблица 1.2.3.1 - Существующие и перспективное потребление тепловой энергии с разделением по объектам потребления

№	Год	Население, Гкал	Бюджет, Гкал	Производства, Гкал	Прочие, Гкал	Итого, Гкал
1	2019	0,0000	127,8040	0,0000	0,0000	127,8040
2	2020	0,0000	127,8040	0,0000	0,0000	127,8040
3	2021	0,0000	127,8040	0,0000	0,0000	127,8040
4	2022	0,0000	127,8040	0,0000	0,0000	127,8040
5	2023	0,0000	127,8040	0,0000	0,0000	127,8040
6	2024	0,0000	127,8040	0,0000	0,0000	127,8040
7	2025	0,0000	127,8040	0,0000	0,0000	127,8040
8	2026-2030	0,0000	127,8040	0,0000	0,0000	127,8040
9	2031-2035	0,0000	127,8040	0,0000	0,0000	127,8040

Прирост потребления тепловой энергии на котельной не планируется.

1.2.4. Котельная д/с "Сосенка"

Таблица 1.2.4.1 - Существующие и перспективное потребление тепловой энергии с разделением по объектам потребления

№	Год	Население, Гкал	Бюджет, Гкал	Производства, Гкал	Прочие, Гкал	Итого, Гкал
1	2019	0,0000	101,6810	0,0000	0,0000	101,6810
2	2020	0,0000	101,6810	0,0000	0,0000	101,6810
3	2021	0,0000	101,6810	0,0000	0,0000	101,6810
4	2022	0,0000	101,6810	0,0000	0,0000	101,6810
5	2023	0,0000	101,6810	0,0000	0,0000	101,6810

№	Год	Население, Гкал	Бюджет, Гкал	Производства, Гкал	Прочие, Гкал	Итого, Гкал
6	2024	0,0000	101,6810	0,0000	0,0000	101,6810
7	2025	0,0000	101,6810	0,0000	0,0000	101,6810
8	2026-2030	0,0000	101,6810	0,0000	0,0000	101,6810
9	2031-2035	0,0000	101,6810	0,0000	0,0000	101,6810

Прирост потребления тепловой энергии на котельной не планируется.

1.2.5. Котельная ГУЗ "Базарносызганская ЦРБ"

Таблица 1.2.5.1 - Существующие и перспективное потребление тепловой энергии от с разделением по объектам потребления

№	Год	Население, Гкал	Бюджет, Гкал	Производства, Гкал	Прочие, Гкал	Итого, Гкал
1	2019	0,0000	1220,3400	0,0000	0,0000	1220,3400
2	2020	0,0000	1220,3400	0,0000	0,0000	1220,3400
3	2021	0,0000	1220,3400	0,0000	0,0000	1220,3400
4	2022	0,0000	1220,3400	0,0000	0,0000	1220,3400
5	2023	0,0000	1220,3400	0,0000	0,0000	1220,3400
6	2024	0,0000	1220,3400	0,0000	0,0000	1220,3400
7	2025	0,0000	1220,3400	0,0000	0,0000	1220,3400
8	2026-2030	0,0000	1220,3400	0,0000	0,0000	1220,3400
9	2031-2035	0,0000	1220,3400	0,0000	0,0000	1220,3400

Прирост потребления тепловой энергии на котельной не планируется.

1.2.6. Котельная Социального дома

Таблица 1.2.6.1 - Существующие и перспективное потребление тепловой энергии от с разделением по объектам потребления

№	Год	Население, Гкал	Бюджет, Гкал	Производства, Гкал	Прочие, Гкал	Итого, Гкал
1	2019	203,7070	65,5480	0,0000	0,0000	269,2550
2	2020	203,7070	65,5480	0,0000	0,0000	269,2550
3	2021	203,7070	65,5480	0,0000	0,0000	269,2550

№	Год	Население, Гкал	Бюджет, Гкал	Производства, Гкал	Прочие, Гкал	Итого, Гкал
4	2022	203,7070	65,5480	0,0000	0,0000	269,2550
5	2023	203,7070	65,5480	0,0000	0,0000	269,2550
6	2024	203,7070	65,5480	0,0000	0,0000	269,2550
7	2025	203,7070	65,5480	0,0000	0,0000	269,2550
8	2026-2030	203,7070	65,5480	0,0000	0,0000	269,2550
9	2031-2035	203,7070	65,5480	0,0000	0,0000	269,2550

Прирост потребления тепловой энергии на котельной не планируется.

1.2.7. Котельная Клуба

Таблица 1.2.7.1 - Существующие и перспективное потребление тепловой энергии от с разделением по объектам потребления

№	Год	Население, Гкал	Бюджет, Гкал	Производства, Гкал	Прочие, Гкал	Итого, Гкал
1	2019	125,7200	187,0500	0,0000	0,0000	312,7700
2	2020	125,7200	187,0500	0,0000	0,0000	312,7700
3	2021	125,7200	187,0500	0,0000	0,0000	312,7700
4	2022	125,7200	187,0500	0,0000	0,0000	312,7700
5	2023	125,7200	187,0500	0,0000	0,0000	312,7700
6	2024	125,7200	187,0500	0,0000	0,0000	312,7700
7	2025	125,7200	187,0500	0,0000	0,0000	312,7700
8	2026-2030	125,7200	187,0500	0,0000	0,0000	312,7700
9	2031-2035	125,7200	187,0500	0,0000	0,0000	312,7700

Прирост потребления тепловой энергии на котельной не планируется.

1.2.8. Котельная РОО

Таблица 1.2.8.1 - Существующие и перспективное потребление тепловой энергии с разделением по объектам потребления

№	Год	Население, Гкал	Бюджет, Гкал	Производства, Гкал	Прочие, Гкал	Итого, Гкал
1	2019	0,0000	162,4690	0,0000	0,0000	162,4690
2	2020	0,0000	162,4690	0,0000	0,0000	162,4690

№	Год	Население, Гкал	Бюджет, Гкал	Производства, Гкал	Прочие, Гкал	Итого, Гкал
3	2021	0,0000	162,4690	0,0000	0,0000	162,4690
4	2022	0,0000	162,4690	0,0000	0,0000	162,4690
5	2023	0,0000	162,4690	0,0000	0,0000	162,4690
6	2024	0,0000	162,4690	0,0000	0,0000	162,4690
7	2025	0,0000	162,4690	0,0000	0,0000	162,4690
8	2026-2030	0,0000	162,4690	0,0000	0,0000	162,4690
9	2031-2035	0,0000	162,4690	0,0000	0,0000	162,4690

Прирост потребления тепловой энергии на котельной не планируется.

1.2.9. Котельная Управления сельского хозяйства

Таблица 1.2.9.1 - Существующие и перспективное потребление тепловой энергии с разделением по объектам потребления

№	Год	Население, Гкал	Бюджет, Гкал	Производства, Гкал	Прочие, Гкал	Итого, Гкал
1	2019	0,0000	111,5620	0,0000	0,0000	111,5620
2	2020	0,0000	111,5620	0,0000	0,0000	111,5620
3	2021	0,0000	111,5620	0,0000	0,0000	111,5620
4	2022	0,0000	111,5620	0,0000	0,0000	111,5620
5	2023	0,0000	111,5620	0,0000	0,0000	111,5620
6	2024	0,0000	111,5620	0,0000	0,0000	111,5620
7	2025	0,0000	111,5620	0,0000	0,0000	111,5620
8	2026-2030	0,0000	111,5620	0,0000	0,0000	111,5620
9	2031-2035	0,0000	111,5620	0,0000	0,0000	111,5620

Прирост потребления тепловой энергии на котельной не планируется.

1.2.10. Котельная ГДК

Таблица 1.2.10.1 - Существующие и перспективное потребление тепловой энергии с разделением по объектам потребления

№	Год	Население, Гкал	Бюджет, Гкал	Производства, Гкал	Прочие, Гкал	Итого, Гкал
1	2019	0,0000	908,3700	0,0000	0,0000	908,3700

№	Год	Население, Гкал	Бюджет, Гкал	Производства, Гкал	Прочие, Гкал	Итого, Гкал
2	2020	0,0000	908,3700	0,0000	0,0000	908,3700
3	2021	0,0000	908,3700	0,0000	0,0000	908,3700
4	2022	0,0000	908,3700	0,0000	0,0000	908,3700
5	2023	0,0000	908,3700	0,0000	0,0000	908,3700
6	2024	0,0000	908,3700	0,0000	0,0000	908,3700
7	2025	0,0000	908,3700	0,0000	0,0000	908,3700
8	2026-2030	0,0000	908,3700	0,0000	0,0000	908,3700
9	2031-2035	0,0000	908,3700	0,0000	0,0000	908,3700

Прирост потребления тепловой энергии на котельной не планируется.

1.2.11. Котельная Воинская часть

Таблица 1.2.11.1 - Существующие и перспективное потребление тепловой энергии с разделением по объектам потребления

№	Год	Население, Гкал	Бюджет, Гкал	Производства, Гкал	Прочие, Гкал	Итого, Гкал
1	2019	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2	2020	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3	2021	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	2022	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	2023	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
6	2024	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7	2025	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	2026-2030	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	2031-2035	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Прирост потребления тепловой энергии на котельной не планируется.

1.2.12. Котельная ЗАО "Бастор"

Таблица 1.2.12.1 - Существующие и перспективное потребление тепловой энергии с разделением по объектам потребления

№	Год	Население, Гкал	Бюджет, Гкал	Производства, Гкал	Прочие, Гкал	Итого, Гкал
1	2019	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2	2020	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3	2021	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	2022	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	2023	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
6	2024	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7	2025	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	2026-2030	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	2031-2035	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Прирост потребления тепловой энергии на котельной не планируется.

1.2.13. Котельная психоневрологического интерната

Таблица 1.2.13.1 - Существующие и перспективное потребление тепловой энергии с разделением по объектам потребления

№	Год	Население, Гкал	Бюджет, Гкал	Производства, Гкал	Прочие, Гкал	Итого, Гкал
1	2019	32,5400	928,4159	0,0000	0,0000	960,9559
2	2020	32,5400	928,4159	0,0000	0,0000	960,9559
3	2021	32,5400	928,4159	0,0000	0,0000	960,9559
4	2022	32,5400	928,4159	0,0000	0,0000	960,9559
5	2023	32,5400	928,4159	0,0000	0,0000	960,9559
6	2024	32,5400	928,4159	0,0000	0,0000	960,9559
7	2025	32,5400	928,4159	0,0000	0,0000	960,9559
8	2026-2030	32,5400	928,4159	0,0000	0,0000	960,9559
9	2031-2035	32,5400	928,4159	0,0000	0,0000	960,9559

Прирост потребления тепловой энергии на котельной не планируется.

Часть 3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе

В ходе проведенного анализа установлено, что на ближайшую перспективу строительство новых предприятий в муниципальном образовании не планируется.

Перспективное развитие промышленности муниципального образования состоит в развитии, модернизации и реконструкции существующих предприятий,

осуществляющих деятельность на территории муниципального образования.

Часть 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 поселению, городскому округу, городу федерального значения

Таблица 1.4.1 - Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки

№	Наименование источника Т.Э	Зона территориального деления	Существующая тепловая нагрузка, тыс. Гкал	Площадь территории S, км²	Средневзвешенная плотность, Тыс.Гкал / км²
1	Котельная СОШ № 1	р.п. Базарный Сызган	0,6525	н/д	-
2	Котельная СОШ № 2	р.п. Базарный Сызган	0,6205	н/д	-
3	Котельная д/с "Ёлочка"	р.п. Базарный Сызган	0,1278	н/д	-
4	Котельная д/с "Сосенка"	р.п. Базарный Сызган	0,1017	н/д	-
5	Котельная ГУЗ "Базарносызганская ЦРБ"	р.п. Базарный Сызган	1,2203	н/д	-
6	Котельная Социального дома	р.п. Базарный Сызган	0,2693	н/д	-
7	Котельная Клуба	р.п. Базарный Сызган	0,3128	н/д	-
8	Котельная РОО	р.п. Базарный Сызган	0,1625	н/д	-
9	Котельная Управления сельского хозяйства	р.п. Базарный Сызган	0,1116	н/д	-
10	Котельная ГДК	р.п. Базарный Сызган	0,9084	н/д	-
11	Котельная Воинская часть	р.п. Базарный Сызган 1	н/д	н/д	-
12	Котельная ЗАО "Бастор"	р.п. Базарный Сызган	н/д	н/д	-
13	Котельная психоневрологического интерната	п. Дальнее Поле	0,9610	2184,6400	0,0004

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

Часть 1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии

2.1.1 Котельная СОШ № 1

Таблица 2.1.2.1 – Существующие и перспективные зоны действия систем теплоснабжения

№	Источник тепловой энергии	Существующая зона действия источника	Перспективная зона действия источника
1	Котельная СОШ № 1	р.п. Базарный Сызган, ул. Советская,86	р.п. Базарный Сызган, ул. Советская,86
2	Котельная СОШ № 2	р.п. Базарный Сызган, ул. Рабочая,34	р.п. Базарный Сызган, ул. Рабочая,34
3	Котельная д/с "Ёлочка	р.п. Базарный Сызган, ул. Новая,2	р.п. Базарный Сызган, ул. Новая,2
4	Котельная д/с "Сосенка"	р.п. Базарный Сызган, ул. Набережная,113	р.п. Базарный Сызган, ул. Набережная,113
5	Котельная ГУЗ "Базарносызганская ЦРБ"	р.п. Базарный Сызган, ул. Ульяновская,2	р.п. Базарный Сызган, ул. Ульяновская,2
6	Котельная Социального дома	р.п. Базарный Сызган, ул. Советская, 85	р.п. Базарный Сызган, ул. Советская, 85
7	Котельная Клуба	р.п. Базарный Сызган, ул. Авдеева,113	р.п. Базарный Сызган, ул. Авдеева,113
		р.п. Базарный Сызган, ул. Авдеева,115	р.п. Базарный Сызган, ул. Авдеева,115
8	Котельная РОО	р.п. Базарный Сызган, ул. Советская,68	р.п. Базарный Сызган, ул. Советская,68
		р.п. Базарный Сызган, ул. Советская,64	р.п. Базарный Сызган, ул. Советская,64
9	Котельная Управления сельского хозяйства	р.п. Базарный Сызган, ул. Ульяновская,55	р.п. Базарный Сызган, ул. Ульяновская,55
10	Котельная ГДК	р.п. Базарный Сызган, ул. Советская,82	р.п. Базарный Сызган, ул. Советская,82
		р.п. Базарный Сызган, ул. Советская,74	р.п. Базарный Сызган, ул. Советская,74
		р.п. Базарный Сызган, ул. Советская,74	р.п. Базарный Сызган, ул. Советская,74
		р.п. Базарный Сызган, ул. Советская,76	р.п. Базарный Сызган, ул. Советская,76
11	Котельная Воинская часть	Воинская часть	Воинская часть
12	Котельная ЗАО "Бастор"	ЗАО "Бастор"	ЗАО "Бастор"
13	Котельная психоневрологического интерната	п. Дальнее Поле, психоневрологическоий интернат в	п. Дальнее Поле, психоневрологическоий интернат в
		п. Дальнее Поле, ул.Лесная,2	п. Дальнее Поле, ул.Лесная,2
		п. Дальнее Поле, ул.Лесная,4	п. Дальнее Поле, ул.Лесная,4

Часть 2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников энергии

Индивидуальные источники тепловой энергии используются для отопления и подогрева воды в частном малоэтажном жилищном фонде. В качестве индивидуальных источников применяются твердотопливные котлы, теплогенераторы на газовом топливе, электронагревательные установки.

Зоны действия децентрализованного теплоснабжения в настоящее время ограничены теплоснабжением индивидуальной жилой застройки и в период реализации схемы теплоснабжения изменяться не будут.

Часть 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, на каждом этапе

2.3.1. Зона действия Котельная СОШ № 1

Таблица 2.3.1.1 - Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на собственные и хоз. нужды, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях Гкал/ч	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	Резерв (дефицит) тепловой мощности источников тепла, Гкал/ч	Мощность нетто, Гкал/ч
2019	0,3350	0,3350	0,0000	0,0000	0,1870	0,1480	0,3350
2020	0,3350	0,3350	0,0000	0,0000	0,1870	0,1480	0,3350
2021	0,3350	0,3350	0,0000	0,0000	0,1870	0,1480	0,3350
2022	0,3350	0,3350	0,0000	0,0000	0,1870	0,1480	0,3350
2023	0,3350	0,3350	0,0000	0,0000	0,1870	0,1480	0,3350
2024	0,3350	0,3350	0,0000	0,0000	0,1870	0,1480	0,3350
2025	0,3350	0,3350	0,0000	0,0000	0,1870	0,1480	0,3350
2026-2030	0,3350	0,3350	0,0000	0,0000	0,1870	0,1480	0,3350
2031-2035	0,3350	0,3350	0,0000	0,0000	0,1870	0,1480	0,3350

2.3.2. Зона действия Котельная СОШ № 2

Таблица 2.3.2.1 - Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на собственные и хоз. нужды, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях Гкал/ч	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	Резерв (дефицит) тепловой мощности источников тепла, Гкал/ч	Мощность нетто, Гкал/ч
2019	0,3350	0,3350	0,0000	0,0000	0,1850	0,1500	0,3350
2020	0,3350	0,3350	0,0000	0,0000	0,1850	0,1500	0,3350
2021	0,3350	0,3350	0,0000	0,0000	0,1850	0,1500	0,3350
2022	0,3350	0,3350	0,0000	0,0000	0,1850	0,1500	0,3350
2023	0,3350	0,3350	0,0000	0,0000	0,1850	0,1500	0,3350
2024	0,3350	0,3350	0,0000	0,0000	0,1850	0,1500	0,3350
2025	0,3350	0,3350	0,0000	0,0000	0,1850	0,1500	0,3350
2026-2030	0,3350	0,3350	0,0000	0,0000	0,1850	0,1500	0,3350
2031-2035	0,3350	0,3350	0,0000	0,0000	0,1850	0,1500	0,3350

2.3.3. Зона действия Котельная д/с "Ёлочка"

Таблица 2.3.3.1 - Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на собственные и хоз. нужды, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях Гкал/ч	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	Резерв (дефицит) тепловой мощности источников тепла, Гкал/ч	Мощность нетто, Гкал/ч
2019	0,1720	0,1720	0,0000	0,0000	0,0730	0,0990	0,1720
2020	0,1720	0,1720	0,0000	0,0000	0,0730	0,0990	0,1720
2021	0,1720	0,1720	0,0000	0,0000	0,0730	0,0990	0,1720
2022	0,1720	0,1720	0,0000	0,0000	0,0730	0,0990	0,1720
2023	0,1720	0,1720	0,0000	0,0000	0,0730	0,0990	0,1720
2024	0,1720	0,1720	0,0000	0,0000	0,0730	0,0990	0,1720
2025	0,1720	0,1720	0,0000	0,0000	0,0730	0,0990	0,1720
2026-2030	0,1720	0,1720	0,0000	0,0000	0,0730	0,0990	0,1720
2031-2035	0,1720	0,1720	0,0000	0,0000	0,0730	0,0990	0,1720

2.3.4. Зона действия Котельная д/с "Сосенка"

Таблица 2.3.4.1 - Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на собственные и хоз. нужды, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях Гкал/ч	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	Резерв (дефицит) тепловой мощности источников тепла, Гкал/ч	Мощность нетто, Гкал/ч
2019	0,2150	0,2150	0,0000	0,0000	0,0595	0,1555	0,2150
2020	0,2150	0,2150	0,0000	0,0000	0,0595	0,1555	0,2150
2021	0,2150	0,2150	0,0000	0,0000	0,0595	0,1555	0,2150
2022	0,2150	0,2150	0,0000	0,0000	0,0595	0,1555	0,2150
2023	0,2150	0,2150	0,0000	0,0000	0,0595	0,1555	0,2150
2024	0,2150	0,2150	0,0000	0,0000	0,0595	0,1555	0,2150
2025	0,2150	0,2150	0,0000	0,0000	0,0595	0,1555	0,2150
2026-2030	0,2150	0,2150	0,0000	0,0000	0,0595	0,1555	0,2150
2031-2035	0,2150	0,2150	0,0000	0,0000	0,0595	0,1555	0,2150

2.3.5. Зона действия Котельная ГУЗ "Базарносызганская ЦРБ"

Таблица 2.3.5.1 - Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на собственные и хоз. нужды, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях Гкал/ч	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	Резерв (дефицит) тепловой мощности источников тепла, Гкал/ч	Мощность нетто, Гкал/ч
2019	1,0660	1,0660	0,0000	0,0000	0,5124	0,5536	1,0660
2020	1,0660	1,0660	0,0000	0,0000	0,5124	0,5536	1,0660
2021	1,0660	1,0660	0,0000	0,0000	0,5124	0,5536	1,0660
2022	1,0660	1,0660	0,0000	0,0000	0,5124	0,5536	1,0660
2023	1,0660	1,0660	0,0000	0,0000	0,5124	0,5536	1,0660
2024	1,0660	1,0660	0,0000	0,0000	0,5124	0,5536	1,0660
2025	1,0660	1,0660	0,0000	0,0000	0,5124	0,5536	1,0660
2026-2030	1,0660	1,0660	0,0000	0,0000	0,5124	0,5536	1,0660
2031-2035	1,0660	1,0660	0,0000	0,0000	0,5124	0,5536	1,0660

2.3.6. Зона действия Котельная Социального дома

Таблица 2.3.6.1 - Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на собственные и хоз. нужды, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях Гкал/ч	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	Резерв (дефицит) тепловой мощности источников тепла, Гкал/ч	Мощность нетто, Гкал/ч
2019	0,1720	0,1720	0,0000	0,0000	0,1193	0,0527	0,1720
2020	0,1720	0,1720	0,0000	0,0000	0,1193	0,0527	0,1720
2021	0,1720	0,1720	0,0000	0,0000	0,1193	0,0527	0,1720
2022	0,1720	0,1720	0,0000	0,0000	0,1193	0,0527	0,1720
2023	0,1720	0,1720	0,0000	0,0000	0,1193	0,0527	0,1720
2024	0,1720	0,1720	0,0000	0,0000	0,1193	0,0527	0,1720
2025	0,1720	0,1720	0,0000	0,0000	0,1193	0,0527	0,1720
2026-2030	0,1720	0,1720	0,0000	0,0000	0,1193	0,0527	0,1720
2031-2035	0,1720	0,1720	0,0000	0,0000	0,1193	0,0527	0,1720

2.3.7. Зона действия Котельная Клуба

Таблица 2.3.7.1 - Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на собственные и хоз. нужды, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях Гкал/ч	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	Резерв (дефицит) тепловой мощности источников тепла, Гкал/ч	Мощность нетто, Гкал/ч
2019	0,2060	0,2060	0,0000	0,0000	0,1460	0,0600	0,2060
2020	0,2060	0,2060	0,0000	0,0000	0,1460	0,0600	0,2060
2021	0,2060	0,2060	0,0000	0,0000	0,1460	0,0600	0,2060
2022	0,2060	0,2060	0,0000	0,0000	0,1460	0,0600	0,2060
2023	0,2060	0,2060	0,0000	0,0000	0,1460	0,0600	0,2060
2024	0,2060	0,2060	0,0000	0,0000	0,1460	0,0600	0,2060
2025	0,2060	0,2060	0,0000	0,0000	0,1460	0,0600	0,2060
2026-2030	0,2060	0,2060	0,0000	0,0000	0,1460	0,0600	0,2060
2031-2035	0,2060	0,2060	0,0000	0,0000	0,1460	0,0600	0,2060

2.3.8. Зона действия Котельная РОО

Таблица 2.3.8.1 - Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на собственные и хоз. нужды, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях Гкал/ч	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	Резерв (дефицит) тепловой мощности источников тепла, Гкал/ч	Мощность нетто, Гкал/ч
2019	0,0860	0,0860	0,0000	0,0000	0,0690	0,0170	0,0860
2020	0,0860	0,0860	0,0000	0,0000	0,0690	0,0170	0,0860
2021	0,0860	0,0860	0,0000	0,0000	0,0690	0,0170	0,0860
2022	0,0860	0,0860	0,0000	0,0000	0,0690	0,0170	0,0860
2023	0,0860	0,0860	0,0000	0,0000	0,0690	0,0170	0,0860
2024	0,0860	0,0860	0,0000	0,0000	0,0690	0,0170	0,0860
2025	0,0860	0,0860	0,0000	0,0000	0,0690	0,0170	0,0860
2026-2030	0,0860	0,0860	0,0000	0,0000	0,0690	0,0170	0,0860
2031-2035	0,0860	0,0860	0,0000	0,0000	0,0690	0,0170	0,0860

2.3.9. Зона действия Котельная Управления сельского хозяйства

Таблица 2.3.9.1 - Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на собственные и хоз. нужды, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях Гкал/ч	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	Резерв (дефицит) тепловой мощности источников тепла, Гкал/ч	Мощность нетто, Гкал/ч
2019	0,0440	0,0440	0,0000	0,0000	0,0240	0,0200	0,0440
2020	0,0440	0,0440	0,0000	0,0000	0,0240	0,0200	0,0440
2021	0,0440	0,0440	0,0000	0,0000	0,0240	0,0200	0,0440
2022	0,0440	0,0440	0,0000	0,0000	0,0240	0,0200	0,0440
2023	0,0440	0,0440	0,0000	0,0000	0,0240	0,0200	0,0440
2024	0,0440	0,0440	0,0000	0,0000	0,0240	0,0200	0,0440
2025	0,0440	0,0440	0,0000	0,0000	0,0240	0,0200	0,0440
2026-2030	0,0440	0,0440	0,0000	0,0000	0,0240	0,0200	0,0440
2031-2035	0,0440	0,0440	0,0000	0,0000	0,0240	0,0200	0,0440

2.3.10. Зона действия Котельная ГДК

Таблица 2.3.10.1 - Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на собственные и хоз. нужды, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях Гкал/ч	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	Резерв (дефицит) тепловой мощности источников тепла, Гкал/ч	Мощность нетто, Гкал/ч
2019	1,0300	1,0300	0,0000	0,0000	0,4038	0,6262	1,0300
2020	1,0300	1,0300	0,0000	0,0000	0,4038	0,6262	1,0300
2021	1,0300	1,0300	0,0000	0,0000	0,4038	0,6262	1,0300
2022	1,0300	1,0300	0,0000	0,0000	0,4038	0,6262	1,0300
2023	1,0300	1,0300	0,0000	0,0000	0,4038	0,6262	1,0300
2024	1,0300	1,0300	0,0000	0,0000	0,4038	0,6262	1,0300
2025	1,0300	1,0300	0,0000	0,0000	0,4038	0,6262	1,0300
2026-2030	1,0300	1,0300	0,0000	0,0000	0,4038	0,6262	1,0300
2031-2035	1,0300	1,0300	0,0000	0,0000	0,4038	0,6262	1,0300

2.3.11. Зона действия Котельная Воинская часть

Таблица 2.3.11.1 - Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на собственные и хоз. нужды, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях Гкал/ч	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	Резерв (дефицит) тепловой мощности источников тепла, Гкал/ч	Мощность нетто, Гкал/ч
2019	8,0000	8,0000	0,0000	0,0000	8,0000	0,0000	8,0000
2020	8,0000	8,0000	0,0000	0,0000	8,0000	0,0000	8,0000
2021	8,0000	8,0000	0,0000	0,0000	8,0000	0,0000	8,0000
2022	8,0000	8,0000	0,0000	0,0000	8,0000	0,0000	8,0000
2023	8,0000	8,0000	0,0000	0,0000	8,0000	0,0000	8,0000
2024	8,0000	8,0000	0,0000	0,0000	8,0000	0,0000	8,0000
2025	8,0000	8,0000	0,0000	0,0000	8,0000	0,0000	8,0000
2026-2030	8,0000	8,0000	0,0000	0,0000	8,0000	0,0000	8,0000
2031-2035	8,0000	8,0000	0,0000	0,0000	8,0000	0,0000	8,0000

2.3.12. Зона действия Котельная ЗАО "Бастор"

Таблица 2.3.12.1 - Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на собственные и хоз. нужды, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях Гкал/ч	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	Резерв (дефицит) тепловой мощности источников тепла, Гкал/ч	Мощность нетто, Гкал/ч
2019	7,0000	7,0000	0,0000	0,0000	2,0000	5,0000	7,0000
2020	7,0000	7,0000	0,0000	0,0000	2,0000	5,0000	7,0000
2021	7,0000	7,0000	0,0000	0,0000	2,0000	5,0000	7,0000
2022	7,0000	7,0000	0,0000	0,0000	2,0000	5,0000	7,0000
2023	7,0000	7,0000	0,0000	0,0000	2,0000	5,0000	7,0000
2024	7,0000	7,0000	0,0000	0,0000	2,0000	5,0000	7,0000
2025	7,0000	7,0000	0,0000	0,0000	2,0000	5,0000	7,0000
2026-2030	7,0000	7,0000	0,0000	0,0000	2,0000	5,0000	7,0000
2031-2035	7,0000	7,0000	0,0000	0,0000	2,0000	5,0000	7,0000

2.3.13. Зона действия Котельная психоневрологического интерната

Таблица 2.3.1.1 - Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на собственные и хоз. нужды, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях Гкал/ч	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	Резерв (дефицит) тепловой мощности источников тепла, Гкал/ч	Мощность нетто, Гкал/ч
2019	0,6800	0,6800	0,0000	0,0441	0,3250	0,3109	0,6800

Год	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на собственные и хоз. нужды, Гкал/ч	Тепловые потери в сетях Гкал/ч	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	Резерв (дефицит) тепловой мощности источников тепла, Гкал/ч	Мощность нетто, Гкал/ч
2020	0,6800	0,6800	0,0000	0,0441	0,3250	0,3109	0,6800
2021	0,6800	0,6800	0,0000	0,0441	0,3250	0,3109	0,6800
2022	0,6800	0,6800	0,0000	0,0441	0,3250	0,3109	0,6800
2023	0,6800	0,6800	0,0000	0,0441	0,3250	0,3109	0,6800
2024	0,6800	0,6800	0,0000	0,0441	0,3250	0,3109	0,6800
2025	0,6800	0,6800	0,0000	0,0441	0,3250	0,3109	0,6800
2026-2030	0,6800	0,6800	0,0000	0,0441	0,3250	0,3109	0,6800
2031-2035	0,6800	0,6800	0,0000	0,0441	0,3250	0,3109	0,6800

2.3.18. Сводные результаты

Таблица 2.3.18.1 - Существующие и перспективные балансы тепловой мощности

№	Наименование источника тепловой энергии	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	
		2019	2035
1	Котельная СОШ № 1	0,3350	0,3350
2	Котельная СОШ № 2	0,3350	0,3350
3	Котельная д/с "Ёлочка"	0,1720	0,1720
4	Котельная д/с "Сосенка"	0,2150	0,2150
5	Котельная ГУЗ "Базарносызганская ЦРБ"	1,0660	1,0660
6	Котельная Социального дома	0,1720	0,1720
7	Котельная Клуба	0,2060	0,2060
8	Котельная РОО	0,0860	0,0860
9	Котельная Управления сельского хозяйства	0,0440	0,0440
10	Котельная ГДК	1,0300	1,0300
11	Котельная Воинская часть	8,0000	8,0000
12	Котельная ЗАО "Бастор"	7,0000	7,0000
13	Котельная психоневрологического интерната	0,6800	0,6800

Часть 4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа

Зона действия источника тепловой энергии, расположенная в границах двух или более поселений на территории Базарносызганского городского поселение, отсутствует.

Часть 5. Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения

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, определяемой для зоны действия каждого источника тепловой энергии.

За прошедшее с момента интенсивного развития теплофикации в России время использовано много понятий, в основе которых лежало определение радиуса теплоснабжения. Упомянем лишь три из них, наиболее распространенных: оптимальный радиус теплоснабжения; оптимальный радиус теплофикации; радиус надежного теплоснабжения. С момента введения в действие закона «О теплоснабжении» появилось еще одно определение: радиус эффективного теплоснабжения – максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение

теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения.

Попытка определить аналитическое выражение для оптимального, предельного и экономического радиуса передачи тепла впервые была сделана в «Нормах по проектированию тепловых сетей», изданных в 1938 г. В разделе этого документа, под названием «Техникоэкономический расчет тепловых сетей» (автор методик Е.Я. Соколов), приведены основные аналитические соотношения и требования для определения оптимального радиуса действия тепловых сетей. Так, было предписано при тепловом районировании крупных городов для определения числа и местоположения теплоэлектроцентралей и крупных котельных:

«учитывать оптимальный радиус действия тепловых сетей, при котором удельные затраты на выработку и транспорт тепла от одной теплоэлектроцентрали являются минимальными».

К сожалению, у всех этих расчетов есть один, но существенный недостаток. В своем большинстве все применяемые формулы - это эмпирические соотношения, построенные не только на базе экономических представлений 1940-х гг., но и использующие для эмпирических соотношений действующие в то время ценовые индикаторы.

В данном отчете, ввиду отсутствия действующей нормативной базы, радиус эффективного теплоснабжения был определен по методике предложенной членом редколлегии журнала Новости Теплоснабжения, советником генерального директора ОАО» Объединение ВНИПИэнергопром» В.Н. Папушкина, основанной на самых распространенных расчетах, применяемых для определения радиуса теплоснабжения.

В виду того, что методика ориентирована в основном на радиальные сети, радиусы эффективного теплоснабжения строились отдельно на каждый район с опорой на реперные насосные станции.

Таблица 2.5.1 - Результаты расчета эффективного радиуса теплоснабжения

Наименование источника теплоснабжения	Нагрузка источника (с учетом потерь мощности в сетях), Гкал/ч	Длина тепловых сетей, м	Радиус теплоснабжения, км
Котельная СОШ № 1	0,1870	130,0000	0,1
Котельная СОШ № 2	0,1850	60,0000	0,05
Котельная д/с "Ёлочка"	0,0730	100,0000	0,1
Котельная д/с "Сосенка"	0,0595	50,0000	0,04
Котельная ГУЗ "Базарносызганская ЦРБ"	0,5124	1000,0000	0,27
Котельная Социального дома	0,1193	100,0000	0,09
Котельная Клуба	0,1460	90,0000	0,06
Котельная РОО	0,0690	110,0000	0,06
Котельная Управления сельского хозяйства	0,0240	70,0000	0,05
Котельная ГДК	0,4038	400,0000	0,25
Котельная Воинская часть	8,0000	0,0000	н/д

Наименование источника теплоснабжения	Нагрузка источника (с учетом потерь мощности в сетях), Гкал/ч	Длина тепловых сетей, м	Радиус теплоснабжения, км
Котельная ЗАО "Бастор"	2,0000	1600,0000	0,75
Котельная психоневрологического интерната	0,3691	1156,0000	0,6

РАЗДЕЛ 3. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

Часть 1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей

В Базарносызганском городском поселении на источниках тепловой энергии отсутствует водоподготовительное оборудование.

Часть 2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения

Согласно СП 124.13330.2012 для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически необработанной и недеаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2 % объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления, вентиляции и в системах горячего водоснабжения.

Анализ перспективных балансов потерь теплоносителя в аварийных режимах работы системы теплоснабжения представлен в таблице 3.2.1.

Таблица 3.2.1 - Перспективные балансы потерь теплоносителя в аварийных режимах

№	Источник теплоснабжения	Ед.изм	2019	2020	2021	2022	2023-2035
1	Котельная СОШ № 1	Тыс.м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2	Котельная СОШ № 2	Тыс.м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3	Котельная д/с "Ёлочка"	Тыс.м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	Котельная д/с "Сосенка"	Тыс.м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Котельная ГУЗ "Базарносызганская ЦРБ"	Тыс.м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
6	Котельная Социального дома	Тыс.м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7	Котельная Клуба	Тыс.м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№	Источник теплоснабжения	Ед.изм	2019	2020	2021	2022	2023-2035
8	Котельная РОО	Тыс.м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Котельная Управления сельского хозяйства	Тыс.м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Котельная ГДК	Тыс.м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Котельная Воинская часть	Тыс.м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12	Котельная ЗАО "Бастор"	Тыс.м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13	Котельная психоневрологического интерната	Тыс.м3	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

РАЗДЕЛ 4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ

Часть 1. Описание сценариев развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

В связи с газификацией Базарносызганского района предполагается произвести перевод следующих источников тепловой энергии Базарносызганского городского поселения на газ:

1) Котельная Краснососненской НОШ;
2) Котельная Психоневрологического интерната;
3) Котельная Воинская часть.

Модернизация теплоэнергетического комплекса позволит обеспечить потребителей тепловой энергией на отопление и горячее водоснабжение в соответствии с требованиями действующих нормативно-правовых актов.

Часть 2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения

В соответствии с разделом Постановления Правительства РФ № 405 от 03.04.2018 предлагаемые варианты развития системы теплоснабжения базируются на предложениях исполнительных органов власти и эксплуатационных организаций, особенно в тех разделах, которые касаются развития источников теплоснабжения.

Выбор варианта развития системы теплоснабжения Базарносызганское городское поселение должен осуществляться на основании анализа комплекса показателей, в целом характеризующих качество, надежность и экономичность теплоснабжения. Сравнение вариантов производится по следующим направлениям:

Надежность источника тепловой энергии;

Надежность системы транспорта тепловой энергии;

Качество теплоснабжения;

Принцип минимизации затрат на теплоснабжение для потребителя (минимум ценовых последствий);

Приоритетность комбинированной выработки электрической и тепловой энергии (п.8, ст.23 ФЗ от 27.07.2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и п.6 Постановления Правительства РФ от 03.04.2018г. № 405);

Величина капитальных затрат на реализацию мероприятий.

Стоит отметить, что варианты Мастер-плана являются основанием для разработки проектных предложений по новому строительству и реконструкции источников тепловой энергии, тепловых сетей и систем теплопотребления, обеспечивающих перспективные балансы спроса на тепловую мощность потребителями тепловой энергии (покрытие спроса тепловой мощности и энергии).

Стоит также отдельно отметить, что варианты Мастер-плана не могут являться технико-экономическим обоснованием (ТЭО или предварительным ТЭО) для проектирования и строительства тепловых источников и тепловых сетей. Только после разработки проектных предложений для вариантов Мастер-плана выполняется или уточняется оценка финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, заложенных в варианты Мастер-плана, проводится оценка эффективности финансовых затрат, их инвестиционной привлекательности инвесторами и/или будущими собственниками объектов.

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

Часть 1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, города федерального значения, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения

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

Прирост перспективных нагрузок не планируются.

Часть 2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии

Располагаемая мощность существующих теплоисточников способна обеспечить прирост перспективных тепловых нагрузок, следовательно, реконструкция источников тепловой энергии с увеличением их располагаемой мощности не требуется.

Часть 3. Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения

На котельных Краснососненской НОШ, Психоневрологического интерната и Воинская часть планируется замена котлов, вспомогательного оборудования для перевода котельных на природный газ.

Часть 4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и

тепловой энергии и котельных

Совместная работа источников тепловой энергии невозможна, так как на территории МО отсутствуют комбинированные источники тепловой энергии.

Часть 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

На территории Базарносызганского городского поселения меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии не предусмотрены.

Часть 6. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Переоборудование котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, не предполагается.

Часть 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

Источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии на территории МО Базарносызганское городское поселение отсутствуют.

Часть 8. Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения

На рисунке 5.8. представлен температурный график отпуска теплоносителя от источников теплоснабжения в зависимости от температуры наружного воздуха для ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области»

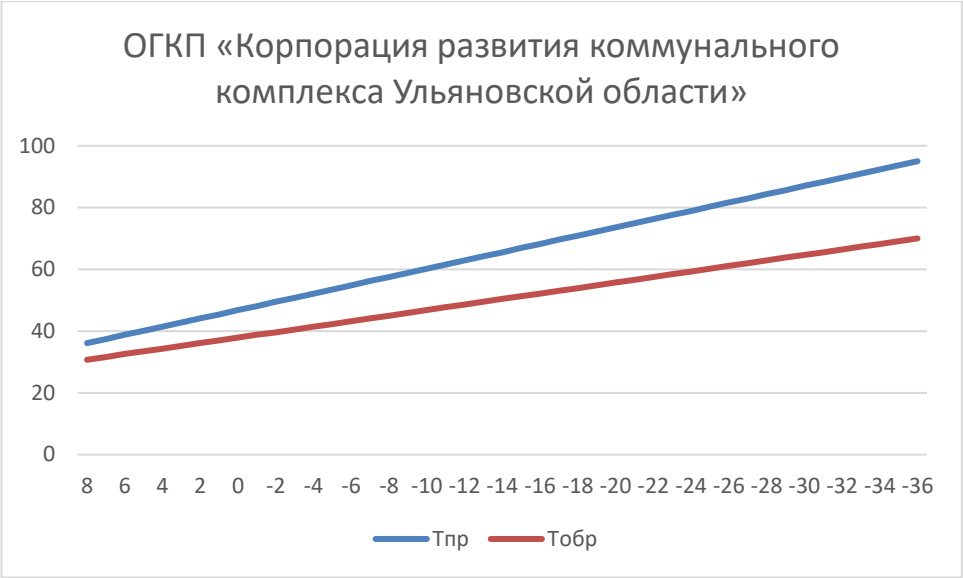

Рис. 5.8 - Температурный график

Температурный график отпуска тепловой энергии не предоставлен по следующим источникам тепловой энергии:

1) Котельная Воинская часть;
2) Котельная ЗАО "Бастор"

Котельная психоневрологического интерната

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная психоневрологического интерната 95/70 °С.

Часть 9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей

Согласно СП. 89.13330.2012 (актуализированная редакция СНиП II-35-76 «Котельные установки») число и производительность котлов, установленных в котельной, следует выбирать, обеспечивая:

расчетную производительность (тепловую мощность котельной);

стабильную работу котлов при минимально допустимой нагрузке в теплый период года.

При выходе из строя наибольшего по производительности котла в котельных первой категории оставшиеся котлы должны обеспечивать отпуск тепловой энергии потребителям первой категории (потребители, не допускающие перерывов в подаче расчетного количества теплоты и снижения температуры воздуха в помещениях ниже предусмотренных ГОСТ 30494, например, больницы, родильные дома, детские дошкольные учреждения с круглосуточным пребыванием детей, картинные галереи, химические и специальные производства и т.д.):

на технологическое теплоснабжение и системы вентиляции – в количестве, определяемом минимально допустимыми нагрузками (независимо от температуры наружного воздуха);

на отопление и горячее водоснабжение – в количестве, определяемом режимом наиболее холодного месяца.

Часть 10. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива

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

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

Часть 1. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)

Строительство и реконструкция тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой мощности источников тепловой энергии не планируется.

На территории Базарносызганского городского поселения отсутствуют зоны с дефицитом располагаемой тепловой мощности.

Часть 2. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа под жилищную, комплексную или производственную застройку

Перспективная застройка Базарносызганское городское поселение планируется в существующих, обеспеченных централизованным теплоснабжением по магистральным трубопроводам районах. По мере ввода новых потребителей будет выполняться разводящая сеть от магистральных трубопроводов. Застройщик осуществляет подключение к тепловым сетям в установленном законодательством порядке, в соответствии с проектом застройки земельного участка.

На территории муниципального образования не планируется прирост потребителей на существующие источники тепловой энергии.

Часть 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

Строительство и реконструкция тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии в муниципальном образовании, не запланирована.

Часть 4. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы

теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельной

Схемой теплоснабжения предусмотрена перекладка сетей, исчерпавших свой ресурс и нуждающихся в замене, одним из ожидаемых результатов реализации которых является снижение объема потерь тепловой энергии и, как следствие, повышение эффективности функционирования системы теплоснабжения в целом.

Часть 5. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей

Схемой теплоснабжения предусмотрена перекладка сетей, исчерпавших свой ресурс и нуждающихся в замене.

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

Часть 1. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения

На территории Базарносызганского городского поселения источники тепловой энергии обеспечивают централизованное отопление без горячего водоснабжения.

Часть 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

На территории Базарносызганского городского поселения источники тепловой энергии обеспечивают централизованное отопление без горячего водоснабжения.

РАЗДЕЛ 8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

Часть 1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе

8.1.1. Котельная СОШ № 1

Таблица 8.1.1.1 - Перспективные топливные балансы

Показатель	Ед.изм	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2035
Потребление природного газа	м3	88930	88930	88930	88930	88930	88930	88930	88930
Фактический расход условного топлива	т.у.т	104,048	104,048	104,048	104,048	104,048	104,048	104,048	104,048
Нормативный расход условного топлива	т.у.т	119,663	119,663	119,663	119,663	119,663	119,663	119,663	119,663
Экономия топлива относительно нормативного значения	т.у.т	15,615	15,615	15,615	15,615	15,615	15,615	15,615	15,615

8.1.2. Котельная СОШ № 2

Таблица 8.1.2.1 - Перспективные топливные балансы

Показатель	Ед.изм	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2035
Потребление природного газа	м3	84565	84565	84565	84565	84565	84565	84565	84565
Фактический расход условного топлива	т.у.т	98,941	98,941	98,941	98,941	98,941	98,941	98,941	98,941
Нормативный расход условного топлива	т.у.т	83,119	83,119	83,119	83,119	83,119	83,119	83,119	83,119
Экономия топлива относительно нормативного значения	т.у.т	-15,822	-15,822	-15,822	-15,822	-15,822	-15,822	-15,822	-15,822

8.1.3. Котельная д/с "Ёлочка"

Таблица 8.1.3.1 - Перспективные топливные балансы

Показатель	Ед.изм	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2035
Потребление природного газа	м3	18742	18742	18742	18742	18742	18742	18742	18742
Фактический расход условного топлива	т.у.т	21,928	21,928	21,928	21,928	21,928	21,928	21,928	21,928
Нормативный расход условного топлива	т.у.т	17,121	17,121	17,121	17,121	17,121	17,121	17,121	17,121
Экономия топлива относительно нормативного значения	т.у.т	-4,807	-4,807	-4,807	-4,807	-4,807	-4,807	-4,807	-4,807

8.1.4. Котельная д/с "Сосенка"

Таблица 8.1.4.1 - Перспективные топливные балансы

Показатель	Ед.изм	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2035
Потребление природного газа	м3	15881	15881	15881	15881	15881	15881	15881	15881
Фактический расход условного топлива	т.у.т	18,5808	18,5808	18,5808	18,5808	18,5808	18,5808	18,5808	18,5808
Нормативный расход условного топлива	т.у.т	13,6218	13,6218	13,6218	13,6218	13,6218	13,6218	13,6218	13,6218
Экономия топлива относительно нормативного значения	т.у.т	-4,959	-4,959	-4,959	-4,959	-4,959	-4,959	-4,959	-4,959

8.1.5. Котельная ГУЗ "Базарносызганская ЦРБ"

Таблица 8.1.5.1 - Перспективные топливные балансы

Показатель	Ед.изм	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2035
Потребление природного газа	м3	159270	159270	159270	159270	159270	159270	159270	159270
Фактический расход условного топлива	т.у.т	186,34	186,34	186,34	186,34	186,34	186,34	186,34	186,34
Нормативный расход условного топлива	т.у.т	163,48	163,48	163,48	163,48	163,48	163,48	163,48	163,48
Экономия топлива относительно нормативного значения	т.у.т	-22,86	-22,86	-22,86	-22,86	-22,86	-22,86	-22,86	-22,86

8.1.6. Котельная Социального дома

Таблица 8.1.6.1 - Перспективные топливные балансы

Показатель	Ед.изм	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2035
Потребление природного газа	м3	42125	42125	42125	42125	42125	42125	42125	42125
Фактический расход условного топлива	т.у.т	49,286	49,286	49,286	49,286	49,286	49,286	49,286	49,286
Нормативный расход условного топлива	т.у.т	36,071	36,071	36,071	36,071	36,071	36,071	36,071	36,071
Экономия топлива относительно	т.у.т	-13,215	-13,215	-13,215	-13,215	-13,215	-13,215	-13,215	-13,215

Показатель	Ед.изм	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2035
нормативного значения									

8.1.7. Котельная Клуба

Таблица 8.1.7.1 - Перспективные топливные балансы

Показатель	Ед.изм	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2035
Потребление природного газа	м3	46061	46061	46061	46061	46061	46061	46061	46061
Фактический расход условного топлива	т.у.т	53,891	53,891	53,891	53,891	53,891	53,891	53,891	53,891
Нормативный расход условного топлива	т.у.т	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9
Экономия топлива относительно нормативного значения	т.у.т	-11,991	-11,991	-11,991	-11,991	-11,991	-11,991	-11,991	-11,991

8.1.8. Котельная РОО

Таблица 8.1.8.1 - Перспективные топливные балансы

Показатель	Ед.изм	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2035
Потребление природного газа	м3	24170	24170	24170	24170	24170	24170	24170	24170
Фактический расход условного топлива	т.у.т	28,279	28,279	28,279	28,279	28,279	28,279	28,279	28,279
Нормативный расход условного топлива	т.у.т	21,765	21,765	21,765	21,765	21,765	21,765	21,765	21,765
Экономия топлива относительно нормативного значения	т.у.т	-6,514	-6,514	-6,514	-6,514	-6,514	-6,514	-6,514	-6,514

8.1.9. Котельная Управления сельского хозяйства

Таблица 8.1.9.1 - Перспективные топливные балансы

Показатель	Ед.изм	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2035
Потребление природного газа	м3	14520	14520	14520	14520	14520	14520	14520	14520
Фактический расход условного топлива	т.у.т	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99

Показатель	Ед.изм	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2035
Нормативный расход условного топлива	т.у.т	14,946	14,946	14,946	14,946	14,946	14,946	14,946	14,946
Экономия топлива относительно нормативного значения	т.у.т	-2,044	-2,044	-2,044	-2,044	-2,044	-2,044	-2,044	-2,044

8.1.10. Котельная ГДК

Таблица 8.1.10.1 - Перспективные топливные балансы

Показатель	Ед.изм	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2035
Потребление природного газа	м3	156960	156960	156960	156960	156960	156960	156960	156960
Фактический расход условного топлива	т.у.т	183,643	183,643	183,643	183,643	183,643	183,643	183,643	183,643
Нормативный расход условного топлива	т.у.т	121,69	121,69	121,69	121,69	121,69	121,69	121,69	121,69
Экономия топлива относительно нормативного значения	т.у.т	-61,953	-61,953	-61,953	-61,953	-61,953	-61,953	-61,953	-61,953

8.1.11. Котельная Воинская часть

Таблица 8.1.11.1 - Перспективные топливные балансы

Показатель	Ед.изм	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2035
Потребление		н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
мазут	т.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	0,0	0,0
природный газ	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	н/д	н/д
Фактический расход условного топлива	т.у.т	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
мазут		н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
природный газ		н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный расход условного топлива	т.у.т	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Экономия топлива относительно нормативного значения	т.у.т	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

8.1.12. Котельная ЗАО "Бастор"

Таблица 8.1.12.1 - Перспективные топливные балансы

Показатель	Ед.изм	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2035
Потребление угля	т.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Фактический расход условного топлива	т.у.т	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Нормативный расход условного топлива	т.у.т	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Экономия топлива относительно нормативного значения	т.у.т	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

8.1.13. Котельная психоневрологического интерната

Таблица 8.1.13.1 - Перспективные топливные балансы

Показатель	Ед.изм	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2035
Потребление натурального топлива									
уголь	т.	340,0	340,0	340,0	340,0	340,0	340,0	0,0	0,0
дрова	м3	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	0,0	0,0
природный газ	м3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	273,66	273,66
Фактический расход условного топлива	т.у.т	315,8	315,8	315,8	315,8	315,8	315,8	315,8	315,8
уголь	т.у.т	261,8	261,8	261,8	261,8	261,8	261,8	0,0	0,0
дрова	т.у.т	54,0	54,0	54,0	54,0	54,0	54,0	0,0	0,0
природный газ	т.у.т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	315,8	315,8

Часть 2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии

Таблица 8.2.1 - Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива

№	Наименование теплового источника	Вид топлива	в т.у.т.	В натуральном выражении
1	Котельная СОШ № 1	Природный газ, м3	104,048	88930
2	Котельная СОШ № 2	Природный газ, м3	98,941	84565
3	Котельная д/с "Ёлочка"	Природный газ, м3	21,928	18742
4	Котельная д/с "Сосенка"	Природный газ, м3	18,5808	15881
5	Котельная ГУЗ "Базарносызганская ЦРБ"	Природный газ, м3	186,34	159270

№	Наименование теплового источника	Вид топлива	в т.у.т.	В натуральном выражении
6	Котельная Социального дома	Природный газ, м3	49,286	42125
7	Котельная Клуба	Природный газ, м3	53,891	46061
8	Котельная РОО	Природный газ, м3	28,279	24170
9	Котельная Управления сельского хозяйства	Природный газ, м3	16,99	14520
10	Котельная ГДК	Природный газ, м3	183,643	156960
11	Котельная Воинская часть	Мазут, т	н/д	н/д
12	Котельная ЗАО "Бастор"	Уголь, т	н/д	н/д
13	Котельная психоневрологического интерната	Уголь, т	269,50	350,00
		Дрова, м3	70,20	260,00

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

Часть 3. Виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с межгосударственным стандартом гост 25543-2013 "угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), их доли и значения низшей теплоты сгорания топлива, используемых для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

Таблица 8.3.1 - Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива

№	Наименование теплового источника	Вид топлива	Низшая теплота сгорания, ккал/ед.
1	Котельная СОШ № 1	Природный газ	8150
2	Котельная СОШ № 2	Природный газ	8150
3	Котельная д/с "Ёлочка"	Природный газ	8150
4	Котельная д/с "Сосенка"	Природный газ	8150
5	Котельная ГУЗ "Базарносызганская ЦРБ"	Природный газ	8150
6	Котельная Социального дома	Природный газ	8150
7	Котельная Клуба	Природный газ	8150
8	Котельная РОО	Природный газ	8150
9	Котельная Управления сельского хозяйства	Природный газ	8150
10	Котельная ГДК	Природный газ	8150
11	Котельная Воинская часть	Мазут	н/д
12	Котельная ЗАО "Бастор"	Уголь	н/д
13	Котельная психоневрологического интерната	Уголь	н/д
		Дрова	н/д

Часть 4. Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе

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

Часть 5. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа.

На территории Базарносызганского городского поселения планируется перевод источников тепловой энергии (Котельная Краснососненской НОШ, Котельная психоневрологического интерната, Котельная Воинская часть) на использования природного газа

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

Часть 1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе

В таблице 9.1.1 представлены мероприятия, планируемые на источниках тепловой энергии.

Таблица 9.1.1 – Необходимые инвестиции в источники тепловой энергии

№	Источник тепловой энергии	Планируемые мероприятия	Ориентировочная стоимость, тыс. руб.*	Период реализации
1	Котельная Краснососненской НОШ	Замена 3х котлов и вспомогательного оборудования для перевода котельной на газ	5000,00	н/д
2	Котельная психоневрологического интерната	Замена 2х котлов и вспомогательного оборудования для перевода котельной на газ	6500,00	н/д
3	Котельная Воинская часть	Замена 2х котлов и вспомогательного оборудования для перевода котельной на газ	40000,00	н/д
Итого:			**51500,00**	

* Только после разработки проектных предложений уточняется оценка финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий.

Часть 2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство,

реконструкцию, техническое перевооружение и (или) тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе

В таблице ниже представлены мероприятия, планируемые на тепловых сетях.

Таблица 9.2.1 – Необходимые инвестиции в тепловые сети

Источник тепловой энергии	Длина участка, м (в 2-трубном исполнении)	Ориентировочная стоимость 1 п/м тепловой сети, тыс. руб. (в 2-трубном исполнении)	Ориентировочная стоимость тепловой сети, тыс. руб. (в 2-трубном исполнении)	Период реализации
Котельная ГДК	200,0	31,030	6206,00	2022 г.

Часть 3. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе

Изменение температурного графика системы теплоснабжения в муниципальном образовании Базарносызганское городское поселение не предусмотрено.

Часть 4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе

На территории Базарносызганского городского поселения источники тепловой энергии обеспечивают централизованное отопление без горячего водоснабжения.

Часть 5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

Оценка эффективности инвестиций затрудняется тем, что проекты, предусмотренные схемой теплоснабжения, направлены в первую очередь не на получение прибыли, а на выполнение мероприятий, которые обеспечивают повышение надежности теплоснабжения.

Часть 6. Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации.

Данные отсутствуют.

РАЗДЕЛ 10. РЕШЕНИЕ ОБ ОПРЕДЕЛЕНИИ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЙ)

Часть 1. Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)

ОГКП "Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области" и ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" являются единой теплоснабжающей организацией на основание критериев определения ЕТО.

Часть 2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации

(организаций)

Таблица 10.2.1 - Перечень теплоснабжающих организаций

№	Наименование организации	Статус организации	Зона действия	Основание
1	ОГКП "Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области"	Единая теплоснабжающая организация	р.п. Базарный Сызган	По критериям
2	ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО"	Единая теплоснабжающая организация	р.п. Базарный Сызган 1	По критериям
3	ОГАУСО "Психоневрологический интернат"	Теплоснабжающая организация	п. Дальнее Поле	-

Часть 3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организацией

Для присвоения организации статуса ЕТО на территории городского округа организации, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в уполномоченный орган в течение 1 месяца с даты опубликования (размещения) в установленном порядке проекта схемы теплоснабжения заявку на присвоение статуса ЕТО с указанием зоны ее деятельности. К заявке прилагается бухгалтерская отчетность, составленная на последнюю отчетную дату перед подачей заявки, с отметкой налогового органа о ее принятии.

Уполномоченные органы обязаны в течение 3 рабочих дней с даты окончания срока для подачи заявок разместить сведения о принятых заявках на сайте поселения, городского округа, на сайте соответствующего субъекта Российской Федерации в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (далее - официальный сайт).

В случае если органы местного самоуправления не имеют возможности размещать соответствующую информацию на своих официальных сайтах, необходимая информация может размещаться на официальном сайте субъекта Российской Федерации, в границах которого находится соответствующее муниципальное образование. Поселения, входящие в муниципальный район, могут размещать необходимую информацию на официальном сайте этого муниципального района.

В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, 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 зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, уполномоченный орган присваивает статус единой теплоснабжающей организации в соответствии с пунктами 7 -10 ПП РФ № 808 от 08.08.2012 г.

Критерии соответствия ЕТО, установлены в пункте 7 раздела II «Критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации» Постановления Правительства РФ от 08.08.2012 г. № 808 «Правила организации теплоснабжения в Российской Федерации».

Согласно пункту 7 ПП РФ № 808 от 08.08.2012 г. критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

– владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;

– размер собственного капитала;

– способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

В случае если заявка на присвоение статуса ЕТО подана организацией, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается данной организации.

В случае если заявки на присвоение статуса ЕТО поданы от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью, и от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается той организации из указанных, которая имеет наибольший размер собственного капитала. В случае если размеры собственных капиталов этих организаций различаются не более чем на 5 процентов, статус ЕТО присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Единая теплоснабжающая организация при осуществлении своей деятельности обязана:

- заключать и исполнять договоры теплоснабжения с любыми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии, теплопотребляющие установки которых находятся в данной системе теплоснабжения при условии соблюдения указанными потребителями выданных им в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности технических условий подключения к тепловым сетям;

- заключать и исполнять договоры поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя в отношении объема тепловой нагрузки, распределенной в соответствии со схемой теплоснабжения;

- заключать и исполнять договоры оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя в объеме, необходимом для обеспечения и теплоснабжения потребителей тепловой энергии с учетом потерь тепловой энергии, теплоносителя при их передаче

Границы зоны деятельности ЕТО в соответствии с п.19 установлены ПП РФ от 08.08.2012 № 808 могут быть изменены в следующих случаях:

- подключение к системе теплоснабжения новых теплопотребляющих установок, источников тепловой энергии или тепловых сетей, или их отключение от системы теплоснабжения;

- технологическое объединение или разделение систем теплоснабжения.

Сведения об изменении границ зон деятельности ЕТО, а также сведения о присвоении другой организации статуса ЕТО подлежат внесению в схему теплоснабжения при ее актуализации.

Обоснование решений о присвоении статуса ЕТО на территории Базарносызганское городское поселение: ОГКП "Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области" (по критериям) и ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО" (по критериям).

Часть 4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации

В рамках разработки проекта схемы теплоснабжения, заявки теплоснабжающих организаций, на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации, отсутствуют.

Часть 5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения

В таблице представлен реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в муниципальном образовании Базарносызганское городское поселение.

Таблица 10.2.2 - Перечень теплоснабжающих организаций

№	Источник тепловой энергии	Организация наделенная статусом Единой теплоснабжающей организацией
1	Котельная СОШ № 1	ОГКП "Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области"
2	Котельная СОШ № 2	
3	Котельная д/с "Ёлочка"	
4	Котельная д/с "Сосенка"	
5	Котельная ГУЗ "Базарносызганская ЦРБ"	
6	Котельная Социального дома	
7	Котельная Клуба	
8	Котельная РОО	
9	Котельная Управления сельского хозяйства	
10	Котельная ГДК	
11	Котельная Воинская часть	ФГБУ "ЦЖКУ по ЦВО"
12	Котельная психоневрологического интерната	-

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

Возможность поставок тепловой энергии потребителям р.п. Базарный Сызган от других источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения отсутствует, так как источники тепловой энергии географически удалены и между собой технологически не связаны.

РАЗДЕЛ 12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ

На территории Базарносызганского городского поселения бесхозяйные тепловые сети отсутствуют.

РАЗДЕЛ 13. СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХЕМОЙ ГАЗИФИКАЦИИ СУБЪЕКТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И (ИЛИ) ПОСЕЛЕНИЯ, СХЕМОЙ И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ, А ТАКЖЕ СО СХЕМОЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ

Часть 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

В рамках настоящей схемы теплоснабжения Базарносызганского городского поселения, данный вопрос не рассматривается.

Часть 2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

Проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии не выявлено.

Часть 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

Выбор основного топлива источников теплоснабжения Базарносызганское городское поселение - природный газ.

Часть 4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении, 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

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

Часть 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 Базарносызганское городское поселение, не намечается.

Часть 6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, утвержденной единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения

Указанные решения не предусмотрены.

Часть 7. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

Указанные решения не предусмотрены.

РАЗДЕЛ 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА

Индикаторы развития систем теплоснабжения представлены в таблице.

Таблица 14.1 Индикаторы развития систем теплоснабжения

№п/п	Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения	Ед.изм.	Ожидаемые показатели
1	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях;	ед.	0
2	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии;	ед.	0
3	удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных);	т.у.т./ Гкал	0,1873
4	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети;	Гкал / м·м	0,00
5	коэффициент использования установленной тепловой мощности;	%	62
6	удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке;	м·м/Гкал/ч	8,6082

№п/п	Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения	Ед.изм.	Ожидаемые показатели
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
8	удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии;	кг.у.т./ кВт	0
9	коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии);	%	0
10	доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии;	%	50,000
11	средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой схемы теплоснабжения);	лет	-
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, города федерального значения);	о.е.	-
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 городского округа);	о.е.	0
14	отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях;	о.е.	0

РАЗДЕЛ 15. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ

Часть 1. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения

Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей ОГКП «Корпорация развития коммунального комплекса Ульяновской области» представлены в таблице 15.1.1.

Часть 2. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации

Представлены в таблице 15.1.1.

Часть 3. Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей

Представлены в таблице 15.1.1.

Таблица 15.1.1 - Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребления

Наименования показателей	размерность	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1.Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб	2603,62	2654,91	2725,61	2861,89	3004,99	3155,23	3313,00	3478,65	3652,58	3835,21	4026,97	4228,32	4439,73	4661,72	4894,80	5139,54	5396,52
2.Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб	1218,82	1226,93	1238,09	1271,12	1305,79	1342,20	1380,44	1420,58	1462,73	1506,99	1553,46	1602,25	1653,49	1707,28	1763,77	1823,08	1885,35
- расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	*тыс. руб*																	
- расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, включая плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окужающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов, а также расходы на обязательное страхование	*тыс. руб*	20,74	20,74	20,74	21,777	22,866	24,009	25,210	26,470	27,794	29,183	30,642	32,175	33,783	35,472	37,246	39,108	41,064
- концессионная плата	*тыс. руб*				0	0												
- арендная плата	*тыс. руб*	215,23	215,23	215,23	225,9915	237,291075	249,155629	261,61341	274,69408	288,42878	302,85022	317,99274	333,89237	350,58699	368,11634	386,52216	405,84826	426,14068
- отчисления на социальные нужды	*тыс. руб*	405,29	413,39	424,55	445,7775	468,066375	491,469694	516,043178	541,84534	568,9376	597,38448	627,25371	658,61639	691,54721	726,12457	762,4308	800,55234	840,57996
- амортизация основных средств и нематериальных активов	*тыс. руб*	577,57	577,57	577,57	577,57	577,57	577,57	577,57	577,57	577,57	577,57	577,57	577,57	577,57	577,57	577,57	577,57	577,57
- налог на прибыль	*тыс. руб*				0													
Прочие расходы	*тыс. руб*				0													
3.Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, в том числе:	тыс. руб	4278	4412,32	4551,75	4779,3375	5018,30438	5269,21959	5532,68057	5809,3146	6099,7803	6404,7693	6725,0078	7061,2582	7414,3211	7785,0372	8174,289	8583,0035	9012,1537
- расходы на топливо (уголь)	тыс. руб	3600,0	3706,57	3817,77	4008,6585	4209,09143	4419,546	4640,5233	4872,5495	5116,1769	5371,9858	5640,5851	5922,6143	6218,745	6529,6823	6856,1664	7198,9747	7558,9235
Объем	*тыс. тонн*	675,2	675,2	675,2	675,2	675,2	675,2	675,2	675,2	675,2	675,2	675,2	675,2	675,2	675,2	675,2	675,2	675,2
-расходы на теплоноситель	тыс. руб				0													
Объем	*тыс. м3*				0													
-расходы на электрическую энергию	тыс. руб	677,3	705,75	733,98	770,679	809,21295	849,673598	892,157277	936,76514	983,6034	1032,7836	1084,4227	1138,6439	1195,5761	1255,3549	1318,1226	1384,0288	1453,2302
Объем	*тыс. кВт.ч*	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126	126
-расходы на тепловую энергию	тыс. руб																	
Объем	*Гкал*																	
-расходы на холодную воду	тыс. руб	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем	*тыс. м3*																	
4.Нормативная прибыль, в том числе:	тыс. руб																	

Наименования показателей	размерность	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
- величина расходов на капитальные вложения (инвестиции), определенная в соответствии с утвержденной инвестиционной программой	*тыс. руб*																	
-прибыль, не предусмотренная инвестпрограммой (на мероприятия из схемы теплоснабжения)	*тыс. руб*																	
5.Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс. руб																	
Итого необходимая валовая выручка	**тыс. руб**	**8100,45**	**8294,15**	**8515,44**	**8912,344**	**9329,0827**	**9766,65834**	**10226,1128**	**10708,54**	**11215,088**	**11746,964**	**12305,434**	**12891,827**	**13507,54**	**14154,039**	**14832,862**	**15545,627**	**16294,029**
Полезный отпуск тепловой энергии	**Гкал**	**4980,0**	**4980,0**	**4980,0**	**4980**	**4980,0**	**4980,0**	**4980,0**	**4980**	**4980,0**	**4980,0**	**4980,0**	**4980**	**4980,0**	**4980,0**	**4980,0**	**4980**	**4980,0**
Тариф 1 пол	**Руб/Гкал**	**1612,29**	**1644,54**	**1693,56**	**1730,84**	**1789,63**	**1873,31**	**1961,18**	**2053,44**	**2150,31**	**2252,03**	**2358,83**	**2470,97**	**2588,72**	**2712,36**	**2842,18**	**2978,49**	**3121,61**
Тариф 2 пол	**Руб/Гкал**	**1644,54**	**1693,56**	**1730,84**	**1789,63**	**1873,31**	**1961,18**	**2053,44**	**2150,31**	**2252,03**	**2358,83**	**2470,97**	**2588,72**	**2712,36**	**2842,18**	**2978,49**	**3121,61**	**3271,89**