



АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДА БАТАЙСКА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 31.07.2023 № 2061

г. Батайск

О Порядке подготовки и принятия решений о вовлечении в хозяйственный оборот объектов, не завершенных строительством, финансируемых за счет средств бюджета города Батайска

В соответствии с Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», с частями 4, 5 статьи 55³⁴ Градостроительного кодекса Российской Федерации, Приказом Минфина РФ от 13.06.1995 N 49 «Об утверждении Методических указаний по инвентаризации имущества и финансовых обязательств», постановлением Правительства Ростовской области от 19.09.2012 № 896 «О порядке подготовки и принятия решений о вовлечении в хозяйственный оборот объектов, не завершенных строительством, финансируемых за счет средств областного бюджета», с целью решения вопросов снижения объемов и вовлечения в хозяйственный оборот объектов незавершенного строительства, финансирование которых осуществлялось за счет средств местного бюджета, Администрация города Батайска постановляет:

1. Утвердить Порядок подготовки и принятия решений о вовлечении в хозяйственный оборот объектов, не завершенных строительством, финансируемых за счет средств бюджета города Батайска, согласно приложению № 1.

2. Главным распорядителям бюджетных средств города Батайска:

провести инвентаризацию разработанной и утвержденной проектно-сметной документации для строительства будущих лет, определить ее соответствие действующим строительным нормам и правилам, необходимость строительства объекта для муниципальных нужд;

по результатам инвентаризации утвердить и согласовать с соответствующими отраслевыми (функциональными) органами Администрации города Батайска перечни объектов социальной сферы и коммунального назначения, подлежащих строительству в ближайшие пять лет, консервации (с определением объемов и источников финансирования расходов), безвозмездной передаче в муниципальную собственность, продаже с открытых торгов, ликвидации (списанию);

разработать и утвердить мероприятия по завершению строительства объектов муниципальной собственности, строительство которых финансировалось за счет средств бюджета города Батайска;

3. Постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

4. Контроль за выполнением постановления возложить на заместителя главы Администрации города Батайска по территориальному развитию и строительству Горелкина В.В.

Глава Администрации
города Батайска

Р.П. Волошин

Постановление вносит
Управление по архитектуре и
градостроительству города Батайска

Приложение № 1
к постановлению
Администрации города Батайска
от 31.07.2023 № 2061

ПОРЯДОК подготовки и принятия решений о вовлечении в хозяйственный оборот объектов, не завершенных строительством, финансируемых за счет средств бюджета города Батайска

Общие положения

Настоящий Порядок устанавливает основные требования к оформлению документов и принятию решений о вовлечении в хозяйственный оборот объектов, не завершенных строительством, в том числе о списании затрат на прекращенное строительство, а также затрат на проектно-изыскательские работы по неосуществленному строительству объектов, финансирование которых осуществлялось за счет средств бюджета города Батайска.

2. Основные положения.

1. Порядок применяется при подготовке и оформлении документов для принятия решения о вовлечении в хозяйственный оборот объектов, не завершенных строительством, финансирование которых осуществлялось за счет средств бюджета города Батайска.

2. Решение о целесообразности дальнейшего строительства, ликвидации (списании) затрат на неосуществленное или прекращенное строительство, передаче в муниципальную собственность, продаже с открытых торгов или перепрофилировании объектов социальной сферы и коммунально-бытового назначения, финансирование которых осуществлялось за счет средств бюджета города Батайска, принимается муниципальным заказчиком по строительству объектов, финансируемых за счет средств бюджета города Батайска (далее – муниципальный заказчик), с привлечением заинтересованных представителей органов и структурных подразделений Администрации города Батайска.

Указанное выше решение оформляется протоколом и утверждается муниципальным заказчиком и согласовывается курирующим заместителем главы Администрации города Батайска.

3. По итогам ежегодной инвентаризации объектов, не завершенных строительством, муниципальный заказчик формирует перспективный план капитального

строительства, рассчитанный на три года, и план строительства объектов на следующий финансовый год, в которые включаются объекты, не завершённые строительством, в зависимости от степени строительной готовности.

4. При формировании планов и мероприятий по строительству объектов за счет средств бюджета города Батайска на очередной финансовый год муниципальный заказчик предусматривает затраты на оформление документов для государственной регистрации прав на объекты, не завершённые строительством, с целью последующей передачи их в муниципальную собственность или продажи с открытых торгов, а также затраты на ликвидацию объектов и рекультивацию земель.

5. Решение о целесообразности продажи или ликвидации объекта, списания затрат на неосуществленное строительство может быть принято при условии, что проектно-сметная документация и согласованные технические условия, по которым строился/проектировался объект (далее - ПСД), устарели и не отвечают современным требованиям или объект утратил муниципальную значимость, в том числе строительство объекта прекращено более 5 лет назад. При этом объект не может являться предметом действующих договоров строительного подряда.

6. Решение принимается по каждому объекту отдельно на основании следующих документов:

6.1. По прекращенному строительству:

акт технического состояния объекта, составленного на основании комиссионного обследования и инвентаризации объекта;

акт о приостановлении строительства (форма КС-17);

справка муниципального заказчика;

заключение проектной организации о соответствии ПСД современным требованиям;

заключение отраслевого (функционального) органа Администрации города Батайска, осуществляющего координацию и регулирование деятельности в отрасли (сфере управления), соответствующей назначению объектов незавершённого строительства (далее - отраслевой (функциональный) орган), о целесообразности/нецелесообразности строительства объекта;

предложения муниципального заказчика: кем, за счет каких средств и в какие сроки должны быть выполнены работы по утилизации объекта и рекультивации земель;

технический паспорт объекта (по объектам, предлагаемым на продажу);

отчет о рыночной стоимости объекта незавершённого строительства, сведения об обременении объекта незавершённого строительства (для принятия решения о продаже с торгов).

6.2. По неосуществленному строительству:

акт о приостановлении проектно-исследовательских работ по неосуществленному строительству (форма КС-18);

заклучение проектной организации о соответствии ПСД современным требованиям;

согласование соответствующих отраслевых (функциональных) органов Администрации города Батайска о целесообразности строительства объекта;

справка Комитета по управлению имуществом города Батайска об изъятии земельного участка, выделенного под строительство проектируемого объекта (при необходимости).

7. Решение о целесообразности ликвидации объекта незавершённого строительства, являющегося объектом недвижимости, может быть принято после получения подтверждения неликвидности объекта – признания не состоявшимися проведенных в установленном порядке торгов по продаже данного объекта недвижимости.

8. Решение о целесообразности передачи объекта незавершённого строительства в муниципальную собственность (копия протокола), ликвидации (списании) затрат на незавершённое строительство и соответствующие документы, указанные в пункте 6 настоящего Порядка, передаются в Комитет по управлению имуществом города Батайска.

Оформление передачи и передача объекта незавершённого строительства в муниципальную собственность осуществляются в соответствии с законодательством Российской Федерации и Ростовской области.

Отчуждение объекта незавершённого строительства, находящегося в казне муниципального образования «Город Батайск», осуществляется в порядке, предусмотренном законодательством о приватизации.

3. Порядок ликвидации (списания) затрат на незавершённое строительство

1. Списание с балансов отраслевых (функциональных) органов, муниципальных унитарных предприятий и муниципальных учреждений города Батайска, осуществляющих функции муниципального заказчика по строительству объектов, затрат на незавершённое строительство и рекультивации земель, а также списание затрат на объекты неосуществленного строительства (затраты на проектно-исследовательские и прочие работы) проводится в соответствии с действующим законодательством.

2. Списание затрат на объекты неосуществленного строительства (затраты на проектно-исследовательские и прочие работы), а также списание затрат на прекращенное строительство осуществляется:

отраслевым (функциональным) органом по согласованию с курирующим заместителем главы Администрации города Батайска;

муниципальными унитарными предприятиями и муниципальными учреждениями города Батайска по согласованию с отраслевым (функциональным) органом Администрации города Батайска, осуществляющим функции и полномочия учредителя данного учреждения, а также с курирующим заместителем главы Администрации города Батайска.

3. Пригодные материалы, конструкции и детали, полученные при ликвидации объекта, оцениваются и прикладываются заказчиком с последующей реализацией их в счет затрат на утилизацию объекта.

4. Суммы фактических затрат застройщика (в том числе затраты на разборку объекта и рекультивацию земель) по объектам, подлежащим ликвидации (списанию), учтенные в течение года на соответствующих балансовых счетах, после утверждения годового отчета списываются за счет соответствующих источников финансирования.

5. После реализации, ликвидации объекта недвижимости организация, по документам которой данный объект был внесен в реестр муниципального имущества города Батайска, представляет в установленном порядке в Комитет по управлению имуществом города Батайска документы для внесения необходимых изменений в реестр муниципального имущества города Батайска.

Начальник общего отдела
Администрации города Батайска

В.С. Мирошникова

АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДА БАТАЙСКА ПОСТАНОВЛЕНИЕ от 31.07.2023 № 2064 г. Батайск

Об установке бронзовой скульптуры «Машинист паровоза и мальчик»

В соответствии с решением Батайской городской Думы «Об утверждении Положения о порядке установки мемориальных досок и других памятных знаков в городе Батайске» от 25 мая 2016 года № 119, протоколом заседания комиссии по увековечиванию памяти выдающихся граждан и значимых событий города Батайска от 21.07.2023 года, Администрация города Батайска постановляет:

1. Установить бронзовую скульптуру «Машинист паровоза и мальчик» на территории привокзальной площади.

2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

3. Контроль за выполнением настоящего постановления возложить на заместителя главы Администрации города Батайска по социальным вопросам Кузьменко Н.В.

Глава Администрации
города Батайска

Р.П. Волошин

Постановление вносит
Управление культуры города Батайска

АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДА БАТАЙСКА
ПОСТАНОВЛЕНИЕ
от 31.07.2023 № 2076
г. Батайск

Об утверждении схемы теплоснабжения муниципального образования «Город Батайск» Ростовской области на период до 2034 года

В целях реализации требований Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», актуализации схемы теплоснабжения муниципального образования «Город Батайск» Ростовской области на период до 2034 года, принимая во внимание заключение о результатах публичных слушаний от 20.07.2023, в соответствии с Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», руководствуясь Уставом муниципального образования «Город Батайск», Администрация города Батайска постановляет:

1. Утвердить схему теплоснабжения муниципального образования «Город Батайск» до 2034 года согласно приложению к настоящему постановлению.
2. Разместить актуализированную схему теплоснабжения муниципального образования «Город Батайск» на период до 2034 года на официальном сайте Администрации города Батайска.
3. Признать утратившим силу постановление Администрации города Батайска от 10.10.2019 № 1742 «Об утверждении «Схемы теплоснабжения муниципального образования «Город Батайск» Ростовской области на период до 2034 года».
4. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.
5. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на и.о. заместителя главы Администрации города Батайска по жилищно-коммунальному хозяйству Калганова С.В.

Глава Администрации
города Батайска

Р.П. Волошин

Постановление вносит
Управление жилищно-коммунального
хозяйства города Батайска

Приложение
к постановлению Администрации
города Батайска
от _____ № _____



СХЕМА
ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО
ОБРАЗОВАНИЯ
«ГОРОД БАТАЙСК»
РОСТОВСКОЙ
ОБЛАСТИ
НА ПЕРИОД ДО 2034
ГОДА

АКТУАЛИЗАЦИЯ НА
2024 ГОД
УТВЕРЖДАЕМАЯ
ЧАСТЬ
СТСБ.023.000.000

СОДЕРЖАНИЕ

Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории г. Батайск	7
1.1 Величины существующей отопляемой площади строительных фондов и прироста отопляемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления.....	7
1.1.1 Общие положения.....	7
1.1.2 Теплоснабжающие организации г. Батайск.....	7
1.1.3 Жилые объекты г. Батайск.....	8
1.1.4 Приросты отопляемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления.....	8
1.2 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе.....	8
1.3 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе.....	9
Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей	10
2.1 Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии.....	10
2.1.1 БРТС ООО «ДТС».....	10
2.1.2 ООО «Распределенная генерация Батайск».....	10
2.1.3 СК ДТВ.....	11
2.2 Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии.....	11
2.3 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе.....	12
2.3.1 БРТС ООО «ДТС».....	12
2.3.2 ООО «Распределенная генерация-Батайск».....	25
2.3.3 СК ДТВ.....	29
2.4 Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений.....	31
2.5 Радиус эффективного теплоснабжения, позволяющий определить условия, при которых подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения целесообразно.....	31
Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя	33
3.1 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения.....	33
3.1.1 БРТС ООО «ДТС».....	33
3.1.2 ООО «Распределенная генерация Батайск».....	38
3.1.3 СК ДТВ.....	43
Раздел 4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения г. Батайск	48
Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии для каждого этапа	49
5.1 Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях г. Батайск, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии. Обоснование отсутствия возможности передачи тепловой энергии.....	49
5.2 Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии.....	49
5.3 Предложения по реконструкции, строительству и техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения.....	49
5.3.1 БРТС ООО «ДТС».....	49
5.3.2 ООО «Распределенная генерация-Батайск».....	52
5.4 Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных.....	52
5.5 Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно.....	52
5.5.1 БРТС ООО «ДТС».....	52
5.5.2 ООО «Распределенная генерация-Батайск».....	52
5.6 Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.....	53
5.7 Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации.....	53
5.8 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.....	53
5.8.1 БРТС ООО «ДТС».....	53
5.8.2 ООО «Распределенная генерация - Батайск».....	57
5.8.3 СК ДТВ.....	68
5.9 Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей.....	69
5.9.1 БРТС ООО «ДТС».....	69
5.9.2 ООО «Распределенная генерация - Батайск».....	72
5.9.3 СК ДТВ.....	74
5.10 Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива.....	76
Раздел 6. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для каждого этапа, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии	77
6.1 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов).....	77
6.2 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах г. Батайск под жилищную, комплексную или производственную застройку.....	77
6.3 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения.....	77
6.4 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных.....	78
6.4.1 БРТС ООО «ДТС».....	78
6.4.1.1 Строительство новых тепловых сетей.....	78
6.5 Предложений по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.....	80
6.5.1 БРТС ООО «ДТС».....	80
6.5.2 Общие положения.....	80
Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения	82
7.1 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.....	82

7.2 Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения.....	83
Раздел 8. Перспективные топливные балансы	84
8.1 Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе.....	84
8.1.1 БРТС ООО «ДТС»	84
8.1.2 ООО «Распределительная генерация-Батайск»	89
8.1.3 СК ДТВ	94
Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение	99
9.1 Общие положения	99
9.2 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе ..	99
9.3 Предложение по строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе	102
9.4 Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе	104
9.5 Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе	106
9.6 Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям	106
Раздел 10. Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)	107
10.1 Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)	107
10.2 Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)	108
10.3 Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организацией	109
10.4 Информацию о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации	110
10.5 Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах г. Батайск	110
Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии	113
Раздел 12. Решения по бесхозяйным тепловым сетям	114
Раздел 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения г. Батайск	115
13.1 Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	115
13.2 Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	115
13.3 Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	115
13.4 Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	117
13.5 Коэффициент использования установленной тепловой мощности	119
13.6 Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке.....	121
13.7 Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах г. Батайск).....	123
13.8 Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии.....	123
13.9 Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	123
13.10 Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	123
13.11 Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения).....	123
13.12 Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей.....	125
13.13 Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии.....	127
Раздел 14. Ценовые (тарифные) последствия	129
14.1 БРТС ООО «ДТС»	129
14.2 ООО «Распределенная генерация-Батайск».....	130
14.3 СК ДТВ	132

Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории г. Батайск

1.11 Величины существующей отопляемой площади строительных фондов и природы отопляемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления

1.1.1. Общие положения

В основу оценки прироста площадей строительных фондов и роста потребления тепловой энергии на цели теплоснабжения г. Батайск положены материалы Генерального плана города Батайск, разработанного в 2007 году, а также материалы, предоставленные Департаментом архитектуры г. Батайск.

Приориты потребления тепловой энергии (мощности) для перспективной застройки г. Батайск на период до 2028 г. предоставлены Департаментом архитектуры, градостроительства и перспективного развития г. Батайск и определялись по удельным показателям теплотребления, определенным на основании следующих документов:

СП 50.13330.2012 «Тепловая защита зданий» (актуализированная редакция СНиП 23-02-2003);

СНиП 2.04.01-85* «Внутренний водопровод и канализация зданий»;

Постановление Правительства РФ от 25.01.2011 №18 «Об утверждении Правил установления требований энергетической эффективности для зданий, строений, сооружений и требований к правилам определения класса энергетической эффективности многоквартирных домов».

1.1.2. Теплоснабжающие организации г. Батайск

В г. Батайск теплоснабжение осуществляют и участвуют в тарифном регулировании три теплоснабжающие организации:

Батайский район тепловых сетей ООО «Донэнерго Тепловые сети» (далее БРТС ООО «ДТС»).

ООО «Распределенная генерация - Батайск».

Дирекции по тепловодоснабжению Северо-Кавказской железной дороги (далее СК ДТВ).

Перечень теплоснабжающих предприятий города Батайск (по состоянию на 2022 год) представлен в таблице 1.

Таблица 1. Перечень теплоснабжающих предприятий города Батайск (по состоянию на 2022 год)

Наименование организации	Ф.И.О. руководителя	Адрес
Батайский район тепловых сетей ООО «Донэнерго Тепловые сети» (БРТС ООО «ДТС»).	Начальник Батайского РТС Чепурной Олег Владимирович	346880, г. Батайск, ул. Орджоникидзе, 122/Матросова, 35, тел. 8 (86354) 7-00-54
ООО «РАСПРЕДЕЛЕННАЯ ГЕНЕРАЦИЯ-БАТАЙСК»	Директор Быкадоров Николай Николаевич	344000, Ростовская область, г.о. Город Ростов-на-дону, г. Ростов-на-дону, ул. Красноармейская, д. 129

Наименование организации	Ф.И.О. руководителя	Адрес
Ростовский территориальный участок Северо - Кавказской дирекции по тепловодоснабжению СП ЦДТВ - филиала ОАО «РЖД»	Сиволапов Виталий Валентинович	344041, г. Ростов-на Дону, Мадояна ул., 316 тел.: (863) 259-04-66,

1.1.3. Жилые объекты г. Батайск

По данным Генерального плана городского округа «Город Батайск» жилой фонд на территории муниципального образования на 01.01.2007 г. составлял – 2370,2 тыс. м² общей площади, при этом средняя жилищная обеспеченность – 23 м² на жителя.

В настоящее время, по данным МУ «Управление по архитектуре и градостроительству» жилой фонд на территории муниципального образования на 01.01.2014 г. составил – 3059,9 тыс. м² общей площади, при этом средняя жилищная обеспеченность – 26,4 м² на жителя.

1.1.4. Приросты отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления

По итогам сбора исходных данных для актуализации схемы теплоснабжения в 2022 году приростов отапливаемой площади строительных фондов в зонах действия существующих источников тепловой энергии, а также в производственных зонах не выявлено.

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

Согласно данным технических условий на подключение выданных БРТС ООО «ДТС» ООО «ИНПК Девелопмент Ростов» в 2023 году ожидается подключение к тепловым сетям 1 потребителя «Жилой дом 16 этажей» по адресу: г. Батайск, ул. Крупской, 5б. к котельной № 33 по ул. Кирова, 14.

Тепловая нагрузка – 0,356 Гкал/час, в том числе на отопление – 0,113 Гкал/час, на вентиляцию – 0,015 Гкал/час, на ГВС – 0,228 Гкал/час.

Расход теплоносителя – 11,56 м³/час, в том числе на отопление – 8,9 Гкал/час, на вентиляцию – 0,375 м³/час, на ГВС – 2,28 м³/час.

Новый потребитель находится в Центральном районе г. Батайск.

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

По итогам сбора исходных данных для актуализации схемы теплоснабжения в 2023 году приросты объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, отсутствуют.

Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей

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

2.1.1 БРТС ООО «ДТС»

Зона действия БРТС ООО «ДТС» по сравнению с предыдущей актуализацией осталась неизменной.

На начало 2023 года БРТС ООО «ДТС» эксплуатирует 22 котельных, на которых установлены 79 котлоагрегатов, УТМ – 138,273 Гкал/час. Основное топливо котельных – природный газ. Резервное топливо отсутствует. Перечень представлен в таблице 2.

Таблица 2. Объекты в эксплуатации БРТС ООО «ДТС»

№ п/п	Адрес или наименование котельной	Тепловая мощность котлов установленная, Гкал/час
1	№01 ул. Ленина, 2в	22,50
2	№02 пер. Парковый, 11а	3,36
3	№03 ул. Энгельса, 174Б	3,50
4	№04 ул. Комсомольская, 113Б	14,71
5	№05 ул. Куйбышева, 140/1	5,50
6	№06 ул. Рабочая, 70а	0,26
7	№07 ул. Луначарского, 168а	1,72
8	№09 пер. Городской, 20А	0,18
9	№10 ул. Пушкина, 1Б	19,50
10	№12 ул. Воровского, 49а	17,30
11	№13 ул. Горького, 358к	4,21
12	№14 ул. Пролетарская, 100а	4,00
13	№15 ул. Луначарского, 191Б	5,30
14	№16 ул. Гайдара, 6	6,35
15	№18 ул. Вильямса, 2б	0,50
16	№19 ул. Мелиораторов, 2а	2,80
17	№20 ул. 50 лет Октября, 71а	1,80
19	№23 ул. Киевская 86/1 (Д/с №12)	0,50
20	№24 ул. Талалихина, 47	13,35
18	№25 ул. Коммунистическая, 88а	1,40
21	№27 ул. Сальское шоссе, 1б	1,80
22	№33 ул. Кирова, 14	7,74
Итого		138,27

2.1.2 ООО «Распределенная генерация Батайск»

ООО «Распределенная генерация - Батайск» эксплуатирует 7 котельных, на которых установлены 17 котлоагрегатов, УТМ – 14,607 Гкал/час. Основное топливо котельных – природный газ. Резервное топливо отсутствует. Технические характеристики представлены в таблице 3.

Таблица 3. Перечень источников теплоснабжения ООО «Распределенная генерация - Батайск»

№ п/п	Адрес или наименование котельной	Тепловая мощность котлов установленная, Гкал/час
1	№08 пер. Ростовский, 1а	1,37
2	№21 ул. Индустриальная, 7а	3,00
3	№22 пер. Литейный, 8а	1,18
4	ул. Энгельса, 426б	2,14

5	ул. Ленина, 213а	3,44
6	Авиагородок, 36а	3,44
7	пер. Оборонный, 6	0,03
Итого		14,61

2.1.3. СК ДТВ

СК ДТВ эксплуатирует 2 котельных, на которых установлены 8 котлоагрегатов, УТМ – 16,8 Гкал/час. Основное топливо котельных – природный газ. Резервное топливо отсутствует. Технические характеристики представлены в таблице 3.

Таблица 4. Перечень источников теплоснабжения СК ДТВ

№ п/п	Адрес или наименование котельной	Тепловая мощность котлов установленная, Гкал/час
1	ПЧЛ-1, Ключевая, 10	13,00
2	Книжный, 13	3,80
Итого		16,80

2.2 Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии

Зоны действия индивидуального теплоснабжения в районах сформированы в микрорайонах с индивидуальной и малоэтажной жилой застройкой. Одно-, двухэтажные индивидуальные и малоэтажные многоквартирные жилые дома, как правило, не присоединены к системам централизованного теплоснабжения. Теплоснабжение таких зданий осуществляется посредством применения индивидуальных газовых и твердотопливных котлов. Основными видами печного топлива индивидуальной и малоэтажной жилой застройки являются уголь, дрова, дизельное топливо и газ.

В соответствии с данными на рисунке 1, зоны с тепловой плотностью больше 0,4 Гкал/час относятся к зонам устойчивой целесообразности организовывать централизованное теплоснабжение. Причем количество котельных и области их действия определяются местными условиями.

При тепловой плотности менее 0,1 Гкал/час нецелесообразно рассматривать централизованное теплоснабжение. В этих зонах следует проектировать системы децентрализованного теплоснабжения от индивидуальных домовых или поквартирных источников теплоты.

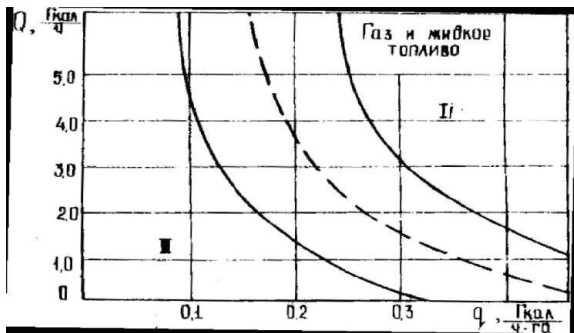


Рисунок 1. Ориентировочные значения области устойчивой экономичности централизованного II и децентрализованного I теплоснабжения

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

2.3.1 БРТС ООО «ДТС»

Перспективные балансы производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки БРТС ООО «ДТС» составлены с учетом всех мероприятий, предложенных в Главе 7. «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии» шифр СТСБ.023.007.000.

Балансы представлены в таблице 5.

Таблица 5. Балансы производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения БРТС ООО «ДТС»

Наименование показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2034
№01 ул. Ленина, 2в										
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	22,50	22,50	22,50	22,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	22,05	22,05	22,05	22,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды котельной, Гкал/час	0,45	0,45	0,45	0,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/час	0,24	0,24	0,24	0,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая нагрузка потребителей в горячей воде, в том числе: Гкал/час	9,99	9,99	9,99	9,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление	8,71	8,71	8,71	8,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
вентиляция	0,16	0,16	0,16	0,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
горячее водоснабжение	1,12	1,12	1,12	1,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подключенная нагрузка к коллекторам в горячей воде, Гкал/час	10,23	10,23	10,23	10,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	11,82	11,82	11,82	11,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности, %	53,60	53,60	53,60	53,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
БМК ул. Ленина, 2в										
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	11,92	11,92	11,92	11,92	11,92	11,92
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды котельной, Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Тепловая нагрузка потребителей в горячей воде, в том числе: Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	9,99	9,99	9,99	9,99	9,99	9,99
отопление	0,00	0,00	0,00	0,00	8,71	8,71	8,71	8,71	8,71	8,71
вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
Подключенная нагрузка к коллекторам в горячей воде, Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	10,23	10,23	10,23	10,23	10,23	10,23
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69
Резерв/дефицит тепловой мощности, %	0,00	0,00	0,00	0,00	14,16	14,16	14,16	14,16	14,16	14,16
№02 пер. Парковый, 1а										
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	3,36	3,36	3,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	3,29	3,29	3,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды котельной, Гкал/час	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/час	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловая нагрузка потребителей в горячей воде, в том числе: Гкал/час	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
отопление	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
вентиляция	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
горячее водоснабжение	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Подключенная нагрузка к коллекторам в горячей воде, Гкал/час	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
Резерв/дефицит тепловой мощности, %	73,96	73,96	73,96	73,96	73,96	73,96	73,96	73,96	73,96	73,96
№27 ул. Сальское шоссе, 1б										
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды котельной, Гкал/час	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/час	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Тепловая нагрузка потребителей в горячей воде, в том числе: Гкал/час	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
отопление	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подключенная нагрузка к коллекторам в горячей воде, Гкал/час	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
Резерв/дефицит тепловой мощности, %	64,06	64,06	64,06	64,06	64,06	64,06	64,06	64,06	64,06	64,06
№33 ул. Кирова, 14										
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды котельной, Гкал/час	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/час	0,05	0,05	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Тепловая нагрузка потребителей в горячей воде, в том числе: Гкал/час	4,02	4,02	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94
отопление	2,86	2,86	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23
вентиляция	0,26	0,26	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
горячее водоснабжение	0,90	0,90	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43
Подключенная нагрузка к коллекторам в горячей воде, Гкал/час	4,07	4,07	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	3,66	3,66	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
Резерв/дефицит тепловой мощности, %	47,35	47,35	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34
Всего										
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	138,27	138,27	134,77	132,98	120,29	120,29	120,15	112,05	112,05	112,05
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	135,72	135,72	132,30	130,65	118,36	118,36	118,20	110,84	110,84	110,84
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды котельной, Гкал/час	2,55	2,55	2,48	2,33	1,93	1,93	1,95	1,22	1,22	1,22
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/час	2,04	2,04	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08
Тепловая нагрузка потребителей в горячей воде, в том числе: Гкал/час	92,13	92,13	92,60	92,60	92,60	92,60	92,60	92,60	92,60	92,60
отопление	78,93	78,93	79,29	79,29	79,29	79,29	79,29	79,29	79,29	79,29
вентиляция	0,72	0,72	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
горячее водоснабжение	12,48	12,48	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57
Подключенная нагрузка к коллекторам в горячей воде, Гкал/час	94,17	94,17	94,68	94,68	94,68	94,68	94,68	94,68	94,68	94,68
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	41,55	41,55	37,61	35,97	23,67	23,67	23,52	16,15	16,15	16,15
Резерв/дефицит тепловой мощности, %	30,61	30,61	28,43	27,53	20,00	20,00	19,90	14,57	14,57	14,57

2.3.2 ООО «Распределенная генерация-Батайск»

Перспективные балансы производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки ООО «Распределенная генерация-Батайск» представлены в таблице 6.

Таблица 6. Балансы производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения ООО «Распределенная генерация-Батайск»

Наименование показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2034
№08 пер. Ростовский, 1а										
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды котельной, Гкал/час	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/час	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Тепловая нагрузка потребителей в горячей воде, в том числе: Гкал/час	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
отопление	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
горячее водоснабжение	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Подключенная нагрузка к коллекторам в горячей воде, Гкал/час	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Резерв/дефицит тепловой мощности, %	17,09	17,09	17,09	17,09	17,09	17,09	17,09	17,09	17,09	17,09
№21 ул. Индустриальная, 7а										
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды котельной, Гкал/час	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/час	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Тепловая нагрузка потребителей в горячей воде, в том числе: Гкал/час	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25
отопление	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91
вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
горячее водоснабжение	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Подключенная нагрузка к коллекторам в горячей воде, Гкал/час	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
Резерв/дефицит тепловой мощности, %	22,24	22,24	22,24	22,24	22,24	22,24	22,24	22,24	22,24	22,24
№22 пер. Литейный, 8а										
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды котельной, Гкал/час	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/час	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Тепловая нагрузка потребителей в горячей воде, в том числе: Гкал/час	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
отопление	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81

Наименование показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2034
вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
горячее водоснабжение	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Подключенная нагрузка к коллекторам в горячей воде, Гкал/час	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности, %	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
ул. Энгельса, 426б										
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды котельной, Гкал/час	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/час	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Тепловая нагрузка потребителей в горячей воде, в том числе: Гкал/час	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01
отопление	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56
вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
горячее водоснабжение	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
Подключенная нагрузка к коллекторам в горячей воде, Гкал/час	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Резерв/дефицит тепловой мощности, %	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23
ул. Ленина, 213а										
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды котельной, Гкал/час	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/час	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Тепловая нагрузка потребителей в горячей воде, в том числе: Гкал/час	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07
отопление	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07
вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подключенная нагрузка к коллекторам в горячей воде, Гкал/час	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Резерв/дефицит тепловой мощности, %	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92
Авигородок, 36а										
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды котельной, Гкал/час	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/час	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Тепловая нагрузка потребителей в горячей воде, в том числе: Гкал/час	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97
отопление	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73
вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
горячее водоснабжение	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
Подключенная нагрузка к коллекторам в горячей воде, Гкал/час	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
Резерв/дефицит тепловой мощности, %	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18
пер. Оборонный, 6										
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды котельной, Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая нагрузка потребителей в горячей воде, в том числе: Гкал/час	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
отопление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
горячее водоснабжение	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Подключенная нагрузка к коллекторам в горячей воде, Гкал/час	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Резерв/дефицит тепловой мощности, %	30,74	30,74	30,74	30,74	30,74	30,74	30,74	30,74	30,74	30,74
Всего										
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	14,61	14,61	14,61	14,61	14,61	14,61	14,61	14,61	14,61	14,61
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	14,52	14,52	14,52	14,52	14,52	14,52	14,52	14,52	14,52	14,52
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды котельной, Гкал/час	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/час	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Тепловая нагрузка потребителей в горячей воде, в том числе: Гкал/час	12,55	12,55	12,55	12,55	12,55	12,55	12,55	12,55	12,55	12,55
отопление	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10
вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
горячее водоснабжение	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45
Подключенная нагрузка к коллекторам в горячей воде, Гкал/час	13,03	13,03	13,03	13,03	13,03	13,03	13,03	13,03	13,03	13,03
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Резерв/дефицит тепловой мощности, %	10,30	10,30	10,30	10,30	10,30	10,30	10,30	10,30	10,30	10,30

2.3.4 СК ДТВ

Перспективные балансы производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки СК ДТВ представлены в таблице 7.

Таблица 7. Балансы производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения СК ДТВ

Наименование показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2034
ПЧЛ-1, Ключевая, 10										
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды котельной, Гкал/час	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/час	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Тепловая нагрузка потребителей в горячей воде, в том числе: Гкал/час	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29
отопление	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25
вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
горячее водоснабжение	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Подключенная нагрузка к коллекторам в горячей воде, Гкал/час	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41

Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57
Резерв/дефицит тепловой мощности, %	66,03	66,03	66,03	66,03	66,03	66,03	66,03	66,03	66,03	66,03
Книжный.13										
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды котельной, Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/час	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Тепловая нагрузка потребителей в горячей воде, в том числе: Гкал/час	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63
отопление	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63
вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
горячее водоснабжение	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Подключенная нагрузка к коллекторам в горячей воде, Гкал/час	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Резерв/дефицит тепловой мощности, %	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23
Всего										
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	16,78	16,78	16,78	16,78	16,78	16,78	16,78	16,78	16,78	16,78
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды котельной, Гкал/час	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/час	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Тепловая нагрузка потребителей в горячей воде, в том числе: Гкал/час	7,92	7,92	7,92	7,92	7,92	7,92	7,92	7,92	7,92	7,92
отопление	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87
вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
горячее водоснабжение	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Подключенная нагрузка к коллекторам в горячей воде, Гкал/час	8,12	8,12	8,12	8,12	8,12	8,12	8,12	8,12	8,12	8,12
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66
Резерв/дефицит тепловой мощности, %	51,59	51,59	51,59	51,59	51,59	51,59	51,59	51,59	51,59	51,59

2.4 Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений

Зоны действия источников тепловой энергии, расположенные в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения, отсутствуют.

2.5 Радиус эффективного теплоснабжения, позволяющий определить условия, при которых подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно

Согласно Федеральному закону от 27.07.2010 N 190-ФЗ «О теплоснабжении», а также Постановлению Правительства РФ от 22.02.2012 N 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» целесообразность подключения перспективных потребителей тепловой энергии к источникам тепловой энергии осуществляется в соответствии с расчетом радиуса эффективного теплоснабжения, позволяющего 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.

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 N 190-ФЗ «О теплоснабжении»:

Величина подключаемой тепловой нагрузки потребителей к источнику теплоты должна быть экономически обоснованной, определяющей эффективный радиус теплоснабжения.

При наличии технической возможности подключения (технологического присоединения) к системе теплоснабжения и при наличии свободной мощности в соответствующей точке подключения (технологического присоединения) отказ потребителю, в том числе застройщику, в заключении договора на подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства, находящегося в границах определенного схемой теплоснабжения радиуса эффективного теплоснабжения, не допускается. Нормативные сроки подключения (технологического присоединения) к системе теплоснабжения этого объекта капитального строительства устанавливаются правилами подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

В настоящее время Федеральный закон от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении» не предусматривает Методику либо Порядок определения радиуса эффективного 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, определяемый для зоны действия каждого источника тепловой энергии

Обоснование отсутствия возможности передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии основывается на расчетах радиуса эффективного теплоснабжения.

В соответствии с разделом VI Приказа Минэнерго России N 565, Минрегиона России N 667 от 29.12.2012 «Об утверждении методических рекомендаций по разработке схем теплоснабжения» предложения по реконструкции существующих котельных рекомендуется разрабатывать с использованием расчетов радиуса эффективного теплоснабжения с учетом следующего:

на первом этапе рассчитывается перспективный (с учетом приростов тепловой нагрузки) радиус эффективного теплоснабжения изолированных зон действия, образованных на базе существующих источников тепловой энергии (котельных);

если рассчитанный радиус эффективного теплоснабжения больше существующей зоны действия котельной, то возможно увеличение тепловой мощности котельной и расширение зоны ее действия с выводом из эксплуатации котельных, расположенных в радиусе эффективного теплоснабжения;

если рассчитанный перспективный радиус эффективного теплоснабжения изолированных зон действия существующих котельных меньше, чем существующий радиус теплоснабжения, то расширение зоны действия котельной не целесообразно;

в первом случае осуществляется реконструкция котельной с увеличением ее мощности;

во втором случае осуществляется реконструкция котельной без увеличения тепловой мощности.

Радиусы эффективного теплоснабжения по сравнению с предыдущей версией схемы теплоснабжения не изменились. В данной версии актуализации приводятся не будут.

Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя

3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения БРТС ООО «ДТС»

Балансы составлены с учетом всех мероприятий, представленных в Главе 8 ОМ «Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей» шифр СТСБ.023.008.000.

Расчет часовых расходов подпиточной воды представлен в таблице 8.

Перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения представлен в таблице 9.

Расчет годовых расходов подпиточной воды представлен в таблице 10.

Расчет объемов аварийной подпитки представлен в таблице 11.

Таблица 8. Расчет часовых расходов подпиточной воды в зоне действия источников тепловой энергии БРТС ООО «ДТС»

Наименование	Единица измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2034
--------------	-------------------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	-----------

Емкость сетей отопления существующее положение	м³	897,00	897,00	897,00	897,00	897,00	897,00	897,00	897,00	897,00	897,00
Емкость сетей ГВС существующее положение	м³	188,79	188,79	188,79	188,79	188,79	188,79	188,79	188,79	188,79	188,79
Емкость сетей прирост, нарастающий итог	м³	2,74	20,02	20,02	20,02	20,02	20,02	20,02			
Емкость сетей убыль, нарастающий итог											
Емкость сетей всего	м³	1088,53	1105,82	1105,82	1105,82	1105,82	1105,82	1105,82	1085,79	1085,79	1085,79
Нагрузка потребителей	Гкал/час	92,13	92,13	92,60	92,60	92,60	92,60	92,60	92,60	92,60	92,60
Отопление	Гкал/час	78,93	78,93	79,29	79,29	79,29	79,29	79,29	79,29	79,29	79,29
Вентиляция	Гкал/час	0,72	0,72	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
ГВС	Гкал/час	12,48	12,48	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57
Емкость систем теплоснабжения	м³	1620,21	1620,21	1627,86	1627,86	1627,86	1627,86	1627,86	1627,86	1627,86	1627,86
Систем отопления	м³	1539,23	1539,23	1546,17	1546,17	1546,17	1546,17	1546,17	1546,17	1546,17	1546,17
Систем вентиляции		6,12	6,12	6,24	6,24	6,24	6,24	6,24	6,24	6,24	6,24
Систем ГВС	м³	74,87	74,87	75,44	75,44	75,44	75,44	75,44	75,44	75,44	75,44
Нормативная утечка всего	м³/час	6,77	6,82	6,83	6,83	6,83	6,83	6,83	6,78	6,78	6,78
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети	м³/час	2,72	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,71	2,71	2,71
в том числе, из систем теплоснабжения	м³/час	4,05	4,05	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07
в том числе, на нужды ГВС	м³/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Таблица 9. Перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения БРТС ООО «ДТС»

Параметр	Единица измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2034
Производительность ВПУ на подпитку тепловой сети	т/ч	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6
Срок службы	лет	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м³/час	6,772	6,815	6,834	6,834	6,834	6,834	6,834	6,784	6,784	6,784
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	м³/час	6,772	6,815	6,834	6,834	6,834	6,834	6,834	6,784	6,784	6,784
Нормативные утечки теплоносителя	м³/час	6,772	6,815	6,834	6,834	6,834	6,834	6,834	6,784	6,784	6,784
Сверхнормативные утечки теплоносителя	м³/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м³/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) дефицит (-) ВПУ	м³/час	156,828	156,785	156,766	156,766	156,766	156,766	156,766	156,816	156,816	156,816
Доля резерва	%	95,9%	95,8%	95,8%	95,8%	95,8%	95,8%	95,8%	95,9%	95,9%	95,9%

Таблица 10. Расчет годовых расходов подпиточной воды БРТС ООО «ДТС»

Наименование	Единица измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2034
Емкость сетей отопления существующее положение	м³	897,00	897,00	897,00	897,00	897,00	897,00	897,00	897,00	897,00	897,00
Емкость сетей ГВС существующее положение	м³	188,79	188,79	188,79	188,79	188,79	188,79	188,79	188,79	188,79	188,79
Емкость сетей прирост, нарастающий итог	м³	2,74	20,02	20,02	20,02	20,02	20,02	20,02	20,02	0,00	0,00
Емкость сетей убыль, нарастающий итог	м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Емкость сетей всего	м³	1088,53	1105,82	1105,82	1105,82	1105,82	1105,82	1105,82	1105,82	1085,79	1085,79
Нагрузка потребителей	Гкал/час	92,13	92,13	92,60	92,60	92,60	92,60	92,60	92,60	92,60	92,60
Отопление	Гкал/час	78,93	78,93	79,29	79,29	79,29	79,29	79,29	79,29	79,29	79,29
Вентиляция		0,72	0,72	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
ГВС	Гкал/час	12,48	12,48	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57
Емкость систем теплоснабжения	м³	1620,21	1620,21	1627,86	1627,86	1627,86	1627,86	1627,86	1627,86	1627,86	1627,86
Систем отопления	м³	1539,23	1539,23	1546,17	1546,17	1546,17	1546,17	1546,17	1546,17	1546,17	1546,17
Систем вентиляции		6,12	6,12	6,24	6,24	6,24	6,24	6,24	6,24	6,24	6,24
Систем ГВС	м³	74,87	74,87	75,44	75,44	75,44	75,44	75,44	75,44	75,44	75,44
Нормативная утечка всего	м³	29855	30033	30111	30111	30111	30111	30111	29906	29906	29906

в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети	м ³	13196	13373	13373	13373	13373	13373	13373	13168	13168	13168
в том числе, из систем теплоснабжения	м ³	16659	16659	16738	16738	16738	16738	16738	16738	16738	16738
в том числе, на нужды ГВС	м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 11. Расчет объемов аварийной подпитки БРТС ООО «ДТС»

Параметр	Единица измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2034
БРТС ООО «ДТС»											
Емкость сетей, м ³	м ³	1088,5	1105,8	1105,8	1105,8	1105,8	1105,8	1105,8	1085,8	1085,8	1085,8
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой), м ³ /час	м ³ /час	21,8	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	21,7	21,7	21,7

3.1.2 ООО «Распределенная генерация Батайск»

Расчет часовых расходов подпиточной воды представлен в таблице 12.

Перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения представлен в таблице 13.

Расчет годовых расходов подпиточной воды представлен в таблице 14.

Расчет объемов аварийной подпитки представлен в таблице 15.

Таблица 12. Расчет часовых расходов подпиточной воды в зоне действия источников тепловой энергии ООО «Распределительная генерация-Батайск»

Наименование	Единица измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2034
Емкость сетей отопления существующее положение	м ³	207,26	207,26	207,26	207,26	207,26	207,26	207,26	207,26	207,26	207,26
Емкость сетей ГВС существующее положение	м ³	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70
Емкость сетей прирост, нарастающий итог	м ³										
Емкость сетей убыль, нарастающий итог											
Емкость сетей всего	м ³	212,96	212,96	212,96	212,96	212,96	212,96	212,96	212,96	212,96	212,96
Нагрузка потребителей	Гкал/час	12,55	12,55	12,55	12,55	12,55	12,55	12,55	12,55	12,55	12,55
Отопление	Гкал/час	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10
Вентиляция	Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/час	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45
Емкость систем теплоснабжения	м ³	211,61	211,61	211,61	211,61	211,61	211,61	211,61	211,61	211,61	211,61
Систем отопления	м ³	196,89	196,89	196,89	196,89	196,89	196,89	196,89	196,89	196,89	196,89
Систем вентиляции		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Систем ГВС	м ³	14,72	14,72	14,72	14,72	14,72	14,72	14,72	14,72	14,72	14,72
Нормативная утечка всего	м ³ /час	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети	м ³ /час	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
в том числе, из систем теплоснабжения	м ³ /час	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
в том числе, на нужды ГВС	м ³ /час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Таблица 13. Перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения ООО «Распределительная генерация-Батайск»

Параметр	Единица измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2034
Производительность ВПУ на подпитку тепловой сети	т/ч	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17
Срок службы	лет	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м ³ /час	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	м ³ /час	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061
Нормативные утечки теплоносителя	м ³ /час	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061
Сверхнормативные утечки теплоносителя	м ³ /час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м ³ /час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) дефицит (-) ВПУ	м ³ /час	15,939	15,939	15,939	15,939	15,939	15,939	15,939	15,939	15,939	15,939
Доля резерва	%	93,8%	93,8%	93,8%	93,8%	93,8%	93,8%	93,8%	93,8%	93,8%	93,8%

Таблица 14. Расчет годовых расходов подпиточной воды ООО «Распределительная генерация-Батайск»

Наименование	Единица измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2034
Емкость сетей отопления существующее положение	м ³	207,26	207,26	207,26	207,26	207,26	207,26	207,26	207,26	207,26	207,26
Емкость сетей ГВС существующее положение	м ³	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70
Емкость сетей прирост, нарастающий итог	м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Емкость сетей убыль, нарастающий итог	м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Емкость сетей всего	м ³	212,96	212,96	212,96	212,96	212,96	212,96	212,96	212,96	212,96	212,96

Нагрузка потребителей	Гкал/час	12,55	12,55	12,55	12,55	12,55	12,55	12,55	12,55	12,55	12,55
Отопление	Гкал/час	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10
Вентиляция		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/час	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45
Емкость систем теплоснабжения	м³	211,61	211,61	211,61	211,61	211,61	211,61	211,61	211,61	211,61	211,61
Систем отопления	м³	196,89	196,89	196,89	196,89	196,89	196,89	196,89	196,89	196,89	196,89
Систем вентиляции		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Систем ГВС	м³	14,72	14,72	14,72	14,72	14,72	14,72	14,72	14,72	14,72	14,72
Нормативная утечка всего	м³	4424	4424	4424	4424	4424	4424	4424	4424	4424	4424
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети	м³	2246	2246	2246	2246	2246	2246	2246	2246	2246	2246
в том числе, из систем теплоснабжения	м³	2178	2178	2178	2178	2178	2178	2178	2178	2178	2178
в том числе, на нужды ГВС	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 15. Расчет объемов аварийной подпитки ООО «Распределительная генерация-Батайск»

Параметр	Единица измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2034
ООО «Распределительная генерация-Батайск»											
Емкость сетей, м³	м³	213,0	213,0	213,0	213,0	213,0	213,0	213,0	213,0	213,0	213,0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не дезаэрированной водой), м³/час	м³/час	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3

3.1.3 СК ДТВ

Расчет часовых расходов подпиточной воды представлен в таблице 16.

Перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения представлен в таблице 17.

Расчет годовых расходов подпиточной воды представлен в таблице 18.

Расчет объемов аварийной подпитки представлен в таблице 19.

Таблица 16. Расчет часовых расходов подпиточной воды в зоне действия источников тепловой энергии СК ДТВ

Наименование	Единица измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2034
Емкость сетей отопления существующее положение	м³	67,75	67,75	67,75	67,75	67,75	67,75	67,75	67,75	67,75	67,75
Емкость сетей ГВС существующее положение	м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Емкость сетей прирост, нарастающий итог	м³										
Емкость сетей убыль, нарастающий итог											
Емкость сетей всего	м³	67,75	67,75	67,75	67,75	67,75	67,75	67,75	67,75	67,75	67,75
Нагрузка потребителей	Гкал/час	7,92	7,92	7,92	7,92	7,92	7,92	7,92	7,92	7,92	7,92
Отопление	Гкал/час	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87
Вентиляция	Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/час	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Емкость систем теплоснабжения	м³	153,81	153,81	153,81	153,81	153,81	153,81	153,81	153,81	153,81	153,81
Систем отопления	м³	153,50	153,50	153,50	153,50	153,50	153,50	153,50	153,50	153,50	153,50
Систем вентиляции		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Систем ГВС	м³	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Нормативная утечка всего	м³/час	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети	м³/час	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
в том числе, из систем теплоснабжения	м³/час	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
в том числе, на нужды ГВС	м³/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Таблица 17. Перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения СК ДТВ

Параметр	Единица измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2034
Производительность ВПУ на подпитку тепловой сети	т/ч	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Срок службы	лет	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м³/час	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	м³/час	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554
Нормативные утечки теплоносителя	м³/час	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554
Сверхнормативные утечки теплоносителя	м³/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м³/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) дефицит (-) ВПУ	м³/час	14,446	14,446	14,446	14,446	14,446	14,446	14,446	14,446	14,446	14,446
Доля резерва	%	96,3%	96,3%	96,3%	96,3%	96,3%	96,3%	96,3%	96,3%	96,3%	96,3%

Таблица 18. Расчет годовых расходов подпиточной воды СК ДТВ

Наименование	Единица измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2034
Емкость сетей отопления существующее положение	м³	67,75	67,75	67,75	67,75	67,75	67,75	67,75	67,75	67,75	67,75
Емкость сетей ГВС существующее положение	м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Емкость сетей прирост, нарастающий итог	м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Емкость сетей убыль, нарастающий итог	м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Емкость сетей всего	м³	67,75	67,75	67,75	67,75	67,75	67,75	67,75	67,75	67,75	67,75
Нагрузка потребителей	Гкал/час	7,92	7,92	7,92	7,92	7,92	7,92	7,92	7,92	7,92	7,92
Отопление	Гкал/час	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87
Вентиляция		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/час	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Емкость систем теплоснабжения	м³	153,81	153,81	153,81	153,81	153,81	153,81	153,81	153,81	153,81	153,81
Систем отопления	м³	153,50	153,50	153,50	153,50	153,50	153,50	153,50	153,50	153,50	153,50
Систем вентиляции		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Систем ГВС	м³	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Нормативная утечка всего	м³	2273	2273	2273	2273	2273	2273	2273	2273	2273	2273
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети	м³	695	695	695	695	695	695	695	695	695	695
в том числе, из систем теплоснабжения	м³	1578	1578	1578	1578	1578	1578	1578	1578	1578	1578
в том числе, на нужды ГВС	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 19. Расчет объемов аварийной подпитки СК ДТВ

Параметр	Единица измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2034
СК ДТВ											
Емкость сетей, м³	м³	67,8	67,8	67,8	67,8	67,8	67,8	67,8	67,8	67,8	67,8
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой), м³/час	м³/час	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4

Раздел 4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения г. Батайск

При актуализации схемы теплоснабжения на 2024 год мастер-план остался неизменным. В текущей версии актуализации не приводится.

Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии для каждого этапа

5.1 Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях г. Батайск, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии. Обоснование отсутствия возможности передачи тепловой энергии

Строительство источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку не требуется.

Перспективная тепловая нагрузка на осваиваемых территориях поселения для которых отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих и реконструируемых источников тепловой энергии будет обеспечиваться путем установки новых источников тепловой энергии (котлов наружного размещения, либо БМК) по выданным техническим условиям.

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

Предложения по реконструкции источников тепловой энергии для обеспечения перспективной тепловой нагрузки в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии не требуются.

5.3 Предложения по реконструкции, строительству и техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения

5.3.1 БРТС ООО «ДТС»

В БРТС ООО «ДТС» планируется разработка инвестиционной программы.

Перечень и описание мероприятий, запланированных БРТС ООО «ДТС» представлен в таблице 20. В таблице указаны мероприятия по строительству новых БМК на площадках существующих источников. Данные мероприятия можно отнести к группе мероприятий по повышению эффективности функционирования системы теплоснабжения. Вывод из эксплуатации 11 неэффективных источников теплоснабжения общей установленной мощностью 110,1 Гкал/час. Всего планируется к строительству 11 новых котельных общей установленной мощностью 87,38 Гкал/час.

Таблица 20. Строительство новых котельных БРТС ООО «ДТС»

Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Новая котельная	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятий	Год окончания реализации мероприятий
				Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя			
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия		
Техническое перевооружение котельной по ул. Гайдара, 6 в г. Батайск (установка блочно-модульной котельной) (ПИР и СМР)	Устаревшее оборудование котельной	ул. Гайдара, 6	БМК ул. Гайдара, 6	УТМ	Гкал/час	6,35	6,45	2025	2025
Техническое перевооружение котельной по ул. Луначарского, 168А в г. Батайск (установка блочно-модульной котельной) (ПИР и СМР)	Устаревшее оборудование котельной	ул. Луначарского, 168а	БМК ул. Луначарского, 168а	УТМ	Гкал/час	1,72	1,72	2025	2025
Техническое перевооружение котельной по пер. Парковый, 11а в г. Батайске (установка блочно-модульной котельной) (ПИР и СМР)	Устаревшее оборудование котельной	пер. Парковый, 11а	БМК пер. Парковый, 11а	УТМ	Гкал/час	3,36	2,58	2024	2025

Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Новая котельная	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятий	Год окончания реализации мероприятий
				Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя			
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия		
Техническое перевооружение котельной по ул. 50 лет Октября, 71а в г. Батайске (установка котлов наружного размещения) (ПИР и СМР)	Устаревшее оборудование котельной	ул. 50 лет Октября, 71а	БМК ул. 50 лет Октября, 71а	УТМ	Гкал/час	1,80	0,69	2025	2025
Техническое перевооружение котельной по ул. Ленина, 2в в г. Батайске (установка блочно-модульной котельной) (ПИР и СМР)	Устаревшее оборудование котельной	ул. Ленина, 2в	БМК ул. Ленина, 2в	УТМ	Гкал/час	22,50	12,04	2026	2026
Техническое перевооружение котельной по ул. М.Горького, 358к в г. Батайске (установка блочно-модульной котельной) (ПИР и СМР)	Устаревшее оборудование котельной	ул. Горького, 358к	БМК ул. Горького, 358к	УТМ	Гкал/час	4,21	1,98	2026	2026
Техническое перевооружение котельной по ул. Луначарского, 191Б в г. Батайске (установка блочно-модульной котельной) (ПИР и СМР)	Устаревшее оборудование котельной	ул. Луначарского, 191Б	БМК ул. Луначарского, 191Б	УТМ	Гкал/час	5,30	5,16	2028	2028
Техническое перевооружение котельной по ул. Комсомольская, 113Б в г. Батайске (установка блочно-модульной котельной) (ПИР и СМР)	Устаревшее оборудование котельной	ул. Комсомольская, 113Б	БМК ул. Комсомольская, 113Б	УТМ	Гкал/час	14,71	12,90	2029	2029
Техническое перевооружение котельной по ул. Воровского, 49а в г. Батайске (установка блочно-модульной котельной) (ПИР и СМР)	Устаревшее оборудование котельной	ул. Воровского, 49а	БМК ул. Воровского, 49а	УТМ	Гкал/час	17,30	14,62	2029	2029
Техническое перевооружение котельной по ул. Пушкина, 1Б в г. Батайске (установка блочно-модульной котельной) (ПИР и СМР)	Устаревшее оборудование котельной	ул. Пушкина, 1Б	БМК ул. Пушкина, 1Б	УТМ	Гкал/час	19,50	17,20	2029	2029
Техническое перевооружение котельной по ул. Талалихина, 47 в г. Батайск (установка блочно-модульной котельной) (ПИР и СМР)	Устаревшее оборудование котельной	ул. Талалихина, 47	БМК ул. Талалихина, 47	УТМ	Гкал/час	13,35	12,04	2029	2029
ИТОГО						110,10	87,38		

5.3.2 ООО «Распределенная генерация-Батайск»

ООО «Распределенная генерация-Батайск» все котельные новые. Мероприятий не требуется.

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

Работающих совместно на единые зоны теплоснабжения источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных на территории г. Батайск, нет.

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

5.5.1 БРТС ООО «ДТС»

Согласно планам, в разрабатываемой инвестиционной программы БРТС ООО «ДТС» выводу из эксплуатации подлежат 11 котельных. Также в 2024 году планируется вывести из эксплуатации котельную № 03 по ул. Энгельса, 174Б с переподключением ее потребителей на котельную № 33 по ул. Кирова, 14. Данные представлены в таблице 4.

Таблица 21. Вывод из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии БРТС ООО «ДТС»

№ п/п	Источник тепловой энергии	Год вывода из эксплуатации
1	№01 ул. Ленина, 2в	2026
2	№02 пер. Парковый, 11а	2025
3	№03 ул. Энгельса, 174Б	2024
4	№04 ул. Комсомольская, 113Б	2029
5	№07 ул. Луначарского, 168а	2025
6	№10 ул. Пушкина, 1Б	2029
7	№12 ул. Воровского, 49а	2029
8	№13 ул. Горького, 358к	2026
9	№15 ул. Луначарского, 191Б	2028
10	№16 ул. Гайдара, 6	2025
11	№20 ул. 50 лет Октября, 71а	2025
12	№24 ул. Талалихина, 47	2029

5.5.2 ООО «Распределенная генерация-Батайск»

Согласно данным, представленным организацией, вывод источников не запланирован.

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

Настоящей схемой теплоснабжения не предусматривается реконструкция существующих котельных в источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок.

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

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 не предусматриваются.

5.8 Температурный график отпуски 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

5.8.1 БРТС ООО «ДТС»

Фактический температурный график отпуски тепловой энергии от котельных БРТС ООО «ДТС» в отопительном сезоне 2021/2022:

- котельные 01 ул. Ленина, 2в, №04 ул. Комсомольская, 113Б, №10 ул. Пушкина, 1Б и №24 ул. Талалихина, 47 - 115-70°C.

- остальные котельные 95-70°C.

Утвержденные температурные графики представлены на рисунках 2-4.

АКТУАЛИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г. БАТАЙСК НА 2024 ГОД
УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ

АКТУАЛИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Г. БАТАЙСК НА 2024 ГОД
УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ

СОГЛАСОВАНО
Заместитель главы Администрации
города Батайска по жилищно-коммунальному хозяйству
Шевченко А.А.

Considero
que es correcto
20.12.2022

СОГЛАСОВАНО
Заместитель главы Администрации
города Батайска по жилищно-коммунальному хозяйству
Шевченко А.А.

Considero
que es correcto
20.12.2022

Общество с ограниченной ответственностью
"Донэнерго Тепловые сети"

Температурный график для системы отопления

от котельных №№2,3,5,7,11,12, 13,14,15,16,17,18,19,20,23,25,26,27,28,33

Температура наружного воздуха, °C	Температура сетевой воды, °C	
	в подающем трубопроводе	в обратном трубопроводе
8	41+44	36
7	43+46	38
6	45+48	39
5	47+50	40
4	49+52	42
3	51+54	43
2	52+56	44
1	54+58	45
0	56+59	46
-1	58+61	48
-2	59+63	49
-3	61+65	50
-4	63+67	51
-5	65+69	52
-6	66+69	53
-7	68+72	54
-8	70+74	56
-9	71+76	57
-10	73+77	58
-11	75+79	59
-12	76+81	60
-13	78+83	61
-14	79+84	62
-15	81+86	63
-16	83+88	64
-17	84+90	65
-18	86+91	66
-19	87+93	67
-20	89+95	68
-21	91+95	69
-22	92+95	70

Условия выполнения:

- 1) соблюдение Абонентом графика температуры обратной сетевой воды в централизованной системе теплоснабжения;
- 2) тепловые потери на сетях Абонента не превышают норматива;
- 3) допускается кратковременное отклонение параметров от температурного графика в следующих случаях:
- в переходный период (осенне-весенний период);
- по требованию санитарных органов в связи с бактериологической обстановкой;
- при резких колебаниях среднесуточной температуры воздуха более чем на 8 °C

Начальник БРТС ООО «ДТС»

О.В. Чепурной

Общество с ограниченной ответственностью
"Донэнерго Тепловые сети"

Температурный график для системы отопления

от котельных №№1,4,24

Температура наружного воздуха, °C	Температура сетевой воды, °C		
	в подающем трубопроводе	после элеватора	в обратном трубопроводе
8	46+49	41+44	36
7	48+51	43+46	38
6	51+54	45+48	39
5	53+56	47+50	40
4	56+59	49+52	41
3	58+61	51+54	43
2	60+64	52+56	44
1	62+66	54+58	45
0	65+69	56+59	46
-1	67+71	58+61	48
-2	69+73	59+63	49
-3	71+76	61+65	50
-4	74+78	63+67	51
-5	76+80	65+69	52
-6	78+83	66+70	53
-7	80+85	68+72	54
-8	82+87	70+74	56
-9	84+90	71+76	57
-10	87+92	73+77	58
-11	89+94	75+79	59
-12	91+96	76+81	60
-13	93+99	78+83	61
-14	95+101	79+84	62
-15	97+103	81+86	63
-16	99+105	83+88	64
-17	101+108	84+90	65
-18	103+110	86+91	66
-19	105+112	87+93	67
-20	107+114	89+94	68
-21	110+115	91+95	69
-22	112+115	92+95	70

Условия выполнения:

- 1) соблюдение Абонентом графика температуры обратной сетевой воды в централизованной системе теплоснабжения;
- 2) тепловые потери на сетях Абонента не превышают норматива;
- 3) допускается кратковременное отклонение параметров от температурного графика в следующих случаях:
- в переходный период (осенне-весенний период);
- по требованию санитарных органов в связи с бактериологической обстановкой;
- при резких колебаниях среднесуточной температуры воздуха более чем на 8 °C

Начальник БРТС ООО «ДТС»

О.В. Чепурной

Рисунок 2. Температурный график 95-70°C

Рисунок 3. Температурный график 115-70 °C для системы отопления

СОГЛАСОВАНО
Заместитель главы Администрации
города Батайска по жилищно-
коммунальному хозяйству

Шевченко А.А.

Согласовано
А.А. Шевченко Г.А.
20.12.2023

Общество с ограниченной ответственностью
"Донэнерго Тепловые сети"
Температурный график для системы отопления
с подключённой нагрузкой ГВС
от котельной №10

Температура наружного воздуха, °С	Температура сетевой воды, °С		
	в подающем трубопроводе	после элеватора	в обратном трубопроводе
8	68+72	41+44	43
7	68+72	43+46	43
6	68+72	45+48	43
5	68+72	47+50	43
4	68+72	49+52	43
3	68+72	51+54	42
2	68+72	52+56	42
1	68+72	54+58	42
0	68+72	56+59	42
-1	68+72	58+61	42
-2	69+73	59+63	42
-3	71+76	61+65	46
-4	74+78	63+67	47
-5	76+80	65+69	48
-6	78+83	66+70	50
-7	80+85	68+72	51
-8	82+87	70+74	52
-9	84+90	71+76	54
-10	87+92	73+77	55
-11	89+94	75+79	56
-12	91+96	76+81	57
-13	93+99	78+83	59
-14	95+101	79+84	60
-15	97+103	81+86	61
-16	99+105	83+88	63
-17	101+108	84+90	64
-18	103+110	86+91	65
-19	105+112	87+93	67
-20	107+114	89+94	68
-21	110+115	91+95	69
-22	112+115	92+95	70

Условия выполнения:

- 1) соблюдение Абонентом графика температуры обратной сетевой воды в централизованной системе теплоснабжения;
- 2) тепловые потери на сетях Абонента не превышают норматива;
- 3) допускается кратковременное отклонение параметров от температурного графика в следующих случаях:
 - в переходный период (осенне-весенний период);
 - по требованию санитарных органов в связи с бактериологической обстановкой;
 - при резких колебаниях среднесуточной температуры воздуха более чем на 8 °С

Начальник БРТС ООО «ДТС»

О.В. Челурной
О.В. Челурной

Рисунок 4. Температурный график 115-70 °С с ГВС

5.8.2 ООО «Распределенная генерация - Батайск»

Фактический температурный график отпуска тепловой энергии от котельных ООО «Распределенная генерация - Батайск» в отопительном сезоне 2021/2022 - 95-70°C.

Котельная пер. Оборонный, 6 - 70-60°C.

Утвержденные температурные графики представлены на рисунках 5-14.

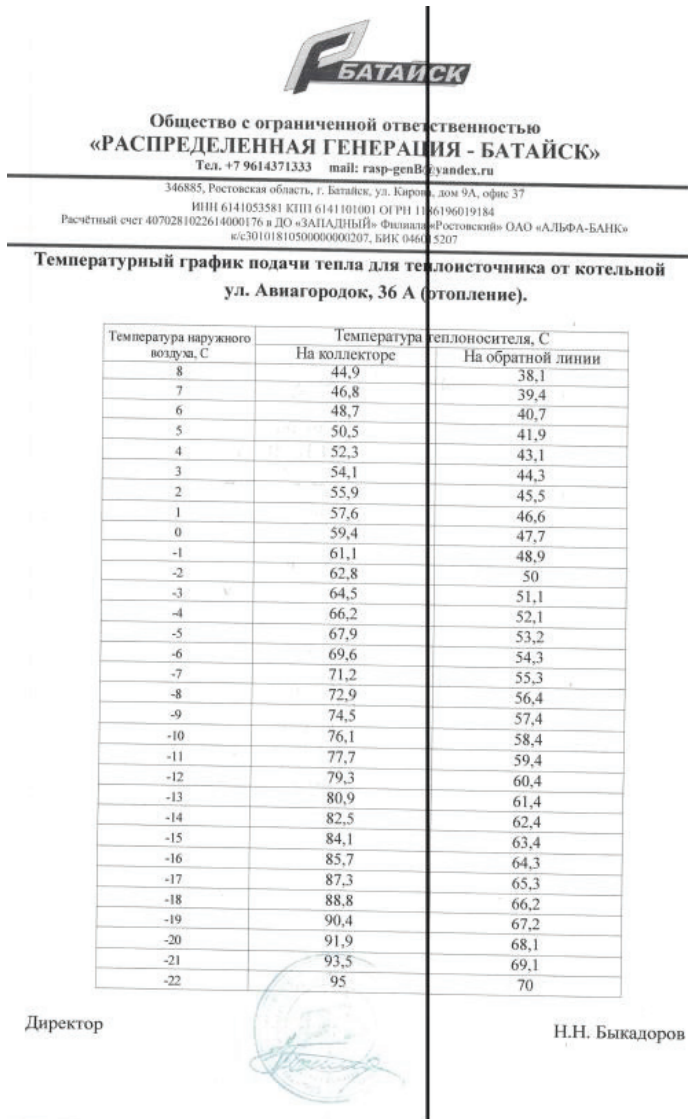


Рисунок 5. Температурный график 95-70 °С Котельной Авиагородок,36а (отопление)

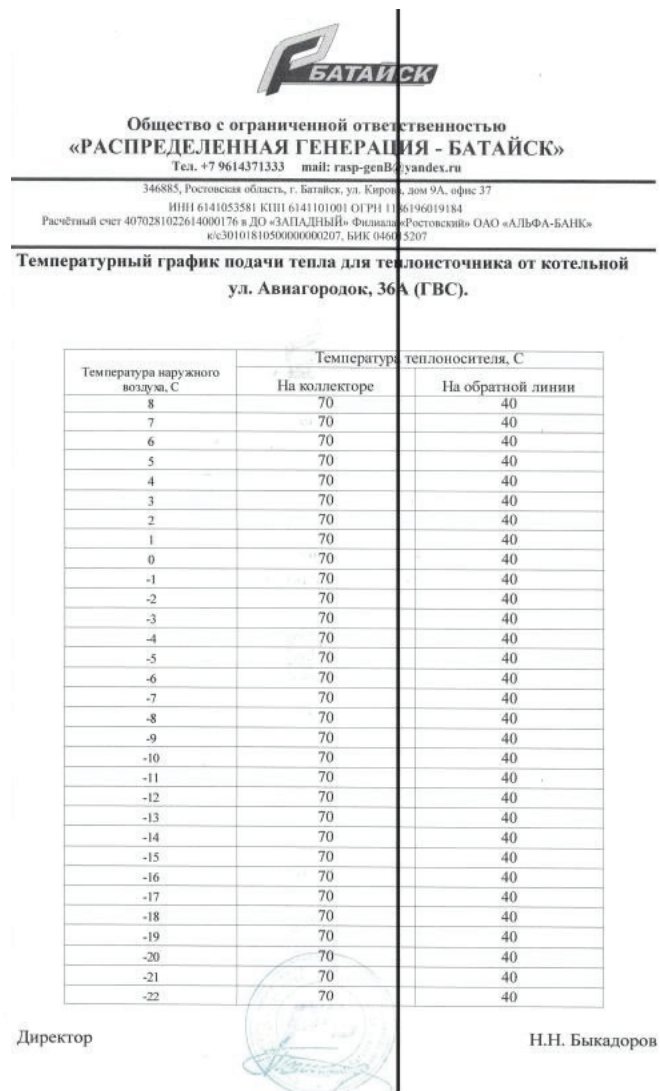


Рисунок 6. Температурный график 95-70 °С Котельной Авиагородок,36а (ГВС)



**Общество с ограниченной ответственностью
«РАСПРЕДЕЛЕННАЯ ГЕНЕРАЦИЯ - БАТАЙСК»**
Тел. +7 9614371333 mail: rasp-gen@yandex.ru

346885, Ростовская область, г. Батайск, ул. Кирова, дом 9А, офис 37
ИНН 6141053581 КПП 6141101001 ОГРН 116196019184
Расчётный счёт 4070281022614000176 в ДО «ЗАПАДНЫЙ» Филиал «Ростовский» ОАО «АЛЬФА-БАНК»
к/с 3010181050000000207, БИК 04685207

**Температурный график подачи тепла для теплоносителя от котельной
ул. Индустриальная, 7 А (отопление).**

Температура наружного воздуха, С	Температура теплоносителя, С	
	На коллекторе	На обратной линии
8	44,9	38,1
7	46,8	39,4
6	48,7	40,7
5	50,5	41,9
4	52,3	43,1
3	54,1	44,3
2	55,9	45,5
1	57,6	46,6
0	59,4	47,7
-1	61,1	48,9
-2	62,8	50
-3	64,5	51,1
-4	66,2	52,1
-5	67,9	53,2
-6	69,6	54,3
-7	71,2	55,3
-8	72,9	56,4
-9	74,5	57,4
-10	76,1	58,4
-11	77,7	59,4
-12	79,3	60,4
-13	80,9	61,4
-14	82,5	62,4
-15	84,1	63,4
-16	85,7	64,3
-17	87,3	65,3
-18	88,8	66,2
-19	90,4	67,2
-20	91,9	68,1
-21	93,5	69,1
-22	95	70

Директор

Н.Н. Быкадоров

Рисунок 7. Температурный график 95-70 °С Котельной Индустриальная,7а (отопление)



**Общество с ограниченной ответственностью
«РАСПРЕДЕЛЕННАЯ ГЕНЕРАЦИЯ - БАТАЙСК»**
Тел. +7 9614371333 mail: rasp-gen@yandex.ru

346885, Ростовская область, г. Батайск, ул. Кирова, дом 9А, офис 37
ИНН 6141053581 КПП 6141101001 ОГРН 116196019184
Расчётный счёт 4070281022614000176 в ДО «ЗАПАДНЫЙ» Филиал «Ростовский» ОАО «АЛЬФА-БАНК»
к/с 3010181050000000207, БИК 04685207

**Температурный график подачи тепла для теплоносителя от котельной
ул. Индустриальная, 7 А (ГВС).**

Температура наружного воздуха, С	Температура теплоносителя, С	
	На коллекторе	На обратной линии
8	70	40
7	70	40
6	70	40
5	70	40
4	70	40
3	70	40
2	70	40
1	70	40
0	70	40
-1	70	40
-2	70	40
-3	70	40
-4	70	40
-5	70	40
-6	70	40
-7	70	40
-8	70	40
-9	70	40
-10	70	40
-11	70	40
-12	70	40
-13	70	40
-14	70	40
-15	70	40
-16	70	40
-17	70	40
-18	70	40
-19	70	40
-20	70	40
-21	70	40
-22	70	40

Директор

Н.Н. Быкадоров

Рисунок 8. Температурный график 95-70 °С Котельной Индустриальная,7а (ГВС)



**Общество с ограниченной ответственностью
«РАСПРЕДЕЛЕННАЯ ГЕНЕРАЦИЯ - БАТАЙСК»**
Тел. +7 9614371333 mail: rasp-gen@yandex.ru

346885, Ростовская область, г. Батайск, ул. Кирова, дом 9А, офис 37
ИНН 6141053581 КПП 6141101001 ОГРН 116196019184
Расчётный счёт 4070281022614000176 в ДО «ЗАПАДНЫЙ» Филиал «Ростовский» ОАО «АЛЬФА-БАНК»
к/с 3010181050000000207, БИК 04685207

**Температурный график подачи тепла для теплоносителя от котельной
пер. Литейный, 8 А (отопление).**

Температура наружного воздуха, С	Температура теплоносителя, С	
	На коллекторе	На обратной линии
8	44,9	38,1
7	46,8	39,4
6	48,7	40,7
5	50,5	41,9
4	52,3	43,1
3	54,1	44,3
2	55,9	45,5
1	57,6	46,6
0	59,4	47,7
-1	61,1	48,9
-2	62,8	50
-3	64,5	51,1
-4	66,2	52,1
-5	67,9	53,2
-6	69,6	54,3
-7	71,2	55,3
-8	72,9	56,4
-9	74,5	57,4
-10	76,1	58,4
-11	77,7	59,4
-12	79,3	60,4
-13	80,9	61,4
-14	82,5	62,4
-15	84,1	63,4
-16	85,7	64,3
-17	87,3	65,3
-18	88,8	66,2
-19	90,4	67,2
-20	91,9	68,1
-21	93,5	69,1
-22	95	70

Директор

Н.Н. Быкадоров

Рисунок 9. Температурный график 95-70 °С Котельной Литейный, 8а (Отопление)



**Общество с ограниченной ответственностью
«РАСПРЕДЕЛЕННАЯ ГЕНЕРАЦИЯ - БАТАЙСК»**
Тел. +7 9614371333 mail: rasp-gen@yandex.ru

346885, Ростовская область, г. Батайск, ул. Кирова, дом 9А, офис 37
ИНН 6141053581 КПП 6141101001 ОГРН 116196019184
Расчётный счёт 4070281022614000176 в ДО «ЗАПАДНЫЙ» Филиал «Ростовский» ОАО «АЛЬФА-БАНК»
к/с 3010181050000000207, БИК 04685207

**Температурный график подачи тепла для теплоносителя от котельной
пер. Литейный, 8 А (ГВС).**

Температура наружного воздуха, С	Температура теплоносителя, С	
	На коллекторе	На обратной линии
8	70	40
7	70	40
6	70	40
5	70	40
4	70	40
3	70	40
2	70	40
1	70	40
0	70	40
-1	70	40
-2	70	40
-3	70	40
-4	70	40
-5	70	40
-6	70	40
-7	70	40
-8	70	40
-9	70	40
-10	70	40
-11	70	40
-12	70	40
-13	70	40
-14	70	40
-15	70	40
-16	70	40
-17	70	40
-18	70	40
-19	70	40
-20	70	40
-21	70	40
-22	70	40

Директор

Н.Н. Быкадоров

Рисунок 10. Температурный график 95-70 °С Котельной Литейный, 8а (ГВС)



**Общество с ограниченной ответственностью
«РАСПРЕДЕЛЕННАЯ ГЕНЕРАЦИЯ - БАТАЙСК»**

Тел. +7 9614371333 mail: rasp-gen@yandex.ru
346885, Ростовская область, г. Батайск, ул. Карпов, дом 9А, офис 37
ИНН 6141053581 КПП 6141101001 ОГРН 1166196019184
Расчётный счёт 4070281022614000176 в ДО «ЗАПАДНЫЙ» Филиала Ростовский» ОАО «АЛЬФА-БАНК»
к/с3010181050000000207, БИК 046605207

**Температурный график подачи тепла для теплоисточника от котельной
пер. Ростовский, 1А (отопление).**

Температура наружного воздуха, С	Температура теплоносителя, С	
	На коллекторе	На обратной линии
8	44,9	38,1
7	46,8	39,4
6	48,7	40,7
5	50,5	41,9
4	52,3	43,1
3	54,1	44,3
2	55,9	45,5
1	57,6	46,6
0	59,4	47,7
-1	61,1	48,9
-2	62,8	50
-3	64,5	51,1
-4	66,2	52,1
-5	67,9	53,2
-6	69,6	54,3
-7	71,2	55,3
-8	72,9	56,4
-9	74,5	57,4
-10	76,1	58,4
-11	77,7	59,4
-12	79,3	60,4
-13	80,9	61,4
-14	82,5	62,4
-15	84,1	63,4
-16	85,7	64,3
-17	87,3	65,3
-18	88,8	66,2
-19	90,4	67,2
-20	91,9	68,1
-21	93,5	69,1
-22	95	70

Директор

Н.Н. Быкадоров

Рисунок 11. Температурный график 95-70 °С Котельной пер. Ростовский, 1а отопление



**Общество с ограниченной ответственностью
«РАСПРЕДЕЛЕННАЯ ГЕНЕРАЦИЯ - БАТАЙСК»**

Тел. +7 9614371333 mail: rasp-gen@yandex.ru
346885, Ростовская область, г. Батайск, пер. Кинжалов, дом 4, офис 8
ИНН 6141053581 КПП 6141101001 ОГРН 1166196019184
Расчётный счёт 4070281022614000176 в ДО «ЗАПАДНЫЙ» Филиала Ростовский» ОАО «АЛЬФА-БАНК»
к/с3010181050000000207, БИК 046605207

Температурный график подачи тепла для теплоисточника от котельной по пер. Ростовский, 1а.

Температура наружного воздуха, С	Температура теплоносителя, С	
	На коллекторе	На обратной линии
8	70	58,6
7	70	58,3
6	70	58
5	70	57,7
4	70	57,4
3	70	57,1
2	70	56,8
1	70	56,5
0	70	56,3
-1	70	56
-2	70	55,7
-3	70	55,4
-4	70	55,2
-5	70	54,9
-6	70	54,6
-7	71,2	55,3
-8	72,9	56,4
-9	74,5	57,4
-10	76,1	58,4
-11	77,7	59,4
-12	79,3	60,4
-13	80,9	61,4
-14	82,5	62,4
-15	84,1	63,4
-16	85,7	64,3
-17	87,3	65,3
-18	88,8	66,2
-19	90,4	67,2
-20	91,9	68,1
-21	93,5	69,1
-22	95	70

Директор

Н.Н. Быкадоров

Рисунок 12. Температурный график 95-70 °С Котельной пер. Ростовский, 1а ГВС



**Общество с ограниченной ответственностью
«РАСПРЕДЕЛЕННАЯ ГЕНЕРАЦИЯ - БАТАЙСК»**

Тел. +7 9614371333 mail: rasp-gen@yandex.ru
346885, Ростовская область, г. Батайск, ул. Карпов, дом 9А, офис 37
ИНН 6141053581 КПП 6141101001 ОГРН 1166196019184
Расчётный счёт 4070281022614000176 в ДО «ЗАПАДНЫЙ» Филиала Ростовский» ОАО «АЛЬФА-БАНК»
к/с3010181050000000207, БИК 046605207

**Температурный график подачи тепла для теплоисточника от котельной
по ул. Ленина, 213 А.**

Температура наружного воздуха, С	Температура теплоносителя, С	
	На коллекторе	На обратной линии
8	44,9	38,1
7	46,8	39,4
6	48,7	40,7
5	50,5	41,9
4	52,3	43,1
3	54,1	44,3
2	55,9	45,5
1	57,6	46,6
0	59,4	47,7
-1	61,1	48,9
-2	62,8	50
-3	64,5	51,1
-4	66,2	52,1
-5	67,9	53,2
-6	69,6	54,3
-7	71,2	55,3
-8	72,9	56,4
-9	74,5	57,4
-10	76,1	58,4
-11	77,7	59,4
-12	79,3	60,4
-13	80,9	61,4
-14	82,5	62,4
-15	84,1	63,4
-16	85,7	64,3
-17	87,3	65,3
-18	88,8	66,2
-19	90,4	67,2
-20	91,9	68,1
-21	93,5	69,1
-22	95	70

Директор

Н.Н. Быкадоров

Рисунок 13. Температурный график 95-70 °С Котельной ул. Ленина, 213а



**Общество с ограниченной ответственностью
«РАСПРЕДЕЛЕННАЯ ГЕНЕРАЦИЯ - БАТАЙСК»**

Тел. +7 9614371333 mail: rasp-gen@yandex.ru
346885, Ростовская область, г. Батайск, пер. Кинжалов, дом 4, офис 8
ИНН 6141053581 КПП 6141101001 ОГРН 1166196019184
Расчётный счёт 4070281022614000176 в ДО «ЗАПАДНЫЙ» Филиала Ростовский» ОАО «АЛЬФА-БАНК»
к/с3010181050000000207, БИК 046605207

**Температурный график подачи тепла для теплоисточника от котельной
по ул. Энгельса, 426 Б.**

Температура наружного воздуха, С	Температура теплоносителя, С	
	На коллекторе	На обратной линии
8	70	58,6
7	70	58,3
6	70	58
5	70	57,7
4	70	57,4
3	70	57,1
2	70	56,8
1	70	56,5
0	70	56,3
-1	70	56
-2	70	55,7
-3	70	55,4
-4	70	55,2
-5	70	54,9
-6	70	54,6
-7	71,2	55,3
-8	72,9	56,4
-9	74,5	57,4
-10	76,1	58,4
-11	77,7	59,4
-12	79,3	60,4
-13	80,9	61,4
-14	82,5	62,4
-15	84,1	63,4
-16	85,7	64,3
-17	87,3	65,3
-18	88,8	66,2
-19	90,4	67,2
-20	91,9	68,1
-21	93,5	69,1
-22	95	70

Директор

Н.Н. Быкадоров

Рисунок 14. Температурный график 95-70 °С Котельной ул. Энгельса, 426б

5.8.3 СК ДТВ

Фактический температурный график отпуска тепловой энергии от котельных СК ДТВ в тепловую сеть принят 95-70°C (рисунок 15).

Утверждаю
Начальник участка производства
Ростовского территориального участка
Северо-Кавказской Дирекции
по тепловодоснабжению
Сиволапов В.В.
"05" Октября 2022г.

Температурный график регулирования отпуска тепла

Температура наружного воздуха	Температура в подающем трубопроводе °С	Температура в обратном трубопроводе °С
8	47	41
7	49	42
6	51	44
5	52	44
4	54	46
3	56	47
2	58	49
1	59	49
0	61	50
-1	63	52
-2	65	53
-3	66	54
-4	68	55
-5	70	57
-6	71	57
-7	73	59
-8	74	59
-9	76	61
-10	78	62
-11	79	63
-12	81	64
-13	82	65
-14	84	66
-15	85	67
-16	87	68
-17	88	69
-18	90	70

Исп.: Ведущий инженер теплотехник Касембаева О.А.

Рисунок 15. Температурный график 95-70 °С для котельных СКЖД

СТСБ.023.000.000

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

Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии БРТС ООО «ДТС» с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей представлены в таблице 22.

Таблица 22. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии БРТС ООО «ДТС»

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2034
№01 ул. Ленина, 2в											
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	22,50	22,50	22,50	22,50	22,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
БМК ул. Ленина, 2в											
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04
№02 пер. Парковый, 11а											
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	3,36	3,36	3,36	3,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
БМК пер. Парковый, 11а											
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
№03 ул. Энгельса, 174Б											
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	3,50	3,50	3,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
№04 ул. Комсомольская, 113Б											
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	14,71	14,71	14,71	14,71	14,71	14,71	14,71	14,71	0,00	0,00	0,00
БМК ул. Комсомольская, 113Б											
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,90	12,90	12,90
№05 ул. Куйбышева, 140/1											
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50
№06 ул. Рабочая, 70а											
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
№07 ул. Луначарского, 168а											
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	1,72	1,72	1,72	1,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
БМК ул. Луначарского, 168а											
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2034
№09 пер. Городской, 20А											
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
№10 ул. Пушкина, 1Б											
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	0,00	0,00	0,00
БМК ул. Пушкина, 1Б											
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,20	17,20	17,20
№12 ул. Воровского, 49а											
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	17,30	17,30	17,30	17,30	17,30	17,30	17,30	17,30	0,00	0,00	0,00
БМК ул. Воровского, 49а											
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14,62	14,62	14,62
№13 ул. Горького, 358к											
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
БМК ул. Горького, 358к											
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98
№14 ул. Пролетарская, 100а											
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
№15 ул. Луначарского, 191Б											
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	0,00	0,00	0,00	0,00
БМК ул. Луначарского, 191Б											
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,16	5,16	5,16	5,16
№16 ул. Гайдара, 6											
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	6,35	6,35	6,35	6,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
БМК ул. Гайдара, 6											
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
№18 ул. Вильямса, 2б											
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
№19 ул. Мелиораторов, 2а											
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80
№20 ул. 50 лет Октября, 71а											
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	1,80	1,80	1,80	1,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
БМК ул. 50 лет Октября, 71а											
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
№23 ул. Киевская 86/1 (Д/с №12)											
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
№24 ул. Талалихина, 47											
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	13,35	13,35	13,35	13,35	13,35	13,35	13,35	13,35	0,00	0,00	0,00
БМК ул. Талалихина, 47											
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,04	12,04	12,04
№25 ул. Коммунистическая, 88а											
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
№27 ул. Сальское шоссе, 1б											
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80
№33 ул. Кирова, 14											
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
БРТС ООО «ДТС»											
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	138,27	138,27	138,27	134,77	132,98	120,29	120,29	120,15	112,05	112,05	112,05

5.9.2 ООО «Распределенная генерация - Батайск»

Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии ООО «Распределенная генерация - Батайск» представлены в таблице 23.

Таблица 23. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии ООО «Распределенная генерация - Батайск»

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2034
№08 пер. Ростовский, 1а											
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
№21 ул. Индустриальная, 7а											
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
№22 пер. Литейный, 8а											
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
ул. Энгельса, 426б											
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14
ул. Ленина, 213а											
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
Авигородок, 36а											
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
пер. Оборонный, 6											
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
ООО «Распределенная генерация-Батайск»											
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	14,61	14,61	14,61	14,61	14,61	14,61	14,61	14,61	14,61	14,61	14,61

5.9.3 СК ДТВ

Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии СК ДТВ представлены в таблице 24.

Таблица 24. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии СК ДТВ

Наименование показателя	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2034
ПЧЛ-1, Ключевая, 10											
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00
Книжный, 13											
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80
СК ДТВ											
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80

5.10 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 и реконструкции тепловых сетей для каждого этапа, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии

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

Предложения по новому строительству и реконструкции тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов) в настоящей схеме теплоснабжения не предусмотрены в связи с отсутствием дефицита тепловой мощности на источниках тепловой энергии.

6.2 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах г. Батайск под жилищную, комплексную или производственную застройку

Согласно данным технических условий на подключение выданных БРТС ООО «ДТС» ООО «ИНПК Девелопмент Ростов» в 2023 году ожидается подключение к тепловым сетям 1 потребителя «Жилой дом 16 этажей» по адресу: г. Батайск, ул. Крупской, 5б. к котельной № 33 по ул. Кирова, 14.

В настоящее время для подключения жилого дома строятся 4-х трубная тепловая сеть Т1, Т2 – 2 шт. Ду 76х3 длиной 42 м и Т№, Т; - 2 шт. Ду 89х4 длиной 42 м в непроходном канале на скользящих опорах.

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

Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения настоящей схемой теплоснабжения не предусматриваются в связи с отсутствием необходимости и экономической целесообразности.

6.4 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных

6.4.1 БРТС ООО «ДТС»

6.4.1.1 Строительство новых тепловых сетей

По данным, предоставленным организацией в 2024 году планируется вывести из эксплуатации котельную № 03 по ул. Энгельса, 1746 с переподключением ее потребителей на котельную № 33 по ул. Кирова, 14. Для этого необходимо построить тепловую сеть, соединяющую котельную № 33 по ул. Кирова, 14 и точку врезки жилого дома № 211 по ул. Энгельса

Описание мероприятия по строительству новой тепловой сети представлено в таблице 25.

Таблица 25 Мероприятия по строительству новых тепловых сетей БРТС ООО «ДТС»

Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Закрытие котельной	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятий	Год окончания реализации мероприятий
				Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя			
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия		
Строительство тепловых сетей от котельной №33 по ул. Кирова,14 до точки врезки в тепловые сети у жилого дома №211 по ул. Энгельса в г. Батайск РО для закрытия котельной №3 по ул. Энгельса,1746	Закрытие котельной по ул. Энгельса, 1746	ул. Кирова, 14	№3 ул. Энгельса, 1746	Протяженность/ диаметр	тр. м/мм	0	30 / 108	2024	2024
				Протяженность/ диаметр	тр. м/мм	0	250 / 219		

6.5 Предложений по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

6.5.1 БРТС ООО «ДТС»

По данным представленным организацией, БРТС ООО «ДТС» планируется реконструкция тепловой сети котельной № 24 по ул. Талалихина от УТ-25 до -УТ-28 200 тр. м. Ду 200, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса. Данные представлены в таблице 26.

6.5.2 Общие положения

На остальные тепловые сети, подлежащие замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса отсутствует финансирование. При появлении планов у теплоснабжающих организаций по переключкам тепловых сетей в зонах действия эксплуатируемых источников тепловой энергии, данные мероприятия будут вноситься при дальнейших актуализациях схемы теплоснабжения.

Таблица 26. Мероприятия по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса БРТС ООО «ДТС»

Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятий	Год окончания реализации мероприятий
			Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя			
					до реализации мероприятия	после реализации мероприятия		
Техпереворужение тепловой сети от УТ-25 до -УТ-28 котельной № 24 по ул. Талалихина, 47	Выработка ресурса	ул. Талалихина, 47	Протяженность/ диаметр	тр. м/мм	200 / 219	200 / 219	2026	2026

Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения

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

В г. Батайск отсутствует открытая ГВС.

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

В г. Батайск отсутствует открытая ГВС.

Раздел 8. Перспективные топливные балансы

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

8.1.1 БРТС ООО «ДТС»

Топливный баланс БРТС ООО «ДТС» представлен в таблице 27.

Максимально-часовые расходы топлива БРТС ООО «ДТС» представлены в таблице 28.

Часовые расходы топлива в переходный период БРТС ООО «ДТС» представлены в таблице 29.

Часовые расходы топлива в летний период БРТС ООО «ДТС» представлены в таблице 30.

Таблица 27. Баланс топлива БРТС ООО «ДТС»

Наименование	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2034
БРТС ООО «ДТС»											
Выработка ТЭ	тыс. Гкал	159,31	159,31	160,36	160,27	160,03	160,03	160,04	159,61	159,61	159,61
СН	тыс. Гкал	1,51	1,51	1,47	1,38	1,15	1,15	1,16	0,72	0,72	0,72
Отпуск ТЭ с коллекторов	тыс. Гкал	157,80	157,80	158,89	158,89	158,89	158,89	158,89	158,89	158,89	158,89
Потери в сетях	тыс. Гкал	17,08	17,08	17,45	17,45	17,45	17,45	17,45	17,45	17,45	17,45
Полезный отпуск	тыс. Гкал	140,7	140,7	141,4	141,4	141,4	141,4	141,4	141,4	141,4	141,4
УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т./Гкал	169,69	169,69	169,29	168,11	165,01	165,01	165,16	158,83	158,83	158,83
УРУТ на отпуск ТЭ	кг.у.т./Гкал	171,31	171,31	170,86	169,57	166,20	166,20	166,36	159,55	159,55	159,55
Годовой расход условного топлива (газ)	тыс. тут	27,03	27,03	27,15	26,94	26,41	26,41	26,43	25,35	25,35	25,35
Годовой расход натурального топлива (газ)	млн. м³	22,91	22,91	23,01	22,84	22,38	22,38	22,41	21,49	21,49	21,49

Таблица 28. Максимально-часовые расходы топлива БРТС ООО «ДТС»

Наименование	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2034
БРТС ООО «ДТС»											
Максимально-часовая подключенная тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/час	96,72	96,72	97,16	97,01	96,62	96,62	96,63	95,90	95,90	95,90
Отопление	Гкал/час	78,93	78,93	79,29	79,29	79,29	79,29	79,29	79,29	79,29	79,29
Вентиляция	Гкал/час	0,72	0,72	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
ГВС	Гкал/час	12,48	12,48	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57
Потери в сетях	Гкал/час	2,04	2,04	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	2,55	2,55	2,48	2,33	1,93	1,93	1,95	1,22	1,22	1,22
УРУТ на выработку ТЭ	кг/Гкал	169,69	169,69	169,29	168,11	165,01	165,01	165,16	158,83	158,83	158,83
Максимально-часовой расход условного топлива	тут/час	16,41	16,41	16,45	16,31	15,94	15,94	15,96	15,23	15,23	15,23

Таблица 29. Часовые расходы топлива в переходный период БРТС ООО «ДТС»

Наименование	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2034
БРТС ООО «ДТС»											
Часовая подключенная тепловая нагрузка в переходный период, в том числе:	Гкал/час	36,12	36,12	36,30	36,25	36,10	36,10	36,11	35,83	35,83	35,83
Отопление и вентиляция	Гкал/час	21,93	21,93	22,03	22,03	22,03	22,03	22,03	22,03	22,03	22,03
ГВС	Гкал/час	12,48	12,48	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57
Потери в сетях	Гкал/час	0,762	0,762	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	0,95	0,95	0,93	0,87	0,72	0,72	0,73	0,45	0,45	0,45
УРУТ на выработку ТЭ	кг/Гкал	169,69	169,69	169,29	168,11	165,01	165,01	165,16	158,83	158,83	158,83
Часовой расход условного топлива	тут/час	6,13	6,13	6,15	6,09	5,96	5,96	5,96	5,69	5,69	5,69

Таблица 30. Часовые расходы топлива в летний период БРТС ООО «ДТС»

Наименование	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2034
БРТС ООО «ДТС»											
Часовая подключенная тепловая нагрузка в летний период, в том числе:	Гкал/час	13,10	13,10	13,19	13,17	13,12	13,12	13,12	13,02	13,02	13,02
Отопление и вентиляция	Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/час	12,48	12,48	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57
Потери в сетях	Гкал/час	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	0,35	0,35	0,34	0,32	0,26	0,26	0,26	0,17	0,17	0,17
УРУТ на выработку ТЭ	кг/Гкал	169,69	169,69	169,29	168,11	165,01	165,01	165,16	158,83	158,83	158,83
Часовой расход условного топлива	тут/час	2,22	2,22	2,23	2,21	2,16	2,16	2,17	2,07	2,07	2,07

8.1.2 ООО «Распределительная генерация-Батайск»

Топливный баланс ООО «Распределительная генерация-Батайск» представлен в таблице 31.

Максимально-часовые расходы топлива ООО «Распределительная генерация-Батайск» представлены в таблице 32.

Часовые расходы топлива в переходный период ООО «Распределительная генерация-Батайск» представлены в таблице 33.

Часовые расходы топлива в летний период ООО «Распределительная генерация-Батайск» представлены в таблице 34.

Таблица 31. Баланс топлива ООО «Распределительная генерация-Батайск»

Наименование	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2034
ООО «Распределительная генерация-Батайск»											
Выработка ТЭ	тыс. Гкал	22,33	22,33	22,33	22,33	22,33	22,33	22,33	22,33	22,33	22,33
СН	тыс. Гкал	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
Отпуск ТЭ с коллекторов	тыс. Гкал	21,78	21,78	21,78	21,78	21,78	21,78	21,78	21,78	21,78	21,78
Потери в сетях	тыс. Гкал	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13
Полезный отпуск	тыс. Гкал	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6
УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т./Гкал	156,01	156,01	156,01	156,01	156,01	156,01	156,01	156,01	156,01	156,01
УРУТ на отпуск ТЭ	кг.у.т./Гкал	159,91	159,91	159,91	159,91	159,91	159,91	159,91	159,91	159,91	159,91
Годовой расход условного топлива (газ)	тыс. тут	3,4834	3,4834	3,4834	3,4834	3,4834	3,4834	3,4834	3,4834	3,4834	3,4834
Годовой расход натурального топлива (газ)	млн. м³	2,9403	2,9403	2,9403	2,9403	2,9403	2,9403	2,9403	2,9403	2,9403	2,9403

Таблица 32. Максимально-часовые расходы топлива ООО «Распределительная генерация-Батайск»

Наименование	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2034
ООО «Распределенная генерация-Батайск»											
Максимально-часовая подключенная тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/час	13,11	13,11	13,11	13,11	13,11	13,11	13,11	13,11	13,11	13,11
Отопление	Гкал/час	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10
Вентиляция		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/час	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45
Потери в сетях	Гкал/час	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
УРУТ на выработку ТЭ	кг/Гкал	156,01	156,01	156,01	156,01	156,01	156,01	156,01	156,01	156,01	156,01
Максимально-часовой расход условного топлива	тут/час	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05

Таблица 33. Часовые расходы топлива в переходный период ООО «Распределительная генерация-Батайск»

Наименование	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2034
ООО «Распределенная генерация-Батайск»											
Часовая подключенная тепловая нагрузка в переходный период, в том числе:	Гкал/час	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49
Отопление и вентиляция	Гкал/час	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80
ГВС	Гкал/час	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45
Потери в сетях	Гкал/час	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
УРУТ на выработку ТЭ	кг/Гкал	156,01	156,01	156,01	156,01	156,01	156,01	156,01	156,01	156,01	156,01
Часовой расход условного топлива	тут/час	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86

Таблица 34. Часовые расходы топлива в летний период ООО «Распределительная генерация-Батайск»

Наименование	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2034
ООО «Распределенная генерация-Батайск»											
Часовая подключенная тепловая нагрузка в летний период, в том числе:	Гкал/час	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64
Отопление и вентиляция	Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/час	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45
Потери в сетях	Гкал/час	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
УРУТ на выработку ТЭ	кг/Гкал	156,01	156,01	156,01	156,01	156,01	156,01	156,01	156,01	156,01	156,01
Часовой расход условного топлива	тут/час	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41

8.1.3 СК ДТВ

Топливный баланс СК ДТВ представлен в таблице 35.

Максимально-часовые расходы топлива СК ДТВ представлены в таблице 36.

Часовые расходы топлива в переходный период СК ДТВ представлены в таблице 37.

Часовые расходы топлива в летний период СК ДТВ представлены в таблице 38.

Таблица 35. Баланс топлива СК ДТВ

Наименование	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2034
СК ДТВ											
Выработка ТЭ	тыс. Гкал	10,21	10,21	10,21	10,21	10,21	10,21	10,21	10,21	10,21	10,21
СН	тыс. Гкал	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Отпуск ТЭ с коллекторов	тыс. Гкал	9,88	9,88	9,88	9,88	9,88	9,88	9,88	9,88	9,88	9,88
Потери в сетях	тыс. Гкал	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67
Полезный отпуск	тыс. Гкал	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2
УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т./Гкал	181,45	181,45	181,45	181,45	181,45	181,45	181,45	181,45	181,45	181,45
УРУТ на отпуск ТЭ	кг.у.т./Гкал	187,51	187,51	187,51	187,51	187,51	187,51	187,51	187,51	187,51	187,51
Годовой расход условного топлива (газ)	тыс. тут	1,8533	1,8533	1,8533	1,8533	1,8533	1,8533	1,8533	1,8533	1,8533	1,8533
Годовой расход натурального топлива (газ)	млн. м³	1,6116	1,6116	1,6116	1,6116	1,6116	1,6116	1,6116	1,6116	1,6116	1,6116

Таблица 36. Максимально-часовые расходы топлива СК ДТВ

Наименование	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2034
СК ДТВ											
Максимально-часовая подключенная тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/час	8,14	8,14	8,14	8,14	8,14	8,14	8,14	8,14	8,14	8,14
Отопление	Гкал/час	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87
Вентиляция		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/час	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Потери в сетях	Гкал/час	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
УРУТ на выработку ТЭ	кг/Гкал	181,45	181,45	181,45	181,45	181,45	181,45	181,45	181,45	181,45	181,45
Максимально-часовой расход условного топлива	тут/час	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48

Таблица 37. Часовые расходы топлива в переходный период СК ДТВ

Наименование	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2034
СК ДТВ											
Часовая подключенная тепловая нагрузка в переходный период, в том числе:	Гкал/час	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30
Отопление и вентиляция	Гкал/час	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19
ГВС	Гкал/час	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Потери в сетях	Гкал/час	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
УРУТ на выработку ТЭ	кг/Гкал	181,45	181,45	181,45	181,45	181,45	181,45	181,45	181,45	181,45	181,45
Часовой расход условного топлива	тут/час	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42

Таблица 38. Часовые расходы топлива в летний период СК ДТВ

Наименование	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2034
СК ДТВ											
Часовая подключенная тепловая нагрузка в летний период, в том числе:	Гкал/час	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Отопление и вентиляция	Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/час	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Потери в сетях	Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
УРУТ на выработку ТЭ	кг/Ткал	181,45	181,45	181,45	181,45	181,45	181,45	181,45	181,45	181,45	181,45
Часовой расход условного топлива	тут/час	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01

Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение

9.1 Общие положения

Предложения по инвестированию средств в существующие объекты или инвестиции, предполагаемые для осуществления определенными организациями, указываются в схеме теплоснабжения только при наличии согласия лиц, владеющих данными объектами на праве собственности или ином законном основании, или соответствующих организаций на реализацию инвестиционных проектов.

9.2 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе

Оценка финансовых потребностей для осуществления мероприятий по строительству новых котельных БРТС ООО «ДТС», представлена в таблице 39.

Таблица 39. Оценка финансовых потребностей для осуществления мероприятий по строительству новых котельных БРТС ООО «ДТС»

Наименование мероприятий	Год начала реализации мероприятий	Год окончания реализации мероприятий	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)							
			Базовая цена, тыс. руб., без НДС	Всего	в т.ч. по годам					
					2024	2025	2026	2027	2028	2029
Техническое перевооружение котельной по ул. Гайдара, 6 в г. Батайск (установка блочно-модульной котельной) (ПИР и СМР)	2025	2025	38615	47000	0	47000	0	0	0	0
Техническое перевооружение котельной по ул. Луначарского, 168А в г. Батайск (установка блочно-модульной котельной) (ПИР и СМР)	2025	2025	23243	29000	0	29000	0	0	0	0
Техническое перевооружение котельной по пер. Парковый, 11а в г. Батайске (установка блочно-модульной котельной) (ПИР и СМР)	2024	2025	24622	28000	500	27500	0	0	0	0
Техническое перевооружение котельной по ул. 50 лет Октября, 71а в г. Батайске (установка котлов наружного размещения) (ПИР и СМР)	2025	2025	10000	12000	0	12000	0	0	0	0
Техническое перевооружение котельной по ул. Ленина, 2в в г. Батайске (установка блочно-модульной котельной) (ПИР и СМР)	2026	2026	57222	75000	0	0	75000	0	0	0
Техническое перевооружение котельной по ул. М.Горького, 358к в г. Батайске (установка блочно-модульной котельной) (ПИР и СМР)	2026	2026	24507	33000	0	0	33000	0	0	0
Техническое перевооружение котельной по ул. Луначарского, 1916 в г. Батайске (установка блочно-модульной котельной) (ПИР и СМР)	2028	2028	38000	58000	0	0	0	0	58000	0
Техническое перевооружение котельной по ул. Комсомольская, 1136 в г. Батайске (установка блочно-модульной котельной) (ПИР и СМР)	2029	2029	58227	95000	0	0	0	0	0	95000
Техническое перевооружение котельной по ул. Воровского, 49а в г. Батайске (установка блочно-модульной котельной) (ПИР и СМР)	2029	2029	60615	99000	0	0	0	0	0	99000
Техническое перевооружение котельной по ул. Пушкина, 16 в г. Батайске (установка блочно-модульной котельной) (ПИР и СМР)	2029	2029	69707	113000	0	0	0	0	0	113000
Техническое перевооружение котельной по ул. Талалихина, 47 в г. Батайск (установка блочно-модульной котельной) (ПИР и СМР)	2029	2029	57722	57721,67	0	0	0	0	0	94000
ИТОГО				646722	500	115500	108000	0	58000	401000

9.3 Предложение по строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе

Оценка финансовых потребностей для осуществления мероприятий по строительству новых тепловых сетей БРТС ООО «ДТС», представлена в таблице 40.

Оценка финансовых потребностей для осуществления мероприятий по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с истощением эксплуатационного ресурса БРТС ООО «ДТС», представлена в таблице 41.

В соответствии с пунктом 16 постановления Правительства Российской Федерации от 3 апреля 2018 г. № 405 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» БРТС ООО «ДТС» не дали согласие на указание в схеме теплоснабжения предложений по финансовым потребностям для осуществления строительства тепловых сетей для подключения перспективных потребителей.

Таблица 40. Оценка финансовых потребностей для осуществления мероприятий по строительству новых тепловых сетей БРТС ООО «ДТС»

Наименование мероприятий	Год начала реализации мероприятий	Год окончания реализации мероприятий	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)						
			Всего	в т.ч. по годам					
				2024	2025	2026	2027	2028	2029
Строительство тепловых сетей от котельной №33 по ул. Кирова, 14 до точки врезки в тепловые сети у жилого дома №211 по ул. Энгельса в г. Батайск РО для закрытия котельной №3 по ул. Энгельса, 1746	2024	2024	9752	9752					

Таблица 41. Оценка финансовых потребностей для осуществления мероприятий по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с истечением эксплуатационного ресурса БРТС ООО «ДТС»

Наименование мероприятий	Год начала реализации мероприятий	Год окончания реализации мероприятий	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)						
			Всего	в т.ч. по годам					
				2024	2025	2026	2027	2028	2029
Техпереворужение тепловой сети от УТ-25 до -УТ-28 котельной № 24 по ул. Талалихина, 47	2026	2026	3534			3534			

9.4 Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе

Утвержденные графики регулирования отпуска тепла представлены на рисунках 2-15 в разделе 5.8.

Проведя анализ представленных данных от теплоснабжающих организаций можно сделать вывод, что у всех источников тепловой энергии всех теплоснабжающих организаций утвержденные температурные графики соответствуют способу подключения потребителей (схемы ИТП и вводы в здания) и виду схем тепловых сетей (2-х трубная или 4-х трубная). Несоответствие наблюдается только на котельной ул. Энгельса, 4266 ООО «Распределенная генерация - Батайск» в МКД ул. Энгельса, 422.

От котельной, расположенной по адресу: г. Батайск, ул. Энгельса, 4266, отоплением и горячим водоснабжением обеспечиваются жилые дома по адресам: г. Батайск, ул. Энгельса, 428, ул. Панфилова, 5, ул. Энгельса, 424, 424а, 422а. Потребители ул. Энгельса, 422 и 426 обеспечиваются только отоплением. Из всех потребителей рассматриваемой котельной только у МКД ул. Энгельса, 422 отсутствуют ИТП с подмешивающими устройствами (элеваторы или подмешивающие насосы) и погодное регулирование температуры теплоносителя. Вместо этого на вводе в потребителя установлена «гребенка», т.е. ввод в здание «зависимый» без каких-либо регулирующих устройств. У потребителя ул. Энгельса, 426 (также без ГВС) регулирование температуры теплоносителя имеется. При отсутствии у МКД Энгельса, 422 ИТП с регулируемыми устройствами при существующем температурном графике при температурах наружного воздуха выше -5 °С наблюдаются перетопы помещений, и чем выше температура наружного воздуха, тем значительнее перетоп.

Есть несколько путей решения данной проблемы:

1. Теплоснабжающей организации проложить дополнительную тепловую сеть на ГВС и реализовать 4х-трубную схему тепловых сетей.

Согласно пункту 6.11 СП 124.13330.2012 «Тепловые сети» Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003:

«Водяные тепловые сети надлежит проектировать, как правило, двухтрубными, подающими одновременно теплоту на отопление, вентиляцию, горячее водоснабжение и технологические нужды.

Многотрубные и однотрубные магистральные тепловые сети допускается применять при технико-экономическом обосновании.

Многотрубные распределительные тепловые сети следует прокладывать после центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей системы централизованного горячего водоснабжения, а также при различных температурных графиках в системах отопления, вентиляции и технологических потребителей при независимом присоединении».

Если следовать указаниям пункта 6.11 СП 124.13330.2012, обосновать магистральные тепловые сети 4-х трубной схемы нужно положительным технико-экономическим обоснованием. Строительство ЦТП и сооружение от ЦТП отдельных распределительных трубопроводов ГВС не целесообразно, т.к. все равно необходимо будет использовать общий температурный график на источнике теплоснабжения.

Предварительный расчет капитальных затрат представлен ниже:

Для обеспечения горячим водоснабжением вышеуказанных жилых домов по 4-х трубной схеме необходимо выполнить строительство тепловых сетей протяженностью ориентировочно 600 тр.м., диаметром от 57 мм до 100 мм. Ориентировочная стоимость вышеуказанных работ по укрупненным нормативам цены строительства. НЦС 81-02-13-2023 составляет – 10,40286 млн. руб. без учета стоимости внешних условий (переноса существующих коммуникаций и т.п.) В связи с плотной жилой застройкой в районе необходимой прокладки сетей горячего водоснабжения и наличием существующих коммуникаций, выполнить данное мероприятие не представляется возможным. Также, необходимо выполнить реконструкцию котельной с установкой дополнительных насосов, теплообменных аппаратов и т.п.

Как сказано выше, от котельной, расположенной по адресу: г. Батайск, ул. Энгельса, 4266, горячим водоснабжением и отоплением обеспечиваются 7 жилых домов (5 с ГВС) и только у одного потребителя отсутствует регулирование температуры теплоносителя.

Очевидно, что проводить такую масштабную реконструкцию тепловой сети из-за отсутствия регулирования температуры тепловой сети только одного потребителя не целесообразно.

3. Самым дешевым и правильным с технической точки зрения вариантом является установка у потребителя отопления ул. Энгельса, 422 смесительных устройств (элеватора) или подмешивающего насоса, а также регулятора температуры теплоносителя (погодного регулирования). Данное мероприятие должно проводиться потребителем самостоятельно, т.к. тепловые пункты в домах находятся на балансе потребителей тепловой энергии. Ориентировочная стоимость установки смесительных насосов с погодным регулированием в ИТП составляет от 70 до 150 тыс. руб. в зависимости от выбора оборудования.

Согласно пункта 9.1.2. «Правил технической эксплуатации тепловых установок», «Устройство индивидуальных тепловых пунктов обязательно в каждом здании независимо от наличия центрального теплового пункта, при этом в индивидуальных тепловых пунктах предусматриваются только те функции, которые необходимы для присоединения систем потребления теплоты данного здания и не предусмотрены в центральном тепловом пункте». Т.е. данный пункт обязывает потребителя иметь ИТП, который бы удовлетворял всем условиям присоединения.

Также согласно 14.1 СП 124.13330.2012 «В закрытых и открытых системах теплоснабжения способ присоединения зданий к тепловым сетям через ЦТП или ИТП определяется на основании технико-экономического обоснования или в соответствии с заданием на проектирование, с учетом гидравлического режима работы и температурного графика тепловых сетей и зданий». В связи с тем, что теплоснабжающая организация вынуждена соблюдать температурный график со спрямлением, чтобы удовлетворить требования СанПиН 2.1.4.1074-01 по температуре ГВС у потребителей ГВС, потребители отопления в этой же системе теплоснабжения обязаны иметь системы присоединения в соответствии с температурным графиком.

На основании выше изложенного, можно сделать вывод, что строительство, реконструкция и техническое перевооружение тепловых сетей и котельных в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения не требуются.

Потребителю МКД ул. Энгельса, 422 котельной по ул. Энгельса, 4266 ООО «Распределенная генерация - Батайск» необходимо установить в ИТП оборудование для регулирования температуры теплоносителя на отопление здания.

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

Открытой ГВС в г. Батайск нет.

9.6 Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

Батайский РТС является структурным подразделением ООО «ДТС» и тариф утвержден в целом для ООО «ДТС», соответственно выделение затрат на 2024 год и далее по БРТС не представляется возможным.

Расчет экономической эффективности инвестиций по мероприятиям БРТС ООО «ДТС» произвести не представляется возможным по причине невозможности выделения затрат по БРТС.

Раздел 10. Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)

10.1 Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)

Понятие Единой теплоснабжающей организации в системе теплоснабжения (ЕТО) введено Федеральным законом от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении». Согласно определению, данному в 190-ФЗ, теплоснабжающая организация – это организация, осуществляющая продажу потребителям и (или) теплоснабжающим организациям произведенных или приобретенных тепловой энергии (мощности), теплоносителя и владеющая на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в системе теплоснабжения, посредством которой осуществляется теплоснабжение потребителей тепловой энергии.

Критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации установлены Постановлением Правительства Российской Федерации от 8 августа 2012 г. №808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты правительства Российской Федерации».

Первичная процедура присвоения статуса ЕТО включает в себя следующие этапы:

- сбор сведений о теплоснабжающих организациях по опросным листам;
- обобщение полученных сведений и подготовка предложений по ЕТО на основании материалов схемы теплоснабжения;
- формирование предложений по присвоению статуса ЕТО в составе схемы теплоснабжения;
- размещение проекта схемы теплоснабжения на сайте муниципального образования города Батайск;
- сбор в течение месяца со дня размещения схемы теплоснабжения заявок от теплоснабжающих организаций на присвоение статуса ЕТО;
- обработка полученных заявок, формирование перечня ЕТО с указанием зон их деятельности города;
- в течение трех рабочих дней с даты окончания срока для подачи заявок
- размещение сведений о принятых заявках на сайте муниципального образования города Батайск;
- утверждение статуса ЕТО Администрацией города Батайск.

К заявке на присвоение организации статуса ЕТО в обязательном порядке прилагается указание зоны ее деятельности и бухгалтерская отчетность, составленная на последнюю отчетную дату перед подачей заявки, с отметкой налогового органа о ее принятии.

Организации, имеющие источники тепловой энергии, производимой для собственного потребления и не имеющие внешних сетей для передачи (продажи) тепловой энергии в настоящее время не могут рассматриваться в качестве теплоснабжающих организаций (согласно статье 2 Федерального закона Российской Федерации от 27 июля 2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении»).

10.2 Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

Система теплоснабжения - совокупность источников тепловой энергии и теплопотребляющих установок, технологически соединенных тепловыми сетями.

В соответствии с Правилами организации теплоснабжения в Российской Федерации, в проекте схемы теплоснабжения должны быть определены границы зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций).

Границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) определяются границами системы (систем) теплоснабжения.

В городе Батайск по состоянию на момент утверждения Схемы теплоснабжения функционируют 63 системы централизованного теплоснабжения. Действующие источники тепловой энергии не имеют взаимных технологических соединений тепловыми сетями.

Границы зоны деятельности единой теплоснабжающей организации 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 единой теплоснабжающей организации, а также сведения о присвоении другой организации статуса единой теплоснабжающей организации подлежат внесению в схему теплоснабжения при ее актуализации.

Зоной деятельности ЕТО является одна или несколько систем теплоснабжения на территории поселения, городского округа, в границах которых единая теплоснабжающая организация обязана обслуживать любых обратившихся к ней потребителей тепловой энергии. Претендентом на присвоение статуса ЕТО может являться лицо, владеющее на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в границах соответствующей зоны деятельности ЕТО.

Перечни претендентов на статус ЕТО в пределах каждой действующей системы централизованного теплоснабжения составлены в таблице 62.

Таблица 42. Перечни претендентов на статус ЕТО в пределах каждой действующей системы централизованного теплоснабжения

Система теплоснабжения	Рекомендуемый претендент на статус ЕТО
Система централизованного теплоснабжения 1 (СЦТ 1)	Батайский район тепловых сетей ООО «Донэнерго Тепловые сети»
Система централизованного теплоснабжения 2 (СЦТ 2)	ООО «Распределенная генерация - Батайск»
Система централизованного теплоснабжения 3 (СЦТ 3)	Дирекции по тепловодоснабжению Северо-Кавказской железной дороги

10.3 Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организацией

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

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

Для определения указанных критериев уполномоченный орган при разработке схемы теплоснабжения вправе запрашивать у теплоснабжающих и теплосетевых организаций соответствующие сведения.

В случае если заявка на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации 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.

Показатели рабочей мощности источников тепловой энергии и емкости тепловых сетей определяются на основании данных схемы (проекта схемы) теплоснабжения поселения, городского округа.

В случае если заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации 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 единой теплоснабжающей организации присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Размер собственного капитала определяется по данным бухгалтерской отчетности, составленной на последнюю отчетную дату перед подачей заявки на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации с отметкой налогового органа о ее принятии.

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

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

С момента размещения проекта схемы теплоснабжения на сайте Администрации г. Батайск не было подано ни одной заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации.

В случае если организациями не подано ни одной заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью.

В связи с изменениями в функциональной структуре теплоснабжения и появления новой теплоснабжающей организации в границах города Батайск, предлагается на публичных слушаниях в 2022 году принять решение о наделении статусом ЕТО три теплоснабжающие организации, каждая в своей зоне теплоснабжения (деятельности), а именно:

ЕТО №1 – Батайский район тепловых сетей ООО «Донэнерго Тепловые сети».

ЕТО №2 – ООО «Распределенная генерация - Батайск».

ЕТО №3 - Дирекции по тепловодоснабжению Северо-Кавказской железной дороги.

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

В соответствии с Проектом схемы теплоснабжения города Батайск, в течение 2023-2035 гг. планируются изменения границ зон деятельности теплоснабжающих организаций, связанные с:

подключением к системе теплоснабжения новых теплопотребляющих установок и тепловых сетей, и их отключением от другой системы теплоснабжения; технологическим объединением систем теплоснабжения.

Выполнение предложений по строительству, реконструкции и капитальному ремонту тепловых сетей и сооружений на них, разработанных в Схеме теплоснабжения, ведет к изменению границ систем теплоснабжения.

Изменения границ зон деятельности ЕТО должно проводиться в строгом соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и подлежат внесению в Схему теплоснабжения при ее актуализации.

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 указанных потребителями, выданных им в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности технических условий подключения к тепловым сетям;

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

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

Организация может утратить статус единой теплоснабжающей организации в следующих случаях:

систематическое (3 и более раз в течение 12 месяцев) неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств, предусмотренных условиями вышеуказанных договоров. Факт неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств должен быть подтвержден вступившими в законную силу решениями федерального антимонопольного органа, и (или) его территориальных органов, и (или) судов;

принятие в установленном порядке решения о реорганизации (за исключением реорганизации в форме присоединения, когда к организации, имеющей статус единой теплоснабжающей организации, присоединяются другие реорганизованные организации, а также реорганизации в форме преобразования) или ликвидации организации, имеющей статус единой теплоснабжающей организации; - принятие арбитражным судом решения о признании организации, имеющей статус единой теплоснабжающей организации, банкротом;

прекращение права собственности или владения имуществом по основаниям, предусмотренным законодательством Российской Федерации;

несоответствие организации, имеющей статус единой теплоснабжающей организации, критериям, связанным с размером собственного капитала, а также способностью в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения;

подача организацией заявления о прекращении осуществления функций единой теплоснабжающей организации.

Организация, имеющая статус ЕТО, вправе подать в уполномоченный орган заявление о прекращении осуществления функций единой теплоснабжающей организации, за исключением случаев, если статус единой теплоснабжающей организации присвоен в случае, если организациями не подано ни одной заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации. Заявление о прекращении функций единой теплоснабжающей организации может быть подано до 1 августа текущего года.

Таблица 43. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах г. Батайск

№	Система теплоснабжения	ЕТО
ЕТО № 1	Система централизованного теплоснабжения 1 (СЦТ 1)	Батайский район тепловых сетей ООО «Донэнерго Тепловые сети»
ЕТО №2	Система централизованного теплоснабжения 2 (СЦТ 2)	ООО «Распределенная генерация - Батайск»
ЕТО №3	Система централизованного теплоснабжения 3 (СЦТ 3)	Дирекции по тепловодоснабжению Северо-Кавказской железной дороги

Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии

Распределение тепловой нагрузки между источниками теплоснабжения г. Батайск отражено в разделах «Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии», «Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе» и «Решения о нагрузке источников тепловой энергии, распределении (перераспределении) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в каждой зоне действия системы теплоснабжения между источниками тепловой энергии, поставляющими тепловую энергию в данной системе теплоснабжения, на каждом этапе».

Раздел 12. Решения по бесхозяйным тепловым сетям

Бесхозяйные тепловых сетей не выявлены.

Раздел 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения г. Батайск

13.1 Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях

Прекращения подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях в г. Батайск отсутствуют.

13.2 Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии

Прекращения подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии в г. Батайск отсутствуют.

13.3 Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)

Индикатор «Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников» г. Батайск представлен в таблице 44.

Таблица 44/ Индикатор «Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников» г. Батайск

Наименование	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2034
БРТС ООО «ДТС»											
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	157,80	157,80	158,89	158,89	158,89	158,89	158,89	158,89	158,89	158,89
РУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. т у.т.	27,03	27,03	27,15	26,94	26,41	26,41	26,43	25,35	25,35	25,35
УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кг у.т./Гкал	171,31	171,31	170,86	169,57	166,20	166,20	166,36	159,55	159,55	159,55
ООО «Распределенная генерация-Батайск»											
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	21,78	21,78	21,78	21,78	21,78	21,78	21,78	21,78	21,78	21,78
РУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. т у.т.	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48

УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кг у.т./ Гкал	159,91	159,91	159,91	159,91	159,91	159,91	159,91	159,91	159,91	159,91
СК ДТВ											
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	9,88	9,88	9,88	9,88	9,88	9,88	9,88	9,88	9,88	9,88
РУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. т у.т.	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85
УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кг у.т./ Гкал	187,51	187,51	187,51	187,51	187,51	187,51	187,51	187,51	187,51	187,51
г. Батайск											
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	189,47	189,47	190,55	190,55	190,55	190,55	190,55	190,55	190,55	190,55
РУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. т у.т.	32,37	32,37	32,48	32,28	31,74	31,74	31,77	30,69	30,69	30,69
УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кг у.т./ Гкал	170,85	170,85	170,47	169,40	166,59	166,59	166,72	161,04	161,04	161,04

13.4 Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети

Индикатор «Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети» г. Батайск представлен в таблице 45.

Таблица 45. Индикатор «Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети» г. Батайск

Наименование	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2034
БРТС ООО «ДТС»											
Технологические потери тепловой энергии	тыс. Гкал	17,18	17,40	17,40	17,40	17,40	17,40	17,40	17,40	17,40	17,40
Технологические потери теплоносителя	м ³	13196	13373	13373	13373	13373	13373	13373	13168	13168	13168
Материальная характеристика	м ²	8891,01	9006,99	9006,99	9006,99	9006,99	9006,99	9006,99	9006,99	9006,99	9006,99
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике	тыс. Гкал/ м ²	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019
Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике	м ³ /м ²	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,46	1,46	1,46
ООО «Распределенная генерация-Батайск»											
Технологические потери тепловой энергии	тыс. Гкал	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
Технологические потери теплоносителя	м ³	2246	2246	2246	2246	2246	2246	2246	2246	2246	2246
Материальная характеристика	м ²	2149,68	2149,68	2149,68	2149,68	2149,68	2149,68	2149,68	2149,68	2149,68	2149,68
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике	тыс. Гкал/ м ²	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015
Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике	м ³ /м ²	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
СК ДТВ											
Технологические потери тепловой энергии	тыс. Гкал	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67
Технологические потери теплоносителя	м ³	695,1	695,14	695,14	695,14	695,14	695,14	695,14	695,14	695,14	695,14
Материальная характеристика	м ²	1061,05	1061,05	1061,05	1061,05	1061,05	1061,05	1061,05	1061,05	1061,05	1061,05
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике	тыс. Гкал/ м ²	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике	м ³ /м ²	0,655	0,655	0,655	0,655	0,655	0,655	0,655	0,655	0,655	0,655

13.5 Коэффициент использования установленной тепловой мощности

Индикатор «Коэффициент использования установленной тепловой мощности» г. Батайск представлен в таблице 46.

Таблица 46. Индикатор «Коэффициент использования установленной тепловой мощности» г. Батайск

Наименование	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2034
БРТС ООО «ДТС»											
Установленная мощность	Гкал/час	138,27	138,27	134,77	132,98	120,29	120,29	120,15	112,05	112,05	112,05
Подключенная нагрузка	Гкал/час	94,17	94,17	94,68	94,68	94,68	94,68	94,68	94,68	94,68	94,68
КИУТМ	-	0,68	0,68	0,70	0,71	0,79	0,79	0,79	0,84	0,84	0,84
ООО «Распределенная генерация-Батайск»											
Установленная мощность	Гкал/час	14,61	14,61	14,61	14,61	14,61	14,61	14,61	14,61	14,61	14,61
Подключенная нагрузка	Гкал/час	13,03	13,03	13,03	13,03	13,03	13,03	13,03	13,03	13,03	13,03
КИУТМ	-	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
СК ДТВ											
Установленная мощность	Гкал/час	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80
Подключенная нагрузка	Гкал/час	8,12	8,12	8,12	8,12	8,12	8,12	8,12	8,12	8,12	8,12
КИУТМ	-	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48

13.6 Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке

Индикатор «Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке» г. Батайск представлен в таблице 47.

Таблица 47 Индикатор «Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке» г. Батайск

Наименование	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2034
БРТС ООО «ДТС»											
Подключенная нагрузка	Гкал/час	94,17	94,17	94,68	94,68	94,68	94,68	94,68	94,68	94,68	94,68
Материальная характеристика	м ²	8891,01	9006,99	9006,99	9006,99	9006,99	9006,99	9006,99	9006,99	9006,99	9006,99
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/час	94,41	95,64	95,13	95,13	95,13	95,13	95,13	95,13	95,13	95,13
ООО «Распределенная генерация-Батайск»											
Подключенная нагрузка	Гкал/час	13,03	13,03	13,03	13,03	13,03	13,03	13,03	13,03	13,03	13,03
Материальная характеристика	м ²	2149,68	2149,68	2149,68	2149,68	2149,68	2149,68	2149,68	2149,68	2149,68	2149,68
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/час	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00
СК ДТВ											
Подключенная нагрузка	Гкал/час	8,12193333	8,1219333	8,12193333	8,12193333	8,12193333	8,12193333	8,12193333	8,12193333	8,12193333	8,12193333
Материальная характеристика	м ²	1061,046	1061,046	1061,046	1061,046	1061,046	1061,046	1061,046	1061,046	1061,046	1061,046
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/час	130,64	130,64	130,64	130,64	130,64	130,64	130,64	130,64	130,64	130,64

13.7 Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах г. Батайск)

Источников с комбинированной выработкой в г. Батайск нет.

13.8 Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии

Источников с комбинированной выработкой в г. Батайск нет.

13.9 Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)

Источников с комбинированной выработкой в г. Батайск нет.

13.10 Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии

Индикатор «Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии» г. Батайск не представляется возможным из-за отсутствия соответствующих данных.

13.11 Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)

Индикатор «Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей» г. Батайск представлен в таблице 48.

Таблица 48. Индикатор «Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей» г. Батайск

Наименование	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2034
БРТС ООО «ДТС»											
Материальная характеристика	м ²	8891,01	9006,99	9006,99	9006,99	9006,99	9006,99	9006,99	9006,99	9006,99	9006,99
До 1990	м ²	1944,14	1944,14	1944,14	1856,54	1856,54	1856,54	1856,54	1856,54	1856,54	1856,54
С 1991 по 1998	м ²	3245,32	3245,32	3245,32	3245,32	3245,32	3245,32	3245,32	3245,32	3245,32	3245,32
С 1999 по 2003	м ²	561,68	561,68	561,68	561,68	561,68	561,68	561,68	561,68	561,68	561,68
С 2004	м ²	3139,88	3255,86	3255,86	3343,46	3343,46	3343,46	3343,46	3343,46	3343,46	3343,46
ООО «Распределенная генерация-Батайск»											
Материальная характеристика	м ²	2149,68	2149,68	2149,68	2149,68	2149,68	2149,68	2149,68	2149,68	2149,68	2149,68
До 1990	м ²	1237,53	1237,53	1237,53	1237,53	1237,53	1237,53	1237,53	1237,53	1237,53	1237,53
С 1991 по 1998	м ²	188,19	188,19	188,19	188,19	188,19	188,19	188,19	188,19	188,19	188,19
С 1999 по 2003	м ²	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
С 2004	м ²	723,96	723,96	723,96	723,96	723,96	723,96	723,96	723,96	723,96	723,96
СК ДТВ											
Материальная характеристика	м ²	1061,05	1061,05	1061,05	1061,05	1061,05	1061,05	1061,05	1061,05	1061,05	1061,05
До 1990	м ²	482,59	482,59	482,59	482,59	482,59	482,59	482,59	482,59	482,59	482,59
С 1991 по 1998	м ²	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
С 1999 по 2003	м ²	578,46	578,46	578,46	578,46	578,46	578,46	578,46	578,46	578,46	578,46
С 2004	м ²	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

13.12 Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей

Индикатор «Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей» г. Батайск представлен в таблице 49.

Таблица 49. Индикатор «Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей» г. Батайск

Наименование	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2034
БРТС ООО «ДТС»											
Материальная характеристика	м ²	8891,01	9006,99	9006,99	9006,99	9006,99	9006,99	9006,99	9006,99	9006,99	9006,99
Материальная характеристика сетей реконструкции и строительство	м ²	49,76	115,98	0,00	87,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	м ² /м ²	0,00560	0,01288	0,00000	0,00973	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
ООО «Распределенная генерация-Батайск»											
Материальная характеристика	м ²	2149,68	2149,68	2149,68	2149,68	2149,68	2149,68	2149,68	2149,68	2149,68	2149,68
Материальная характеристика сетей реконструкции и строительство	м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	м ² /м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
СК ДТВ											
Материальная характеристика	м ²	1061,046	1061,046	1061,046	1061,046	1061,046	1061,046	1061,046	1061,046	1061,046	1061,046

Материальная характеристика (План ремонтов)	м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	м ² /м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

13.13 Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии

Индикатор «Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии» г. Батайск представлен в таблице 50.

Таблица 50. Индикатор «Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии» г. Батайск

Наименование	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2034
БРТС ООО «ДТС»											
Установленная мощность источников	Гкал/час	138,27	138,27	134,77	132,98	120,29	120,29	120,15	112,05	112,05	112,05
Установленная мощность источников (введенных в эксплуатацию)	Гкал/час	0	0	0	0	11,438	25,456	25,456	30,616	87,376	87,376
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	-	0	0	0	0	0,0951	0,2116	0,2119	0,2732	0,7798	0,7798
ООО «Распределенная генерация-Батайск»											
Установленная мощность источников	Гкал/час	14,61	14,61	14,61	14,61	14,61	14,61	14,61	14,61	14,61	14,61
Установленная мощность источников (введенных в эксплуатацию)	Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
СК ДТВ											
Установленная мощность источников	Гкал/час	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8
Установленная мощность источников (введенных в эксплуатацию)	Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Раздел 14. Ценовые (тарифные) последствия

14.1 БРТС ООО «ДТС»

Батайский РТС является структурным подразделением ООО «ДТС» и тариф утвержден в целом для ООО «ДТС», соответственно выделение затрат на 2024 год и далее по БРТС не представляется возможным.

Тарифы БРТС ООО «ДТС», принятые РСТ на 2022-2025 годы представлены в таблице 51.

Таблица 51. Тарифы БРТС ООО «ДТС», принятые РСТ на 2022-2025 годы

Наименование показателя	БРТС ООО «ДТС»	2022	2023	2024	2025
Тепло с коллекторов, руб/Гкал	с 01.01 по 30.06.	2335,78	3536,22	3536,22	3822,21
	с 01.07. по 31.12.	3329,67		3844,05	

Рост тарифа в зоне действия БРТС ООО «ДТС» будет соответствовать прогнозу МЭР от тарифа, принятого РСТ на 2025 год и не будет превышать предельно допустимых значений.

Объем средств будет сформирован после доведения лимитов бюджетных обязательств из бюджетов всех уровней на очередной финансовый год и плановый период.

Таблица 52. Полезный отпуск ТЭ на 2024 год по БРТС ООО «ДТС»

Котельная	Полезный отпуск за 2022 год, в том числе:			Планируемый полезный отпуск 2024 год
	Факт ПО по филиалу АО «Донэнерго» ТС, Гкал	Факт ПО по ООО «ДТС», Гкал	Факт ПО за 2022 год, Гкал	
№ 1 Ленина 2 В		8374,232	4606,795	12981,027
№ 10 Пушкина 1 Б		15414,036	9885,917	25299,953
№ 12 Воровского 49 А		14127,396	9476,638	23787,934
№ 13 Горького 358 К		1672,76	1018,876	2691,636
№ 14 Пролетарская 100 А		3002,16	2220,908	5869,888
№ 15 Луначарского 191 Б		3139,063	1870,913	5009,976
№ 16 Гайдара 6		5341,482	3013,697	8355,179
№ 18 Вильямеа 2 Б		363,941	202,536	566,477
№ 19 Мелиораторов 2 А		399,172	299,379	698,551
№ 2 Парковый 11 А		2138,472	1324,787	3463,259
№ 20 50 лет Октября 71 А		526,522	354,144	880,666
№ 23 Киевская 86/1 (Д/с № 12)		56,938	37,04	93,978
№ 24 Талихина 47 (Авиагородок)		10166,534	5880,167	16046,701
№ 25 Коммунистическая 88 А		313,482	128,134	441,616
№ 26 Комарова 175 А		646,817		646,817
№ 27 Шоссе Сальское № 1 Б		568,542	399,073	967,615
№ 3 Энгельса 174 Б		2426,186	1466,804	3892,99

Котельная	Полезный отпуск за 2022 год, в том числе:			Планируемый полезный отпуск 2024 год
	Факт ПО по филиалу АО «Донэнерго» ТС, Гкал	Факт ПО по ООО «ДТС», Гкал	Факт ПО за 2022 год, Гкал	
№ 33 Кирова 14	3182,139	1886,177	5068,316	5068,316
№ 4 Комсомольская 113 Б	11345,691	6673,415	18019,106	18019,106
№ 5 Куйбышева 140/1	2517,333	1553,845	4071,178	4071,178
№ 6 Рабочая 70 А (Д/с № 121)	257,811	83,19	341,001	199,901
№ 7 Луначарского 168 А	1342,705	798,354	2141,059	2141,059
№ 9 Городской 20 А	104,34	67,866	172,206	172,206
Итого:	87427,754	53248,655	140676	140719

14.2 ООО «Распределенная генерация-Батайск»

Тарифы ООО «Распределенная генерация-Батайск», принятые РСТ на 2022-2027 годы представлены в таблице 53. Дальнейший рост тарифа в зоне действия ООО «Распределенная генерация-Батайск» будет соответствовать прогнозу МЭР от тарифа, принятого РСТ на 2027 год и не будет превышать предельно допустимых значений.

Таблица 53. Тарифы ООО «Распределенная генерация-Батайск», принятые РСТ на 2022-2027 годы

N п.п.	Наименование расхода	Ед. изм.	Принято РСТ на 2022 год	Предложение РСТ на 2023 год	Предложение РСТ на 2024 год	Предложение РСТ на 2025 год	Предложение РСТ на 2026 год	Предложение РСТ на 2027 год
1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	10 633,13	12 789,73	13 256,94	13 649,35	14 053,37	14 469,35
2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	31 951,79	38 268,42	43 783,60	43 898,20	34 630,30	27 417,22
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	27 847,90	31 218,12	32 204,79	34 321,72	36 577,87	38 984,83
4	Нормативная прибыль	тыс. руб.	2 523,70	3 161,34	3 408,92	3 535,77	3 255,86	3 819,33
5	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	1 711,09	1 880,01	1 913,74	1 942,46	1 972,18	2 003,37
	Корректировка	тыс. руб.	-367,68	-1 295,94	-550,00	0,00	0,00	0,00
6	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	74 299,93	86 021,68	94 017,99	97 347,49	90 489,58	86 694,10
7	Объем полезного отпуска	тыс. Гкал	22,29	22,29	22,29	22,29	22,29	22,29
8	Тариф	руб/Гкал	3 333,52	3 859,20	4 217,94	4 367,32	4 059,65	3 889,37

14.3 СК ДТВ

Тарифы СК ДТВ, принятые РСТ на 2022-2023 годы представлены в таблице 54. Дальнейший рост тарифа в зоне действия СК ДТВ будет соответствовать прогнозу МЭР от тарифа, принятого РСТ на 2023 год и не будет превышать предельно допустимых значений.

Таблица 54. Тарифы СК ДТВ, принятые РСТ на 2022-2023 годы

Наименование показателя	СК ДТВ	2021	2022	2023
Тепло с коллекторов, руб/Гкал	с 01.01 по 30.06.	1523,84	1670,70	1821,10
	с 01.07. по 31.12.	2054,04	1670,70	



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД БАТАЙСК» РОСТОВСКОЙ ОБЛАСТИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА

АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

Сведений, составляющих государственную тайну в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 30.11.1995 № 1203 «Об утверждении перечня сведений, отнесенных к государственной тайне», не содержится

ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	13
Введение	14
Географическое положение, население, экономика, климат	16
Часть 1. Функциональная структура теплоснабжения	19
1.1. Общие положения	19
1.2. Изменения, произошедшие в функциональной структуре теплоснабжения с 2019 г.	19
1.3. В зоне действия котельных БРТС ООО «ДТС»	19
1.4. В зонах действия котельных ООО «Распределенная генерация - Батайск»	19
1.5. В зонах действия производственных котельных	20
1.6. В зонах действия индивидуального теплоснабжения	20
Часть 2. Источники тепловой энергии	21
2.1. Общие положения	21
2.2. Структура и технические характеристики основного оборудования	21
2.2.1. БРТС ООО «ДТС»	21
2.2.2. ООО «Распределенная генерация - Батайск»	24
2.2.3. СК ДТВ	26
2.3. Параметры установленной тепловой мощности источника тепловой энергии, в том числе теплофикационного оборудования и теплофикационной установки	28
2.3.1. БРТС ООО «ДТС»	28
2.3.2. ООО «Распределенная генерация - Батайск»	35
2.3.3. СК ДТВ	41
2.4. Ограничения тепловой мощности и параметров располагаемой тепловой мощности	41
2.4.1. БРТС ООО «ДТС»	41
2.4.2. ООО «Распределенная генерация - Батайск»	42
2.4.3. СК ДТВ	42
2.5. Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и параметры тепловой мощности нетто	42
2.5.1. БРТС ООО «ДТС»	43
2.5.2. ООО «Распределенная генерация - Батайск»	44
2.5.3. СК ДТВ	44
2.6. Сроки ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса	45
2.6.1. БРТС ООО «ДТС»	45
2.6.2. ООО «Распределенная генерация - Батайск»	46
2.6.3. СК ДТВ	46
2.7. Схемы выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	47
2.8. Способы регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха	47
2.8.1. Общие положения	47
2.8.2. БРТС ООО «ДТС»	48
2.8.3. ООО «Распределенная генерация - Батайск»	52
2.8.4. СК ДТВ	63
2.9. Среднегодовая загрузка оборудования	64
2.9.1. БРТС ООО «ДТС»	64
2.9.2. ООО «Распределенная генерация - Батайск»	65
2.9.3. СК ДТВ	66
2.10. Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети	66
2.11. Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии	69
2.12. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии	69
2.13. Перечень источников тепловой энергии и (или) оборудования (турбоагрегатов), входящего в их состав (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), которые отнесены к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей	70
Часть 3. Тепловые сети, сооружения на них	71
3.1. Описание структуры тепловых сетей	71
3.1.1. БРТС ООО «ДТС»	71
3.1.2. ООО «Распределенная генерация - Батайск»	72
3.1.3. СК ДТВ	74
3.2. Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии в электронной форме и (или) на бумажном носителе	74
3.3. Параметры тепловых сетей, включая год начала эксплуатации, тип изоляции, тип компенсирующих устройств, тип прокладки, краткую характеристику грунтов в местах прокладки с выделением наименее надежных участков, определением их материальной характеристики и тепловой нагрузки потребителей, подключенных к таким участкам	75
3.4. Описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях	75
3.5. Описание типов и строительных особенностей тепловых пунктов, тепловых камер и павильонов	75
3.6. Описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности	75
3.7. Фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети	76
3.8. Гидравлические режимы	78
3.8.1. Общие положения	78
3.8.2. БРТС ООО «ДТС»	78
3.8.3. ООО «Распределенная генерация - Батайск»	79
3.8.4. СК ДТВ	80
3.9. Статистика отказов тепловых сетей (аварийных ситуаций) за последние 5 лет	80
3.9.1. БРТС ООО «ДТС»	80
3.9.2. ООО «Распределенная генерация - Батайск»	80
3.9.3. СК ДТВ	80
3.10. Статистика восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей, за последние 5 лет	80
3.10.1. БРТС ООО «ДТС»	81
3.10.2. ООО «Распределенная генерация - Батайск»	81
3.10.3. СК ДТВ	81
3.11. Описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов	81
3.12. Описание периодичности и соответствия требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям процедур летнего ремонта с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных, на тепловые потери) тепловых сетей	81

3.13. Описание нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя.....	82
3.13.1. БРТС ООО «ДТС».....	82
3.13.2. ООО «Распределенная генерация - Батайск».....	83
3.13.3. СК ДТВ.....	83
3.14. Оценка фактических потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям.....	83
3.14.1. БРТС ООО «ДТС».....	83
3.14.2. ООО «Распределенная генерация - Батайск».....	83
3.14.3. СК ДТВ.....	83
3.15. Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям, и анализ планов по установке приборов учета тепловой энергии и теплоносителя.....	84
3.16. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения.....	84
3.17. Описание наиболее распространенных типов присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям.....	84
3.18. Анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи.....	85
3.19. Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций.....	85
3.20. Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления.....	85
3.21. Перечень выявленных бесхозных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию.....	86
Часть 4. Зоны действия источников тепловой энергии.....	87
Часть 5. Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии.....	88
5.1. Описание значений расчетных тепловых нагрузок на коллекторах источников тепловой энергии.....	88
5.1.1. Общие положения.....	88
5.1.2. БРТС ООО «ДТС».....	88
5.1.3. ООО «Распределенная генерация - Батайск».....	89
5.1.4. СК ДТВ.....	89
5.2. Описание случаев и условий применения отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии.....	89
5.3. Значения потребления тепловой энергии в зонах действия источника тепловой энергии и в расчетных элементах территориального деления.....	89
5.4. Потребление тепловой энергии при расчетных температурах наружного воздуха в зонах действия источника тепловой энергии и в расчетных элементах территориального деления.....	90
5.5. Описание существующих нормативов потребления тепловой энергии для населения на отопление и горячее водоснабжение.....	92
Часть 6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии.....	96
6.1. Описание балансов установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчетной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии.....	96
6.1.1. БРТС ООО «ДТС».....	96
6.1.2. ООО «Распределенная генерация - Батайск».....	99
6.1.3. СК ДТВ.....	101
6.2. Описание резервов и дефицитов тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии.....	103
Часть 7. Балансы теплоносителя.....	104
7.1. Описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в перспективных зонах действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть.....	104
7.1.1. БРТС ООО «ДТС».....	104
7.1.2. ООО «Распределенная генерация - Батайск».....	104
7.1.3. СК ДТВ.....	105
7.2. Описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения.....	105
7.2.1. БРТС ООО «ДТС».....	105
7.2.2. ООО «Распределенная генерация - Батайск».....	106
7.2.3. СК ДТВ.....	106
Часть 8. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом.....	107
8.1. Описание видов и количества используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии.....	107
8.2. Виды резервного и аварийного топлива и возможности обеспечения ими в соответствии с нормативными требованиями.....	107
8.3. Особенности характеристик топлив в зависимости от мест поставки.....	107
8.4. Анализ использования местных видов топлива.....	108
8.5. Описание видов 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 нижней теплоты сгорания топлива, используемых для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения.....	108
8.6. Описание преобладающего в поселении, городском округе вида топлива, определяемого по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе.....	108
8.7. Описание приоритетного направления развития топливного баланса.....	108
8.8. Топливные балансы системы теплоснабжения.....	108
8.8.1. БРТС ООО «ДТС».....	108
8.8.2. ООО «Распределенная генерация - Батайск».....	109
8.8.3. СК ДТВ.....	109
Часть 9. Надежность теплоснабжения.....	111
Часть 10. Техничко-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций.....	113
10.1. БРТС ООО «ДТС».....	113
10.2. ООО «Распределенная генерация - Батайск».....	113
Часть 11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения.....	114
11.1. Описание динамики утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов).....	114
11.1.1. БРТС ООО «ДТС».....	114
11.1.2. ООО «Распределенная генерация - Батайск».....	114
11.1.3. СК ДТВ.....	114
11.2. Описание платы за подключение к системе теплоснабжения.....	115
11.3. Описание платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей.....	115
Часть 12. Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.....	116
12.1. Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения.....	116
12.2. Существующие проблемы организации надежного и безопасного теплоснабжения.....	116
12.3. Существующие проблемы развития систем теплоснабжения.....	116
12.4. Существующие проблемы надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения.....	117
12.5. Анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения.....	117
ГЛАВА 2. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ И ПЕРСПЕКТИВНОЕ ПОТРЕБЛЕНИЕ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА ЦЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ.....	118

Часть 1. Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения.....	119
1.1. БРТС ООО «ДТС»	119
1.2. ООО «Распределенная генерация - Батайск»	119
1.3. СК ДТВ	120
Часть 2. Прогнозы приростов площади строительных фондов, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления и по зонам действия источников тепловой энергии с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания, производственные здания промышленных предприятий, на каждом этапе	121
Часть 3. Прогнозы перспективных удельных расходов тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, согласованных с требованиями к энергетической эффективности объектов теплоснабжения, устанавливаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации.....	122
3.1. Общие требования к энергетической эффективности объектов теплоснабжения, устанавливаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации.....	122
3.1.1. Постановление Правительства РФ №18 от 25 января 2011 года «Об утверждении правил установления требований энергетической эффективности для зданий, строений, сооружений и требований к правилам определения класса энергетической эффективности многоквартирных домов»	123
3.1.2. Актуализированная версия СНиП 23-02-2003 «Тепловая защита зданий» СП 50.13330.2012	123
3.1.3. Актуализированная версия СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» СП 124.13330.2012.....	127
3.1.4. Прогнозы перспективных удельных расходов тепловой энергии для целей горячего водоснабжения потребителей	128
3.2. Прогнозы перспективных удельных расходов тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение в г. Батайск	130
3.2.1. Общие положения	130
3.2.2. Жилая застройка.....	131
3.2.3. Общественно-деловая застройка (ОДЗ).....	132
Часть 4. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления и в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе	134
Часть 5. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в расчетных элементах территориального деления и в зонах действия индивидуального теплоснабжения на каждом этапе	135
Часть 6. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, при условии возможных изменений производственных зон и их перепрофилирования и приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) производственными объектами с разделением по видам теплоснабжения и по видам теплоносителя (горячая вода и пар) в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе.....	136
Часть 7. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в расчетных элементах территориального деления и в зонах действия индивидуального теплоснабжения на каждом этапе	137
Часть 8. Прогнозы перспективного потребления тепловой энергии отдельными категориями потребителей, в том числе социально значимых, для которых устанавливаются льготные тарифы на тепловую энергию (мощность), теплоноситель.....	138
Часть 9. Прогноз перспективного потребления тепловой энергии потребителями, с которыми заключены или могут быть заключены в перспективе свободные долгосрочные договоры теплоснабжения	139
Часть 10. Прогноз перспективного потребления тепловой энергии потребителями, с которыми заключены или могут быть заключены долгосрочные договоры теплоснабжения по регулируемой цене	140
ГЛАВА 3. ЭЛЕКТРОННАЯ МОДЕЛЬ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ.....	141
Часть 1. Существующее положение системы теплоснабжения.....	142
1.1. Описание расчетных единиц территориального деления, включая административное.....	142
1.2. Графическое представление объектов системы теплоснабжения с привязкой к топографической основе г. Батайск и с полным топологическим описанием связности объектов	143
1.3. Паспортизация объектов системы теплоснабжения.....	144
1.4. Паспортизация и описание расчетных единиц территориального деления и включая административное.....	145
1.5. Графическое представление зон действия существующих систем теплоснабжения (источников тепловой энергии).....	146
1.6. Гидравлический расчет тепловых сетей любой степени закольцованности, в том числе гидравлический расчет при совместной работе нескольких источников тепловой энергии на единую тепловую сеть	146
1.6.1. Построение расчетной модели тепловой сети	146
1.6.2. Наладочный расчет тепловой сети	156
1.6.3. Поверочный расчет тепловой сети.....	157
1.6.4. Конструкторский расчет тепловой сети.....	157
1.6.5. Расчет требуемой температуры на источнике	157
1.6.6. Коммутационные задачи	158
1.6.7. Пьезометрический график	158
1.6.8. Результаты гидравлического расчета	159
1.6.9. Расчет потерь теплоносителя и потерь тепловой энергии через изоляцию и с утечками теплоносителя	159
1.7. Моделирование всех видов переключений, осуществляемых в тепловых сетях, в том числе переключений тепловых нагрузок между источниками тепловой энергии	160
1.8. Расчет показателей надежности теплоснабжения	161
1.8.1. Общие положения	161
1.8.2. Результаты расчета надежности	163
ГЛАВА 4. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОМощности Источников ТЕПЛОМощности И ТЕПЛОМощности ПОТРЕБИТЕЛЕЙ	164
Часть 1. Балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, устанавливаемых на основании величины расчетной тепловой нагрузки.....	165
Часть 2. Гидравлический расчет передачи теплоносителя для каждого магистрального вывода с целью определения возможности (невозможности) обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей, присоединенных к тепловой сети от каждого источника тепловой энергии	169
Часть 3. Выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей.....	170
ГЛАВА 6. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ	171
Часть 1. Расчетная величина нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях в зонах действия источников тепловой энергии	172
1.1. Общие положения	172
1.2. БРТС ООО «ДТС»	172
1.3. ООО «Распределительная генерация-Батайск»	172
1.4. СК ДТВ	173
Часть 2. Максимальный и среднечасовой расход теплоносителя (расход сетевой воды) на горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой системы теплоснабжения в зоне действия каждого источника тепловой энергии, рассчитываемый с учетом прогнозных сроков перевода потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), на закрытую систему горячего водоснабжения.....	174
Часть 3. Сведения о наличии баков-аккумуляторов	175
Часть 4. Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения, а также нормативный и фактический (для эксплуатационного и аварийного режимов) часовой расход подпиточной воды в зоне действия источников тепловой энергии	176
4.1. БРТС ООО «ДТС»	176
4.2. ООО «Распределительная генерация-Батайск»	181
4.3. СК ДТВ	186
ГЛАВА 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕООРУЖЕНИЮ Источников ТЕПЛОМощности	191
Часть 1. Описание условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления	192

Часть 2. Описание текущей ситуации, связанной с ранее принятыми решениями об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей	195
Часть 3. Анализ надежности и качества теплоснабжения для случаев отнесения генерирующего объекта к объектам, вывод которых из эксплуатации может привести к нарушению надежности теплоснабжения	196
Часть 4. Обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок	197
Часть 5. Обоснование предлагаемых для реконструкции действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	198
Часть 6. Обоснование предложений по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, с выработкой электроэнергии на собственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии, на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок	199
Часть 7. Обоснование предлагаемых для реконструкции котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии, а также строительства новых котельных	200
7.1. БРТС ООО «ДТС»	200
7.2. ООО «Распределенная генерация-Батайск»	203
Часть 8. Обоснование предлагаемых для перевода в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующим в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	204
Часть 9. Обоснование предложений по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	205
Часть 10. Обоснование предлагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии	206
10.1. БРТС ООО «ДТС»	206
10.2. ООО «Распределенная генерация-Батайск»	206
Часть 11. Обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки малоэтажными жилыми зданиями	207
Часть 12. Обоснование перспективных балансов производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения	208
12.1. БРТС ООО «ДТС»	208
12.2. ООО «Распределенная генерация-Батайск»	220
12.3. СК ДТВ	224
Часть 13. Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах	226
Часть 14. Результаты расчетов радиуса эффективного теплоснабжения	227
ГЛАВА 8. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ И РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ	229
Часть 1. Предложений по реконструкции и строительству тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов)	230
Часть 2. Предложений по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах	231
2.1. БРТС ООО «ДТС»	231
Часть 3. Предложений по строительству тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения	232
Часть 4. Предложения по строительству или реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных	233
4.1. БРТС ООО «ДТС»	233
4.1.1. Строительство новых тепловых сетей	233
Часть 5. Предложений по строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения	235
Часть 6. Предложений по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	236
Часть 7. Предложений по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	237
7.1. БРТС ООО «ДТС»	237
7.2. Общие положения	237
Часть 8. Предложений по строительству и реконструкции насосных станций	239
ГЛАВА 9. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ СУЩЕСТВУЮЩИХ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ	240
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	241
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	242
ГЛАВА 10. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ	243
Часть 1. Топливные балансы по каждому источнику тепловой энергии на территории г. Батайск	244
1.1. БРТС ООО «ДТС»	244
1.2. ООО «Распределительная генерация-Батайск»	249
1.3. СК ДТВ	254
Часть 2. Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива	259
Часть 3. Вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива	264
ГЛАВА 11. ОЦЕНКА НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	265
Часть 1. Обоснование метода и результатов обработки данных по отказам участков тепловых сетей (аварийным ситуациям), средней частоты отказов участков тепловых сетей (аварийных ситуаций) в каждой системе теплоснабжения	266
Часть 2. Обоснование метода и результатов обработки данных по восстановлению отказавших участков тепловых сетей (участков тепловых сетей, на которых произошли аварийные ситуации), среднего времени восстановления отказавших участков тепловых сетей в каждой системе теплоснабжения	268
Часть 3. Обоснование результатов оценки вероятности отказа (аварийной ситуации) и безотказной (безаварийной) работы системы теплоснабжения по отношению к потребителям, присоединенным к магистральным и распределительным теплопроводам	271
Часть 4. Обоснование результатов оценки коэффициентов готовности теплопроводов к несению тепловой нагрузки	272
Часть 5. Обоснование результатов оценки недоотпуска тепловой энергии по причине отказов (аварийных ситуаций) и простоев тепловых сетей и источников тепловой энергии	273
Часть 6. Предложения по применению на источниках тепловой энергии рациональных тепловых схем с дублированными связями и новых технологий, обеспечивающих нормативную готовность энергетического оборудования	274
Часть 7. Предложения по установке резервного оборудования	275
Часть 8. Предложения по организации совместной работы нескольких источников тепловой энергии на единую тепловую сеть	276
Часть 9. Предложения по резервированию тепловых сетей смежных районов поселения, городского округа	277
Часть 10. Предложения по устройству резервных насосных станций	278
Часть 11. Предложения по установке баков-аккумуляторов	279
ГЛАВА 12. ОБОСНОВАНИЕ ИНВЕСТИЦИЙ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ И ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕООРУЖЕНИЕ	280
Часть 1. Оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей	281
Часть 2. Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности для осуществления строительства, реконструкции и технического	

переворужения источников тепловой энергии и тепловых сетей	286
Часть 3. Расчеты экономической эффективности инвестиций	287
Часть 4. Ценовые (тарифные) последствия для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения систем теплоснабжения.....	288
4.1. БРТС ООО «ДТС»	288
4.2. ООО «Распределенная генерация-Батайск»	289
4.3. СК ДТВ	291
ГЛАВА 13. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ.....	292
Часть 1. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	293
Часть 2. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	294
Часть 3. Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	295
Часть 4. Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	297
Часть 5. Коэффициент использования установленной тепловой мощности.....	299
Часть 6. Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	301
Часть 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 г. Батайск).....	303
Часть 8. Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	304
Часть 9. Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии).....	305
Часть 10. Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии.....	306
Часть 11. Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	307
Часть 12. Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	309
Часть 13. Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	311
ГЛАВА 14. РЕЕСТР ЕДИНЫХ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ ОРГАНИЗАЦИЙ.....	313
Часть 1. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах г. Батайск	314
Часть 2. Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации	316
Часть 3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организацией	317
Часть 4. Заявки теплоснабжающих организаций, поданные в рамках разработки проекта схемы теплоснабжения (при их наличии), на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации.....	319
Часть 5. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций).....	320
ГЛАВА 15. РЕЕСТР ПРОЕКТОВ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	322
Часть 1. Перечень мероприятий по строительству, реконструкции или техническому перевооружению источников тепловой энергии.....	323
Часть 2. Перечень мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей и сооружений на них.....	326

**ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА,
ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**



**СХЕМА
ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО
ОБРАЗОВАНИЯ
«ГОРОД БАТАЙСК»
РОСТОВСКОЙ ОБЛАСТИ
НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

**АКТУАЛИЗАЦИЯ
НА 2024 ГОД
ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ
МАТЕРИАЛЫ**

СТСБ.023.001.000

Введение

В современных условиях повышение эффективности использования энергетических ресурсов и энергосбережение становится одним из важнейших факторов экономического роста и социального развития России. Это подтверждается вступившим в силу 23 ноября 2009 года Федеральным законом РФ № 261 «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности». По данным Минэнерго потенциал энергосбережения в России составляет около 400 млн. тонн условного топлива в год, что составляет не менее 40 процентов внутреннего потребления энергии в стране. Одна треть энергосбережения находится в ТЭК, особенно в системах теплоснабжения. Затраты органического топлива на теплоснабжение составляют более 40% от всего используемого в стране, т.е. почти столько же, сколько тратится на все остальные отрасли промышленности, транспорт и т. д. Потребление топлива на нужды теплоснабжения сопоставимо со всем топливным экспортом страны. Экономия тепловой энергии в сфере теплоснабжения можно достичь как за счет совершенствования источников тепловой энергии, тепловых сетей, теплопотребляющих установок, так и за счет улучшения характеристик отапливаемых объектов, зданий и сооружений. Проблема обеспечения тепловой энергией городов России, в связи с суровыми климатическими условиями, по своей значимости сравнима с проблемой обеспечения населения продовольствием и является задачей большой государственной важности. Вместе с тем, на сегодняшний день экономика России стабильно растет. За последние годы были выбраны все резервы тепловой мощности, образовавшие в период экономического спада 1991 – 1997 годов, и потребление тепла достигло уровня 1990 года, а потребление

электрической энергии, в некоторых регионах превысило этот уровень. Возникла необходимость в понимании того, будет ли обеспечен дальнейший рост экономики адекватным ростом энергетики и, что более важно, что нужно сделать в энергетике и топливоснабжении для того, чтобы обеспечить будущий рост.

Изменения в законодательстве, касающиеся разработки схем теплоснабжения:

3 апреля 2018 г. принято Постановление Правительства РФ N 405 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации, которое определило новый порядок разработки и утверждения актуализированных и вновь разрабатываемых схем теплоснабжения. Настоящее постановление вступило в силу с 1 августа 2018 г.

В соответствии с пунктом 2 постановления Правительства Российской Федерации от 3 апреля 2018 г. № 405 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» разработаны новые Методические указания по разработке схем теплоснабжения.

Настоящая актуализация выполнена в соответствии с требованиями выше перечисленных документов. Схема теплоснабжения г. Батайск была разработана ООО «Невская Энергетика» и актуализирована в 2019 году. За базовый год актуализации принят 2022 год.

Географическое положение, население, экономика, климат

Батайск – город областного подчинения в Ростовской области, основан в 1769 году. До строительства железной дороги Ростов-Владикавказ (1896 г.) город являлся типичным сельским населенным пунктом. Значительное развитие Батайск получил лишь после окончания строительства железной дороги Ростов-Владикавказ и Ростов-Сальск, став крупным железнодорожным узлом.

Город расположен на реке Койсуг, в 8 км юго-восточнее Ростова-на-Дону и является его городом-спутником. Непосредственная близость к областному центру, удобное географическое расположение, наличие железнодорожного узла – все это послужило быстрому развитию промышленности в Батайске.

В 1938 году Батайск стал городом областного подчинения.

Статус и границы муниципального образования «Город Батайск» (далее – город Батайск) определены Областным законом от 27.12.2004г. № 235-ЗС «Об установлении границы и наделении статусом городского округа муниципального образования «Город Батайск». Город Батайск является городским округом.

Численность населения городского округа на 1 января 2021 года составляла 126988 человек.

Площадь территории Батайска составляет 77,68 квадратных километров.

Климат города Батайска умеренно-континентальный, особенностью которого являются значительный перепад зимне-летних температур, низкая относительная влажность воздуха, сильные ветры, редкие, но сильные дожди, неустойчивость снежного покрова.

В таблице 1 представлены нормативно-расчетные данные холодного и теплого периодов согласно СП 131.13330.2020. В таблице 2 – среднемесячные температуры согласно СП 131.13330.2020.

Таблица 1. Нормативно-расчетные климатологические данные холодного периода года

Наименование	СП 131.13330.2020	
	Ед. изм.	Значение, °С
1. Климатические параметры холодного периода года		
Абсолютная минимальная температура воздуха	°С	-33
Температура воздуха наиболее холодных суток:		
- обеспеченностью 0,98	°С	-25
- обеспеченностью 0,92	°С	-23
Температура воздуха наиболее холодной пятидневки:		
- обеспеченностью 0,98	°С	-22
- обеспеченностью 0,92	°С	-18
Средняя температура воздуха периода со средней суточной температурой воздуха ≤ 8 °С	°С	0,0
Средняя скорость ветра, м/с, за период со средней суточной температурой воздуха < 8 °С	м/с	4,2
Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее холодного месяца	%	80
Количество осадков за ноябрь - март	мм	257
Преобладающее направление ветра за декабрь - февраль		В
Продолжительность отопительного периода	суток	167

Таблица 2. Среднемесячная температура наружного воздуха, °С

Среднемесячная температура наружного воздуха по СП 131.13330.2020, °С													
январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	год	ОП
-3,8	-3,0	2,4	10,9	17,1	21,3	23,5	22,8	16,8	9,6	3,4	-1,2	10	0,6

Фактические данные по климату г. Батайск приведены в таблице 3.

Таблица 3. Среднемесячная температура наружного воздуха фактическая в отопительный период за пять последних лет

Год	2018		2019		2020		2021		2022	
	Среднемесячная температура, оС	Количество часов отопительного периода, ч	Среднемесячная температура, оС	Количество часов отопительного периода, ч	Среднемесячная температура, оС	Количество часов отопительного периода, ч	Среднемесячная температура, оС	Количество часов отопительного периода, ч	Среднемесячная температура, оС	Количество часов отопительного периода, ч
январь	-2,10	744	-1,64	744	1,17	744	-0,87	744	-0,96	744
февраль	-1,79	672	-0,44	672	0,85	696	-2,01	672	3,42	672
март	0,46	744	4,95	744	7,65	744	2,07	744	1,53	744
апрель	10,87	264	10,45	336	8,22	456	8,54	336	11,48	336
октябрь	10,55	240	11,48	408	12,25	312	8,49	408	9,54	360
ноябрь	0,56	720	3,96	720	3,72	720	5,41	720	5,06	720
декабрь	-0,93	744	2,09	744	-2,87	744	1,10	744	0,01	744
Средняя температура в отопительный период, оС	2,52	4128	4,41	4368	4,43	4416	3,25	4368	4,30	4320
Средневзвешенная температура в отопительный период, оС	0,65		3,38		3,46		2,42		3,16	

Часть 1. Функциональная структура теплоснабжения**1.1. Общие положения**

В г. Батайск теплоснабжение осуществляют и участвуют в тарифном регулировании три теплоснабжающие организации:

Батайский район тепловых сетей ООО «Донэнерго Тепловые сети».

ООО «Распределенная генерация - Батайск».

Дирекции по тепловодоснабжению Северо-Кавказской железной дороги.

1.2. Изменения, произошедшие в функциональной структуре теплоснабжения с 2019 г.

22.11.2019 года Администрацией г. Батайск было заключено Концессионное соглашение с ООО «Распределенная генерация - Батайск». Согласно соглашению, в эксплуатацию ООО «Распределенная генерация - Батайск» были переданы 7 котельных с тепловыми сетями. Компания провела реконструкцию источников тепловой энергии и тепловых сетей.

1 июля 2022 года вместо ОАО «Донэнерго» Батайский район тепловых сетей организовано новое юридическое лицо Батайский район тепловых сетей ООО «Донэнерго Тепловые сети» (далее БРТС ООО «ДТС»). В собственности компании находится 23 котельных с тепловыми сетями.

Дирекции по тепловодоснабжению Северо-Кавказской железной дороги выведена одна котельная БТЖТ (г. Батайск, пер. Учебный, 16).

1.3. В зоне действия котельных БРТС ООО «ДТС»

Основной теплоснабжающей организацией города Батайск является БРТС ООО «ДТС». В собственности предприятия находятся 22 котельных с тепловыми сетями. Объектами теплоснабжения от котельных являются как собственные объекты предприятия, так и жилые дома, и объекты социально-бытового назначения. Тепловая энергия от котельных покрывает потребности только потребителей отопления, вентиляции и ГВС. Покупка или продажа тепловой энергии другим теплоснабжающим предприятиям города не производится. ЦТП отсутствуют. Потребители котельной №26 по ул. Комарова,175а переключены на котельную №14 по ул. Пролетарская,100а с апреля 2022 года по окончании отопительного периода.

1.4. В зонах действия котельных ООО «Распределенная генерация - Батайск»

Второй по величине теплоснабжающей организацией города Батайск является ООО «Распределенная генерация - Батайск». В концессии у предприятия находятся 7 котельных с тепловыми сетями. Объектами теплоснабжения от котельных являются жилые дома и объекты социально-бытового назначения. Тепловая энергия от котельных покрывает потребности только потребителей отопления и ГВС. Покупка или продажа тепловой энергии другим теплоснабжающим предприятиям города не производится.

1.5. В зонах действия производственных котельных

В городе Батайск действует теплоснабжающая организация ОАО «РЖД» - Дирекции по тепловодоснабжению Северо-Кавказской железной дороги (далее СК ДТВ) на балансе которой находятся 2 котельные, обеспечивающие теплоснабжение объектов в южной части города.

1.6. В зонах действия индивидуального теплоснабжения

Зоны действия индивидуального теплоснабжения в районах сформированы в микрорайонах с индивидуальной и малоэтажной жилой застройкой. Одно-, двухэтажные индивидуальные и малоэтажные многоквартирные жилые дома, как правило, не присоединены к системам централизованного теплоснабжения. Теплоснабжение таких зданий осуществляется посредством применения индивидуальных газовых и твердотопливных котлов. Основными видами печного топлива индивидуальной и малоэтажной жилой застройки являются уголь, дрова, дизельное топливо и газ.

Часть 2. Источники тепловой энергии**2.1 Общие положения**

Централизованное теплоснабжение потребителей тепловой энергии осуществляется от следующих теплоснабжающих предприятий:

БРТС ООО «ДТС»;

ООО «Распределенная генерация - Батайск»;

СК ДТВ.

2.2. Структура и технические характеристики основного оборудования

2.2.1. БРТС ООО «ДТС»

На начало 2023 года БРТС ООО «ДТС» эксплуатирует 22 котельных, на которых установлены 79 котлоагрегатов, УТМ – 138,273 Гкал/час. Основное топливо котельных – природный газ. Резервное топливо отсутствует.

Технические характеристики представлены в таблице 4.

Таблица 4. Состав и технические характеристики основного оборудования котельных в зоне деятельности БРТС ООО «ДТС»

№ п/п	Место установки котла	Год выпуска котла	Марка котлов	Краткая характеристика		Установленная мощность котельной, Гкал/час	Температурный график	УРУТ по котлам, Номинальный режим, кг у./ Гкал
				Кол-во, шт.	Производ-ть 1 котла, Гкал/ч			
1	№01 ул. Ленина, 2в	1989	ТВГ-8М	2	8	22,50	115-70°C	171,5 / 174,1
		2007	КВГ-7,56	1	6,5			
2	№02 пер. Парковый, 11а	1971	КВА-0,63	6	0,56	3,36	95-70°C	176,1 / 175,7 / 175,3 / 175,7 / 176,1
3	№03 ул. Энгельса, 174Б	1994	Братск-1Г	2	0,85	3,50	95-70°C	157,2 / 151,7
4	№04 ул. Комсомольская, 113Б	1994	КВА-0,63	2	0,54	14,71	115-70°C	153,1 / 152,9
5	№05 ул. Куйбышева, 140/1	1984	Братск-1Г	5	0,6	5,50	95-70°C	163,7 / 164,7
6	№06 ул. Рабочая, 70а	2020	RS-A150	2	0,13	0,26	95-70°C	150,1 / 160,4
7	№07 ул. Луначарского, 168а	1985	КВА-0,63	4	0,43	1,72	95-70°C	153,5 / 153,5
8	№09 пер. Городской, 20А	2017	RS-A100AK	2	0,09	0,18	95-70°C	155,8 / 155,5 / 156,4 / 149,9 / 155,6
9	№10 ул. Пушкина, 1Б	1993	КВГ-7,56	1	6,5	19,50	115-70°C	176,3
10	№12 ул. Воровского, 49а	2016	RSD-5000	1	4,3	17,30	95-70°C	162,6
11	№13 ул. Горького, 358к	2016	RSD-2500	1	2,15	4,21	95-70°C	159,7
12	№14 ул. Пролетарская, 100а	2011	RTQ-2960	1	2,54	4,00	95-70°C	174,9
13	№15 ул. Луначарского, 191Б	2012	RTQ-2000	3	1,72	5,30	95-70°C	182,5
14	№16 ул. Гайдара, 6	1994	КВГ-2,5	1	2,15	6,35	95-70°C	159,9 / 171,6 / 164,2
15	№18 ул. Вильямса, 26	2011	RTQ-250	2	0,248	0,50	95-70°C	167,4 / 168,2 / 161,7 / 175,3
16	№19 ул. Мелнораторов, 2а	1983	Братск-1Г	4	0,7	2,80	95-70°C	158,1 / 159,2
17	№20 ул. 50 лет Октября, 71а	1984; 2000	КВА-0,63	3	0,6	1,80	95-70°C	148,6 / 147,9 / 148
19	№23 ул. Киевская 86/1 (Д/с №12)	1981	NOVELLA RAL	2	0,25	0,50	95-70°C	154,4 / 149,8
20	№24 ул. Талалихина, 47	1965; 1970; 1974	ДКБП-4-13 (водогр.)	4	2,8	13,35	115-70°C	160,2 / 159,4 / 158,8

№ п/п	Место установки котла	Год выпуска котла	Марка котлов	Краткая характеристика			Установленная мощность котельной, Гкал/час	Температурный график	УРУТ по котлам, Номинальный режим, кг у.т./ Гкал
				Кол-во, шт.	Производ-ть 1 котла, Гкал/ч	Производ-ть 1 котла, Гкал/ч			
18	№25 ул. Коммунистическая, 88а	1985	Братск-1Г	2	0,7	0,7	1,40	95-70°C	159,6 / 159,9
21	№27 ул. Сальское шоссе, 16	1993	Е-1/9 Г (водогр.)	4	0,45	0,45	1,80	95-70°C	165
22	№33 ул. Кирова, 14	2015	Riello RTQ4500	2	3,87	3,87	7,74	95-70°C	159,3 / 159,9
Итого		-	-	79	-	-	138,273	-	-

2.2.2. ООО «Распределенная генерация - Батайск»

ООО «Распределенная генерация - Батайск» эксплуатирует 7 котельных, на которых установлены 17 котлоагрегатов, УТМ – 14,607 Гкал/час. Основное топливо котельных – природный газ. Резервное топливо отсутствует. Технические характеристики представлены в таблице 5. Как видно из таблицы все котлы на котельных новые, установлены в 2019-2021 годах.

Таблица 5. Состав и технические характеристики основного оборудования котельных в зоне деятельности ООО «Распределенная генерация - Батайск»

№ п/п	Место установки котла	Год выпуска котла	Краткая характеристика				Температурный график	УРУТ по котлам, Номинальный режим, кг у.т./ Гкал
			Марка котлов	Кол-во, шт.	Производ-ть 1 котла, Гкал/ч	Установленная мощность котельной, Гкал/час		
1	№08 пер. Ростовский, 1а	2019	ROSSEN RS-D800	2	0,687	1,37	95-70°C	161,12
2	№21 ул. Индустриальная, 7а	2019	ROSSEN RS-1500	2	1,289	3,00	95-70°C	171,01
			ROSSEN RS-D500	1	0,42			
3	№22 пер. Литейный, 8а	2019	ROSSEN RS-D500	2	0,42	1,18	95-70°C	187,96
			ROSSEN RS-D400	1	0,343			
4	ул. Энгельса, 426б	2019	ROSSEN RS-D1000	2	0,86	2,14	95-70°C	166,69
			ROSSEN RS-D500	1	0,42			
5	ул. Ленина, 213а	2019	ROSSEN RS-D2000	2	1,72	3,44	95-70°C	148,31
6	Авиагородок, 3ба	2019	ROSSEN RS-D1500	2	1,289	3,44	95-70°C	147,52
			ROSSEN RS-D1000	1	0,86			
7	пер. Оборонный, 6	2021	ROSSEN RSH-40	1	0,034	0,03	70-60°C	155,15
Итого		-	-	17	-	14,607	-	-

2.2.3. СК ДТВ

СК ДТВ эксплуатирует 2 котельных, на которых установлены 8 котлоагрегатов, УТМ – 16,8 Гкал/час. Основное топливо котельных – природный газ. Резервное топливо отсутствует. Технические характеристики представлены в таблице 6.

Таблица 6. Состав и технические характеристики основного оборудования котельных в зоне деятельности СК ДТВ

№ п/п	Место установки котла	Год выпуска котла	Краткая характеристика				Температурный график	УРУТ по котлам, Номинальный режим, кг у.т./ Гкал
			Марка котлов	Кол-во, шт.	Производ-ть 1 котла, Гкал/ч	Установленная мощность котельной, Гкал/час		
1	ПЧЛ-1, Ключевая, 10	1985	КВГ-7,56-150	1	6,5	13	95-70°C	171,2
		1985	КВГ-7,56-150	1	6,5			174,1
2	Книжный, 13	1999	НР-18	1	0,65	3,80	95-70°C	173,9
		1999	НР-18	1	0,65			174,7
		1999	НР-18	1	0,65			174,2
		1999	НР-18	1	0,65			174
		2011	Titan Prom 750	1	0,6			161,4
		2011	Titan Prom 750	1	0,6			161,8
Итого		-	-	8	-	16,8	-	-

2.3. Параметры установленной тепловой мощности источника тепловой энергии, в том числе теплофикационного оборудования и теплофикационной установки

2.3.1. БРТС ООО «ДТС»

Технические характеристики насосного и теплообменного оборудования ТФУ, установленного на котельных БРТС ООО «ДТС» представлены в таблице 7.

Таблица 7. Технические характеристики насосного и теплообменного оборудования ТФУ, установленного на котельных БРТС ООО «ДТС»

Адрес котельной	Оборудование ХВО	Насосы						Водоподогреватели		
		Назначение	Тип	Количество, шт.	Подача, м³/ч	Напор, м вод. ст.	Мощность электродвиг. кВт	Назначение	Тип	Количество, шт.
№01 ул. Ленина, 2в	Фильтры Натрионитовые: 4 шт., диаметром 0,7 м	циркуляционный	NB 65-200/219	3	135	61,3	37	подогрев химочищенной воды в резервный бак для собственных нужд	OCT 34.588-68 08-114x4000-3	3
		смесительный	NB 32-160.1/169	2	21,7	28,6	3		OCT 34.588-68 08-114x4000-4	4
		солевой	CH 12-30	1	12	24	1,5			
		сырой воды	CH 12-40	1	12	27	2,3			
		сырой воды	CH 12-40	1	12	27	2,3			
№04 ул. Комсомольская, 113Б	Фильтры Натрионитовые: 2 шт., диаметром 1,5 м	циркуляционный отопление	NB 100-200/203	1	323	46,3	55	подогрев хим. очищенной воды	OCT 34.588-68 08-114x4000-4	4
		циркуляционный ГВС подпиточный	NB 80-200/171	1	161	32	22			
		насос сырой воды	NB 40-160/172	1	43,8	38,9	7,5			
		циркуляционный ГВС	NB 50-160/169	1	85	34	11			
		насос сырой воды	NB 65-160/173	1	128	34	15			
		подпиточный	CH-8/20	1	8	12	0,7			
		подпиточный	K-45/30	1	45	30	7,5			
		подпиточный	CH 8-20	1	8	12	0,7			
		циркуляционный отопление	TP 80-700/2	3	132	59,7	30			
		№07 ул. Луначарского, 168а	Нет	циркуляционный	NB-50-160/169	1	85	34	11	
циркуляционный	KM-160/20			1	160	20	22			
подпиточный	K-20/30			2	20	30	5			
№09 пер. Городской, 20А	Установка водоподготовки HYDROTECH STF 0835-9100 SEM	насос системы теплоснабжения	STRATOS 40/1-16 PN6/10	1	23	17	0,6			
		насос котловой воды	M VI 103 DM	2	2	20	0,37			
		подпиточный	M VI 104 DM	2	1,5	40	0,55			
		повысительный насос ХВО	Top-S 40/7	2	16	7	0,37			
		подпиточный	NB 32-125.1/125	1	12	19	1,5			
№03 ул. Энгельса, 174Б	Нет	циркуляционный	NB-80-160/169	1	140	34	22			
		циркуляционный	Д-200/50	1	200	50	55			
		подпиточный	K-20/30	1	20	30	5			
		циркуляционный	NB-80-160/177	1	212,6	33,4	30			
		циркуляционный	TP 50-290/2	1	27	24	3			
		насос сырой воды	CH 2-40	1	2	30	0,44			
№18 ул. Вильямса, 26	Установка умягчения воды непрерывного действия SWP STV 20-91 SE	подпиточный	CH 2-30	1	2	22	0,33			
		Рециркуляционный	UPS 32-80/180	2	5	4,8	0,25			
№05 ул. Куйбышева, 140/1	Нет	циркуляционный отопление	NB 80-200/190	1	150	45	30			
		циркуляционный ГВС	NB-50-250/263	1	47,1	19,7	4			
		циркуляционный отопление	K-290/30	1	290	30	30			
		подпиточный	K-45/30	1	45	30	7,5			
		циркуляционный ГВС	KM-90/55	1	90	55	22			
		подпиточный	CH 8-30	1	8	21	1			
№14 ул. Пролетарская, 100а	Установка умягчения воды непрерывного действия SWP STV 85-91 SE	циркуляционный зимний	NB 125-315/336	2	262	35,9	37			
		циркуляционный летний	NB 65-315/320	2	90	32	15			
		рециркуляция котла	UPS 50-120F	2	25	4	0,7			
		насос ХВО	Wilo Jet WJ 204 EM	2	5	15	1,3			
		подпиточный	Wilo Jet H WJ 20 L 204 EM	2	5	50	1,3			
		подпиточный	CH 2-60 BOOSTER	1	2	43	0,6			
		подпиточный	CM 5-4	1	5	29	0,6			
№19 ул. Мелиораторов, 2а	Нет	циркуляционный	K-90/35	1	90	35	15			
		подпиточный	CH 2-20	1	2	15	0,38			
		циркуляционные	NB 50-160/169	1	85	34	11			
№20 ул. 50 лет Октября, 71а	Нет	подпиточный	K-20/30	2	20	30	5			
		циркуляционные	K-90/35	2	90	35	15			
		подпиточный	Гидроджет JP-3	1	3,5	40	0,8			
№12 ул. Воровского, 49а	Фильтры Натрионитовые: 3 шт., диаметром 1,5 м	циркуляционный	TP 80-700/2	3	132	59,7	30	подогрев хим. очищенной воды	OCT 34.588-68 09-168x2000-1	1
		циркуляционный	NB 65-200/219	1	130	60	30			
		циркуляционный	Wilo BL 65/220-30/2	1	160	52	30			
		насос рециркуляции	TPD-100-310/2	1	127	27,1	15			
		насос рециркуляции	Wilo IL 65/150-5,5/2	1	70	20	5,5			
		подпиточный	CM 10-3	1	10	40,5	1,9			
		подпиточный	CM 10-4	1	10	51,5	3,2			
		циркуляционные	NB 125-250/249	2	280	17,4	18,5			
№15 ул. Луначарского, 191Б	Умягчитель непрерывного действия п SWP STV110-91 SE	Рециркуляционный д/с	UPS 20-30N	1	2	1	0,5			
		циркуляционные д/с	TP 40-230/2	2	7	20	1,1			
		подпиточные	CR 1-6 23/400	2	1,8	29,3	0,37			
		рециркуляционные	UPS 50-120F 1*230-240	3	25	4	0,7			
		ХВО	JP6 с баком на 24л	2	4,5	48	1,35			

Адрес котельной	Оборудование ХВО	Насосы						Водопогреватели		
		Назначение	Тип	Количество, шт.	Подача, м³/ч	Напор, м вод. ст.	Мощность электродвиг. кВт	Назначение	Тип	Количество, шт.
№10 ул. Пушкина, 1Б	Фильтры На-катионитовые: 3 шт., диаметром 2,0 м	циркуляционный	Д 250-125	2	250	125	132	собственные нужды	ОСТ 34.588-68 11-159х2000-3	3
		ГВС	NB 80-200/188	1	181	40	30	собственные нужды	ОСТ 34.588-68 7-114х2000-2	2
		подпиточный	СМ 10-4	1	10	54	3,2	деаэрационная установка	ОСТ 34.588-68 11-159х2000-3	3
		подпиточный	К 45/55	2	40	42	15			
		подпиточный	СН 8-40	1	8	36	0,94			
		сырой воды	X-100-80-160	1	100	32	22			
		сырой воды	KP-150A	1	8,2	5,3	0,3			
		подпиточный	СН 8-30	1	8	28	1,02			
№16 ул. Гайдара, 6	Фильтры На-катионитовые: 3шт., диаметром 1,5м	подпиточный	СН 8-20	1	8	15	0,7			
		подпиточный	К 20/30	1	20	30	5			
		циркуляционный отопление	Д-315/50	2	315	50	68			
		насос ХВО	К-30/45	1	30	45	7,5			
		подпиточный	NB 32-160/169	1	21,7	28,6	3			
		подпиточный	К-50/45	2	50	45	15			
		циркуляционный ГВС	К-90/20	2	90	20	7,5			
		циркуляционный ГВС	NB 125-315/336	1	262	35,9	37			
№02 пер. Парковый, 11а	Нет	рециркуляция котла	UPS 50-120F	1	3	25	4			
		циркуляционный	NB 80-160/169	1	140	34	22			
№25 ул. Коммунистическая, 88а	Фильтры На-катионитовые: 1шт., диаметром 1,0 м	циркуляционный	NB 65-200/190	1	110	42,9	18,5			
		подпиточный	К-20/30	1	20	30	5			
		циркуляционный ГВС	К-20/30	2	45	30	7,5	подогрев горячей воды потребителю	ОСТ 34.588-68 09-168х2000-4	4
		подпиточный	К-20/30	1	20	30	5			
		насос сырой воды	К-45/30	1	20	30	5			
		циркуляционный отопление	К-45/30	1	45	30	7,5			
		циркуляционный отопление	К-45/30	1	45	30	7,5			
		циркуляционный ГВС солевой	KM-50-32-125 ВКС 1/16	1	45	30	7,5			
№23 ул. Киевская 86/1 (Д/с №12)	установка antiCa	циркуляционный	TP-40-190/2	2	8	16	0,75	подогрев горячей воды потребителю	AQUAMAX-220	1
		насос рециркуляции	UPS 25-60/180	2	1,8	3,92	0,9			
		подпиточный	СМ-А-3-3	2	3,6	5,5	0,245			
		насос контура водонагревателя ГВС	СМ-А-3-3	2	3,6	5,5	0,245			
№06 ул. Рабочая, 70а	Установка умягчения воды непрерывного действия	циркуляционный котловой	UPS 40-120 F	2	6,3	7,5	0,47	подогрев горячей воды потребителю	«Рида» кол-во пластин — 17шт. S=0,63м	3
		циркуляционный отопление	UPS 50-185 F	2	9,4	14,85	1,265			
		циркуляционный ГВС	UPS 25-120 180	2	1,87	2,5	0,235			
		циркуляционный ГВС	UPS 25-80 N 180	2	0,14	5	0,165			
		повысительный насос холодной воды	CRE-1-4	2	0,97	25	0,37			
		подпиточный	CR1-4	2	0,5	20	0,37			
№24 ул. Талалихина, 47	Фильтры На-катионитовые: 7 шт., диаметром 1,0 м; 2 шт. диаметром 1,5 м.	циркуляционный ГВС	NB 65-160/173	1	128	34,1	15			
		циркуляционный ГВС	К 100-65-200	1	100	50	22			
		насос сырой воды	K45/55	2	45	55	15			
		дренажный насос в насосной	KM-65-50-125	1	25	20	4			
		подпиточный	TP 32-320/2	1	16,1	25,6	2,2			
		подпиточный	K20/30	3	20	30	5			
		циркуляционный отопление	Д-200/90	3	200	90	82			
		солевой	2X-9Д-1	1	14	20	4,5			
		солевой	K20/30	1	20	30	5			
		циркуляционный	NB 65-200/190	1	110	42,9	18,5			
№27 ул. Сальское шоссе, 16	Фильтр На-катионитовые: 1шт., диаметром 1,0 м. ВПУ-25	подпиточный	ВКС 1/16	1	3,6	16	1,5			
		погружной для подачи воды из скважины	ЭЦВ 6-10-80	1	10	80	4			
		циркуляционный	KM 100-65-200/2,5	1	100	50	30			
		подпиточный	СН 12-30	1	12	24	1,5			
		погружной для подачи воды из скважины	SP 8А-10	1	8	43	1,5			
		насос ХВО	СН 12-30	1	12	24	1,5			
		циркуляционный отопление	NB 40-160/158	2	39,5	31,5	5,5			
№13 ул. Горького, 358к	Фильтры На-катионитовые: 2шт., диаметром 1,0 м	подпиточный	СМ 10-2	2	10	25	1	подогрев хим. очищенной воды	ОСТ 34.588-68 09-168х2000-4	4
		Рециркуляционный котла солевой	TP 80-170/4 X 50-32-125K-СД	1	67,9	14,4	4			
		циркуляционный ГВС	NB100-250/266	2	164	22,6	15			
		Рециркуляционный котла	UPS 65-180 F	1	20	12	1,2			
		насос сырой воды	TP 50-290/2	1	27,4	24,1	3			
		Циркуляционный насос котла	Willo- IPL 100/175-3/4	2	155	4	3			
		Циркуляционный насос системы ОВ	Willo-BL 100/165-30/2	2	327	24	30			
№33 ул. Кирова, 14	Установка умягчения воды непрерывного действия SWP STV 70-91 SE	Циркуляционный насос ГВС	Willo-BL 125/270-22/4	2	138	23	22			
		Насос исходной воды	Willo-Jet WJ 202	2	1,5	19	0,65			
		Установка подпитки	Willo iCargo HMC 304 1	2	1,5	30	0,55			

2.3.2. ООО «Распределенная генерация - Батайск»

Технические характеристики насосного и теплообменного оборудования ТФУ, установленного на котельных ООО «Распределенная генерация - Батайск» представлены в таблице 8. Таблица 8. Технические характеристики насосного и теплообменного оборудования ТФУ, установленного на котельных ООО «Распределенная генерация - Батайск»

Адрес котельной	Насосы						Водоподогреватели			
	Год выпуска (установки)	Назначение (сетевой, подпиточный)	Тип	Количество	Подача, м ³ /ч	Напор, м вод. ст.	Мощность электродвиг, кВт	Назначение	Тип	Количество, шт.
№08 пер. Ростовский, 1а	2019	Насос сетевой воды внутреннего контура котла №1	«Wilo» IPL 32/105-0,75/2	1	11	11		Три пластинчатых теплообменника подогрева сетевой воды «РИДАН» тепловой мощностью 710 кВт (два рабочих один резервный, производства ЗАО «Ридан»)	НН№19	3
	2019	сетевой воды внутреннего контура котлов №2-№3	«Wilo» IPL 50/120-1,5/2	2	28	11		Один пластинчатый теплообменник подогрева ГВС летний «РИДАН» тепловой мощностью 260 кВт (производства ЗАО «Ридан»)	НН №19	1
	2019	подпиточные насосы (один рабочий, второй резервный)	«Wilo» MHI 206-1/E/3-400-50-2	2	3	25				
	2019	Два повысительных насоса (один рабочий, второй резервный)	«Wilo» типа IPL 32/125-1,1/2	2	5	10				
	2019	Два насоса контура тепловой сети (один рабочий, второй резервный)	«Wilo» IL 65/130-4/2	2	55	16				
	2019	Насос контура тепловой сети летний	«Wilo» MHI 402-1/E/3-400-50-2	1	4,7	16				
№21 ул. Индустриальная, 7а	2019	Один насос сетевой воды внутреннего контура котла №1	«Wilo» TOP S 50/10	1	14,95	9,41		Три пластинчатых теплообменника подогрева сетевой воды «РИДАН» тепловой мощностью 1500 кВт (два рабочих один резервный, производства ЗАО «Ридан»)	тип НН№55Е	3
	2019	Два насоса сетевой воды внутреннего контура котлов №2-№3	«Wilo» TOP S 80/15	2	44,86	9,41		Один пластинчатый теплообменник подогрева ГВС летний «РИДАН» тепловой мощностью 500 кВт (производства ЗАО «Ридан»)	НН №19	1
	2019	Два подпиточных насоса (один рабочий, второй резервный)	«Wilo» MHI 203-1/E/3-400-50-2	2	2	22				
	2019	Два повысительных (один рабочий, второй резервный)	«Wilo» MHI 402-1/E/3-400-50-2	2	4	10				
	2019	Два насоса контура тепловой сети типа (один рабочий, второй резервный)	«Wilo» IL 100/150-15/2	2	126,61	23,5				
	2019	Насос контура тепловой сети летний	«Wilo» IL 40/150-3/2	1	15	23,5				
№22 пер. Литейный, 8а	2019	Насосная станция подпиточная (2 шт.)	«Wilo» MHI 206-1/E/3-400-50-2/IE3	2						
	2019	Циркуляционный насос повысительный	«Wilo» IPL 32/125-1,1/2	1						
	2019	Насос котловой циркуляционный	«Wilo» IPL 32/125-1,1/2	1						
	2019	Насос контура тепловой сети	«Wilo» IPL 50/155-4/2	1						
ул. Ленина, 213а	2019	Один насос сетевой воды внутреннего контура котла №1	«Wilo» TOP S 50/15	1	14,95	8,5		Три пластинчатых теплообменника подогрева сетевой воды «РИДАН» тепловой мощностью 1000 кВт (два рабочих один резервный, производства ЗАО «Ридан»)	НН№55Е	3
	2019	Два насоса сетевой воды внутреннего контура котлов №2-№3 по одному на каждый котел	«Wilo» TOP S 80/15	2	22,91	8,5		Один пластинчатый теплообменник подогрева ГВС летний «РИДАН» тепловой мощностью 500 кВт	НН №19	1
	2019	Два подпиточных насоса (один рабочий, второй резервный)	«Wilo» MHI 402-1/E/3-400-50-2	2	1	20				
	2019	Два повысительных насоса (один рабочий, второй резервный)	«Wilo» MHI 402-1/E/3-400-50-2	2	3	10				
	2019	Два насоса контура тепловой сети (один рабочий, второй резервный)	«Wilo» IL 80/160-11/2	2	89,72	28				
	2019	Насос контура тепловой сети летний	«Wilo» IL 40/160-4/2	1	17,94	28				

Адрес котельной	Насосы							Водоподогреватели		
	Год выпуска (установки)	Назначение (сетевой, подпиточный)	Тип	Количество	Подача, м³/ч	Напор, м вод. ст.	Мощность электродвиг, кВт	Назначение	Тип	Количество, шт.
Котельная по ул. Ленина, 213а	2019	Два насоса сетевой воды внутреннего контура котлов, по одному на каждый котел	«Wilо» IL 80/110-3/2 по	2	59,81	8,11		Три пластинчатых теплообменника подогрева сетевой воды «РИДАН» тепловой мощностью 2000 кВт (два рабочих один резервный)	тип НН№55Е	3
	2019	Два подпиточных насоса 3 (один рабочий, второй резервный)	«Wilо» МНН 403-1/Е/3-400-50-2	2	3	25				
	2019	Два повысительных насоса (один рабочий, второй резервный)	«Wilо» МНН 402-1/Е/3-400-50-2	2	5	10				
	2019	Два насоса контура тепловой сети (один рабочий, второй резервный)	«Wilо» IL 100/160-18,5/2	2	143,55	24				
Авиагородок, 36а	2019	Один насос сетевой воды внутреннего контура котла №1	«Wilо» TOP S 65/15	1	28,6	9		Три пластинчатых теплообменника подогрева сетевой воды «РИДАН» (тип НН№55Е) тепловой мощностью 860 кВт		
	2019	Два насоса сетевой воды внутреннего контура котлов №2-№3 по одному на каждый котел	«Wilо» TOP S 80/15	2	43	9		Два пластинчатых теплообменника подогрева ГВС «РИДАН» (тип НН №19) тепловой мощностью 614,9 кВт		
	2019	Два подпиточных насоса (один рабочий, второй резервный)	«Wilо» МНН 206-1/Е/3-400-50-2	2	3	25				
	2019	Два повысительных насоса типа МНН 206-1/Е/3-400-50-2 производительностью 3,0 м³/ч, напор 25,0 м.в.ст., (один рабочий, второй резервный)	«Wilо» МНН 206-1/Е/3-400-50-2	2	3	25				
	2019	Два подпиточных насоса ГВС (один рабочий, второй резервный)	«Wilо» IPL 32/125-1,1/2	2	5	10				
	2019	Два насоса контура тепловой сети (один рабочий, второй резервный)	«Wilо» IL 65/140-7,5/2	2	70	22				
	2019	Насос контура ГВС (один рабочий, второй резервный) производства фирмы «Wilо»,	«Wilо» IL 40/160-4/2	1	5	10				

2.3.3. СК ДТВ

Технические характеристики насосного оборудования ТФУ, установленного на котельных СК ДТВ представлены в таблицах 9,10.

Таблица 9. Технические характеристики насосов, установленных на котельных СК ДТВ

№	Наименование оборудования	Марка	Год установки	Кол-во, шт.	Подача, куб м/ч	Напор, м	Мощность эл. двигателя, кВт
ПЧЛ-1, Ключевая, 10							
1	Насос сетевой воды 4	К 90/55	1978	1	60	54	22
2	Насос сетевой воды 3	1Д200-90а	1978	1	160	62	45
3	Насос сетевой воды 2	1Д200-90б	1978	1	180	74	75
4	Насос сетевой воды 1	1Д200-90	1978	1	200	90	90

Таблица 10. Технические характеристики теплообменников, установленных на котельных СК ДТВ

№	Наименование оборудования	Марка	Год установки	Кол-во, шт.	Тепловая нагрузка, Гкал/ч
ПЧЛ-1, Ключевая, 10					
1	Пароводяной теплообменник	ПП 2-17-7-4	1988	1	2,08
2	Водоводяной теплообменник	ВВП 4x273x4000	1988	1	1
3	Водоводяной теплообменник	ВВП 07x114x4000	1988	1	0,18

2.4. Ограничения тепловой мощности и параметров располагаемой тепловой мощности

2.4.1. БРТС ООО «ДТС»

Установленная тепловая мощность и ограничения УТМ котельных БРТС ООО «ДТС» приведены в таблице 11. Ограничения отсутствуют.

Таблица 11. Установленная тепловая мощность и ограничения УТМ котельных БРТС ООО «ДТС»

№ п/п	Адрес или наименование котельной	Тепловая мощность котлов установленная, Гкал/час	Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/час
1	№01 ул. Ленина, 2в	22,50	0
2	№02 пер. Парковый, 11а	3,36	0
3	№03 ул. Энгельса, 174Б	3,50	0
4	№04 ул. Комсомольская, 113Б	14,71	0
5	№05 ул. Куйбышева, 140/1	5,50	0
6	№06 ул. Рабочая, 70а	0,26	0
7	№07 ул. Луначарского, 168а	1,72	0
8	№09 пер. Городской, 20А	0,18	0
9	№10 ул. Пушкина, 1Б	19,50	0
10	№12 ул. Воровского, 49а	17,30	0

№ п/п	Адрес или наименование котельной	Тепловая мощность котлов установленная, Гкал/час	Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/час
11	№13 ул. Горького, 358к	4,21	0
12	№14 ул. Пролетарская, 100а	4,00	0
13	№15 ул. Луначарского, 191Б	5,30	0
14	№16 ул. Гайдара, 6	6,35	0
15	№18 ул. Вильямса, 2б	0,50	0
16	№19 ул. Мелиораторов, 2а	2,80	0
17	№20 ул. 50 лет Октября, 71а	1,80	0
19	№23 ул. Киевская 86/1 (Д/с №12)	0,50	0
20	№24 ул. Талалихина, 47	13,35	0
18	№25 ул. Коммунистическая, 88а	1,40	0
21	№27 ул. Сальское шоссе, 1б	1,80	0
22	№33 ул. Кирова, 14	7,74	0
Итого		138,27	0,00

2.4.2. ООО «Распределенная генерация - Батайск»

Установленная тепловая мощность и ограничения УТМ котельных ООО «Распределенная генерация - Батайск» приведены в таблице 12. Ограничения отсутствуют.

Таблица 12. Установленная тепловая мощность и ограничения УТМ котельных ООО «Распределенная генерация - Батайск»

№ п/п	Адрес или наименование котельной	Тепловая мощность котлов установленная, Гкал/час	Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/час
1	№08 пер. Ростовский, 1а	1,37	0
2	№21 ул. Индустриальная, 7а	3,00	0
3	№22 пер. Литейный, 8а	1,18	0
4	ул. Энгельса, 426б	2,14	0
5	ул. Ленина, 213а	3,44	0
6	Авиагородок, 3ба	3,44	0
7	пер. Оборонный, 6	0,03	0
Итого		14,61	0,00

2.4.3. СК ДТВ

Установленная тепловая мощность и ограничения УТМ котельных СК ДТВ приведены в таблице 13. Ограничения отсутствуют.

Таблица 13. Установленная тепловая мощность и ограничения УТМ котельных СК ДТВ

№ п/п	Адрес или наименование котельной	Тепловая мощность котлов установленная, Гкал/час	Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/час
1	ПЧД-1, Ключевая, 10	13,00	0
2	Книжный, 13	3,80	0
Итого		16,80	0,00

2.5. Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и параметры тепловой мощности нетто

2.5.1. БРТС ООО «ДТС»

Установленная, располагаемая тепловая мощность, ограничения тепловой мощности, потребление тепловой мощности на собственные нужды, тепловая мощность нетто котельных БРТС ООО «ДТС» приведены в таблице 14.

Таблица 14. Установленная, располагаемая тепловая мощность, ограничения тепловой мощности, потребление тепловой мощности на собственные нужды, тепловая мощность нетто котельных БРТС ООО «ДТС»

№ п/п	Адрес или наименование котельной	Тепловая мощность котлов установленная, Гкал/час	Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/час	Тепловая мощность котлов располагаемая, Гкал/час	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/час	Тепловая мощность котельной нетто, Гкал/час
1	№01 ул. Ленина, 2в	22,50	0,00	22,50	0,45	22,05
2	№02 пер. Парковый, 11а	3,36	0,00	3,36	0,068	3,29
3	№03 ул. Энгельса, 174Б	3,50	0,00	3,50	0,072	3,43
4	№04 ул. Комсомольская, 113Б	14,71	0,00	14,71	0,3	14,41
5	№05 ул. Куйбышева, 140/1	5,50	0,00	5,50	0,11	5,39
6	№06 ул. Рабочая, 70а	0,26	0,00	0,26	0,0052	0,25
7	№07 ул. Луначарского, 168а	1,72	0,00	1,72	0,034	1,69
8	№09 пер. Городской, 20А	0,18	0,00	0,18	0,0034	0,18
9	№10 ул. Пушкина, 1Б	19,50	0,00	19,50	0,39	19,11
10	№12 ул. Воровского, 49а	17,30	0,00	17,30	0,346	16,95
11	№13 ул. Горького, 358к	4,21	0,00	4,21	0,0842	4,13
12	№14 ул. Пролетарская, 100а	4,00	0,00	4,00	0,08	3,92
13	№15 ул. Луначарского, 191Б	5,30	0,00	5,30	0,034	5,26
14	№16 ул. Гайдара, 6	6,35	0,00	6,35	0,127	6,22
15	№18 ул. Вильямса, 2б	0,50	0,00	0,50	0,01	0,49
16	№19 ул. Мелиораторов, 2а	2,80	0,00	2,80	0,056	2,74
17	№20 ул. 50 лет Октября, 71а	1,80	0,00	1,80	0,036	1,76
19	№23 ул. Киевская 86/1 (Д/с №12)	0,50	0,00	0,50	0,003	0,50
20	№24 ул. Талалихина, 47	13,35	0,00	13,35	0,267	13,08
18	№25 ул. Коммунистическая, 88а	1,40	0,00	1,40	0,028	1,37
21	№27 ул. Сальское шоссе, 1б	1,80	0,00	1,80	0,036	1,76
22	№33 ул. Кирова, 14	7,74	0,00	7,74	0,01	7,73
Итого		138,27	0,00	138,27	2,55	135,72

2.5.2. ООО «Распределенная генерация - Батайск»

Установленная, располагаемая тепловая мощность, ограничения тепловой мощности, потребление тепловой мощности на собственные нужды, тепловая мощность нетто котельных ООО «Распределенная генерация - Батайск» приведены в таблице 15.

Таблица 15. Установленная, располагаемая тепловая мощность, ограничения тепловой мощности, потребление тепловой мощности на собственные нужды, тепловая мощность нетто котельных ООО «Распределенная генерация - Батайск»

№ п/п	Адрес или наименование котельной	Тепловая мощность котлов установленная, Гкал/час	Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/час	Тепловая мощность котлов располагаемая, Гкал/час	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/час	Тепловая мощность котельной нетто, Гкал/час
1	№08 пер. Ростовский, 1а	1,37	0,00	1,37	0,006	1,37
2	№21 ул. Индустриальная, 7а	3,00	0,00	3,00	0,013	2,99
3	№22 пер. Литейный, 8а	1,18	0,00	1,18	0,007	1,18
4	ул. Энгельса, 426б	2,14	0,00	2,14	0,010	2,13
5	ул. Ленина, 213а	3,44	0,00	3,44	0,035	3,41
6	Авиагородок, 36а	3,44	0,00	3,44	0,013	3,43
7	пер. Оборонный, 6	0,03	0,00	0,03	0,001	0,03
Итого		14,61	0,00	14,61	0,08	14,52

2.5.3. СК ДТВ

Установленная, располагаемая тепловая мощность, ограничения тепловой мощности, потребление тепловой мощности на собственные нужды, тепловая мощность нетто котельных СК ДТВ приведены в таблице 16.

Таблица 16. Установленная, располагаемая тепловая мощность, ограничения тепловой мощности, потребление тепловой мощности на собственные нужды, тепловая мощность нетто котельных СК ДТВ

№ п/п	Адрес или наименование котельной	Тепловая мощность котлов установленная, Гкал/час	Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/час	Тепловая мощность котлов располагаемая, Гкал/час	Затраты тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/час	Тепловая мощность котельной нетто, Гкал/час
1	ПЧЛ-1, Ключевая, 10	13,00	0,00	13,00	0,018	12,98
2	Книжный, 13	3,80	0,00	3,80	0,004	3,80
Итого		16,80	0,00	16,80	0,02	16,78

2.6. Сроки ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса

2.6.1. БРТС ООО «ДТС»

Сроки ввода в эксплуатацию основного оборудования БРТС ООО «ДТС» представлены в таблице 17. Учет наработки на предприятии не ведется. Мероприятий по продлению ресурса: плановые текущие и капитальные ремонты согласно графика ППР. Обследование котлов производилось в 2022 году.

Таблица 17. Год ввода в эксплуатацию котлов БРТС ООО «ДТС»

№ п/п	Место установки котла	Год выпуска котла	Краткая характеристика	
			Марка котлов	Кол-во, шт.
1	№01 ул. Ленина, 2в	1989	ТВГ-8М	2
		2007	КВГ-7,56	1
2	№02 пер. Парковый, 11а	1971	КВА-0,63	6
		1984	КВА-0,63	2
3	№03 ул. Энгельса, 174Б		Братск-1Г	2
			КВГ-6,5	2
4	№04 ул. Комсомольская, 113Б	1994	КВА-0,63	2
		1994	Riello -3500 630 SAT	1
		1984	Братск-1Г	5
5	№05 ул. Куйбышева, 140/1	2002	ТГ-3/95	1
		2020	RS-A150	2
6	№06 ул. Рабочая, 70а	1985	КВА-0,63	4
7	№07 ул. Луначарского, 168а	2017	RS-A100AK	2
8	№09 пер. Городской, 20А	1993/1994/2003	КВГ-7,56	3
9	№10 ул. Пушкина, 1Б	1993	КВГ-7,56	1
		2008	КВГ-7,56	1
		2016	RSD-5000	1
10	№12 ул. Воровского, 49а	1981	КССУ-1,0	1
		2016	RSD-2500	1
		1986	Е-1/9Г	2
11	№13 ул. Горького, 358к	2011	RTQ-2960	1
		2011	RTQ-1700	1
		2012	RTQ-2000	3
12	№14 ул. Пролетарская, 100а	2012	RIELLO 3500-140SAT	1
		2012		
13	№15 ул. Луначарского, 191Б	1994	КВГ-2,5	1
		1994	КВА-1,0	6
14	№16 ул. Гайдара, 6	2011	RTQ-250	2
15	№18 ул. Вильяма, 2б	1983	Братск-1Г	4
16	№19 ул. Мелиораторов, 2а	1984; 2000	КВА-0,63	3
17	№20 ул. 50 лет Октября, 71а	1981	NOVELLA RAL	2
18	№23 ул. Киевская 86/1 (Д/с №12)	1965; 1970; 1974	ДКВР-4-13 (водогр.)	4
		2022	RSD-2500	1
19	№24 ул. Талалихина, 47	1985	Братск-1Г	2
20	№25 ул. Коммунистическая, 88а	1993	Е-1/9 Г (водогр.)	4
21	№27 ул. Сальское шоссе, 1б	2015	Riello RTQ4500	2
22	№33 ул. Кирова, 14			
Итого		-	-	79

2.6.2. ООО «Распределенная генерация - Батайск»

Сроки ввода в эксплуатацию основного оборудования ООО «Распределенная генерация - Батайск» представлен в таблице 18. Учет наработки на предприятии не ведется. Мероприятий по продлению ресурса: плановые текущие и капитальные ремонты согласно графика ППР. Обследование котлов производилось в 2020-2021 годах.

Таблица 18. Год ввода в эксплуатацию котлов ООО «Распределенная генерация - Батайск»

№ п/п	Место установки котла	Год выпуска котла	Краткая характеристика	
			Марка котлов	Кол-во, шт.
1	№08 пер. Ростовский, 1а	2019	ROSSEN RS-D800	2
2	№21 ул. Индустриальная, 7а	2019	ROSSEN RS-1500	2
			ROSSEN RS-D500	1

3	№22 пер. Литейный, 8а	2019	ROSSEN RS-D500	2
4	ул. Энгельса, 426б	2019	ROSSEN RS-D400	1
5	ул. Ленина, 213а	2019	ROSSEN RS-D1000	2
6	Авиагородок, 36а	2019	ROSSEN RS-D500	1
7	пер. Оборонный, 6	2021	ROSSEN RS-D2000	2
			ROSSEN RS-D1500	1
			ROSSEN RS-D1000	1
			ROSSEN RSH-40	1
Итого		-	-	17

2.6.3. СК ДТВ

Сроки ввода в эксплуатацию основного оборудования представлен в таблице 19. Учет наработки на предприятии не ведется. Мероприятий по продлению ресурса: плановые текущие и капитальные ремонты согласно графика ППП.

Год ввода в эксплуатацию котлов СК ДТВ

№ п/п	Место установки котла	Год выпуска котла	Краткая характеристика	
			Марка котлов	Кол-во, шт.
1	ПЧЛ-1, Ключевая, 10	1985	КВГ-7,56-150	1
		1985	КВГ-7,56-150	1
		1999	HP-18	1
		1999	HP-18	1
		1999	HP-18	1
2	Книжный, 13	1999	HP-18	1
		1999	HP-18	1
		2011	Titan Prom 750	1
		2011	Titan Prom 750	1
Итого		-	-	8

2.7. Схемы выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)

Источники тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, отсутствуют.

2.8. Способы регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха

2.8.1. Общие положения

Основной задачей регулирования отпуска тепловой энергии в системах теплоснабжения является поддержание заданной температуры воздуха в отапливаемых помещениях при изменяющихся в течение отопительного сезона внешних климатических условиях и заданной температуры горячей воды, поступающей в системы горячего водоснабжения при изменяющемся в течение суток расходе.

В настоящее время режим работы теплофикационных установок источников тепловой энергии (давление и температура в подающих и обратных трубопроводах) организован в соответствии с заданием диспетчера тепловой сети. Температура сетевой воды в подающих трубопроводах в соответствии с утвержденным для системы теплоснабжения температурным графиком задается по усредненной температуре наружного воздуха за промежуток времени в пределах 12 - 24 ч. Расчетное часовое теплопотребление на отопительный сезон при выдерживании источника (в подающем коллекторе) температурного графика при температуре наружного воздуха, равной или меньшей средней температуры наружного воздуха за отопительный сезон определено и утверждено графиком часового отпуска тепла (в воде).

Отклонения от заданного режима за головными задвижками котельной должны быть не более:

по температуре воды, поступающей в тепловую сеть, $\pm 3\%$;

по давлению в подающих трубопроводах $\pm 5\%$;

Диспетчер тепловой сети имеет право в любое время суток произвести корректировку заданной температуры теплоносителя при резком изменении температуры наружного воздуха и несоответствии с прогнозом гидрометеоцентра более чем на 5°C от температуры, по которой ранее была задана температура теплоносителя.

При нарушениях гидравлического режима и в аварийных ситуациях, связанных с сокращением располагаемой тепловой мощности, для обеспечения жизнеспособности систем отопления диспетчер тепловой сети производит ограничение тепловой мощности в соответствии с порядком введения ограничений тепловой нагрузки при недостатке тепловой мощности или топлива на отопительный сезон. Данное ограничение утверждено графиком часового отпуска тепла на отопительный сезон (аварийные режимы).

2.8.2. БРТС ООО «ДТС»

Фактический температурный график отпуска тепловой энергии от котельных БРТС ООО «ДТС» в отопительном сезоне 2021/2022:

- котельные 01 ул. Ленина, 2в, №04 ул. Комсомольская, 113Б, №10 ул. Пушкина, 1Б и №24 ул. Талалихина, 47 - $115-70^{\circ}\text{C}$.

- остальные котельные $95-70^{\circ}\text{C}$.

Утвержденные температурные графики представлены на рисунках 1-3.

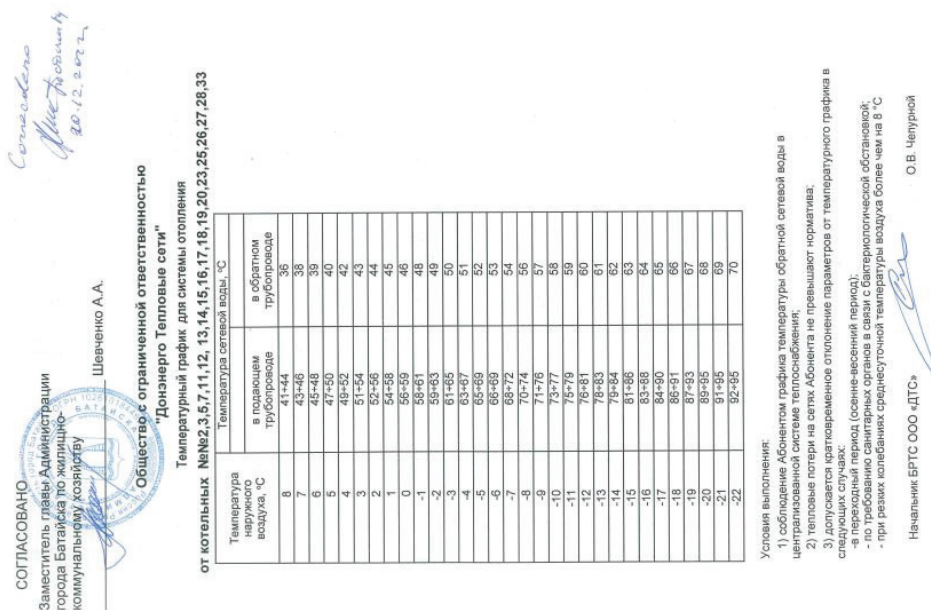


Рисунок 1. Температурный график 95-70°C

СОГЛАСОВАНО
Заместитель главы Администрации
города Батайска по жилищно-коммунальному хозяйству
Шевченко А.А.
20.12.2022

Общество с ограниченной ответственностью
"Донэнерго Тепловые сети"
Температурный график для системы отопления
от котельных №№1,4,24

Температура наружного воздуха, °С	Температура сетевой воды, °С		
	в подающем трубопроводе	после элеватора	в обратном трубопроводе
8	46-49	41-44	36
7	46-51	43-46	38
6	51-54	45-48	39
5	53-56	47-50	40
4	56-59	49-52	41
3	58-61	51-54	43
2	60-64	52-56	44
1	62-66	54-58	45
0	65-69	56-59	46
-1	67-71	58-61	48
-2	69-73	59-63	49
-3	71-76	61-65	50
-4	74-78	63-67	51
-5	76-80	65-69	52
-6	78-83	66-70	53
-7	80-85	68-72	54
-8	82-87	70-74	56
-9	84-90	71-76	57
-10	87-92	73-77	58
-11	89-94	75-79	59
-12	91-96	76-81	60
-13	93-99	78-83	61
-14	95-101	79-84	62
-15	97-103	81-86	63
-16	99-105	83-88	64
-17	101-108	84-90	65
-18	103-110	86-91	66
-19	105-112	87-93	67
-20	107-114	89-94	68
-21	110-115	91-95	69
-22	112-115	92-95	70

Условия выполнения:
1) соблюдение Абонентом графика температуры обратной сетевой воды в централизованной системе теплоснабжения;
2) тепловые потери на сетях Абонента не превышают норматива;
3) допускается кратковременное отклонение параметров от температурного графика в следующих случаях:
- в переходный период (осенне-весенний период);
- по требованию санитарных органов в связи с бактериологической обстановкой;
- при резких колебаниях среднесуточной температуры воздуха более чем на 8 °С

Начальник БРТС ООО «ДТС» *О.В. Чепурной*

Рисунок 2. Температурный график 115-70 °С для системы отопления

СОГЛАСОВАНО
Заместитель главы Администрации
города Батайска по жилищно-коммунальному хозяйству
Шевченко А.А.
20.12.2022

Общество с ограниченной ответственностью
"Донэнерго Тепловые сети"
Температурный график для системы отопления
с подключенной нагрузкой ГВС
от котельной №10

Температура наружного воздуха, °С	Температура сетевой воды, °С		
	в подающем трубопроводе	после элеватора	в обратном трубопроводе
8	68-72	41-44	43
7	68-72	43-46	43
6	68-72	45-48	43
5	68-72	47-50	43
4	68-72	49-52	43
3	68-72	51-54	42
2	68-72	52-56	42
1	68-72	54-58	42
0	68-72	56-59	42
-1	68-72	58-61	42
-2	69-73	59-63	42
-3	71-76	61-65	46
-4	74-78	63-67	47
-5	76-80	65-69	48
-6	78-83	66-70	50
-7	80-85	68-72	51
-8	82-87	70-74	52
-9	84-90	71-76	54
-10	87-92	73-77	55
-11	89-94	75-79	56
-12	91-96	76-81	57
-13	93-99	78-83	59
-14	95-101	79-84	60
-15	97-103	81-86	61
-16	99-105	83-88	63
-17	101-108	84-90	64
-18	103-110	86-91	65
-19	105-112	87-93	67
-20	107-114	89-94	68
-21	110-115	91-95	69
-22	112-115	92-95	70

Условия выполнения:
1) соблюдение Абонентом графика температуры обратной сетевой воды в централизованной системе теплоснабжения;
2) тепловые потери на сетях Абонента не превышают норматива;
3) допускается кратковременное отклонение параметров от температурного графика в следующих случаях:
- в переходный период (осенне-весенний период);
- по требованию санитарных органов в связи с бактериологической обстановкой;
- при резких колебаниях среднесуточной температуры воздуха более чем на 8 °С

Начальник БРТС ООО «ДТС» *О.В. Чепурной*

Рисунок 3. Температурный график 115-70 °С с ГВС

2.8.3. ООО «Распределенная генерация - Батайск»

Фактический температурный график отпуска тепловой энергии от котельных ООО «Распределенная генерация - Батайск» в отопительном сезоне 2021/2022 - 95-70°С. Котельная пер. Оборонный, 6 - 70-60°С.

Утвержденные температурные графики представлены на рисунках 4-12.

«РАСПРЕДЕЛЕННАЯ ГЕНЕРАЦИЯ - БАТАЙСК»
Тел. +7 9614371333 mail: gsm@evkz.ru

346885, Ростовская область, г. Батайск, ул. Барок, дом 9/А, офис 37
ИНН 60/09/01186196019184 ОГРН 1046000000000
ИПН 60/09/01186196019184 ОГРН 1046000000000
Расчетный счет: 40702810226100001765 К/О «СБАНК» ИНН 60/09/01186196019184 ОГРН 1046000000000

Температурный график подачи тепла для теплоисточника от котельной ул. Авангардская, 36 А (отопление).

Температура наружного воздуха, °С	Температура теплоносителя, °С	
	На коллекторе	На обратной линии
8	44,9	38,1
7	46,8	39,4
6	48,7	40,7
5	50,5	41,9
4	52,3	43,1
3	54,1	44,3
2	55,9	45,5
1	57,6	46,6
0	59,4	47,7
-1	61,1	48,9
-2	62,8	50
-3	64,5	51,1
-4	66,2	52,1
-5	67,9	53,2
-6	69,6	54,3
-7	71,2	55,3
-8	72,9	56,4
-9	74,5	57,4
-10	76,1	58,4
-11	77,7	59,4
-12	79,3	60,4
-13	80,9	61,4
-14	82,5	62,4
-15	84,1	63,4
-16	85,7	64,3
-17	87,3	65,3
-18	88,8	66,2
-19	90,4	67,2
-20	91,9	68,1
-21	93,5	69,1
-22	95	70

Н.Н. Быкадоров
Директор

Рисунок 4. Температурный график 95-70 °С Котельной Авангардская,36а (отопление)



Общество с ограниченной ответственностью
«РАСПРЕДЕЛЕННАЯ ГЕНЕРАЦИЯ - БАТАЙСК»
Тел. +7 9614371333 mail: rasp-gen@yandex.ru

346885, Ростовская область, г. Батайск, ул. Кирова, дом 9А, офис 37
ИНН 6141053581 КПП 6141101001 ОГРН 1186196019184
Расчётный счёт 4070281022614000176 в Д/О «ЗАПАДНЫЙ» Филиал «Ростовский» ОАО «АЛЬФА-БАНК»
к/с3010181050000000207, БИК 04605207

Температурный график подачи тепла для теплоисточника от котельной
ул. Индустриальная, 7А (отопление).

Температура наружного воздуха, С	Температура теплоносителя, С	
	На коллекторе	На обратной линии
8	44,9	38,1
7	46,8	39,4
6	48,7	40,7
5	50,5	41,9
4	52,3	43,1
3	54,1	44,3
2	55,9	45,5
1	57,6	46,6
0	59,4	47,7
-1	61,1	48,9
-2	62,8	50
-3	64,5	51,1
-4	66,2	52,1
-5	67,9	53,2
-6	69,6	54,3
-7	71,2	55,3
-8	72,9	56,4
-9	74,5	57,4
-10	76,1	58,4
-11	77,7	59,4
-12	79,3	60,4
-13	80,9	61,4
-14	82,5	62,4
-15	84,1	63,4
-16	85,7	64,3
-17	87,3	65,3
-18	88,8	66,2
-19	90,4	67,2
-20	91,9	68,1
-21	93,5	69,1
-22	95	70

Директор

Н.Н. Быкадоров

Рисунок 6. Температурный график 95-70 °С Котельной Индустриальная,7а (отопление)



Общество с ограниченной ответственностью
«РАСПРЕДЕЛЕННАЯ ГЕНЕРАЦИЯ - БАТАЙСК»
Тел. +7 9614371333 mail: rasp-gen@yandex.ru

346885, Ростовская область, г. Батайск, ул. Кирова, дом 9А, офис 37
ИНН 6141053581 КПП 6141101001 ОГРН 1186196019184
Расчётный счёт 4070281022614000176 в Д/О «ЗАПАДНЫЙ» Филиал «Ростовский» ОАО «АЛЬФА-БАНК»
к/с3010181050000000207, БИК 04605207

Температурный график подачи тепла для теплоисточника от котельной
ул. Индустриальная, 7А (ГВС).

Температура наружного воздуха, С	Температура теплоносителя, С	
	На коллекторе	На обратной линии
8	70	40
7	70	40
6	70	40
5	70	40
4	70	40
3	70	40
2	70	40
1	70	40
0	70	40
-1	70	40
-2	70	40
-3	70	40
-4	70	40
-5	70	40
-6	70	40
-7	70	40
-8	70	40
-9	70	40
-10	70	40
-11	70	40
-12	70	40
-13	70	40
-14	70	40
-15	70	40
-16	70	40
-17	70	40
-18	70	40
-19	70	40
-20	70	40
-21	70	40
-22	70	40

Директор

Н.Н. Быкадоров

Рисунок 7. Температурный график 95-70 °С Котельной Индустриальная,7а (ГВС)



Общество с ограниченной ответственностью
«РАСПРЕДЕЛЕННАЯ ГЕНЕРАЦИЯ - БАТАЙСК»
Тел. +7 9614371333 mail: rasp-gen@yandex.ru

346885, Ростовская область, г. Батайск, ул. Кирова, дом 9А, офис 37
ИНН 6141053581 КПП 6141101001 ОГРН 1186196019184
Расчётный счёт 4070281022614000176 в Д/О «ЗАПАДНЫЙ» Филиал «Ростовский» ОАО «АЛЬФА-БАНК»
к/с3010181050000000207, БИК 04605207

Температурный график подачи тепла для теплоисточника от котельной
пер. Литейный, 8А (отопление).

Температура наружного воздуха, С	Температура теплоносителя, С	
	На коллекторе	На обратной линии
8	44,9	38,1
7	46,8	39,4
6	48,7	40,7
5	50,5	41,9
4	52,3	43,1
3	54,1	44,3
2	55,9	45,5
1	57,6	46,6
0	59,4	47,7
-1	61,1	48,9
-2	62,8	50
-3	64,5	51,1
-4	66,2	52,1
-5	67,9	53,2
-6	69,6	54,3
-7	71,2	55,3
-8	72,9	56,4
-9	74,5	57,4
-10	76,1	58,4
-11	77,7	59,4
-12	79,3	60,4
-13	80,9	61,4
-14	82,5	62,4
-15	84,1	63,4
-16	85,7	64,3
-17	87,3	65,3
-18	88,8	66,2
-19	90,4	67,2
-20	91,9	68,1
-21	93,5	69,1
-22	95	70

Директор

Н.Н. Быкадоров

Рисунок 8. Температурный график 95-70 °С Котельной Литейный, 8а (Отопление)



Общество с ограниченной ответственностью
«РАСПРЕДЕЛЕННАЯ ГЕНЕРАЦИЯ - БАТАЙСК»
Тел. +7 9614371333 mail: rasp-gen@yandex.ru

346885, Ростовская область, г. Батайск, ул. Кирова, дом 9А, офис 37
ИНН 6141053581 КПП 6141101001 ОГРН 1186196019184
Расчётный счёт 4070281022614000176 в Д/О «ЗАПАДНЫЙ» Филиал «Ростовский» ОАО «АЛЬФА-БАНК»
к/с3010181050000000207, БИК 04605207

Температурный график подачи тепла для теплоисточника от котельной
пер. Литейный, 8А (ГВС).

Температура наружного воздуха, С	Температура теплоносителя, С	
	На коллекторе	На обратной линии
8	70	40
7	70	40
6	70	40
5	70	40
4	70	40
3	70	40
2	70	40
1	70	40
0	70	40
-1	70	40
-2	70	40
-3	70	40
-4	70	40
-5	70	40
-6	70	40
-7	70	40
-8	70	40
-9	70	40
-10	70	40
-11	70	40
-12	70	40
-13	70	40
-14	70	40
-15	70	40
-16	70	40
-17	70	40
-18	70	40
-19	70	40
-20	70	40
-21	70	40
-22	70	40

Директор

Н.Н. Быкадоров

Рисунок 9. Температурный график 95-70 °С Котельной Литейный, 8а (ГВС)



Общество с ограниченной ответственностью
«РАСПРЕДЕЛЕННАЯ ГЕНЕРАЦИЯ - БАТАЙСК»
Тел. +7 9614371333 mail: rasp-gen@yandex.ru

346885, Ростовская область, г. Батайск, ул. Кировский дом 9А, офис 37
ИНН 6141053581 КПП 6141101001 ОГРН 1186196019184
Расчётный счёт 4070281022614000176 в ДЮ «ЗАПАДНЫЙ» Филиал «Ростовский» ОАО «АЛЬФА-БАНК»
к/с3010181050000000207, БИК 046805207

Температурный график подачи тепла для теплоисточника от котельной
пер. Ростовский, 1 А (отопление).

Температура наружного воздуха, С	Температура теплоносителя, С	
	На коллекторе	На обратной линии
8	44,9	38,1
7	46,8	39,4
6	48,7	40,7
5	50,5	41,9
4	52,3	43,1
3	54,1	44,3
2	55,9	45,5
1	57,6	46,6
0	59,4	47,7
-1	61,1	48,9
-2	62,8	50
-3	64,5	51,1
-4	66,2	52,1
-5	67,9	53,2
-6	69,6	54,3
-7	71,2	55,3
-8	72,9	56,4
-9	74,5	57,4
-10	76,1	58,4
-11	77,7	59,4
-12	79,3	60,4
-13	80,9	61,4
-14	82,5	62,4
-15	84,1	63,4
-16	85,7	64,3
-17	87,3	65,3
-18	88,8	66,2
-19	90,4	67,2
-20	91,9	68,1
-21	93,5	69,1
-22	95	70

Директор

Н.Н. Быкадоров



Общество с ограниченной ответственностью
«РАСПРЕДЕЛЕННАЯ ГЕНЕРАЦИЯ - БАТАЙСК»
Тел. +7 9614371333 mail: rasp-gen@yandex.ru

346885, Ростовская область, г. Батайск, пер. Климовый, дом 4, офис 8
ИНН 6141053581 КПП 6141101001 ОГРН 1186196019184
Расчётный счёт 4070281022614000176 в ДЮ «ЗАПАДНЫЙ» Филиал «Ростовский» ОАО «АЛЬФА-БАНК»
к/с3010181050000000207, БИК 046805207

Температурный график подачи тепла для теплоисточника от котельной по пер. Ростовский, 1а.

Температура наружного воздуха, С	Температура теплоносителя, С	
	На коллекторе	На обратной линии
8	70	58,6
7	70	58,3
6	70	58
5	70	57,7
4	70	57,4
3	70	57,1
2	70	56,8
1	70	56,5
0	70	56,3
-1	70	56
-2	70	55,7
-3	70	55,4
-4	70	55,2
-5	70	54,9
-6	70	54,6
-7	71,2	55,3
-8	72,9	56,4
-9	74,5	57,4
-10	76,1	58,4
-11	77,7	59,4
-12	79,3	60,4
-13	80,9	61,4
-14	82,5	62,4
-15	84,1	63,4
-16	85,7	64,3
-17	87,3	65,3
-18	88,8	66,2
-19	90,4	67,2
-20	91,9	68,1
-21	93,5	69,1
-22	95	70

Директор

Н.Н. Быкадоров



Общество с ограниченной ответственностью
«РАСПРЕДЕЛЕННАЯ ГЕНЕРАЦИЯ - БАТАЙСК»
Тел. +7 9614371333 mail: rasp-gen@yandex.ru

346885, Ростовская область, г. Батайск, ул. Кировский дом 9А, офис 37
ИНН 6141053581 КПП 6141101001 ОГРН 1186196019184
Расчётный счёт 4070281022614000176 в ДЮ «ЗАПАДНЫЙ» Филиал «Ростовский» ОАО «АЛЬФА-БАНК»
к/с3010181050000000207, БИК 046805207

Температурный график подачи тепла для теплоисточника от котельной
по ул. Ленина, 213 А.

Температура наружного воздуха, С	Температура теплоносителя, С	
	На коллекторе	На обратной линии
8	44,9	38,1
7	46,8	39,4
6	48,7	40,7
5	50,5	41,9
4	52,3	43,1
3	54,1	44,3
2	55,9	45,5
1	57,6	46,6
0	59,4	47,7
-1	61,1	48,9
-2	62,8	50
-3	64,5	51,1
-4	66,2	52,1
-5	67,9	53,2
-6	69,6	54,3
-7	71,2	55,3
-8	72,9	56,4
-9	74,5	57,4
-10	76,1	58,4
-11	77,7	59,4
-12	79,3	60,4
-13	80,9	61,4
-14	82,5	62,4
-15	84,1	63,4
-16	85,7	64,3
-17	87,3	65,3
-18	88,8	66,2
-19	90,4	67,2
-20	91,9	68,1
-21	93,5	69,1
-22	95	70

Директор

Н.Н. Быкадоров



Общество с ограниченной ответственностью
«РАСПРЕДЕЛЕННАЯ ГЕНЕРАЦИЯ - БАТАЙСК»
Тел. +7 9614371333 mail: rasp-gen@yandex.ru

346885, Ростовская область, г. Батайск, пер. Климовый, дом 4, офис 8
ИНН 6141053581 КПП 6141101001 ОГРН 1186196019184
Расчётный счёт 4070281022614000176 в ДЮ «ЗАПАДНЫЙ» Филиал «Ростовский» ОАО «АЛЬФА-БАНК»
к/с3010181050000000207, БИК 046805207

Температурный график подачи тепла для теплоисточника от котельной
по ул. Энгельса, 426 Б.

Температура наружного воздуха, С	Температура теплоносителя, С	
	На коллекторе	На обратной линии
8	70	58,6
7	70	58,3
6	70	58
5	70	57,7
4	70	57,4
3	70	57,1
2	70	56,8
1	70	56,5
0	70	56,3
-1	70	56
-2	70	55,7
-3	70	55,4
-4	70	55,2
-5	70	54,9
-6	70	54,6
-7	71,2	55,3
-8	72,9	56,4
-9	74,5	57,4
-10	76,1	58,4
-11	77,7	59,4
-12	79,3	60,4
-13	80,9	61,4
-14	82,5	62,4
-15	84,1	63,4
-16	85,7	64,3
-17	87,3	65,3
-18	88,8	66,2
-19	90,4	67,2
-20	91,9	68,1
-21	93,5	69,1
-22	95	70

Директор

Н.Н. Быкадоров

Рисунок 11. Температурный график 95-70 °С Котельной ул. Ленина, 213А

Рисунок 12. Температурный график 95-70 °С Котельной ул. Энгельса, 426Б

2.8.4. СК ДТВ

Фактический температурный график отпуска тепловой энергии от котельных СК ДТВ в тепловую сеть принят 95-70°C (рисунок 13).

Утверждено
Начальник участка производства
Ростовского территориального участка
Северо-Кавказской Дирекции
по тепловому снабжению
Сиволапов В.В.
2022г.

Температурный график регулирования отпуска тепла

Температура наружного воздуха	Температура в положении трубопроводе °С	Температура в обратном трубопроводе °С
8	47	41
7	49	42
6	51	44
5	52	44
4	54	46
3	56	47
2	58	49
1	59	49
0	61	50
-1	63	52
-2	65	53
-3	66	54
-4	68	55
-5	70	57
-6	71	57
-7	73	59
-8	74	59
-9	76	61
-10	78	62
-11	79	63
-12	81	64
-13	82	65
-14	84	66
-15	85	67
-16	87	68
-17	88	69
-18	90	70

Ист. Входящий инженер теплотехники Касембаева О.А.

Рисунок 13. Температурный график 95-70 °С для котельных СКЖД

2.9. Среднегодовая нагрузка оборудования

2.9.1. БРТС ООО «ДТС»

Показатели среднегодовой загрузки оборудования в зоне деятельности БРТС ООО «ДТС» представлены в таблицах 20,21.

Таблица 20. Выработка, отпуск тепла и расход условного топлива по котельным в зоне деятельности БРТС ООО «ДТС» за 2022 год актуализации схемы теплоснабжения

№ п/п	Адрес или наименование котельной	Выработка тепловой энергии котлоагрегатами, Гкал	Затраты тепловой энергии на собственные нужды, Гкал	Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной, Гкал	Расход топлива, т.у.т	УРУТ фактический, кг у.т./Гкал
1	№01 ул. Ленина, 2в	15082,15	150,76	14931,39	2664,01	176,63
2	№02 пер. Парковый, 11а	3886,27	38,86	3847,41	615,47	158,37
3	№03 ул. Энгельса, 174Б	4320,16	43,19	4276,97	798,77	184,89
4	№04 ул. Комсомольская, 113Б	19808,16	197,97	19610,19	3359,69	169,61
5	№05 ул. Куйбышева, 140/1	4533,11	22,68	4510,43	738,44	162,90
6	№06 ул. Рабочая, 70а	356,79	3,57	353,22	51,36	143,95
7	№07 ул. Луначарского, 168а	2368,60	23,69	2344,92	387,09	163,43
8	№09 пер. Городской, 20А	195,72	1,96	193,76	47,66	243,51
9	№10 ул. Пушкина, 1Б	27683,20	276,76	27406,43	4641,56	167,67
10	№12 ул. Воровского, 49а	26255,54	260,69	25994,86	4268,63	162,58
11	№13 ул. Горького, 358к	3356,71	33,57	3323,14	564,93	168,30
12	№14 ул. Пролетарская, 100а	5754,20	28,78	5725,42	969,17	168,43
13	№15 ул. Луначарского, 191Б	5350,84	53,48	5297,36	814,27	152,18
14	№16 ул. Гайдара, 6	9451,91	94,47	9357,44	1649,88	174,56
15	№18 ул. Вильямса, 26	636,01	6,35	629,66	112,35	176,65
16	№19 ул. Медиаторов, 2а	881,42	8,82	872,60	168,13	190,75
17	№20 ул. 50 лет Октября, 71а	1049,44	10,49	1038,95	183,78	175,12
19	№23 ул. Киевская 86/1 (Д/с №12)	94,92	0,94	93,98	20,73	218,39
20	№24 ул. Талалихина, 47	17514,63	175,08	17339,55	2996,76	171,10
18	№25 ул. Коммунистическая, 88а	467,69	4,67	463,02	76,53	163,63
21	№27 ул. Сальское шоссе, 16	1465,67	14,67	1451,00	286,57	195,52
22	№33 ул. Кирова, 14	5410,03	53,21	5356,82	885,02	163,59
23	Котельная №26 по ул. Комарова, 175а	826,78	8,28	818,50	131,47	159,01
Итого		156749,95	1512,94	155237,02	26432,27	168,63

Таблица 21. Среднегодовая нагрузка оборудования котельных в зоне деятельности БРТС ООО «ДТС» за 2022 год актуализации схемы теплоснабжения

№ кот.	Наименование котельной, адрес	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2022	
			Выработка тепла, Гкал	Число часов использования УТМ, час.
1	№01 ул. Ленина, 2в	22,50	15082,15	670,32
2	№02 пер. Парковый, 11а	3,36	3886,27	1156,63
3	№03 ул. Энгельса, 174Б	3,50	4320,16	1234,33
4	№04 ул. Комсомольская, 113Б	14,71	19808,16	1346,58
5	№05 ул. Куйбышева, 140/1	5,50	4533,11	824,20
6	№06 ул. Рабочая, 70а	0,26	356,79	1372,27
7	№07 ул. Луначарского, 168а	1,72	2368,60	1377,09
8	№09 пер. Городской, 20А	0,18	195,72	1087,33
9	№10 ул. Пушкина, 1Б	19,50	27683,20	1419,65
10	№12 ул. Воровского, 49а	17,30	26255,54	1517,66

№ кот.	Наименование котельной, адрес	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2022	
			Выработка тепла, Гкал	Число часов использования УТМ, час.
11	№13 ул. Горького, 358к	4,21	3356,71	797,32
12	№14 ул. Пролетарская, 100а	4,00	5754,20	1438,55
13	№15 ул. Луначарского, 191Б	5,30	5350,84	1010,16
14	№16 ул. Гайдара, 6	6,35	9451,91	1488,49
15	№18 ул. Вильямса, 26	0,50	636,01	1282,28
16	№19 ул. Мелиораторов, 2а	2,80	881,42	314,79
17	№20 ул. 50 лет Октября, 71а	1,80	1049,44	583,02
19	№23 ул. Киевская 86/1 (Д/с №12)	0,50	94,92	189,84
20	№24 ул. Талалихина, 47	13,35	17514,63	1311,96
18	№25 ул. Коммунистическая, 88а	1,40	467,69	334,06
21	№27 ул. Сальское шоссе, 1б	1,80	1465,67	814,26
22	№33 ул. Кирова, 14	7,74	5410,03	698,97
23	Котельная №26 по ул. Комарова, 175а	138,27	826,78	5,98
Итого		276,55	156749,95	566,81

2.9.2. ООО «Распределенная генерация - Батайск»

Показатели среднегодовой загрузки оборудования в зоне деятельности ООО «Распределенная генерация - Батайск» представлены в таблицах 22,23.

Таблица 22. Выработка, отпуск тепла и расход условного топлива по котельным в зоне деятельности ООО «Распределенная генерация - Батайск» за 2022 год актуализации схемы теплоснабжения

№ п/п	Адрес или наименование котельной	Выработка тепловой энергии котлоагрегатами, Гкал	Затраты тепловой энергии на собственные нужды, Гкал	Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной, Гкал	Расход топлива, т.у.т	УРУТ фактический, кг у.т./Гкал
1	№08 пер. Ростовский, 1а	1964,39	47,91	1916,48	308,79	157,19
2	№21 ул. Индустриальная, 7а	4366,41	106,50	4259,91	728,49	166,84
3	№22 пер. Литейный, 8а	2285,67	55,75	2229,92	419,13	183,37
4	ул. Энгельса, 426б	3367,01	82,12	3284,89	547,57	162,63
5	ул. Ленина, 213а	5881,90	143,46	5738,44	851,06	144,69
6	Авиагородок, 36а	4370,19	106,59	4263,60	628,98	143,92
7	пер. Оборонный, 6	92,63	2,26	90,37	14,02	151,36
Итого		22328,19	544,59	21783,60	3498,04	156,66

Таблица 23. Среднегодовая загрузка оборудования котельных в зоне деятельности ООО «ДТС» за 2022 год актуализации схемы теплоснабжения

№ кот.	Наименование котельной, адрес	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2022	
			Выработка тепла, Гкал	Число часов использования УТМ, час.
1	№08 пер. Ростовский, 1а	1,37	1964,39	1429,69
2	№21 ул. Индустриальная, 7а	3,00	4366,41	1456,44
3	№22 пер. Литейный, 8а	1,18	2285,67	1932,09
4	ул. Энгельса, 426б	2,14	3367,01	1573,37
5	ул. Ленина, 213а	3,44	5881,90	1709,85
6	Авиагородок, 36а	3,44	4370,19	1271,14
7	пер. Оборонный, 6	0,03	92,63	2724,46
Итого		14,61	22328,19	12097,05

2.9.3. СК ДТВ

Показатели среднегодовой загрузки оборудования в зоне деятельности СК ДТВ представлены в таблицах 24,25.

Таблица 24. Выработка, отпуск тепла и расход условного топлива по котельным в зоне деятельности СК ДТВ за 2022 год актуализации схемы теплоснабжения

№ п/п	Адрес или наименование котельной	Выработка тепловой энергии котлоагрегатами, Гкал	Затраты тепловой энергии на собственные нужды, Гкал	Отпуск тепловой энергии с коллекторов котельной, Гкал	Расход топлива, т.у.т	УРУТ фактический, кг у.т./Гкал
1	ПЧЛ-1, Ключевая, 10	3018,06	139,86	2878,20	552,15	182,95
2	Книжный, 13	7195,72	190,36	7005,36	1268,78	176,32
Итого		10213,78	330,22	9883,56	1820,93	178,28

Таблица 25. Среднегодовая загрузка оборудования котельных в зоне деятельности СК ДТВ за 2022 год актуализации схемы теплоснабжения

№ кот.	Наименование котельной, адрес	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2022	
			Выработка тепла, Гкал	Число часов использования УТМ, час.
1	ПЧЛ-1, Ключевая, 10	13,00	3018,06	232,16
2	Книжный, 13	3,80	7195,72	1893,61
Итого		16,80	10213,78	2125,77

2.10. Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети

Учет и регистрация отпуска и потребления тепловой энергии организуются с целью:

- осуществления взаимных финансовых расчетов между ЭСО и потребителями тепловой энергии;
- контроля за тепловыми и гидравлическими режимами работы систем теплоснабжения и теплопотребления;
- контроля за рациональным использованием тепловой энергии и теплоносителя;
- документирования параметров теплоносителя: массы (объема), температуры и давления.

Расчеты потребителей тепловой энергии с ЭСО за полученное ими тепло осуществляются на основании показаний приборов учета и контроля параметров теплоносителя, установленных у потребителя и допущенных в эксплуатацию в качестве коммерческих в соответствии с требованиями Правил учета тепловой энергии и теплоносителя, утв. Минтопэнерго РФ 12.09.1995 N Вк-4936.

Взаимные обязательства ЭСО и потребителя по расчетам за тепловую энергию и теплоноситель, а также по соблюдению режимов отпуска и потребления тепловой энергии и теплоносителя определяются «Договором на отпуск и потребление тепловой энергии» (в дальнейшем - Договор).

При оборудовании и эксплуатации узлов учета тепловой энергии и теплоносителя необходимо руководствоваться следующей действующей нормативной и технической документацией:

- настоящими Правилами;
 - Правилами пользования электрической и тепловой энергией. Утверждены Приказом Министерства энергетики и электрификации СССР от 6 декабря 1981 г. N 310;
 - СНиП 2.04.07-86 «Тепловые сети»;
 - Правилами эксплуатации теплотребляющих установок и тепловых сетей потребителей. Утверждены Главгосэнергонадзором Российской Федерации 7 мая 1992 г.;
 - Правилами техники безопасности при эксплуатации теплотребляющих установок и тепловых сетей потребителей. Утверждены Главгосэнергонадзором Российской Федерации 7 мая 1992 г.;
 - Правилами измерения расхода газов и жидкостей стандартными сужающими устройствами РД 50-213-80;
 - методическими материалами по применению Правил РД 50-213-80;
 - методическими указаниями «Расход жидкости и газов. Методика выполнения измерений с помощью специальных сужающих устройств РД 5-411-83»;
 - Законом Российской Федерации от 27 апреля 1993 г. N 4871-1 «Об обеспечении единства средств измерений»;
 - ПР 50.2.002-94 «ГСИ. Порядок осуществления Государственного метрологического надзора за выпуском, состоянием и применением средств измерений, аттестованными методиками выполнения измерений, эталонами и соблюдением метрологических правил и норм»;
 - ПР 50.2.006-94 «ГСИ. Поверка средств измерений»;
 - МИ 2273-93 «ГСИ. Области использования средств измерений, подлежащих поверке»;
 - МИ 2164-91 «ГСИ. Теплосчетчики. Требования к испытаниям, метрологической аттестации, поверке»;
 - ГСССД 98-86. Вода. Удельный объем и энтальпия при температурах 0...800 град. С и давлениях 0,001...1000 МПа. М.: Изд. Стандартов, 1986;
 - ГСССД 6-89. Вода. Коэффициент динамической вязкости при температурах 0 ... 800 град. С и давлениях, от соответствующих разреженному газу до 300 МПа. М.: Изд. Стандартов, 1989;
 - ГСССД. Плотность, энтальпия и вязкость воды. М. Изд. ВНИИЦ СИВ, 1993;
 - инструкциями заводов - изготовителей на комплекты приборов и отдельные приборы учета и контроля тепловой энергии и теплоносителя.
- Потребитель по согласованию с ЭСО имеет право для своих технологических целей дополнительно устанавливать на узле учета приборы для определения количества тепловой энергии и теплоносителя, а также для контроля параметров теплоносителя, не нарушая при этом технологию коммерческого учета и не влияя на точность и качество измерений.
- Показания дополнительно установленных приборов не используются при взаимных расчетах между потребителем и ЭСО.
- Отпуск тепловой энергии за отчетный период определяется как сумма расходов тепловой энергии по магистралям, определенных по показаниям теплосчетчиков.
- В случае отсутствия приборов учета тепловой энергии на отпуск тепловой энергии количество отпущенного тепла в тепловые сети от источника тепловой энергии осуществляется расчетным способом в соответствии с Правилами учета отпуска тепловой энергии, утвержденными законодательством РФ.
- Приборы учета отпускаемой тепловой энергии на котельных отсутствуют. Расчет отпускаемой ТЭ ведется по сжигаемому топливу.
- 2.11. Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии
Отказов основного оборудования источников тепловой энергии не выявлено.
- 2.12. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии
Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии отсутствуют.
- 2.13. Перечень источников тепловой энергии и (или) оборудования (турбоагрегатов), входящего в их состав (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), которые отнесены к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей
Источники тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, отсутствуют.
- Часть 3. Тепловые сети, сооружения на них
- 3.1. Описание структуры тепловых сетей
- 3.1.1. БРТС ООО «ДТС»
- Технические характеристики тепловых сетей и сооружений на них в зоне деятельности БРТС ООО «ДТС» представлены в таблицах 26-31. ЦТП и ИТП отсутствуют. Открытая ГВС не используется. Данные о перекачках ТС отсутствуют. Схемы тепловых сетей от котельных как двухтрубные, так и четырехтрубные.

Таблица 26. Общая характеристика сетей отопления и общих трубопроводов на отопление и ГВС в зоне деятельности БРТС ООО «ДТС»

Условный диаметр, мм	Протяженность трубопроводов в двухтрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м ²
50	921,00	104,99
70	1953,00	296,86
80	807,00	143,65
100	7177,60	1550,36
125	693,00	184,34
150	5664,00	1801,15
200	4003,50	1753,53
250	778,50	425,06
300	1021,50	663,98
400	134,00	114,17
Всего	23153,1	7038,085

Таблица 27. Характеристики по способам прокладки тепловых сетей отопления и общих трубопроводов на отопление и ГВС в зоне деятельности БРТС ООО «ДТС»

Способ прокладки	Протяженность трубопроводов в двухтрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м ²
Надземная	9460,20	2480,25
Канальная	2952,90	864,33
Непроходной канал	2952,90	864,33
Проходной канал		
Дюкер		
Бесканальная	10740,00	3693,51
Помещения	0,00	0,00
Всего	23 153,10	7 038,08

Таблица 28. Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей по годам прокладки отопления и общих трубопроводов на отопление и ГВС в зоне деятельности БРТС ООО «ДТС»

Год прокладки	Протяженность трубопроводов в двухтрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м ²
До 1990	7090,10	1799,58
С 1991 по 1998	8584,00	2208,87
С 1999 по 2003	1145,50	448,57
С 2004	6333,50	2581,07
Всего	23 153,10	7 038,08

Таблица 29. Общая характеристика сетей ГВС в зоне деятельности БРТС ООО «ДТС»

Условный диаметр, мм	Протяженность трубопроводов в двухтрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м ²
50	116,00	13,22
70	698,00	106,10
80	758,00	134,92
100	976,50	210,92
150	3382,50	1075,64

200	599,00	262,36
Всего	6530	1803,165

Таблица 30. Характеристики по способам прокладки тепловых сетей ГВС в зоне деятельности БРТС ООО «ДТС»

Способ прокладки	Протяженность трубопроводов в двухтрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м ²
Надземная	2880,50	683,01
Канальная	1061,00	338,40
Непроходной канал	1061,00	338,40
Проходной канал		
Дюкер		
Бесканальная	2588,50	781,76
Помещения	0,00	0,00
Всего	6 530,00	1 803,17

Таблица 31. Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей по годам прокладки ГВС в зоне деятельности БРТС ООО «ДТС»

Год прокладки	Протяженность трубопроводов в двухтрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м ²
До 1990	764,00	144,55
С 1991 по 1998	3710,50	1036,46
С 1999 по 2003	407,00	113,11
С 2004	1648,50	509,05
Всего	6 530,00	1 803,17

3.1.2. ООО «Распределенная генерация - Батайск»

Технические характеристики тепловых сетей и сооружений на них в зоне деятельности ООО «Распределенная генерация - Батайск» представлены в таблицах 32-37. ЦТП и ИТП отсутствуют. Открытая ГВС не используется. Данные о перекладках ТС отсутствуют. Схемы тепловых сетей от котельных как двухтрубные, так и четырехтрубные.

Таблица 32. Общая характеристика сетей отопления и общих трубопроводов на отопление и ГВС в зоне деятельности ООО «Распределенная генерация - Батайск»

Условный диаметр, мм	Протяженность трубопроводов в двухтрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м ²
50	941,40	107,32
70	705,90	107,30
80	1356,36	241,43
100	1391,66	300,60
125	715,30	190,27
150	2019,20	642,11
200	1088,80	476,89
Всего	8218,62	2065,917

Таблица 33. Характеристики по способам прокладки тепловых сетей отопления и общих трубопроводов на отопление и ГВС в зоне деятельности ООО «Распределенная генерация - Батайск»

Способ прокладки	Протяженность трубопроводов в двухтрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м ²
Надземная	3647,12	919,70
Канальная	0,00	0,00
Непроходной канал		
Проходной канал		
Дюкер		
Бесканальная	4571,50	1146,22
Помещения	0,00	0,00
Всего	8 218,62	2 065,92

Таблица 34. Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей по годам прокладки отопления и общих трубопроводов на отопление и ГВС в зоне деятельности ООО «Распределенная генерация - Батайск»

Год прокладки	Протяженность трубопроводов в двухтрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м ²
До 1990	4802,50	1172,38
С 1991 по 1998	614,50	188,19
С 1999 по 2003	0,00	0,00
С 2004	2801,62	705,34
Всего	8 218,62	2 065,92

Таблица 35. Общая характеристика сетей ГВС в зоне деятельности ООО «Распределенная генерация - Батайск»

Условный диаметр, мм	Протяженность трубопроводов в двухтрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м ²
50	38,00	4,33
70	0,00	0,00
80	95,24	16,95
100	289,24	62,48
Всего	422,48	83,76056

Таблица 36. Характеристики по способам прокладки тепловых сетей ГВС в зоне деятельности ООО «Распределенная генерация - Батайск»

Способ прокладки	Протяженность трубопроводов в двухтрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м ²
Надземная	94,48	18,61
Канальная	0,00	0,00
Непроходной канал		
Проходной канал		
Дюкер		
Бесканальная	328,00	65,15
Помещения	0,00	0,00
Всего	422,48	83,76

Таблица 37. Распределение протяженности и материальной характеристики тепловых сетей по годам прокладки ГВС в зоне деятельности ООО «Распределенная генерация - Батайск»

Год прокладки	Протяженность трубопроводов в двухтрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м ²
До 1990	328,00	65,15
С 1991 по 1998	0,00	0,00
С 1999 по 2003	0,00	0,00

Год прокладки	Протяженность трубопроводов в двухтрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м ²
С 2004	94,48	18,61
Всего	422,48	83,76

3.1.3. СК ДТВ

Технические характеристики тепловых сетей в зоне деятельности СК ДТВ представлены в таблицах 38-40.

Таблица 38. Общая характеристика тепловых сетей СК ДТВ

Условный диаметр, мм	Протяженность трубопроводов в двухтрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м ²
25	211,00	13,50
32	242,00	18,39
40	153,00	14,99
50	1551,00	176,81
70	1268,00	192,74
80	809,00	144,00
100	1576,00	340,42
125	27,00	7,18
150	466,00	148,19
200	11,00	4,82
Всего	6314,00	1061,05

Таблица 39. Характеристики по способам прокладки тепловых сетей в зоне деятельности СК ДТВ

Способ прокладки	Протяженность трубопроводов в двухтрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м ²
Надземная	3074,00	482,59
Канальная	0,00	0,00
Непроходной канал		
Проходной канал		
Дюкер		
Бесканальная	3240,00	578,46
Помещения	0,00	0,00
Всего	6 314,00	1 061,05

Таблица 40. Распределение по годам прокладки тепловых сетей СК ДТВ

Год прокладки	Протяженность трубопроводов в двухтрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м ²
До 1990	3074,00	482,59
С 1991 по 1998	0,00	0,00
С 1999 по 2003	3240,00	578,46
С 2004	0,00	0,00
Всего	6 314,00	1 061,05

3.2. Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии в электронной форме и (или) на бумажном носителе

Существующие карты-схемы тепловых сетей от источников централизованного теплоснабжения города Батайск представлены в Приложении 1.

3.3. Параметры тепловых сетей, включая год начала эксплуатации, тип изоляции, тип компенсирующих устройств, тип прокладки, краткую характеристику грунтов в местах прокладки с выделением наиболее надежных участков, определением их материальной характеристики и тепловой нагрузки потребителей, подключенных к таким участкам

Характеристики тепловых сетей по участкам по г. Батайск представлены в Приложении 2.

3.4. Описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях

На тепловых сетях централизованного теплоснабжения г. Батайск применяется только запорная арматура.

3.5. Описание типов и строительных особенностей тепловых пунктов, тепловых камер и павильонов

Тепловые камеры предназначены для размещения и обслуживания узлов теплопроводов, представляющих места с ответвлениями, секционными задвижками, дренажными устройствами, компенсаторами, неподвижными опорами и опусками труб. В основной части тепловые камеры – заглубленные сооружения прямоугольной формы, внутренние габариты которых соответствуют размеру оборудования, числу и диаметру трубопроводов. Строительная часть камер выполнена из сборных конструкций, состоящих из бетонных и железобетонных изделий. В перекрытиях камер устроены отверстия для люков. Углубление верха перекрытия тепловых камер от поверхности земли составляет порядка 0,3 м. Днище камер выполнены с уклоном 0,02 м в сторону водосборного приемка. В тепловых камерах дренажные воды отводятся в мокрые колодцы, из которых вода откачивается передвижными насосами. В остальных камерах предусмотрены линии сброса воды в общий дренаж.

Описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности

В соответствии со СП 124.13330.2012 регулирование отпуска теплоты предусматривается качественное по нагрузке отопления или по совмещенной нагрузке отопления и горячего водоснабжения согласно графику изменения температуры воды, в зависимости от температуры наружного воздуха.

При центральном качественном регулировании в системах теплоснабжения с преобладающей (более 65 %) жилищно-коммунальной нагрузкой следует принимать регулирование по совмещенной нагрузке отопления и горячего водоснабжения, а при тепловой нагрузке жилищно-коммунального сектора менее 65 % от суммарной тепловой нагрузки и доле средней нагрузки горячего водоснабжения менее 15 % от расчетной нагрузки отопления – регулирование по нагрузке отопления.

Однако выбор графика регулирования зачастую определяется целым рядом местных условий, а также сложившимися условиями проектирования системы теплоснабжения (схемами присоединения потребителей, диаметрами трубопроводов тепловой сети и т.д.).

В обоих случаях центральное качественное регулирование отпуска теплоты ограничивается наименьшими температурами воды в подающем трубопроводе тепловой сети, необходимыми для подогрева воды, поступающей в системы горячего водоснабжения потребителей:

Для закрытых систем теплоснабжения – не менее 70 °С; Для открытых систем теплоснабжения – не менее 60 °С.

При расчете графиков температур принимается: начало и конец отопительного периода при температуре наружного воздуха 8 °С.

3.7. Фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети

Фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети соответствуют утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети.

Утвержденные графики регулирования отпуска тепла представлены на рисунках 1-13 в разделе 2.8.

Проведя анализ представленных данных от теплоснабжающих организаций можно сделать вывод, что у всех источников тепловой энергии всех теплоснабжающих организаций утвержденные температурные графики соответствуют способу подключения потребителей (схемы ИТП и вводы в здания) и виду схем тепловых сетей (2-х трубная или 4-х трубная). Несоответствие наблюдается только на котельной ул. Энгельса, 4266 ООО «Распределенная генерация - Батайск» в МКД ул. Энгельса, 422.

От котельной, расположенной по адресу: г. Батайск, ул. Энгельса, 4266, отоплением и горячим водоснабжением обеспечиваются жилые дома по адресам: г. Батайск, ул. Энгельса, 428, ул. Панфилова, 5, ул. Энгельса, 424, 424а, 422а. Потребители ул. Энгельса, 422 и 426 обеспечиваются только отоплением. Из всех потребителей рассматриваемой котельной только у МКД ул. Энгельса, 422 отсутствует ИТП с подмешивающими устройствами (элеваторы или подмешивающие насосы) и погодное регулирование температуры теплоносителя. Вместо этого на вводе в потребителя установлена «гребенка», т.е. ввод в здание «зависимый» без каких-либо регулирующих устройств. У потребителя ул. Энгельса, 426 (также без ГВС) регулирование температуры теплоносителя имеется. При отсутствии у МКД Энгельса, 422 ИТП с регулируемыми устройствами при существующем температурном графике при температурах наружного воздуха выше -5 °С наблюдаются перетопы помещений, и чем выше температура наружного воздуха, тем значительнее перетоп.

Есть несколько путей решения данной проблемы:

1. Теплоснабжающей организации проложить дополнительную тепловую сеть на ГВС и реализовать 4х-трубную схему тепловых сетей.

Согласно пункту 6.11 СП 124.13330.2012 «Тепловые сети» Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003:

«Водяные тепловые сети надлежит проектировать, как правило, двухтрубными, подающими одновременно теплоту на отопление, вентиляцию, горячее водоснабжение и технологические нужды.

Многотрубные и однотрубные магистральные тепловые сети допускается применять при технико-экономическом обосновании.

Многотрубные распределительные тепловые сети следует прокладывать после центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей системы централизованного горячего водоснабжения, а также при различных температурных графиках в системах отопления, вентиляции и технологических потребителях при независимом присоединении».

Если следовать указаниям пункта 6.11 СП 124.13330.2012, обособить магистральные тепловые сети 4-х трубной схемы нужно положительным технико-экономическим обоснованием. Строительство ЦТП и сооружение от ЦТП отдельных распределительных трубопроводов ГВС не целесообразно, т.к. все равно необходимо будет использовать общий температурный график на источнике теплоснабжения.

Предварительный расчет капитальных затрат представлен ниже:

Для обеспечения горячим водоснабжением вышеуказанных жилых домов по 4-х трубной схеме необходимо выполнить строительство тепловых сетей протяженностью ориентировочно 600 тр.м., диаметром от 57 мм до 100 мм. Ориентировочная стоимость вышеуказанных работ по укрупненным нормативам цены строительства. НЦС 81-02-13-2023 составляет – 10,40286 млн. руб. без учета стоимости внешних условий (переноса существующих коммуникаций и т.п.) В связи с плотной жилой застройкой в районе необходимой прокладки сетей горячего водоснабжения и наличием существующих коммуникаций, выполнить данное мероприятие не представляется возможным. Также, необходимо выполнить реконструкцию котельной с установкой дополнительных насосов, теплообменных аппаратов и т.п.

Как сказано выше, от котельной, расположенной по адресу: г. Батайск, ул. Энгельса, 426б, горячим водоснабжением и отоплением обеспечиваются 7 жилых домов (5 с ГВС) и только у одного потребителя отсутствует регулирование температуры теплоносителя.

Очевидно, что проводить такую масштабную реконструкцию тепловой сети из-за отсутствия регулирования температуры тепловой сети только одного потребителя не целесообразно.

3. Самым дешевым и правильным с технической точки зрения вариантом является установка у потребителя отопления ул. Энгельса, 422 смесительных устройств (элеватора) или подмешивающего насоса, а также регулятора температуры теплоносителя (погодного регулирования). Данное мероприятие должно проводиться потребителем самостоятельно, т.к. тепловые пункты в домах находятся на балансе потребителей тепловой энергии. Ориентировочная стоимость установки смесительных насосов с погодным регулированием в ИТП составляет от 70 до 150 тыс. руб. в зависимости от выбора оборудования.

Согласно пункта 9.1.2. «Правил технической эксплуатации тепловых установок», «Устройство индивидуальных тепловых пунктов обязательно в каждом здании независимо от наличия центрального теплового пункта, при этом в индивидуальных тепловых пунктах предусматриваются только те функции, которые необходимы для присоединения систем потребления теплоты данного здания и не предусмотрены в центральном тепловом пункте». Т.е. данный пункт обязывает потребителя иметь ИТП, который бы удовлетворял всем условиям присоединения.

Также согласно 14.1 СП 124.13330.2012 «В закрытых и открытых системах теплоснабжения способ присоединения зданий к тепловым сетям через ЦТП или ИТП определяется на основании технико-экономического обоснования или в соответствии с заданием на проектирование, с учетом гидравлического режима работы и температурного графика тепловых сетей и зданий». В связи с тем, что теплоснабжающая организация вынуждена соблюдать температурный график со спрямлением, чтобы удовлетворить требования СанПиН 2.1.4.1074-01 по температуре ГВС у потребителей ГВС, потребители отопления в этой же системе теплоснабжения обязаны иметь системы присоединения в соответствии с температурным графиком.

3.8. Гидравлические режимы

3.8.1. Общие положения

Пьезометрические графики по котельным представлены в Приложении 3.

3.8.2. БРТС ООО «ДТС»

Фактические гидравлические режимы котельных БРТС ООО «ДТС» представлены в таблице 41.

Таблица 41. Фактические гидравлические режимы котельных БРТС ООО «ДТС»

№ п/п	Адрес котельной	Рабочее давление в подающем трубопроводе на выходе из источника, кгс/см ²	Рабочее давление в обратном трубопроводе на входе в источник, кгс/см ²	Часовой расход теплоносителя в режимах при мин. t° наружного воздуха, G, м ³ /ч
1	№01 ул. Ленина, 2в	5,4	3,8	2,07
2	№02 пер. Парковый, 11а	3,2	2	0,54
3	№03 ул. Энгельса, 174Б	5,5	3,2	0,11
4	№04 ул. Комсомольская, 113Б	5,3	3,3	1,00
5	№05 ул. Куйбышева, 140/1	3,6	3	0,29
6	№06 ул. Рабочая, 70а	3	2	0,00
7	№07 ул. Луначарского, 168а	3,8	2,8	0,18
8	№09 пер. Городской, 20А	2,8	2	0,00
9	№10 ул. Пушкина, 1Б	7,4	5,6	1,44
10	№12 ул. Воровского, 49а	6,4	4	1,16
11	№13 ул. Горького, 358к	3,4	1,8	0,18
12	№14 ул. Пролетарская, 100а	6,0 / 4,5	3,0 / 2,5	0,13
13	№15 ул. Луначарского, 191Б	4,5	3,8	0,50
14	№16 ул. Гайдара, 6	5	3	0,28
15	№18 ул. Вильямса, 2б	3	2	0,00
16	№19 ул. Мелиораторов, 2а	3,5	1,5	0,01
17	№20 ул. 50 лет Октября, 71а	3,2	2	0,01
19	№23 ул. Киевская 86/1 (Д/с №12)	-	-	-
20	№24 ул. Талалихина, 47	3,3	2	0,13
18	№25 ул. Коммунистическая, 88а	2,5	2	0,00
21	№27 ул. Сальское шоссе, 1б	5,2	2	2,57
22	№33 ул. Кирова, 14	4,5	2,5	0,00

3.8.3. ООО «Распределенная генерация - Батайск»

Фактические гидравлические режимы котельных ООО «Распределенная генерация - Батайск» представлены в таблице 42.

Таблица 42. Фактические гидравлические режимы котельных ООО «Распределенная генерация - Батайск»

№ п/п	Адрес котельной	Рабочее давление в подающем трубопроводе на выходе из источника, кгс/см ²	Рабочее давление в обратном трубопроводе на входе в источник, кгс/см ²	Часовой расход теплоносителя в режимах при мин. t° наружного воздуха, G, м ³ /ч
1	№08 пер. Ростовский, 1а	3,30	2,30	-
2	№21 ул. Индустриальная, 7а	4,10	3,10	-
3	№22 пер. Литейный, 8а	3,30	2,20	-
4	ул. Энгельса, 426б	2,80	1,80	-
5	ул. Ленина, 213а	4,00	3,10	-
6	Авигородок, 36а	4,00	3,00	-
7	пер. Оборонный, 6	2,50	2,00	-

3.8.4. СК ДТВ

Фактические гидравлические режимы котельных СК ДТВ представлены в таблице 43.

Таблица 43. Фактические гидравлические режимы котельных СК ДТВ

№ п/п	Адрес котельной	Рабочее давление в подающем трубопроводе на выходе из источника, кгс/см ²	Рабочее давление в обратном трубопроводе на входе в источник, кгс/см ²	Часовой расход теплоносителя в режимах при мин. t° наружного воздуха, G, м ³ /ч
1	ПЧЛ-1, Ключевая, 10	0,35-0,36	0,28-0,32	-
2	Книжный, 13	0,38-0,4	0,28-0,3	-

3.9. Статистика отказов тепловых сетей (аварийных ситуаций) за последние 5 лет

3.9.1. БРТС ООО «ДТС»

Отказов и прекращений теплоснабжения в зоне деятельности БРТС ООО «ДТС» не зафиксировано.

3.9.2. ООО «Распределенная генерация - Батайск»

Отказов и прекращений теплоснабжения в зоне деятельности ООО «Распределенная генерация - Батайск» не зафиксировано.

3.9.3. СК ДТВ

Отказов и прекращений теплоснабжения в зоне деятельности СК ДТВ не зафиксировано.

3.10. Статистика восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей, за последние 5 лет

3.10.1. БРТС ООО «ДТС»

Отказов и прекращений теплоснабжения в зоне деятельности БРТС ООО «ДТС» не зафиксировано.

3.10.2. ООО «Распределенная генерация - Батайск»

Отказов и прекращений теплоснабжения в зоне деятельности ООО «Распределенная генерация - Батайск» не зафиксировано.

3.10.3. СК ДТВ

Отказов и прекращений теплоснабжения в зоне деятельности СК ДТВ не зафиксировано.

3.11. Описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов

Система диагностики тепловых сетей предназначена для формирования пакета данных о состоянии тепло-магистралей города Батайск. В условиях ограниченного финансирования целесообразно планировать и производить ремонты тепловых сетей согласно их существующего состояния, а не в зависимости от срока службы. При этом предпочтение имеют неразрушающие методы диагностики. За основу описания процедур диагностики состояния тепловых сетей принят РД 102-008-2002 «Инструкция по диагностике технического состояния трубопроводов бесконтактным магнитометрическим методом» (Минэнерго).

Основным методом выявления ослабленных мест трубопроводов в ремонтный период и исключения повреждений во время отопительного периода является метод опрессовки на прочность повышенным давлением.

Однако, данный метод в настоящее время показывает низкую эффективность 20 – 40%. Только 20% повреждений выявляется в ремонтный период. Метод применяется в комплексе оперативной системы сбора и анализа данных о состоянии теплопроводов. Диагностика состояния тепловых сетей производится на основании гидравлических испытаний тепловых сетей. По результатам испытаний составляется акт проведения испытаний, в котором фиксируются все обнаруженные при испытаниях дефекты на тепловых сетях.

Планирование текущих и капитальных ремонтов производится исходя из нормативного срока эксплуатации, а также на основании выявленных при гидравлических испытаниях дефектов.

3.12. Описание периодичности и соответствия требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям процедур летнего ремонта с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных, на тепловые потери) тепловых сетей

Согласно п.6.82 МДК 4-02.2001 «Типовая инструкция по технической эксплуатации тепловых сетей систем коммунального теплоснабжения»:

Тепловые сети, находящиеся в эксплуатации, должны подвергаться следующим испытаниям:

- гидравлическим испытаниям с целью проверки прочности и плотности трубопроводов, их элементов и арматуры;
- испытаниям на максимальную температуру теплоносителя (температурным испытаниям) для выявления дефектов трубопроводов и оборудования тепловой сети, контроля за их состоянием, проверки компенсирующей способности тепловой сети;
- испытаниям на тепловые потери для определения фактических тепловых потерь теплопроводами в зависимости от типа строительно-изоляционных конструкций, срока службы, состояния и условий эксплуатации;
- испытаниям на гидравлические потери для получения гидравлических характеристик трубопроводов;
- испытаниям на потенциалы блуждающих токов (электрическим измерениям для определения коррозионной агрессивности грунтов и опасного действия блуждающих токов на трубопроводы подземных тепловых сетей).

Все испытания соответствуют требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям процедур проведения испытаний.

3.13. Описание нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя

3.13.1. БРТС ООО «ДТС»

Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя БРТС ООО «ДТС» приведены в таблице 44.

Таблица 44. Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя БРТС ООО «ДТС»

Год актуализации (разработки)	Нормативные потери тепловой энергии, тыс. Гкал		
	Магистральные тепловые сети	Распределительные тепловые сети	Всего
2018	-	-	27,106
2019	-	-	27,106
2020	-	-	20,449
2021	-	-	16,218
2022	-	-	17,079

3.13.2. ООО «Распределенная генерация - Батайск»

Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя ООО «Распределенная генерация - Батайск» не утверждаются.

СК ДТВ

Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя СК ДТВ не утверждаются.

3.14. Оценка фактических потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям

3.14.1. БРТС ООО «ДТС»

Фактические потерь при передаче тепловой энергии (мощности) и теплоносителя БРТС ООО «ДТС» приведены в таблице 45.

Таблица 45. Фактические потерь при передаче тепловой энергии (мощности) и теплоносителя БРТС ООО «ДТС»

Год актуализации (разработки)	Фактические потери тепловой энергии, тыс. Гкал	Всего в % от отпущенной тепловой энергии в тепловые сети
2022	16,13	10%

3.14.2. ООО «Распределенная генерация - Батайск»

Фактические потерь при передаче тепловой энергии (мощности) и теплоносителя ООО «Распределенная генерация - Батайск» приведены в таблице 46.

Таблица 46. Фактические потерь при передаче тепловой энергии (мощности) и теплоносителя ООО «Распределенная генерация - Батайск»

Год актуализации (разработки)	Фактические потери тепловой энергии, тыс. Гкал	Всего в % от отпущенной тепловой энергии в тепловые сети
2022	3,13	14%

3.14.3. СК ДТВ

Фактические потерь при передаче тепловой энергии (мощности) и теплоносителя СК ДТВ приведены в таблице 47.

Таблица 47. Фактические потерь при передаче тепловой энергии (мощности) и теплоносителя СК ДТВ

Год актуализации (разработки)	Фактические потери тепловой энергии, тыс. Гкал	Всего в % от отпущенной тепловой энергии в тепловые сети,
2022	1,67	17%

3.15. Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям, и анализ планов по установке приборов учета тепловой энергии и теплоносителя

У 194 потребителей БРТС ООО «ДТС» установлены приборы учета тепловой энергии. Перечень потребителей представлен в Приложении 5.

3.16. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловых сетей отсутствуют.

3.17. Описание наиболее распространенных типов присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям

Для всех теплоснабжающих организаций:

По отоплению:

Потребители тепловой энергии БРТС ООО «ДТС» подключены следующим образом:

При температурном графике 115-70 °С по отоплению элеваторные и с регуляторами погодного регулирования.

При температурном графике 95-70 °С по отоплению зависимая схема подключения.

По ГВС:

При 4-х трубной схеме тепловой сети, теплообменники установлены в ИТП потребителей (система ГВС закрытая).

При 2-х трубной схеме тепловой сети, теплообменники установлены потребителями (система ГВС закрытая).

3.18. Анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи

Согласно «Типовой инструкции по технической эксплуатации тепловых сетей систем коммунального теплоснабжения» МДК 4-02.2001 должно быть обеспечено круглосуточное оперативное управление оборудованием, задачами которого являются:

- ведение режима работы;

- производство переключений, пусков и остановов;

- локализация аварий и восстановление режима работы;

- подготовка к производству ремонтных работ;

- выполнение графика ограничений и отключений потребителей, вводимого в установленном порядке.

Диспетчерские всех теплоснабжающих организаций оборудованы телефонной связью, принимают сигналы об утечках и авариях на сетях от жильцов и обслуживающего персонала.

Своевременно производится техническое обслуживание и функциональная проверка систем и средств автоматического регулирования и защиты.

При планировании проведения ремонтных работ на магистральных, распределительных и внутриквартальных тепловых сетях (в случае, если отключение инженерной системы приведет к ограничению доступа потребителями к услугам теплоснабжения) время начала и окончания работ согласуется с управляющими организациями.

Уведомление потребителей, попадающих в зону отключения, и извещение соответствующих подразделений администрации осуществляет персонал единой диспетчерской службы.

3.19. Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций

Средства автоматизации отсутствуют, управление работой оборудования осуществляется обслуживающим персоналом в «ручном» режиме по командам дежурного диспетчера.

3.20. Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления

Устройства защиты тепловых сетей от превышения давления отсутствуют.

3.21. Перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию

Бесхозяйные тепловых сетей не выявлены.

Часть 4. Зоны действия источников тепловой энергии

Зоны действия источников тепловой энергии соответствуют расположению сетей от источников, а также подключенных к ним потребителей (см. Карты-схемы тепловых сетей в Приложении 1).

Часть 5. Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии

5.1. Описание значений расчетных тепловых нагрузок на коллекторах источников тепловой энергии

5.1.1. Общие положения

Значения расчетных тепловых нагрузок по каждому потребителю представлены в Приложении 4.

5.1.2. БРТС ООО «ДТС»

Значения расчетных тепловых нагрузок на коллекторах источников тепловой энергии БРТС ООО «ДТС» представлены в таблице 48.

Таблица 48. Значения расчетных тепловых нагрузок на коллекторах источников тепловой энергии БРТС ООО «ДТС»

№ пп	Котельная	Отопление, Гкал/час	Вентиляция, Гкал/час	ГВС, Гкал/час	ВСЕГО
1	№01 ул. Ленина, 2в	8,71	0,16	1,12	9,99
2	№02 пер. Парковый, 11а	2,42	0,00	0,00	2,42
3	№03 ул. Энгельса, 174Б	2,01	0,00	0,44	2,45
4	№04 ул. Комсомольская, 113Б	10,73	0,00	1,84	12,57
5	№05 ул. Куйбышева, 140/1	1,93	0,02	0,27	2,22
6	№06 ул. Рабочая, 70а	0,07	0,00	0,00	0,08
7	№07 ул. Луначарского, 168а	1,53	0,00	0,00	1,53
8	№09 пер. Городской, 20А	0,09	0,00	0,00	0,09
9	№10 ул. Пушкина, 1Б	11,28	0,13	3,01	14,42
10	№12 ул. Воровского, 49а	10,45	0,12	2,85	13,42
11	№13 ул. Горького, 358к	1,44	0,00	0,17	1,61
12	№14 ул. Пролетарская, 100а	3,27	0,00	0,44	3,71
13	№15 ул. Луначарского, 191Б	3,63	0,03	0,00	3,66
14	№16 ул. Гайдара, 6	4,94	0,00	0,67	5,60
15	№18 ул. Вильямса, 2б	0,45	0,00	0,00	0,45
16	№19 ул. Мелиораторов, 2а	0,41	0,00	0,00	0,41
17	№20 ул. 50 лет Октября, 71а	0,57	0,00	0,00	0,57
19	№23 ул. Киевская 86/1 (Д/с №12)	0,06	0,00	0,00	0,07
20	№24 ул. Талалихина, 47	11,23	0,00	0,75	11,98
18	№25 ул. Коммунистическая, 88а	0,34	0,01	0,01	0,35
21	№27 ул. Сальское шоссе, 1б	0,53	0,00	0,00	0,53
22	№33 ул. Кирова, 14	2,86	0,26	0,90	4,02
Итого		78,93	0,72	12,48	92,13

5.1.3. ООО «Распределенная генерация - Батайск»

Значения расчетных тепловых нагрузок на коллекторах источников тепловой энергии ООО «Распределенная генерация - Батайск» представлены в таблице 49.

Таблица 49. Значения расчетных тепловых нагрузок на коллекторах источников тепловой энергии ООО «Распределенная генерация - Батайск»

№ пп	Котельная	Отопление, Гкал/час	Вентиляция, Гкал/час	ГВС, Гкал/час	ВСЕГО
1	№08 пер. Ростовский, 1а	1,02	0,00	0,09	1,10
2	№21 ул. Индустриальная, 7а	1,91	0,00	0,34	2,25
3	№22 пер. Литейный, 8а	0,81	0,00	0,33	1,14
4	ул. Энгельса, 426б	1,56	0,00	0,45	2,01

5	ул. Ленина, 213а	3,07	0,00	0,00	3,07
6	Авиагородок, 36а	1,73	0,00	1,24	2,97
7	пер. Оборонный, 6	0,00	0,00	0,02	0,02
Итого		10,10	0,00	2,45	12,55

5.1.4. СК ДТВ

Значения расчетных тепловых нагрузок на коллекторах источников тепловой энергии СК ДТВ представлены в таблице 50.

Таблица 50. Значения расчетных тепловых нагрузок на коллекторах источников тепловой энергии СК ДТВ

№ пп	Котельная	Отопление, Гкал/час	Вентиляция, Гкал/час	ГВС, Гкал/час	ВСЕГО
1	ПЧЛ-1, Ключевая, 10	4,25	0,00	0,04	4,29
2	Книжный, 13	3,63	0,00	0,01	3,63
Итого		7,87	0,00	0,05	7,92

5.2. Описание случаев и условий применения отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии

Применение поквартирного отопления на территории городского округа г. Батайск не распространено, присутствуют лишь жилые многоквартирные дома, полностью оснащенные индивидуальными квартирными источниками тепловой энергии. Перевод встроенных помещений в домах, отопление которых осуществляется централизованно, на поквартирные источники тепловой энергии прямо запрещается ФЗ №190 «О теплоснабжении». Расширение опыта перевода многоквартирных жилых домов на использование поквартирных источников не ожидается.

5.3. Значения потребления тепловой энергии в зонах действия источника тепловой энергии и в расчетных элементах территориального деления

Полезный отпуск в зонах действия источника тепловой энергии и в расчетных элементах территориального деления представлены в таблицах 51, 52.

Таблица 51. Полезный отпуск по котельным и по районам г. Батайск

п/п №	Наименование территориальной единицы (район)	Котельная	Полезный отпуск, Гкал
1	Центральный	№01 ул. Ленина, 2в	12897,50
2	Центральный	№02 пер. Парковый, 11а	3566,31
3	Центральный	№03 ул. Энгельса, 174Б	3792,99
4	Микрорайон Гайдара	№04 ул. Комсомольская, 113Б	17619,11
5	Центральный	№05 ул. Куйбышева, 140/1	3971,18
6	Центральный	№06 ул. Рабочая, 70а	341,00
7	Микрорайон Гайдара	№07 ул. Луначарского, 168а	2174,80
8	Северный Батайск	№09 пер. Городской, 20А	172,21
9	Северный Батайск	№10 ул. Пушкина, 1Б	24799,95
10	Восточный	№12 ул. Воровского, 49а	23620,19
11	Северный Батайск	№13 ул. Горького, 358к	2760,98
12	Восточный	№14 ул. Пролетарская, 100а	5227,31
13	РДВС	№15 ул. Луначарского, 191Б	4968,61
14	Микрорайон Гайдара	№16 ул. Гайдара, 6	8205,18
15	РДВС	№18 ул. Вильямса, 2б	566,48
16	Западный	№19 ул. Мелинаторов, 2а	744,68
17	Северный Батайск	№20 ул. 50 лет Октября, 71а	880,67
18	Восточный	№23 ул. Киевская 86/1 (Д/с №12)	93,98
19	Авиагородок	№24 ул. Талалихина, 47	15602,40
20	Восточный	№25 ул. Коммунистическая, 88а	441,62
21	Южный	№27 ул. Сальское шоссе, 16	1017,56
22	Центральный	№33 ул. Кирова, 14	4957,50
23	Северный Батайск	№08 пер. Ростовский, 1а	1640,79
24	РДВС	№21 ул. Индустриальная, 7а	3647,11
25	Авиагородок	№22 пер. Литейный, 8а	1909,14
26	РДВС	ул. Энгельса, 426б	2812,35
27	РДВС	ул. Ленина, 213а	4912,95
28	Авиагородок	Авиагородок, 36а	3650,27
29	Северный Батайск	пер. Оборонный, 6	77,37
30	Южный	ПЧЛ-1, Ключевая, 10	1860,20
31	Южный	Книжный, 13	6357,36
	Итого		165289,75

Таблица 52. Полезный отпуск в расчетных элементах территориального деления г. Батайск

№ пп	Наименование территориальной единицы (район)	Полезный отпуск, Гкал
1	Центральный	29526,48
2	Микрорайон Гайдара	27999,09
3	Северный Батайск	30331,97
4	Восточный	29383,10
5	РДВС	16907,50
6	Западный	744,68
7	Авиагородок	21161,81
8	Южный	9235,12
	Итого	165289,75

5.4 Потребление тепловой энергии при расчетных температурах наружного воздуха в зонах действия источника тепловой энергии и в расчетных элементах территориального деления

Расчетная тепловая нагрузка в зонах действия источника тепловой энергии и в расчетных элементах территориального деления представлена в таблицах 53, 54.

Таблица 53. Расчетная тепловая нагрузка по котельным и по районам г. Батайск

№ пп	Наименование территориальной единицы (район)	Котельная	Отопление, Гкал/час	Вентиляция, Гкал/час	ГВС, Гкал/час	ВСЕГО
1	Центральный	№01 ул. Ленина, 2в	8,71	0,16	1,12	9,99
2	Центральный	№02 пер. Парковый, 11а	2,42	0,00	0,00	2,42
3	Центральный	№03 ул. Энгельса, 174Б	2,01	0,00	0,44	2,45
4	Микрорайон Гайдара	№04 ул. Комсомольская, 113Б	10,73	0,00	1,84	12,57
5	Центральный	№05 ул. Куйбышева, 140/1	1,93	0,02	0,27	2,22
6	Центральный	№06 ул. Рабочая, 70а	0,07	0,00	0,00	0,08
7	Микрорайон Гайдара	№07 ул. Луначарского, 168а	1,53	0,00	0,00	1,53
8	Северный Батайск	№09 пер. Городской, 20А	0,09	0,00	0,00	0,09
9	Северный Батайск	№10 ул. Пушкина, 1Б	11,28	0,13	3,01	14,42
10	Восточный	№12 ул. Воровского, 49а	10,45	0,12	2,85	13,42
11	Северный Батайск	№13 ул. Горького, 358к	1,44	0,00	0,17	1,61
12	Восточный	№14 ул. Пролетарская, 100а	3,27	0,00	0,44	3,71

№ пп	Наименование территориальной единицы (район)	Котельная	Отопление, Гкал/час	Вентиляция, Гкал/час	ГВС, Гкал/час	ВСЕГО
13	РДВС	№15 ул. Луначарского, 191Б	3,63	0,03	0,00	3,66
14	Микрорайон Гайдара	№16 ул. Гайдара, 6	4,94	0,00	0,67	5,60
15	РДВС	№18 ул. Вильямса, 26	0,45	0,00	0,00	0,45
16	Западный	№19 ул. Мелиораторов, 2а	0,41	0,00	0,00	0,41
17	Северный Батайск	№20 ул. 50 лет Октября, 71а	0,57	0,00	0,00	0,57
18	Восточный	№23 ул. Киевская 86/1 (Д/с №12)	0,06	0,00	0,00	0,07
19	Авиагородок	№24 ул. Талалихина, 47	11,23	0,00	0,75	11,98
20	Восточный	№25 ул. Коммунистическая, 88а	0,34	0,01	0,01	0,35
21	Южный	№27 ул. Сальское шоссе, 16	0,53	0,00	0,00	0,53
22	Центральный	№33 ул. Кирова, 14	2,86	0,26	0,90	4,02
23	Северный Батайск	№08 пер. Ростовский, 1а	1,02	0,00	0,09	1,10
24	РДВС	№21 ул. Индустриальная, 7а	1,91	0,00	0,34	2,25
25	Авиагородок	№22 пер. Литейный, 8а	0,81	0,00	0,33	1,14
26	РДВС	ул. Энгельса, 426б	1,56	0,00	0,45	2,01
27	РДВС	ул. Ленина, 213а	3,07	0,00	0,00	3,07
28	Авиагородок	Авиагородок, 36а	1,73	0,00	1,24	2,97
29	Северный Батайск	пер. Оборонный, 6	0,00	0,00	0,02	0,02
30	Южный	ПЧЛ-1, Ключевая, 10	4,25	0,00	0,04	4,29
31	Южный	Книжный, 13	3,63	0,00	0,01	3,63
Итого			96,90	0,72	14,98	112,61

Таблица 54. Расчетная тепловая нагрузка в расчетных элементах территориального деления г. Батайск

№ пп	Наименование территориальной единицы (район)	Отопление, Гкал/час	Вентиляция, Гкал/час	ГВС, Гкал/час	ВСЕГО
1	Центральный	18,00	0,44	2,74	21,18
2	Микрорайон Гайдара	17,20	0,00	2,51	19,70
3	Северный Батайск	14,40	0,13	3,28	17,81
4	Восточный	14,12	0,13	3,30	17,55
5	РДВС	10,61	0,03	0,79	11,43
6	Западный	0,41	0,00	0,00	0,41
7	Авиагородок	13,77	0,00	2,32	16,09
8	Южный	8,40	0,00	0,05	8,45
9	Итого	96,90	0,72	14,98	112,61

5.5. Описание существующих нормативов потребления тепловой энергии для населения на отопление и горячее водоснабжение
 Существующие нормативы потребления тепловой энергии для населения на горячее водоснабжение представлены на рисунках 1-3.

Приведение к постановлению Региональной службы по тарифам Ростовской области от 28.12.2017 № 85-1

1. Нормативы потребления холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению в жилом помещении

№ пп	Степень благоустройства жилых помещений	Единица измерения	Норматив потребления холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению в жилом помещении
1	2	3	4
1	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами стандартной длиной 1200 мм с душем	куб.м. на 1 чел в мес.	3,04
2	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами длиной 1500 - 1550 мм с душем	куб.м. на 1 чел в мес.	3,09
3	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами длиной 1650 - 1700 мм с душем	куб.м. на 1 чел в мес.	3,15
4	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами без душа	куб.м. на 1 чел в мес.	2,93
5	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, душами	куб.м. на 1 чел в мес.	2,50
6	Дома, использующиеся в качестве общежитий, с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные мойками, раковинами, унитазами, с душевыми	куб.м. на 1 чел в мес.	1,81

Рисунок 14. Норматив по ГВС на 1 чел. в месяц лист 1

7	Коммунальные квартиры с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, душами	куб.м. на 1 чел в мес.	1,81
8	Коммунальные квартиры с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, душами, ванной	куб.м. на 1 чел в мес.	2,40

2. Нормативы расхода тепловой энергии на подогрев холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению в закрытой и открытой системах теплоснабжения (горячего водоснабжения)

Система горячего водоснабжения	Единица измерения	Норматив расхода тепловой энергии на подогрев холодной воды	
		с наружной сетью горячего водоснабжения	без наружной сети горячего водоснабжения
С изолированными стояками:			
с полотенцесушителями	Гкал на подогрев 1 куб.м. холодной воды	0,061	0,059
без полотенцесушителей	Гкал на подогрев 1 куб.м. холодной воды	0,056	0,054
С неизолированными стояками:			
с полотенцесушителями	Гкал на подогрев 1 куб.м. холодной воды	0,066	0,064
без полотенцесушителей	Гкал на подогрев 1 куб.м. холодной воды	0,061	0,059

Заместитель начальника отдела регулирования тарифов организаций коммунального комплекса управления тарифного регулирования коммунального комплекса, транспорта, непроизводственной сферы Региональной службы по тарифам Ростовской области

О.В. Черненко

Рисунок 15. Норматив по ГВС на 1 чел. в месяц лист 2



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РОСТОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

22.07.2014 г. Ростов-на-Дону № 38-8/14-367/8

Об установлении норматива потребления коммунальной услуги по отоплению на территории муниципального образования «Город Батайск» Ростовской области

В соответствии с Жилищным кодексом Российской Федерации, Правилами установления и определения нормативов потребления коммунальных услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 23.05.2006 № 306, постановлением Правительства Ростовской области от 16.06.2014 № 431 «О применении в Ростовской области порядка расчета размера платы за коммунальную услугу по отоплению, предусмотренного Правилами предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов», Положением о Региональной службе по тарифам Ростовской области, утвержденным постановлением Правительства Ростовской области от 13.01.2012 № 20, Региональная служба по тарифам

постановляет:

1. Установить и ввести в действие с 1 августа 2014 года норматив потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых помещениях на территории муниципального образования «Город Батайск» Ростовской области в размере 0,0232 Гкал на 1 кв. метр общей площади всех помещений в многоквартирном доме или жилого дома.
2. Установленный в пункте 1 постановления норматив потребления коммунальной услуги определен с применением расчетного метода и применяется в течение отопительного периода.
3. Постановление вступает в силу с 1 августа 2014 года и применяется к правоотношениям, возникшим с 1 августа 2014 года.

Руководитель Региональной службы по тарифам Ростовской области



О.В. Николаевский

Рисунок 16. Норматив по отоплению

Часть 6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии

6.1. Описание балансов установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчетной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии

6.1.1. БРТС ООО «ДТС»

Баланс установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчетной тепловой нагрузки котельных БРТС ООО «ДТС» представлен в таблице 55.

Таблица 55. Баланс установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчетной тепловой нагрузки котельных БРТС ООО «ДТС»

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	УТМ, Гкал/час	Ограничения, Гкал/час	СН, Гкал/час	Располагаемая тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Потери тепловой энергии, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка сторонних потребителей, Гкал/час				Дефициты (резервы) тепловой мощности ИТЭ, Гкал/ч	
							Отопление	Вентиляция	ГВС	ВСЕГО	Гкал/ч	% от располагаемой тепловой мощности «нетто»
1	№01 ул. Ленина, 2в	22,50	0,00	0,45	22,05	0,24	8,71	0,16	1,12	9,99	11,82	53,6
2	№02 пер. Парковый, 11а	3,36	0,00	0,07	3,29	0,07	2,42	0,00	0,00	2,42	0,81	24,5
3	№03 ул. Энгельса, 174Б	3,50	0,00	0,07	3,43	0,06	2,01	0,00	0,44	2,45	0,92	27,0
4	№04 ул. Комсомольская, 113Б	14,71	0,00	0,30	14,41	0,24	10,73	0,00	1,84	12,57	1,60	11,1
5	№05 ул. Куйбышева, 140/1	5,50	0,00	0,11	5,39	0,06	1,93	0,02	0,27	2,22	3,10	57,6
6	№06 ул. Рабочая, 70а	0,26	0,00	0,01	0,25	0,00	0,07	0,00	0,00	0,08	0,18	68,9
7	№07 ул. Луначарского, 168а	1,72	0,00	0,03	1,69	0,02	1,53	0,00	0,00	1,53	0,13	7,8
8	№09 пер. Городской, 20А	0,18	0,00	0,00	0,18	0,00	0,09	0,00	0,00	0,09	0,08	45,7
9	№10 ул. Пушкина, 1Б	19,50	0,00	0,39	19,11	0,31	11,28	0,13	3,01	14,42	4,38	22,9
10	№12 ул. Воровского, 49а	17,30	0,00	0,35	16,95	0,28	10,45	0,12	2,85	13,42	3,25	19,2
11	№13 ул. Горького, 358к	4,21	0,00	0,08	4,13	0,07	1,44	0,00	0,17	1,61	2,45	59,4
12	№14 ул. Пролетарская, 100а	4,00	0,00	0,08	3,92	0,06	3,27	0,00	0,44	3,71	0,15	3,9
13	№15 ул. Луначарского, 191Б	5,30	0,00	0,03	5,26	0,04	3,63	0,03	0,00	3,66	1,57	29,8
14	№16 ул. Гайдара, 6	6,35	0,00	0,13	6,22	0,14	4,94	0,00	0,67	5,60	0,48	7,8
15	№18 ул. Вильямса, 2б	0,50	0,00	0,01	0,49	0,02	0,45	0,00	0,00	0,45	0,02	5,1
16	№19 ул. Мелиораторов, 2а	2,80	0,00	0,06	2,74	0,03	0,41	0,00	0,00	0,41	2,31	84,0
17	№20 ул. 50 лет Октября, 71а	1,80	0,00	0,04	1,76	0,04	0,57	0,00	0,00	0,57	1,16	65,7
19	№23 ул. Киевская 86/1 (Д/с №12)	0,50	0,00	0,00	0,50	0,00	0,06	0,00	0,00	0,07	0,43	86,8
20	№24 ул. Талалихина, 47	13,35	0,00	0,27	13,08	0,21	11,23	0,00	0,75	11,98	0,89	6,8
18	№25 ул. Коммунистическая, 88а	1,40	0,00	0,03	1,37	0,01	0,34	0,01	0,01	0,35	1,01	74,0
21	№27 ул. Сальское шоссе, 1б	1,80	0,00	0,04	1,76	0,11	0,53	0,00	0,00	0,53	1,13	64,1
22	№33 ул. Кирова, 14	7,74	0,00	0,01	7,73	0,05	2,86	0,26	0,90	4,02	3,66	47,4
Итого		138,27	0,00	2,55	135,72	2,04	78,93	0,72	12,48	92,13	41,55	30,6

6.1.2. ООО «Распределенная генерация - Батайск»

Баланс установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчетной тепловой нагрузки котельных ООО «Распределенная генерация - Батайск» представлен в таблице 56.

Таблица 56. Баланс установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчетной тепловой нагрузки котельных ООО «Распределенная генерация - Батайск»

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	УТМ, Гкал/час	Ограничения, Гкал/час	СН, Гкал/час	Располагаемая тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Потери тепловой энергии, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка сторонних потребителей, Гкал/час				Дефициты (резервы) тепловой мощности ИТЭ, Гкал/ч	
							Отопление	Вентиляция	ГВС	ВСЕГО	Гкал/ч	% от располагаемой тепловой мощности «нетто»
1	№08 пер. Ростовский, 1а	1,37	0,00	0,01	1,37	0,03	1,02	0,00	0,09	1,10	0,23	17,1
2	№21 ул. Индустриальная, 7а	3,00	0,00	0,01	2,99	0,07	1,91	0,00	0,34	2,25	0,66	22,2
3	№22 пер. Литейный, 8а	1,18	0,00	0,01	1,18	0,04	0,81	0,00	0,33	1,14	0,00	0,2
4	ул. Энгельса, 426б	2,14	0,00	0,01	2,13	0,06	1,56	0,00	0,45	2,01	0,07	3,2
5	ул. Ленина, 213а	3,44	0,00	0,03	3,41	0,20	3,07	0,00	0,00	3,07	0,13	3,9
6	Авиагородок, 36а	3,44	0,00	0,01	3,43	0,07	1,73	0,00	1,24	2,97	0,38	11,2
7	пер. Оборонный, 6	0,03	0,00	0,00	0,03	0,00	0,00	0,00	0,02	0,02	0,01	30,7
Итого		14,61	0,00	0,08	14,52	0,48	10,10	0,00	2,45	12,55	1,50	10,3

6.1.3. СК ДТВ

Баланс установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчетной тепловой нагрузки котельной СК ДТВ представлен в таблице 57.

Таблица 57. Баланс установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчетной тепловой нагрузки котельной СК ДТВ

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	УТМ, Гкал/час	Ограничения, Гкал/час	СН, Гкал/час	Располагаемая тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Потери тепловой энергии, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка сторонних потребителей, Гкал/час				Дефициты (резервы) тепловой мощности ИТЭ, Гкал/ч	
							Отопление	Вентиляция	ГВС	ВСЕГО	Гкал/ч	% от располагаемой тепловой мощности «нетто»
1	ПЧЛ-1, Ключевая, 10	13,00	0,00	0,02	12,98	0,12	4,25	0,00	0,04	4,29	8,57	66,0
2	Книжный, 13	3,80	0,00	0,00	3,80	0,08	3,63	0,00	0,01	3,63	0,08	2,2
Итого		16,80	0,00	0,02	16,78	0,20	7,87	0,00	0,05	7,92	8,66	51,6

6.2. Описание резервов и дефицитов тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии

Дефициты отсутствуют.

Часть 7. Балансы теплоносителя

7.1. Описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в перспективных зонах действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть

7.1.1. БРТС ООО «ДТС»

Годовой расход подпитки теплосети от котельных в зоне деятельности БРТС ООО «ДТС», представлен в таблице 58. Баланс производительности ВПУ в системе теплоснабжения в зоне деятельности БРТС ООО «ДТС» представлен в таблице 59.

Таблица 58. Годовой расход теплоносителя от котельных в зоне деятельности БРТС ООО «ДТС»

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	60427,5	61451,59	51199,99	58112,22	51033
нормативные утечки теплоносителя в сетях	60427,5	61451,59	51199,99	58112,22	51033
сверхнормативный расход воды	0	0	0	0	0
Расход воды на ГВС	-	-	-	-	-

Таблица 59. Баланс производительности ВПУ в системе теплоснабжения в зоне деятельности БРТС ООО «ДТС»

Параметр	Единицы измерения	2022
Производительность ВПУ на подпитку тепловой сети	т/ч	163,6
Срок службы	лет	20
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения+ ГВС (открытая система)	т/ч	6,075
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	6,075
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	6,075
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	158
Доля резерва	%	96,3%

7.1.2. ООО «Распределенная генерация - Батайск»

Данные о годовом расходе подпитки теплосети от котельных в зоне деятельности ООО «Распределенная генерация - Батайск» отсутствуют. Баланс производительности ВПУ в системе теплоснабжения в зоне деятельности ООО «Распределенная генерация - Батайск» представлен в таблице 61.

Таблица 60. Баланс производительности ВПУ в системе теплоснабжения от котельных в зоне деятельности ООО «Распределенная генерация - Батайск»

Параметр	Единица измерения	2022
Производительность ВПУ на подпитку тепловой сети	т/ч	17
Срок службы	лет	4
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	6
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	60
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м ³ /час	1,061
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	м ³ /час	1,061
Нормативные утечки теплоносителя	м ³ /час	1,061
Сверхнормативные утечки теплоносителя	м ³ /час	0,0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м ³ /час	0,0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	м ³ /час	0,0
Резерв (+) дефицит (-) ВПУ	м ³ /час	16
Доля резерва	%	93,8%

7.1.3. СК ДТВ

Данные о годовом расходе подпитки теплосети от котельных в зоне деятельности СК ДТВ отсутствуют. Баланс производительности ВПУ в системе теплоснабжения в зоне деятельности СК ДТВ представлен в таблице 61.

Таблица 61. Баланс производительности ВПУ в системе теплоснабжения от котельных в зоне деятельности СК ДТВ

Параметр	Единицы измерения	2022
Производительность ВПУ на подпитку тепловой сети	т/ч	15
Срок службы	лет	16
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	20,5
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения+ ГВС (открытая система)	т/ч	0,554
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,554
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,554
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00

Параметр	Единицы измерения	2022
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	14
Доля резерва	%	96,3%

7.2. Описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения

7.2.1. БРТС ООО «ДТС»

По данным БРТС ООО «ДТС» за 2022 год на котельных объем аварийной подпитки отсутствовал.

7.2.2. ООО «Распределенная генерация - Батайск»

По данным ООО «Распределенная генерация - Батайск» за 2022 год на котельных объем аварийной подпитки отсутствовал.

7.2.3. СК ДТВ

По данным СК ДТВ объем аварийной подпитки за 2022 год на котельных объем аварийной подпитки отсутствовал.

Часть 8. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом

8.1. Описание видов и количества используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии

Все котельные г. Батайск используют в качестве основного топлива природный газ по ГОСТ 5542-87 «Газы горючие природные для промышленного и коммунально-бытового назначения». Средняя низшая теплота сгорания 8100–8200 ккал/м³.

Количество основного топлива, использованного для производства тепловой энергии будет представлено ниже в топливных балансах.

8.2. Виды резервного и аварийного топлива и возможности обеспечения ими в соответствии с нормативными требованиями

Резервное и аварийное топливо на котельных г. Батайск отсутствует.

8.3. Особенности характеристик топлив в зависимости от мест поставки

На основании заключенного договора на поставку топлива для источников тепловой энергии г. Батайск качество предоставляемого природного газа соответствует ГОСТ 5542-87.

Особенности характеристик топлива поставляемого на источники тепла представлены в таблице 62.

Таблица 62. Характеристики природного газа

№	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Нормируемое значение по ГОСТ 5542	Среднемесячный показатель
1	Теплота сгорания низшая при 200С и 101,325кПа	МДж/м ³ (ккал/ м ³)	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,8 (7600)	34,21 (8172)
2	Число Воббе высшее	МДж/м ³ (ккал/ м ³)	ГОСТ 31369-2008	41,2-54,5 (9850-13000)	49,88 (11913)
3	Молярная доля кислорода	%	ГОСТ 31371.7-2008	не более 1,0	0,0059
4	Массовая концентрация сероводорода	г/м ³	ГОСТ 22387.2-97	не более 0,02	менее 0,010
5	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м ³	ГОСТ 22387.2-97	не более 0,036	менее 0,010
6	Масса механических примесей в 1м ³	балл	ГОСТ Р 53763-2009	не более 0,001	отсутствуют
7	Температура точки росы газа по влаге	0С	ГОСТ 22387.4-77	ниже температуры газа	-11,5
8	Температура газа	0С	ГОСТ 22387.5	-	+6,0
9	Молярная доля азота	%	ГОСТ 31371.7-2008	0,005-15,00	0,645
10	Молярная доля углекислого газа	%	ГОСТ 31371.7-2008	0,005-10,00	0,119
11	Плотность газа при 200С и 101,325кПа	кг/м ³	ГОСТ 31369-2008	-	0,6964

8.4. Анализ использования местных видов топлива

Местные виды топлива в системе теплоснабжения г. Батайск не используются.

8.5. Описание видов 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

Уголь не используется.

8.6. Описание преобладающего в поселении, городском округе вида топлива, определяемого по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе

Природный газ – 100%.

8.7. Описание приоритетного направления развития топливного баланса

Приоритетное направление развития топливного баланса предусматривает, своевременное выполнение мероприятий по ремонту, модернизации и режимной наладке котельного оборудования.

8.8. Топливные балансы системы теплоснабжения

8.8.1. БРТС ООО «ДТС»

Вид и количество используемого основного топлива БРТС ООО «ДТС», представлены в таблице 63.

Таблица 63. Вид и количество используемого основного топлива БРТС ООО «ДТС»

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т.н. т., тыс. м ³	Приход топлива за год, т.н.т., тыс. м ³	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т.н. т., тыс. м ³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т.н. т., тыс. м ³	Всего, в тоннах усл. топлива		
2022						
Газ			22789,28	26884,83		8190
Нефтепродукто, в т.ч.						
- уголь						
2021						
Газ			24362,38	28437,99		8190
Нефтепродукто, в т.ч.						
- уголь						
2020						
Газ			24048,94	28070,36		8190
Нефтепродукто, в т.ч.						
- уголь						
2019						
Газ			27513,54	32045,27		8155
Нефтепродукто, в т.ч.						
- уголь						
2018						
газ			31631,07	36735,9		8155
Нефтепродукто, в т.ч.						
уголь						

8.8.2. ООО «Распределенная генерация - Батайск»

Вид и количество используемого основного топлива ООО «Распределенная генерация - Батайск», представлены в таблице 64.

Таблица 64. Вид и количество используемого основного топлива ООО «Распределенная генерация - Батайск»

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т.н. т., тыс. м3	Приход топлива за год, т.н.т., тыс. м3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т.н. т., тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т.н. т., тыс. м3	Всего, в тоннах усл. топлива		
2022						
Газ			2952,614	3 498,04		8293
Нефтепродукты, в т.ч.						
- уголь						

8.8.3. СК ДТВ

Вид и количество используемого основного топлива СК ДТВ, представлены в таблице 65.

Таблица 65. Вид и количество используемого основного топлива СК ДТВ

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т.н. т., тыс. м3	Приход топлива за год, т.н.т., тыс. м3	Израсходовано топлива		Остаток топлива, т.н. т., тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м ³)
			Всего, т.н. т., тыс. м3	Всего, в тоннах усл. топлива		
2022						
Газ			1583,42	1820,93		8050
Нефтепродукты, в т.ч.						
- уголь						
2021						
Газ			1761,19	2025,37		8050
Нефтепродукты, в т.ч.						
- уголь						
2020						
Газ			1746,58	2008,57		8050
Нефтепродукты, в т.ч.						
- уголь						
2019						
Газ			1735,07	1995,29		8050
Нефтепродукты, в т.ч.						
- уголь						
2018						
газ			1733,59	1993,63		8050
Нефтепродукты, в т.ч.						
уголь						

Часть 9. Надежность теплоснабжения

Цель расчета - количественная оценка надежности теплоснабжения потребителей в ТС систем централизованного теплоснабжения и обоснование необходимых мероприятий по достижению требуемой надежности для каждого потребителя. Расчет выполняется в соответствии с «Методикой и алгоритмом расчета надежности тепловых сетей при разработке схем теплоснабжения городов» ОАО «Газпром промгаз». http://www.rosteplo.ru/Npb_files/metod_1590.pdf.

В схеме теплоснабжения должны быть определены условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения.

В соответствии с Федеральным законом «О теплоснабжении» показатели надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения применяются для определения степени исполнения обязательств концессионера по созданию и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения, обязательств организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, по реализации инвестиционной программы, а также для целей регулирования тарифов.

Отказ функционирования, как событие, соответствующее переходу тепловых сетей с более высокого на более низкий уровень функционирования, сопровождается снижением температуры воздуха внутри отапливаемых помещений потребителя ниже нормированного, минимально допустимого. Для расчетного уровня теплоснабжения это граничное значение соответствует расчетной температуре воздуха в здании (постановление Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 10 июня 2010 г. № 64 «Об утверждении СанПиН 2.1.2.2645-10» (зарегистрировано Минюстом России 15 июля 2010 г., регистрационный № 17833), с изменениями, внесенными постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 175 «Об утверждении СанПиН 2.1.2.2801-10 «Изменения и дополнения № 1 к СанПиН 2.1.2.2645-10 «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям проживания в жилых зданиях и помещениях» (зарегистрировано Минюстом России 28 февраля 2011 г., регистрационный № 19948) (далее - СанПиН 2.1.2.2645-10).

Согласно СП 124.13330.2012 Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003 потребители по надежности теплоснабжения делятся на три категории.

Первая категория – 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, Батайск и т.п.

Вторая категория – потребители, допускающие снижение температуры в отапливаемых помещениях на период ликвидации аварии, но не более 54 ч. К ним относятся жилые и общественные здания – снижение до 12 °С; промышленные здания – снижение до 8 °С.

Третья категория – остальные потребители.

Согласно «Организационно-методическим рекомендациям по подготовке к проведению отопительного периода и повышению надежности систем коммунального теплоснабжения в городах и населенных пунктах Российской Федерации» МДС 41-6.2000 (таблица 66) должны приниматься следующие значения тепловой аккумуляции зданий:

Таблица 66. Значения тепловой аккумуляции зданий

Характеристика зданий	Помещения	Коэффициент аккумуляции, час
	угловые:	
1. Крупнопанельный дом серии 1-605А с 3-х слойными наружными стеками, утепленными минераловатными плитами с железобетонными фактурными слоями: толщина стены 21 см, из них толщина утеплителя 12 см	в том числе, верхнего этажа	42
	в том числе среднего и первого этажа	46
	средние:	77
2. Крупнопанельный жилой дом серии К7-3 (конструкции инж. Лагутенко) с наружными стенами толщиной 16 см, утепленными минераловатными плитами с железобетонными фактурными слоями	угловые:	
	в том числе, верхнего этажа	32
	в том числе среднего и первого этажа	40
3. Дом из объемных элементов с наружными ограждениями из железобетонных вибропротатных элементов, утепленных минераловатными плитами. Толщина наружной стены 22 см, толщина слоя утеплителя в зоне стыкования с ребрами 5 см, между ребрами 7см. Общая толщина железобетонных элементов между ребрами 30-40 мм	угловые:	
	в том числе, верхнего этажа	40
	средние:	51
4. Кирпичные жилые здания с толщиной стен в 2,5 кирпича и коэффициентом остекления 0,18-0,25	угловые:	
	в том числе, верхнего этажа	40
	средние	65-60
5. Промышленные здания с незначительными внутренними тепловыделениями (стены в 2 кирпича, коэффициент остекления 0,15-0,3)	угловые	100-65
	средние	25-14

Расчет надежности систем централизованного теплоснабжения представлен в предыдущей версии актуализации схемы теплоснабжения. Он не изменился. В текущей актуализации приводится не будет

Часть 10. Техничко-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций

10.1. БРТС ООО «ДТС»

БРТС ООО «ДТС» существует менее 1 года. Данные о ТЭП за 2018-2022 годы не могут быть получены.

10.2. ООО «Распределенная генерация - Батайск»

Сведения о ТЭП за 2021-2022 год ООО «Распределенная генерация - Батайск» представлены в таблице 67.

Таблица 67. Сведения о ТЭП за 2021-2022 год ООО «Распределенная генерация - Батайск»

№ п.п.	Наименование расхода	Ед. изм.	Принято РСТ на 2021 год	Принято РСТ на 2022 год
1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	10 297,76	10 633,13
2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	26 842,16	31 951,79
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	28 255,47	27 847,90
4	Нормативная прибыль	тыс. руб.	2 207,24	2 523,70
5	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	975,15	1 711,09
	Корректировка	тыс. руб.	0,00	-367,68
6	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	68 577,78	74 299,93
7	Объем полезного отпуска	тыс. Гкал	22,29	22,29
8	Тариф	руб/Гкал	3 076,62	3 333,52

Часть 11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения

11.1. Описание динамики утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов)

11.1.1. БРТС ООО «ДТС»

Динамика утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности в зоне деятельности БРТС ООО «ДТС» представлены в таблице 68.

Таблица 68. Динамика утвержденных цен (тарифов) в зоне деятельности БРТС ООО «ДТС»

Наименование показателя	БРТС ООО «ДТС»	2021	2022
Тепло с коллекторов, руб/Гкал	с 01.01 по 30.06.	2133,16	2335,78
	с 01.07. по 31.12.	2335,78	3329,67

11.1.2. ООО «Распределенная генерация - Батайск»

Динамика утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности в зоне деятельности ООО «Распределенная генерация - Батайск» представлена в таблице 69.

Таблица 69. Динамика утвержденных цен (тарифов) в зоне деятельности ООО «Распределенная генерация - Батайск»

Наименование показателя	ООО «Распределенная генерация - Батайск»	2021	2022
Тепло с коллекторов, руб/Гкал	с 01.01 по 30.06.	2 715,61	3 333,33
	с 01.07. по 31.12.	3 617,73	3 333,33

11.1.3. СК ДТВ

Динамика утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности в зоне деятельности СК ДТВ представлена в таблице 70.

Таблица 70. Динамика утвержденных цен (тарифов) в зоне деятельности СК ДТВ

Наименование показателя	СК ДТВ		2021	2022
	Тепло с коллекторов, руб/Гкал	с 01.01 по 30.06.		1523,84
с 01.07. по 31.12.			2054,04	1670,70

11.2. Описание платы за подключение к системе теплоснабжения

Данные по плате за подключения отсутствуют.

11.3. Описание платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей отсутствует.

Часть 12. Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

12.1. Описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения

Из комплекса существующих проблем организации качественного теплоснабжения на территории городского округа г. Батайск можно выделить следующее:

1) Высокая степень износа тепловых сетей Износ тепловых сетей обуславливает наличие существенных сверхнормативных тепловых потерь, а также снижение качества сетевой воды. Для повышения качества теплоснабжения необходима реконструкция тепловых сетей.

2) Отсутствие приборов коммерческого учета тепловой энергии на котельных и у ряда потребителей - не позволяет оценить фактическое потребление тепловой энергии каждым жилым домом. Установка приборов учета, позволит производить оплату за фактически потребленную тепловую энергию и правильно оценить тепловые характеристики ограждающих конструкций.

12.2. Существующие проблемы организации надежного и безопасного теплоснабжения

Из комплекса существующих проблем развития систем теплоснабжения на территории муниципального образования «Город Батайск» можно выделить следующие:

1) Высокая степень износа тепловых сетей.

2) Отсутствие диспетчеризации. При разработке проектов перекаладки, тепловых сетей, рекомендуется применять трубопроводы с системой оперативного дистанционного контроля (ОДК).

12.3. Существующие проблемы развития систем теплоснабжения

Согласно данным мониторинга жилищно-коммунального комплекса основными недостатками систем теплоснабжения города являются:

Длительная эксплуатация магистральных и внутриквартальных тепловых сетей, и как следствие, значительный износ трубопроводов;

Коммунальные инженерные системы построены без учета современных требований к энергоэффективности;

Отсутствие приборов учета тепловой энергии у большинства потребителей.

Применяемые морально устаревшие технологии и оборудование не позволяют обеспечить требуемое качество поставляемых населению услуг теплоснабжения.

Использование устаревших материалов, конструкций и трубопроводов в жилищном фонде приводит к повышенным потерям тепловой энергии, снижению температурного режима в жилых помещениях, повышению объемов водопотребления, снижению качества коммунальных услуг.

12.4. Существующие проблемы надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения

Проблемы надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения отсутствуют.

12.5. Анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения

Сведений о предписаниях надзорных органов по устранению нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения, не выявлено.

ГЛАВА 2. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ И ПЕРСПЕКТИВНОЕ ПОТРЕБЛЕНИЕ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА ЦЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД БАТАЙСК» РОСТОВСКОЙ ОБЛАСТИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА

АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ СТСБ.023.002.000

Часть 1. Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения
1.1. БРТС ООО «ДТС»

Значения расчетных тепловых нагрузок на коллекторах источников тепловой энергии БРТС ООО «ДТС» представлены в таблице 1.

Таблица 1. Значения расчетных тепловых нагрузок на коллекторах источников тепловой энергии БРТС ООО «ДТС»

№ пп	Котельная	Отопление, Гкал/час	Вентиляция, Гкал/час	ГВС, Гкал/час	ВСЕГО
1	№01 ул. Ленина, 2в	8,71	0,16	1,12	9,99
2	№02 пер. Парковый, 11а	2,42	0,00	0,00	2,42
3	№03 ул. Энгельса, 174Б	2,01	0,00	0,44	2,45
4	№04 ул. Комсомольская, 113Б	10,73	0,00	1,84	12,57
5	№05 ул. Куйбышева, 140/1	1,93	0,02	0,27	2,22
6	№06 ул. Рабочая, 70а	0,07	0,00	0,00	0,08
7	№07 ул. Луначарского, 168а	1,53	0,00	0,00	1,53
8	№09 пер. Городской, 20А	0,09	0,00	0,00	0,09
9	№10 ул. Пушкина, 1Б	11,28	0,13	3,01	14,42
10	№12 ул. Воровского, 49а	10,45	0,12	2,85	13,42
11	№13 ул. Горького, 358к	1,44	0,00	0,17	1,61
12	№14 ул. Пролетарская, 100а	3,27	0,00	0,44	3,71
13	№15 ул. Луначарского, 191Б	3,63	0,03	0,00	3,66
14	№16 ул. Гайдара, 6	4,94	0,00	0,67	5,60
15	№18 ул. Вильямса, 2б	0,45	0,00	0,00	0,45
16	№19 ул. Мелиораторов, 2а	0,41	0,00	0,00	0,41
17	№20 ул. 50 лет Октября, 71а	0,57	0,00	0,00	0,57
19	№23 ул. Киевская 86/1 (Д/с №12)	0,06	0,00	0,00	0,07
20	№24 ул. Талалихина, 47	11,23	0,00	0,75	11,98
18	№25 ул. Коммунистическая, 88а	0,34	0,01	0,01	0,35
21	№27 ул. Сальское шоссе, 1б	0,53	0,00	0,00	0,53
22	№33 ул. Кирова, 14	2,86	0,26	0,90	4,02
Итого		78,93	0,72	12,48	92,13

1.2. ООО «Распределенная генерация - Батайск»

Значения расчетных тепловых нагрузок на коллекторах источников тепловой энергии ООО «Распределенная генерация - Батайск» представлены в таблице 2.

Таблица 2. Значения расчетных тепловых нагрузок на коллекторах источников тепловой энергии ООО «Распределенная генерация - Батайск»

№ пп	Котельная	Отопление, Гкал/час	Вентиляция, Гкал/час	ГВС, Гкал/час	ВСЕГО
1	№08 пер. Ростовский, 1а	1,02	0,00	0,09	1,10
2	№21 ул. Индустриальная, 7а	1,91	0,00	0,34	2,25
3	№22 пер. Литейный, 8а	0,81	0,00	0,33	1,14
4	ул. Энгельса, 426б	1,56	0,00	0,45	2,01
5	ул. Ленина, 213а	3,07	0,00	0,00	3,07
6	Авиагородок, 3ба	1,73	0,00	1,24	2,97
7	пер. Оборонный, 6	0,00	0,00	0,02	0,02
Итого		10,10	0,00	2,45	12,55

1.3. СК ДТВ

Значения расчетных тепловых нагрузок на коллекторах источников тепловой энергии СК ДТВ представлены в таблице 3.

Таблица 3. Значения расчетных тепловых нагрузок на коллекторах источников тепловой энергии СК ДТВ

№ пп	Котельная	Отопление, Гкал/час	Вентиляция, Гкал/час	ГВС, Гкал/час	ВСЕГО
1	ПЧЛ-1, Ключевая, 10	4,25	0,00	0,04	4,29
2	Книжный, 13	3,63	0,00	0,01	3,63
Итого		7,87	0,00	0,05	7,92

Часть 2. Прогнозы приростов площади строительных фондов, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления и по зонам действия источников тепловой

энергии с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания, производственные здания промышленных предприятий, на каждом этапе

По итогам сбора исходных данных для актуализации схемы теплоснабжения на 2024 год приростов площади строительных фондов после 2023 года на территории г. Батайск не выявлено.

Часть 3. Прогнозы перспективных удельных расходов тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, согласованных с требованиями к энергетической эффективности объектов теплоснабжения, устанавливаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации

3.1. Общие требования к энергетической эффективности объектов теплоснабжения, устанавливаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации

В соответствии с п. 16 Главы 1 Общие положения «Методических рекомендаций по разработке схем теплоснабжения», утвержденных приказом Минэнерго России №565 и Минрегиона России № 667 от 29.12.2012 «Об утверждении методических рекомендаций по разработке схем теплоснабжения»: «Для формирования прогноза теплоснабжения на расчетный период рекомендуется принимать нормативные значения удельного теплоснабжения вновь строящихся и реконструируемых зданий в соответствии с СНиП 23-02-2003 «Тепловая защита зданий» и на основании Приказа Министерства регионального развития РФ от 28 мая 2010 года №262 «О требованиях энергетической эффективности зданий, строений и сооружений».

В соответствии с приказом Министерства регионального развития РФ № 475 от 29.10.2010 года, приказ № 262 отменен.

Требования к энергетической эффективности зданий строений и сооружений, а также требования к формированию прогноза теплоснабжения на расчетный период разработки Схем теплоснабжения установлены в следующих нормативных документах:

Федеральный закон «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты российской федерации от 23.11.2009 N 261-ФЗ (ред. от 02.07.2013 с изменениями).

Постановление Правительства РФ №18 от 25 января 2011 года «Об утверждении правил установления требований энергетической эффективности для зданий, строений, сооружений и требований к правилам определения класса энергетической эффективности многоквартирных домов».

Актуализированная версия СНиП 23-02-2003 «Тепловая защита зданий» СП 50.13330.2012.

Актуализированная версия СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» СП 124.13330.2012.

Для прогноза приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) следует руководствоваться выше приведенными документами.

3.1.1. Постановление Правительства РФ №18 от 25 января 2011 года «Об утверждении правил установления требований энергетической эффективности для зданий, строений, сооружений и требований к правилам определения класса энергетической эффективности многоквартирных домов»

Данное Постановление устанавливает требования энергетической эффективности для зданий строений и сооружений к вводимым в эксплуатацию зданиям с 2011 года, а также требования к правилам определения Класса энергетической эффективности многоквартирных домов. Согласно статьи 15 Постановления № 18: «После установления базового уровня требований энергетической эффективности зданий, строений, сооружений требования энергетической эффективности должны предусматривать уменьшение показателей, характеризующих годовую удельную величину расхода энергетических ресурсов в здании, строении, сооружении, не реже 1 раза в 5 лет:

с 1 января 2011 г. (на период 2011 - 2015 годов) - не менее чем на 15 процентов по отношению к базовому уровню,

с 1 января 2016 г. (на период 2016 - 2020 годов) - не менее чем на 30 процентов по отношению к базовому уровню,

с 1 января 2020 г. - не менее чем на 40 процентов по отношению к базовому уровню.

За базовый уровень в Постановлении принят 2010 год.

3.1.2. Актуализированная версия СНиП 23-02-2003 «Тепловая защита зданий» СП 50.13330.2012

С 1 января 2012 года введена в действие актуализированная версия СНиП 23-02-2003 «Тепловая защита зданий» СП 50.13330.2012 (Далее по тексту СП 50.13330).

СП 50.13330 устанавливает требования к тепловой защите зданий в целях экономии энергии при обеспечении санитарно-гигиенических и оптимальных параметров микроклимата помещений, и долговечности ограждающих конструкций зданий, и сооружений.

Требования к повышению тепловой защиты зданий и сооружений, основных потребителей энергии являются важным объектом государственного регулирования в большинстве стран мира. Эти требования рассматриваются также с точки зрения охраны окружающей среды, рационального использования не возобновляемых природных ресурсов, уменьшения влияния «парникового» эффекта и сокращения выделений двуокиси углерода, и других вредных веществ в атмосферу.

Данные нормы затрагивают часть общей задачи энергосбережения в зданиях. Одновременно с созданием эффективной тепловой защиты, в соответствии с другими нормативными документами принимаются меры по повышению эффективности инженерного оборудования зданий, снижению потерь энергии при ее выработке и транспортировке, а также по сокращению расхода тепловой и электрической энергии путем автоматического управления и регулирования оборудования, и инженерных систем в целом.

Нормы по тепловой защите зданий гармонизированы с аналогичными зарубежными нормами развитых стран. Эти нормы, как и нормы на инженерное оборудование, содержат минимальные требования, и строительство многих зданий может быть выполнено на экономической основе с существенно более высокими показателями тепловой защиты, предусмотренными классификацией зданий по энергетической эффективности.

Данные нормы и правила распространяются на тепловую защиту жилых, общественных, производственных, сельскохозяйственных и складских зданий, и сооружений (далее - зданий), в которых необходимо поддерживать определенную температуру и влажность внутреннего воздуха.

Согласно СП 50.13330, энергетическую эффективность жилых и общественных зданий следует устанавливать в соответствии с классификацией по таблице 4.

Присвоение классов D, E на стадии проектирования не допускается.

Классы А, В, С устанавливаются для вновь возводимых и реконструируемых зданий на стадии разработки проектной документации и впоследствии их уточняют в процессе эксплуатации, по результатам энергетического обследования. С целью увеличения доли зданий с классами «А, В» субъекты Российской Федерации должны применять меры по экономическому стимулированию, как к участникам строительного процесса, так и эксплуатирующим организациям.

Классы D, E устанавливаются при эксплуатации возведенных до 2000 г. зданий с целью разработки органами администраций субъектов Российской Федерации очередности и мероприятий по реконструкции этих зданий.

Соответствие проектных значений нормируемым на стадии проектирования устанавливается в энергетическом паспорте здания. При неудовлетворении приведенных выше требований усиливается теплозащита наружных ограждающих конструкций, либо выполняются мероприятия по повышению энергоэффективности систем отопления и вентиляции».

Таблица 4. Классы энергетической эффективности жилых и общественных зданий

Обозначение класса	Наименование класса	Величина отклонения расчетного (фактического) значения удельной характеристики расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию здания от нормируемого, %	Рекомендуемые мероприятия, разрабатываемые субъектами РФ
При проектировании и эксплуатации новых и реконструируемых зданий			
A++	Очень высокий	Ниже -60	Экономическое стимулирование
A+		От -50 до -60 включительно	
A		От -40 до -50 включительно	
B+	Высокий	От -30 до -40 включительно	Экономическое стимулирование
B		От -15 до -30 включительно	
C+	Нормальный	От -5 до -15 включительно	Мероприятия не разрабатываются
C		От +5 до -5 включительно	
C-		От +15 до 5 включительно	
При эксплуатации существующих зданий			
D	Пониженный	От +15,1 до +50 включительно	Реконструкция при соответствующем экономическом обосновании
E	Низкий	Более +50	Реконструкция при соответствующем экономическом обосновании или снос

Присвоение зданию класса «В» и «А» производится только при условии включения в проект следующих обязательных энергосберегающих мероприятий:

Устройство индивидуальных тепловых пунктов, снижающих затраты энергии на циркуляцию в системах горячего водоснабжения и оснащенных автоматизированными системами управления и учета потребления энергоресурсов, горячей и холодной воды;

Применение энергосберегающих систем освещения общедомовых помещений, оснащенных датчиками движения и освещенности;

Применение устройств компенсации реактивной мощности двигателей лифтового хозяйства, насосного и вентиляционного оборудования.

Контроль за соответствием показателей расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию здания нормируемым показателям на стадии разработки проектной документации осуществляют органы экспертизы.

Проверка соответствия вводимых в эксплуатацию зданий, строений, сооружений требованиям расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию и требованиям оснащено-

сти их приборами учета используемых энергетических ресурсов осуществляется органом государственного строительного надзора при осуществлении государственного строительного надзора. В иных случаях контроль и подтверждение соответствия вводимых в эксплуатацию зданий, строений, сооружений требованиям расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию и требованиям оснащенности их приборами учета используемых энергетических ресурсов осуществляется застройщиком.

Класс энергосбережения при вводе в эксплуатацию законченного строительством или реконструкцией здания устанавливается на основе результатов обязательного расчетно-экспериментального контроля нормируемых энергетических показателей.

Срок, в течение которого выполнение требований расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию обеспечивается застройщиком, должен составлять не менее пяти лет с момента ввода их в эксплуатацию. Для многоквартирных домов высокого и очень высокого класса энергосбережения (по классу «В и А») выполнение таких требований должно быть обеспечено застройщиком в течение первых десяти лет эксплуатации. При этом во всех случаях на застройщике лежит обязанность проведения обязательного расчетно-инструментального контроля нормируемых энергетических показателей дома как при вводе дома в эксплуатацию, так и последующего их подтверждения не реже, чем один раз в пять лет.

Требования к расходу тепловой энергии на отопление и вентиляцию зданий

Показателем расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию жилого или общественного здания на стадии разработки проектной документации, является удельная характеристика расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию здания численно равная расходу тепловой энергии на 1 м³ отапливаемого объема здания в единицу времени при перепаде температуры в 1 °С, $q_{от}$, Вт/(м³°С). Расчетное значение удельной характеристики расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию $q_{от}^{пр}$, Вт/(м³°С), определяется по методике приложения Г СП 50.13330 с учетом климатических условий района строительства, выбранных объемно-планировочных решений, ориентации здания, теплозащитных свойств ограждающих конструкций, принятой системы вентиляции здания, а также применения энергосберегающих технологий. Расчетное значение удельной характеристики расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию здания должно быть меньше или равно нормируемого значения $q_{от}^{нр}$, Вт/(м³°С).

Значения нормируемой (базовой) удельной характеристики расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию зданий, $q_{от}^{нр}$, Вт/(м³°С), приведены в таблицах 5, 6.

Таблица 5. Нормируемая (базовая) удельная характеристика расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию малоэтажных жилых многоквартирных зданий, Вт/(м³°С)

Отапливаемая площадь домов, м ²	С числом этажей			
	1	2	3	4
50	0,579	-	-	-
100	0,517	0,558	-	-
150	0,455	0,496	0,538	-
250	0,414	0,434	0,455	0,476
400	0,372	0,372	0,393	0,414
600	0,359	0,359	0,359	0,372
1000 и более	0,336	0,336	0,336	0,336

Таблица 6. Нормируемая (базовая) удельная характеристика расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию зданий, Вт/(м³°С)

№ п/п	Типы зданий и помещений	Этажность зданий							
		1	2	3	4, 5	6, 7	8, 9	10, 11	12 и выше
1	Жилые, гостиницы, общежития	0,455	0,414	0,372	0,359	0,336	0,319	0,301	0,290
2	Общественные, кроме перечисленных в позиции 3, 4 и 5 настоящей таблицы	0,487	0,440	0,417	0,371	0,359	0,342	0,324	0,311
3	Поликлиники и лечебные учреждения, дома-интернаты	0,394	0,382	0,371	0,359	0,348	0,336	0,324	0,311
4	Дошкольные учреждения	0,521	0,521	0,521	-	-	-	-	-
5	Сервисного обслуживания	0,266	0,255	0,243	0,232	0,232	-	-	-
6	Административного назначения (офисы)	0,417	0,394	0,382	0,313	0,278	0,255	0,232	0,232

3.1.3. Актуализированная версия СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» СП 124.13330.2012

Также с 1 января 2013 года введена в действие актуализированная версия СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» СП 124.13330.2012 (Далее по тексту СП 124.13330), которая содержит в себе требования к решениям по перспективному развитию систем теплоснабжения населенных пунктов, промышленных узлов, групп промышленных предприятий и др.

Так в соответствии с пунктами 5.2 и 5.3 СП 124.13330:

«Решения по перспективному развитию систем теплоснабжения населенных пунктов, промышленных узлов, групп промышленных предприятий, районов и других административно-территориальных образований, а также отдельных ЦСТ следует разрабатывать в схемах теплоснабжения. При разработке схем теплоснабжения расчетные тепловые нагрузки определяются:

- для существующей застройки населенных пунктов и действующих промышленных предприятий - по проектам с уточнением по фактическим тепловым нагрузкам;
- для намечаемых к строительству промышленных предприятий – по укрупненным нормам развития основного (профильного) производства или проектам аналогичных производств;
- для намечаемых к застройке жилых районов - по укрупненным показателям плотности размещения тепловых нагрузок или при известной этажности и общей площади зданий, согласно генеральным планам застройки районов населенного пункта - по удельным тепловым характеристикам зданий (Приложение В).

Расчетные тепловые нагрузки при проектировании тепловых сетей определяются по данным конкретных проектов нового строительства, а существующей - по фактическим тепловым нагрузкам.

Удельные показатели тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию жилых домов согласно Приложению В СП 124.13330, Вт/м² приведены в таблице 7.

Таблица 7. Удельные показатели тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию жилых домов, Вт/м²

Этажность жилых зданий	Расчетная температура наружного воздуха для проектирования отопления, °С										
	-5	-10	-15	-20	-25	-30	-35	-40	-45	-50	-55
Для зданий строительства до 1995 г.											
1-3 этажные многоквартирные отдельно стоящие	146	155	165	175	185	197	209	219	228	238	248
2-3 этажные многоквартирные облокированные	108	115	122	129	135	144	153	159	166	172	180
4-6 этажные кирпичные	59	64	69	74	80	86	92	98	103	108	113
4-6 этажные панельные	51	56	61	65	70	75	81	85	90	95	99
7-10 этажные кирпичные	55	60	65	70	75	81	87	92	97	102	107
7-10 этажные панельные	47	52	56	60	65	70	75	80	84	88	93
Более 10 этажей	61	67	73	79	85	92	99	105	111	117	123
Для зданий строительства после 2000 г.											
1-3 этажные многоквартирные отдельно стоящие	76	76	77	81	85	90	96	102	105	107	109
2-3 этажные многоквартирные облокированные	57	57	57	60	65	70	75	80	85	88	90
4-6 этажные	45	45	46	50	55	61	67	72	76	80	84
7-10 этажные	41	41	42	46	50	55	60	65	69	73	76
11-14 этажные	37	37	38	41	45	50	54	58	62	65	68
Более 15 этажей	33	33	34	37	40	44	48	52	55	58	61
Для зданий строительства после 2010 г.											
1-3 этажные многоквартирные отдельно стоящие	65	66	67	70	73	78	83	87	91	93	94
2-3 этажные многоквартирные облокированные	49	49	50	52	58	64	69	73	77	79	80
4-6 этажные	40	41	42	44	49	55	59	64	67	71	74
7-10 этажные	36	37	38	40	43	48	50	57	60	64	67
11-14 этажные	34	35	36	37	41	45	50	53	56	59	62
Более 15 этажей	31	32	34	35	38	43	47	50	53	56	58
Для зданий строительства после 2015 г.											
1-3 этажные многоквартирные отдельно стоящие	60	61	62	64	67	72	77	81	84	85	86
2-3 этажные многоквартирные облокированные	47	48	49	51	55	59	64	67	71	73	74
4-6 этажные	37	38	40	42	45	49	55	59	64	66	69

Этажность жилых зданий	Расчетная температура наружного воздуха для проектирования отопления, °С										
	-5	-10	-15	-20	-25	-30	-35	-40	-45	-50	-55
7-10 этажные	34	35	36	37	40	42	48	52	56	59	62
11-14 этажные	31	32	33	35	37	41	45	49	52	55	57
Более 15 этажей	30	31	32	33	36	40	43	47	50	52	55

3.1.4. Прогнозы перспективных удельных расходов тепловой энергии для целей горячего водоснабжения потребителей

В соответствии с пунктом 5.3. СП 124.13330:

«Средние часовые нагрузки на горячее водоснабжение отдельных зданий следует определять по СП 30.13330.

Расчетные тепловые нагрузки для тепловых сетей по системам горячего водоснабжения следует определять, как сумму среднечасовых нагрузок отдельных зданий.

Нагрузки для тепловых сетей по системам горячего водоснабжения при известной площади зданий определяются согласно генеральным планам застройки районов по удельным тепловым характеристикам (Приложение Г)».

Нормы расхода горячей воды потребителями и удельная часовая величина теплоты на ее нагрев, Вт/м² согласно Приложения Г СП 124.13330 приведена в таблице 8.

Таблица 8. Нормы расхода горячей воды потребителями и удельная часовая величина теплоты на ее нагрев, Вт/м²

№	Потребители	Измеритель	Норма расхода горячей воды, л/сут	Норма общей полезной площади на 1 измеритель, м ² /чел	Удельная величина тепловой энергии, Вт/м ²
1	Жилые дома независимо от этажности, оборудованные умывальниками, мойками и ваннами, с квартирными регуляторами давления	1 житель	105	25	12,2
2	То же, с заселенностью 20м ² /чел	1 житель	105	20	15,3
3	То же, с умывальниками, мойками и душевыми	1 житель	85	18	13,8
4	Гостиницы и пансионаты с душами во всех отдельных номерах	1 проживающий	70	12	17
5	Больницы с санитарными узлами, приближенными к палатам	1 больной	90	15	17,5
6	Поликлиники и амбулатории	1 больной в смену	5,2	13	1,5
7	Детские ясли и сады с дневным пребыванием детей и столовыми на полуфабрикатах	1 ребенок	11,5	10	3,1
8	Административные здания	1 работающий	5	10	1,3
9	Общеобразовательные школы с душевыми при гимнастических залах и столовыми на полуфабрикатах	1 учащийся	3	10	0,8
10	Физкультурно-оздоровительные комплексы	1 человек	30	5	17,5
11	Предприятия общественного питания для приготовления пищи реализуемой в обеденном зале	1 посетитель	12	10	3,2
12	Магазины продовольственные	1 работающий	12	30	1,1
13	Магазины промтоварные	То же	8	30	0,7

В соответствии с требованиями статьи 20 Федерального закона Российской Федерации от 7 декабря 2011 г. N 417-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении»:

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

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

3.2. Прогнозы перспективных удельных расходов тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение в г. Батайск

3.2.1. Общие положения

Климатические характеристики в г. Батайск согласно СП 131.13330.2020 актуализированная версия СНиП 23-01-99 «Строительная климатология» представлены в таблице 9.

Таблица 9. Климатические характеристики в г. Батайск согласно СП 131.13330.2020 актуализированная версия СНиП 23-01-99 «Строительная климатология»

Наименование	СП 131.13330.2020	
	Ед. изм.	Значение, °С
1. Климатические параметры холодного периода года		
Абсолютная минимальная температура воздуха	°С	-33
Температура воздуха наиболее холодных суток:		
- обеспеченностью 0,98	°С	-25
- обеспеченностью 0,92	°С	-23
Температура воздуха наиболее холодной пятидневки:		
- обеспеченностью 0,98	°С	-22
- обеспеченностью 0,92	°С	-18
Средняя температура воздуха периода со средней суточной температурой воздуха ≤ 8 °С	°С	0,0
Средняя скорость ветра, м/с, за период со средней суточной температурой воздуха < 8 °С	м/с	4,2
Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее холодного месяца	%	80
Количество осадков за ноябрь - март	мм	257
Преобладающее направление ветра за декабрь - февраль		В
Продолжительность отопительного периода	суток	167

В соответствии с анализом, проведенным в разделе 3.1 настоящей Главы, нормативы удельной тепловой нагрузки и удельного теплопотребления принимаются следующим образом:

1) Для жилой застройки – в соответствии с СП 124.13330.2012 Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003, с учетом - СП131.13330.2012 актуализированная версия СНиП 23-01-99 «Строительная климатология»; и Постановления Правительства Российской Федерации от 25.01.2011 г. №18 «Об утверждении правил установления энергетической эффективности» (с учетом ПП РФ от 20 мая 2017 г. №603);

Расчетные нормы коррелируются с СП 50.13330.2012 актуализированная версия СНиП 23-02-2003 «Тепловая защита зданий».

2) Для не жилых потребителей – в соответствии с СП 50.13330.2012 актуализированная версия СНиП 23-02-2003 «Тепловая защита зданий», принимая различную высоту для каждого конкретного потребителя, с учетом СП 131.13330.2012 актуализированная версия СНиП 23-01-99 «Строительная климатология».

3.2.2.2. Жилая застройка

Удельные показатели тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию жилых домов, Вт/м² (таблица 4). Требования СП 124.13330. В таблице 4 отсутствуют показатели удельной тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию жилых домов на расчетную температуру для проектирования системы отопления -19°С. Значения показателей удельной тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию жилых домов, Вт/м² на расчетную температуру для проектирования системы отопления -19°С рассчитаны интерполяцией от двух смежных значений -15°С и -20°С. Результаты расчета приведены в таблице 10.

Таблица 10. Значения показателей удельной тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию жилых домов, Вт/м² на расчетную температуру для проектирования системы отопления -18°С

Этажность жилых зданий	Расчетная температура наружного воздуха для проектирования отопления, °С		
	-15	-18	-20

Для зданий строительства после 2010 г.			
1-3 этажные многоквартирные отдельностоящие	67	68,8	70
2-3 этажные многоквартирные облокированные	50	51,2	52
4-6 этажные	42	43,2	44
7-10 этажные	38	39,2	40
11-14 этажные	36	36,6	37
Более 15 этажей	34	34,6	35
Для зданий строительства после 2015 г.			
1-3 этажные многоквартирные отдельностоящие	62	64,1	64
2-3 этажные многоквартирные облокированные	49	32,2	51
4-6 этажные	40	23,2	42
7-10 этажные	36	27,6	37
11-14 этажные	33	16,2	35
Более 15 этажей	32	23,6	33

Требованиями СП 124.13330 уже предусмотрено снижение тепловых нагрузок после 2015 года. Жилые здания, введенные в эксплуатацию после 2015 года, будут соответствовать классу энергосбережения С+ (от 5 до 15 % от базового уровня 2009 года). С 1 января 2020 года, вводимые в эксплуатацию жилые здания, должны соответствовать классу энергосбережения не ниже В (от 15 до 30% от базового уровня 2009 года). Принимаем 15%.

Показатели удельной тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию жилых домов, Вт/м² соответствующие требованиям законодательства РФ в области энергосбережения рассчитаны в таблице 11.

Таблица 11. Показатели удельной тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию жилых домов, Вт/м² соответствующие требованиям законодательства РФ в области энергосбережения

Год ввода в эксплуатацию	Единица измерения	Этажность здания					
		1-3 этажные многоквартирные отдельно стоящие	2-3 этажные многоквартирные облокированные	4-6 этажные	7-10 этажные	11-14 этажные	Более 15 этажей
После 2010 года	Вт/м ²	67,0	50,0	42,0	38,0	36,0	34,0
	ккал/м ²	57,6	43,0	36,1	32,7	31,0	29,2
После 2015 года	Вт/м ²	62,0	49,0	40,0	36,0	33,0	32,0
	ккал/м ²	53,3	42,1	34,4	31,0	28,4	27,5
После 2020 года	Вт/м ²	57,0	42,5	35,7	32,3	30,6	28,9
	ккал/м ²	49,0	36,5	30,7	27,8	26,3	24,8

3.2.3. Общественно-деловая застройка (ОДЗ)

Показатели удельной тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию для общественно-деловой застройки СП 124.13330 не определены.

СП 50.13330 определена нормируемая (базовая) удельная характеристика расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию зданий Вт/(м²°C) общественно деловой застройки, разбитых на 5 категорий (таблица 5):

Общественные (кроме поликлиник, лечебных учреждений, домов-интернатов, дошкольных учреждений, сервисного обслуживания);

Поликлиники и лечебные учреждения, дома-интернаты;

Дошкольные учреждения;

Сервисного обслуживания;

Административного назначения (офисы).

Расчетное значение удельной характеристики расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию введенного в эксплуатацию здания должно быть меньше или равно нормируемого значения. Следовательно, пересчитав нормируемые значения удельной характеристики расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию Вт/(м²°C) в удельные тепловые нагрузки ккал/м³, можно получить базовые величины удельных расходов тепловой энергии на отопление и вентиляцию для ОДЗ. Пересчет удельных характеристик в удельные тепловые нагрузки произведен по климатологическим данным для г. Батайск, приведенным в таблице 9. Результаты расчета базовых величин удельных расходов тепловой энергии на отопление и вентиляцию для ОДЗ (ккал/м³) приведены в таблице 12.

Таблица 12. Результаты расчета базовых величин удельных расходов тепловой энергии на отопление и вентиляцию для ОДЗ (ккал/м³)

№	Типы зданий и помещений	Этажность зданий								
		1	2	3	4,5	6,7	8,9	10,11	12	
1	Общественные, кроме перечисленных в позиции 2-5 настоящей таблицы	15,07	13,62	12,91	11,48	11,11	10,59	10,03	9,63	
2	Поликлиники и лечебные учреждения, дома-интернаты	12,20	11,82	11,48	11,11	10,77	10,40	10,03	9,63	
3	Дошкольные учреждения	16,13	16,13	16,13						
4	Сервисного обслуживания	8,23	7,89	7,52	7,18	7,18				
5	Административного назначения (офисы)	12,91	12,20	11,82	9,69	8,60	7,89	7,18	7,18	

Часть 4. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления и в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе

Согласно данным технических условий на подключение выданных БРТС ООО «ДТС» ООО «ИНИК Девелопмент Ростов» в 2023 году ожидается подключение к тепловым сетям I потребителя «Жилой дом 16 этажей» по адресу: г. Батайск, ул. Крупской, 56. к котельной № 33 по ул. Кирова, 14.

Тепловая нагрузка – 0,356 Гкал/час, в том числе на отопление – 0,113 Гкал/час, на вентиляцию – 0,015 Гкал/час, на ГВС – 0,228 Гкал/час.

Расход теплоносителя – 11,56 м³/час, в том числе на отопление – 8,9 Гкал/час, на вентиляцию – 0,375 м³/час, на ГВС – 2,28 м³/час.

Часть 5. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в расчетных элементах территориального деления и в зонах действия индивидуального теплоснабжения на каждом этапе

Новый потребитель находится в Центральном районе г. Батайск.

Тепловая нагрузка на увеличение в Центральном районе г. Батайск – 0,356 Гкал/час, в том числе на отопление – 0,113 Гкал/час, на вентиляцию – 0,015 Гкал/час, на ГВС – 0,228 Гкал/час.

Расход теплоносителя на увеличение в Центральном районе г. Батайск – 11,56 м³/час, в том числе на отопление – 8,9 Гкал/час, на вентиляцию – 0,375 м³/час, на ГВС – 2,28 м³/час.

Часть 6. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, при условии возможных изменений производственных зон и их перепрофилирования и приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) производственными объектами с разделением по видам теплопотребления и по видам теплоносителя (горячая вода и пар) в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе

По итогам сбора исходных данных для актуализации схемы теплоснабжения на 2024 год приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах на территории г. Батайск не выявлено.

Часть 7. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в расчетных элементах территориального деления и в зонах действия индивидуального теплоснабжения на каждом этапе

Все жилые дома индивидуальной жилищной застройки будут снабжены собственными источниками тепловой энергии, работающими на природном газе. Подключение таких домов к централизованному теплоснабжению не предусматривается ввиду значительного повышения затрат на передачу теплоносителя от источника до потребителей в индивидуальной жилой застройке с малой плотностью тепловой нагрузки, приходящейся на площадь застройки.

В соответствии с Методическими рекомендациями по разработке схем теплоснабжения, утвержденными Министерством регионального развития Российской Федерации №565/667 от 29.12.2012, предложения по организации индивидуального теплоснабжения рекомендуется разрабатывать только в зонах застройки поселения малоэтажными жилыми зданиями и плотностью тепловой нагрузки меньше 0,01 Гкал/га.

Часть 8. Прогнозы перспективного потребления тепловой энергии отдельными категориями потребителей, в том числе социально значимых, для которых устанавливаются льготные тарифы на тепловую энергию (мощность), теплоноситель

По итогам сбора исходных данных для актуализации схемы теплоснабжения на 2024 год приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя отдель-

ными категориями потребителей, в том числе социально значимых, для которых устанавливаются льготные тарифы на тепловую энергию (мощность), теплоноситель на территории г. Батайск не выявлено.

Часть 9. Прогноз перспективного потребления тепловой энергии потребителями, с которыми заключены или могут быть заключены в перспективе свободные долгосрочные договоры теплоснабжения

По итогам сбора исходных данных для актуализации схемы теплоснабжения на 2024 год приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя потребителями, с которыми заключены или могут быть заключены в перспективе свободные долгосрочные договоры теплоснабжения на территории г. Батайск не выявлено.

Часть 10. Прогноз перспективного потребления тепловой энергии потребителями, с которыми заключены или могут быть заключены долгосрочные договоры теплоснабжения по регулируемой цене

По итогам сбора исходных данных для актуализации схемы теплоснабжения на 2024 год приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя потребителями, с которыми заключены или могут быть заключены в перспективе свободные долгосрочные договоры теплоснабжения по регулируемой цене на территории г. Батайск не выявлено.

ГЛАВА 3. ЭЛЕКТРОННАЯ МОДЕЛЬ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД БАТАЙСК» РОСТОВСКОЙ ОБЛАСТИ НА ПЕРИОД ДО 2024 ГОДА

АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

СТСБ.023.003.000

Часть 1. Существующее положение системы теплоснабжения

1.1. Описание расчетных единиц территориального деления, включая административное

На этапе описания объектов системы теплоснабжения г. Батайск было проведено информационно-графическое описание существующих объектов системы.

В состав плана г. Батайск входят следующие слои:

В качестве исходного материала для позиционирования объектов системы теплоснабжения (источники тепловой энергии, тепловые сети, потребители) на карте г. Батайск были использованы схемы тепловых сетей теплоисточников. Карта города получена с помощью цифровых планов. Цифровые планы включают следующие объекты:

Административные границы;

Дороги;

Строения;

Названия улиц;

Нумерацию домов.

В электронной модели тепловая сеть состоит из узлов и ветвей, связывающих эти узлы. К узлам относятся следующие объекты: источники, тепловые камеры, задвижки, потребители и т.д. Ряд элементов, такие как тепловые камеры, потребители и т.д., допускают дальнейшую классификацию.

Различаются следующие технологические типы узлов:

источник в состоянии «Работа»;

источник в состоянии «Отключен»;

тепловая камера;

разветвление;

обобщенный потребитель в состоянии «Работа»;

обобщенный потребитель в состоянии «Отключен»;

задвижка в состоянии «Открыта»;

задвижка в состоянии «Закрыта».

Всем узлам присваиваются уникальные имена. Ветви являются графическим изображением трубопроводов и представляют собой многозвенные ломаные линии, соединяющие узлы.

Доступны для создания следующие типы участков тепловой сети:

участок в состоянии «Включен»;

участок в состоянии «Отключен»;

участок с отключенным подающим трубопроводом;

участок с отключенным обратным трубопроводом.

Параллельно данному этапу проводился этап информационного описания объектов системы теплоснабжения: источников тепловой энергии, обобщенных потребителей, участков тепловых сетей. Основой семантических данных об объектах системы теплоснабжения были базы данных по нагрузкам потребителей, а также информация по участкам тепловых сетей, источникам, потребителям. В существующей базе данных электронной модели описаны следующие паспортные характеристики по приведенным ниже типам объектов системы теплоснабжения. Состав информации по каждому типу объектов носит как справочный характер (материал камеры, балансовая принадлежность и т.д.), так и необходим для функционирования расчетной модели. Полнота заполнения базы данных по параметрам зависела от наличия исходных данных. Таким образом, в результате выполнения данного этапа работ была создана карта г. Батайск, выполнена привязка всех объектов системы теплоснабжения к карте и сформирована база данных по объектам.

1.2. Графическое представление объектов системы теплоснабжения с привязкой к топографической основе г. Батайск и с полным топологическим описанием связности объектов

Электронная модель системы теплоснабжения города содержит графическое представление объектов системы теплоснабжения с привязкой к топографической основе города с полным топологическим описанием связности объектов (Рисунок 17).

В электронной модели система теплоснабжения представлена следующими основными объектами: источник, участок, потребитель, узлы: центральный тепловой пункт (ЦТП), насосная станция, запорно-регулирующая арматура и другие элементы системы теплоснабжения. Все элементы системы являются узлами, а участки тепловой сети – дугами связанного графа математической модели. Каждый объект математической модели относится к определенному типу и имеет режимы работы, соответствующие его функциональному назначению.

В процессе занесения схемы с помощью специализированного редактора, входящим в ZuluThermo™ автоматически формируется графическая база данных, в которой содержится информация о координатах, типе и режиме работы каждого объекта, а также с какими узловыми объектами связаны линейные связи (участки сети). Таким образом создается топологическое описание связности расчетной схемы сети.

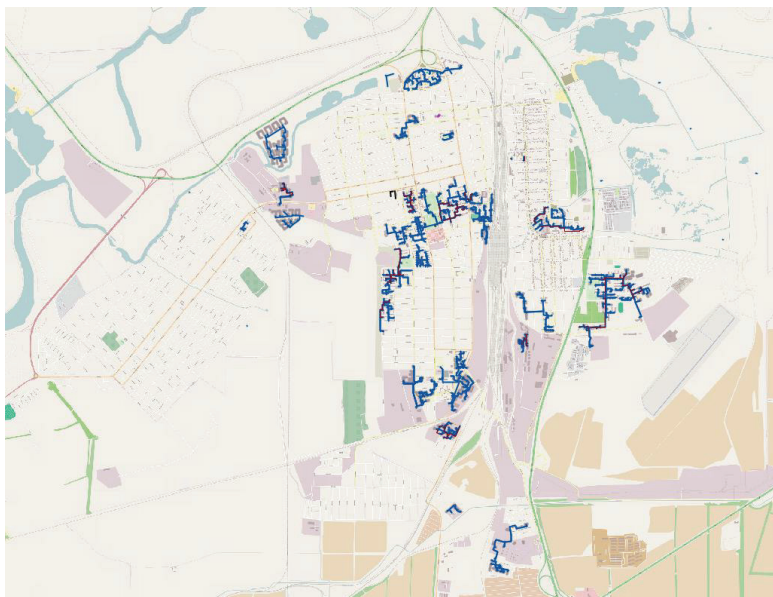


Рисунок 17. Графическое представление системы теплоснабжения г. Батайск с привязкой к топографической основе города с полным топологическим описанием связности объектов

1.3. Паспортизация объектов системы теплоснабжения

Электронная модель обеспечивает паспортизацию технических характеристик элементов системы теплоснабжения, которая позволяет учитывать индивидуальные технические характеристики реальных объектов при выполнении расчетных задач.

Система паспортизации включает описания следующих основных объектов:

- Источник;
- Участок;
- Потребитель;
- Обобщенный потребитель;
- ЦТП;
- Узел;
- Насосная станция;
- Задвижка.

При необходимости элементы базы данных паспорта могут быть заменены, убраны, добавлены и перегруппированы.

1.4. Паспортизация и описание расчетных единиц территориального деления и включая административное

На этапе описания объектов системы теплоснабжения г. Батайск было проведено информационно-графическое описание существующих объектов системы.

В состав плана г. Батайск входят следующие слои:

В качестве исходного материала для позиционирования объектов системы теплоснабжения (источники тепловой энергии, тепловые сети, потребители) на карте г. Батайск были использованы схемы тепловых сетей теплоисточников. Карта города получена с помощью цифровых планов. Цифровые планы включают следующие объекты:

- Административные границы;
- Дороги;
- Строения;
- Названия улиц;
- Нумерацию домов.

В электронной модели тепловая сеть состоит из узлов и ветвей, связывающих эти узлы. К узлам относятся следующие объекты: источники, тепловые камеры, задвижки, потребители и т.д. Ряд элементов, такие как тепловые камеры, потребители и т.д., допускают дальнейшую классификацию.

Различаются следующие технологические типы узлов:

- источник в состоянии «Работа»;
- источник в состоянии «Отключен»;
- тепловая камера;
- разветвление;
- обобщенный потребитель в состоянии «Работа»;
- обобщенный потребитель в состоянии «Отключен»;
- задвижка в состоянии «Открыта»;
- задвижка в состоянии «Закрыта».

Всем узлам присваиваются уникальные имена. Ветви являются графическим изображением трубопроводов и представляют собой многозвенные ломаные линии, соединяющие узлы.

Доступны для создания следующие типы участков тепловой сети:

- участок в состоянии «Включен»;
- участок в состоянии «Отключен»;
- участок с отключенным подающим трубопроводом;
- участок с отключенным обратным трубопроводом.

Параллельно данному этапу проводился этап информационного описания объектов системы теплоснабжения: источников тепловой энергии, обобщенных потребителей, участков тепловых сетей. Основой семантических данных об объектах системы теплоснабжения были базы данных по нагрузкам потребителей, а также информация по участкам тепловых сетей, источникам, потребителям. В существующей базе данных электронной модели описаны следующие паспортные характеристики по приведенным ниже типам объектов системы теплоснабжения. Состав информации по каждому типу объектов носит как справочный характер (например, материал камеры, балансовая принадлежность и т.д.), так и необходим для функционирования расчетной модели. Полнота заполнения базы данных по параметрам зависела от наличия исходных данных. Таким образом, в результате выполнения данного этапа работ была создана карта г. Батайск, выполнена привязка всех объектов системы теплоснабжения к карте и сформирована база данных по объектам.

1.5. Графическое представление зон действия существующих систем теплоснабжения (источников тепловой энергии)

Графическое представление зон действия существующих систем теплоснабжения (источников тепловой энергии) представлено в соответствующих слоях электронной модели.

1.6. Гидравлический расчет тепловых сетей любой степени закольцованности, в том числе гидравлический расчет при совместной работе нескольких источников тепловой энергии на единую тепловую сеть

1.6.1. Построение расчетной модели тепловой сети

При работе в геоинформационной системе сеть достаточно просто и быстро заносится с помощью мышки или по координатам. При этом сразу формируется расчетная модель. После графического изображения системы теплоснабжения, необходимо задать расчетные параметры объектов и выполнить соответствующие расчеты.

Тепловая сеть включает в себя следующие основные объекты: источник, участок (трубопроводы), потребитель и узлы: центральные тепловые пункты (ЦТП), насосные, запорную и регулируемую арматуру, камеры и другие элементы.

Источник

Источник – это символичный объект тепловой сети, моделирующий режим работы котельной или ТЭЦ. В математической модели источник представляется сетевым насосом, создающим располагаемый напор, и подпиточным насосом, определяющим напор в обратном трубопроводе. Условное обозначение источника в зависимости от режима работы представлено на рисунке 18. При работе нескольких источников на одну сеть, один из них может выступать в качестве пиковой котельной.

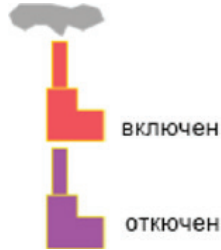


Рисунок 18. Условное изображение источника

Участок

Участок - это линейный объект, на котором не меняются:

- диаметр трубопровода;
- тип прокладки;
- вид изоляции;
- расход теплоносителя.

Двухтрубная тепловая сеть изображается в одну линию и может, в зависимости от желания пользователя, соответствовать или не соответствовать стандартному изображению сети по ГОСТ 21-605-82.

Как любой объект сети, участок имеет разные режимы работы, например, «отключен подающий» или «отключен обратный», см. рис. «Режимы изображения участка». Эти режимы позволяют смоделировать многотрубные схемы тепловых сетей.

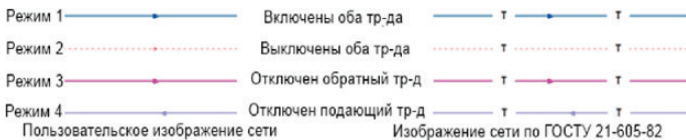


Рисунок 19. Изображение нескольких состояний участков, задаваемых разными режимами

Узел

Узел - это символичный объект тепловой сети. В тепловой сети узлами являются все объекты сети, кроме источника, потребителя и участков. В математической модели внутреннее представление объектов (кроме источника, потребителя, перемычки, ЦТП и регуляторов) моделируется двумя узлами, установленными на подающем и обратном трубопроводах.

Условное обозначение узловых объектов в зависимости от режима работы представлены на рисунке 20.

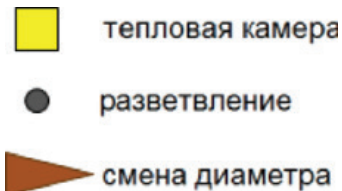


Рисунок 20. Условное изображение узловых объектов

Простым узлом в модели считается любой узел, чьи свойства специально не оговорены. Простой узел служит только для соединения участков. Такими узлами для модели являются тепловые камеры, ответвления, смены диаметров, смена типа прокладки или типа изоляции и т.д.

Центральные тепловые пункты

Центральный тепловой пункт (ЦТП) - это узел дополнительного регулирования и распределения тепловой энергии. Наличие такого узла подразумевает, что за ним находится тупиковая сеть, с индивидуальными потребителями. В ЦТП может входить только один участок и только один участок может выходить. Причем входящий участок идет со стороны магистрали, а выходящий участок ведет к конечным потребителям. Внутренняя кодировка ЦТП зависит от его схемы присоединения к тепловой сети. Это может быть групповой elevator, групповой насос смещения, независимое подключение группы потребителей, бойлеры на ГВС и т.д. На данный момент в распоряжении пользователя 32 схем присоединения ЦТП.

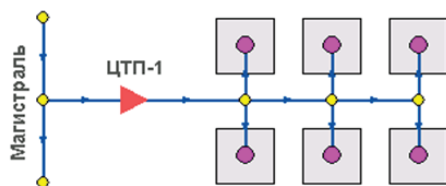


Рисунок 21. Изображение ЦТП

Вспомогательный участок

Вспомогательный участок - указывает начало трубопроводов горячего водоснабжения при четырёхтрубной тепловой сети после ЦТП. Это небольшой участок заканчивается простым узлом, к которому подключается трубопровод горячего водоснабжения, как показано на рис 5. «Подключение трубопровода ГВС».

Переключатель

Переключатель - это символический объект тепловой сети, моделирующий участок между подающим и обратным трубопроводами.

Условное обозначение переключателя в зависимости от режима работы представлено на рисунке 28.

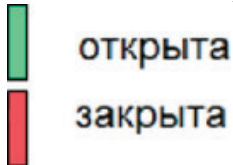


Рисунок 28. Условное представление переключателя

Переключатель позволяет смоделировать участок, соединяющий подающий и обратный трубопроводы. В этот узел может входить и/или выходить любое количество участков.

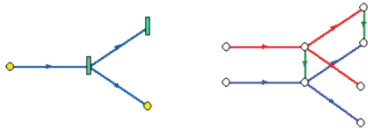


Рисунок 29. Переключатель

Так как переключатель в однолинейном изображении представлена узлом, то для моделирования соединения между подающим трубопроводом одного участка и обратным трубопроводом другого участка одного элемента «переключатель» недостаточно. Понадобятся еще два участка: один только подающий, другой - только обратный.

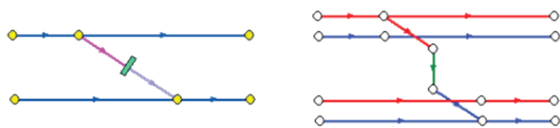


Рисунок 30. Соединение между подающим трубопроводом одного участка и обратным трубопроводом другого участка

Насосная станция

Насосная станция – символический объект тепловой сети, характеризующийся заданным напором или напорно-расходной характеристикой установленного насоса.

Насосная станция в однолинейном изображении представляется одним узлом. В зависимости от табличных параметров этого узла насос может быть установлен на подающем или обратном трубопроводе, либо на обоих трубопроводах одновременно. Для задания направления действия насоса в этот узел только один участок обязательно должен входить и только один участок должен выходить.



Рисунок 31. Насосная станция

Насос можно моделировать двумя способами: либо как идеальное устройство, которое изменяет давление в трубопроводе на заданную величину, либо как устройство, работающее с учетом реальной напорно-расходной характеристики конкретного насоса.

В первом случае просто задается значение напора насоса на подающем и/или обратном трубопроводе. Если значение напора на одном из трубопроводов равно нулю, то насос на этом трубопроводе отсутствует. Если значение напора отрицательно, то это означает, что насос работает навстречу входящему в него участку.

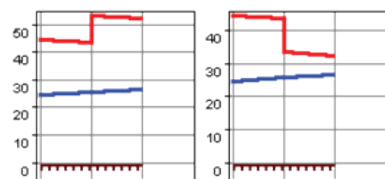
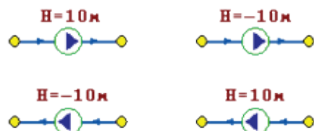


Рисунок 32. Пьезометрические графики

На рисунке 32 видно, как различные направления участков, входящих и выходящих из насоса в сочетании с разными знаками напора, влияют на результат расчета, отображенный на пьезометрических графиках.

Когда задается только значение напора на насосе, оно остается неизменным независимо от проходящего через насос расхода.

Если моделировать работу насоса с учетом его QH характеристики, то следует задать расходы и напоры на границах рабочей зоны насоса.

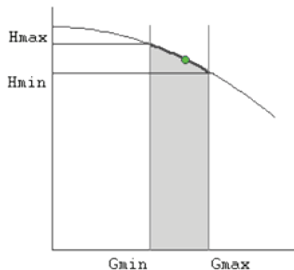


Рисунок 33. Напорно-расходная характеристика насоса

По заданным двум точкам определяется парабола с максимумом на оси давлений, по которой расчет и будет определять напор насоса в зависимости от расхода. Следует отметить,

что характеристика, задаваемая таким образом, может отличаться от реальной характеристики насоса, но в пределах рабочей области обе характеристики практически совпадают. Для описания нескольких параллельно работающих насосов достаточно задать их количество и результирующая характеристика будет определена при расчете автоматически. Так как напоры на границах рабочей области насоса берутся из справочника и всегда положительны, то направление действия такого насоса будет определяться только направлением входящего в узел участка.

Дросселирующие устройства

Дросселирующие устройства в однолинейном представлении являются узлами, но во внутренней кодировке - это дополнительные участки с постоянным или переменным сопротивлением. В дросселирующий узел обязательно должен входить только один участок, и только один участок из узла должен выходить.

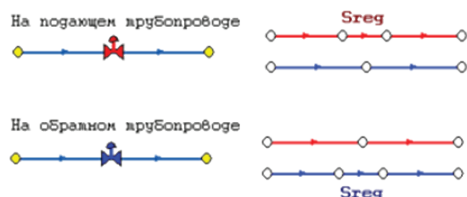


Рисунок 34. Дросселирующие устройства

Дроссельная шайба

Дроссельная шайба - это символичный объект тепловой сети, характеризуемый фиксированным сопротивлением, зависящим от диаметра шайбы. Дроссельная шайба имеет два режима работы: вычисляемая и устанавливаемая. Устанавливаемая шайба — это нерегулируемое сопротивление, то величина гасимого шайбой напора зависит от квадрата, проходящего через шайбу расхода.



Вычисляемая шайба



Устанавливаемая шайба

Рисунок 35. Условное представление шайбы

На рисунке видно, как меняются потери на шайбе, установленной на подающем трубопроводе, при увеличении расхода через нее в два раза.

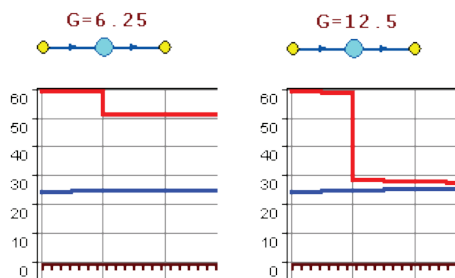


Рисунок 36. Характеристики дроссельных шайб

Регулятор давления

Регулятор давления - устройство с переменным сопротивлением, которое позволяет поддерживать заданное давление в трубопроводе в определенном диапазоне изменения расхода. Регулятор давления может устанавливаться как на подающем, так и на обратном трубопроводе.

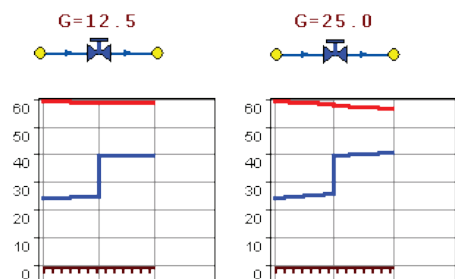


Рисунок 37. Регулятор давления

На рисунке 37 показано, что при увеличении в два раза расхода через регулятор, установленный в обратном трубопроводе, давление в регулируемом узле остается постоянным. Величина сопротивления регулятора может изменяться в пределах от бесконечности до сопротивления полностью открытого регулятора. Если условия работы сети заставляют регулятор полностью открыться, то он начинает работать как нерегулируемый дросселирующий узел.

Регулятор располагаемого напора

Регулятор располагаемого напора - это символичный объект тепловой сети, поддерживающий заданный располагаемый напор после себя.

Работа регулятора располагаемого напора аналогична работе регулятора давления, только в этом случае регулятор старается держать постоянной заданную величину располагаемого напора.



регулятор располагаемого напора на подающем трубопроводе



регулятор располагаемого напора на обратном трубопроводе

Рисунок 38. Условное представление регуляторов напора

Регулятор расхода

Регулятор расхода – это символичный объект тепловой сети, поддерживающий заданным пользователем расход теплоносителя.

Регулятор можно устанавливать, как на подающем, так и на обратном трубопроводе. К работе регулятора расхода можно отнести все сказанное про регуляторы давления.

регулятор расхода на подающем трубопроводе

регулятор расхода на обратном трубопроводе

Рисунок 39. Условное представление регуляторов расхода

1.6.2. Наладочный расчет тепловой сети

Целью наладочного расчета является обеспечение потребителей расчетным количеством воды и тепловой энергии. В результате расчета осуществляется подбор элеваторов и их сопел, производится расчет смесительных и дросселирующих устройств, определяется количество и место установки дроссельных шайб. Расчет может производиться при известном располагаемом напоре на источнике и его автоматическом подборе в случае, если заданного напора недостаточно.

В результате расчета определяются расходы и потери напора в трубопроводах, напоры в узлах сети, в том числе располагаемые напоры у потребителей, температура теплоносителя в узлах сети (при учете тепловых потерь), величина избыточного напора у потребителей, температура внутреннего воздуха.

Дросселирование избыточных напоров на абонентских вводах производят с помощью сопел элеваторов и дроссельных шайб. Дроссельные шайбы перед абонентскими вводами устанавливаются автоматически на подающем, обратном или обоих трубопроводах в зависимости от необходимого для системы гидравлического режима. При работе нескольких источников на одну сеть определяется распределение воды и тепловой энергии между источниками. Подводится баланс по воде и отпущенной тепловой энергией между источником и потребителями. Определяются потребители и соответствующий им источник, от которого данные потребители получают воду и тепловую энергию.

1.6.3. Поверочный расчет тепловой сети

Целью поверочного расчета является определение фактических расходов теплоносителя на участках тепловой сети и у потребителей, а также количестве тепловой энергии получаемой потребителем при заданной температуре воды в подающем трубопроводе и располагаемом напоре на источнике.

Созданная математическая имитационная модель системы теплоснабжения, служащая для решения поверочной задачи, позволяет анализировать гидравлический и тепловой режим работы системы, а также прогнозировать изменение температуры внутреннего воздуха у потребителей. Расчеты могут проводиться при различных исходных данных, в том числе аварийных ситуациях, например, отключении отдельных участков тепловой сети, передачи воды и тепловой энергии от одного источника к другому по одному из трубопроводов и т.д.

В результате расчета определяются расходы и потери напора в трубопроводах, напоры в узлах сети, в том числе располагаемые напоры у потребителей, температура теплоносителя в узлах сети (при учете тепловых потерь), температуры внутреннего воздуха у потребителей, расходы и температуры воды на входе и выходе в каждую систему теплопотребления. При работе нескольких источников на одну сеть определяется распределение воды и тепловой энергии между источниками. Подводится баланс по воде и отпущенной тепловой энергией между источником и потребителями. Определяются потребители и соответствующий им источник, от которого данные потребители получают воду и тепловую энергию.

1.6.4. Конструкторский расчет тепловой сети

Целью конструкторского расчета является определение диаметров трубопроводов тупиковой и кольцевой тепловой сети при пропуске по ним расчетных расходов при заданном (или неизвестном) располагаемом напоре на источнике.

Данная задача может быть использована при выдаче разрешения на подключение потребителей к тепловой сети, так как в качестве источника может выступать любой узел системы теплоснабжения, например, тепловая камера. Для более гибкого решения данной задачи предусмотрена возможность изменения скорости движения воды по участкам тепловой сети, что приводит к изменению диаметров трубопровода, а значит и располагаемого напора в точке подключения.

В результате расчета определяются диаметры трубопроводов тепловой сети, располагаемый напор в точке подключения, расходы, потери напора и скорости движения воды на участках сети, располагаемые напоры на потребителях.

1.6.5. Расчет требуемой температуры на источнике

Целью задачи является определение минимально необходимой температуры теплоносителя на выходе из источника для обеспечения у заданного потребителя температуры внутреннего воздуха не ниже расчетной.

1.6.6. Коммутационные задачи

Анализ отключений, переключений, поиск ближайшей запорной арматуры, отключающей участок от источников, или полностью изолирующей участок и т.д.

1.6.7. Пьезометрический график

Целью построения пьезометрического графика является наглядная иллюстрация результатов гидравлического расчета (наладочного, поверочного, конструкторского).

Это основной аналитический инструмент специалиста по гидравлическим расчетам тепловых сетей. Пьезометр представляет собой графический документ, на котором изображены линии давлений в подающей и обратной магистралях тепловой сети, а также профиль рельефа местности - вдоль определенного пути, соединяющего между собой два произвольных узла тепловой сети по неразрывному потоку теплоносителя. На пьезометрическом графике наглядно представлены все основные характеристики режима, полученные в результате гидравлического расчета, по всем узлам и участкам выбранного пути: манометрические давления, полные и удельные потери напора на участках тепловой сети, располагаемые давления в камерах, расходы теплоносителя, перепады, создаваемые на насосных станциях и источниках, избыточные напоры и т.д.

Цвет и стиль линий задается пользователем.

В таблице под графиком выводятся для каждого узла сети наименование, геодезическая отметка, высота потребителя, напоры в подающем и обратном трубопроводах, величина дросселируемого напора на шайбах у потребителей, потери напора по участкам тепловой сети, скорости движения воды на участках тепловой сети и т.д. Количество выводимой под графиком информации настраивается пользователем.

Пример пьезометрического графика представлен на рисунке 40.

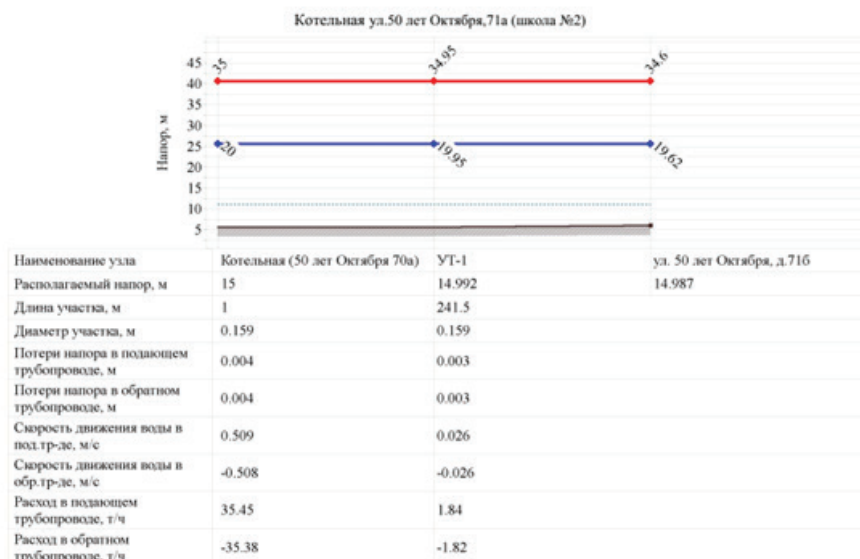


Рисунок 40. Пример пьезометрического графика

1.6.8. Результаты гидравлического расчета

Результаты гидравлического расчета по источникам централизованного теплоснабжения. Батайск можно проанализировать в соответствующих слоях электронной модели при проведении расчетов.

1.6.9. Расчет потерь теплоносителя и потерь тепловой энергии через изоляцию и с утечками теплоносителя

Целью данного расчета является определение потерь теплоносителя и потерь тепловой энергии через изоляцию и с утечками теплоносителя в течение года. Потери теплоносителя определяются суммарно за год с разбивкой по каждому месяцу с учетом работы трубопроводов тепловой сети в различные периоды (летний, зимний). Расчеты потерь теплоносителя производятся на основании следующих документов:

1. Приказ Министерства энергетики РФ от 30 декабря 2008 г. № 325 «Об организации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии».

2. КТМ 204 Украина 244-94 Нормы и указания по нормированию расхода топлива и тепловой энергии на отопление жилых и общественных зданий, а также на хозяйственно-бытовые нужды в Украине.

3. Методика расчета потерь тепловой энергии в сетях теплоснабжения с учетом их износа, срока и условий эксплуатации, 2007 г Минск.

Просмотреть результаты расчета можно как суммарно по всей тепловой сети, так и по каждому отдельно взятому источнику тепловой энергии и каждому центральному тепловому пункту (ЦТП), а также по различным владельцам (балансодержателям) участков тепловой сети. Возможно копирование данных от одного источника или ЦТП сразу всем объектам, отдельно источникам, ЦТП по контуру отопления или ГВС.

Результаты расчетов потерь тепловой энергии и теплоносителя выводятся в качестве сообщений в соответствующем окне программы. Результаты расчетов потерь учитываются при проведении поверочного и наладочного расчетов.

1.7. Моделирование всех видов переключений, осуществляемых в тепловых сетях, в том числе переключений тепловых нагрузок между источниками тепловой энергии

Программное обеспечение ПРК ZuluThermo позволяет проводить моделирование всех видов переключений в «гидравлической модели» сети. Суть заключается в автоматическом отслеживании программой состояния запорно-регулирующей арматуры и насосных агрегатов в базе данных описания тепловой сети. Любое переключение на схеме тепловой сети влечет за собой автоматическое выполнение гидравлического расчета, и, таким образом, в любой момент времени пользователь видит тот гидравлический режим, который соответствует текущему состоянию всей совокупности запорно-регулирующей арматуры и насосных агрегатов на схеме тепловой сети.

Переключения могут быть как одиночными, так и групповыми, для любой выбранной (помеченной) совокупности переключаемых элементов. Для насосных агрегатов и их групп в модели доступны несколько видов

переключений:

включение/выключение;

дросселирование;

изменение частоты вращения привода.

Задвижки типа «дроссель», помимо двух крайних состояний (открыта/закрыта), могут иметь промежуточное состояние («прижата»), определяемое в либо в процентах открытия клапана, либо в числе оборотов штока. При этом состоянии задвижка моделируется своим гидравлическим сопротивлением, рассчитанным по паспортной характеристике клапана.

При любом переключении насосных агрегатов в насосной станции или на источнике автоматически пересчитывается суммарная расходно-напорная характеристика всей совокупности работающих насосов.

Для регуляторов давления и расхода переключением является изменение уставки. Для потребителей переключением является любое из следующих действий:

включение/отключение одного или нескольких видов тепловой нагрузки;

ограничение одного или нескольких видов тепловой нагрузки;

изменение температурного графика или удельных расходов теплоносителя по видам тепловой нагрузки.

Предусмотрена генерация специальных отчетов об отключенных/включенных абонентах и участках тепловой сети, состояние которых изменилось в результате последнего произведенного единичного или группового переключения. Эти отчеты могут содержать любую информацию об этих объектах, содержащуюся в базе данных.

1.8. Расчет показателей надежности теплоснабжения

1.8.1. Общие положения

Цель расчета - количественная оценка надежности теплоснабжения потребителей в ТС систем централизованного теплоснабжения и обоснование необходимых мероприятий по достижению требуемой надежности для каждого потребителя. Расчет выполняется в соответствии с «Методикой и алгоритмом расчета надежности тепловых сетей при разработке схем теплоснабжения городов» ОАО «Газпром промгаз». http://www.rosteplo.ru/Npb_files/metod_1590.pdf.

В схеме теплоснабжения должны быть определены условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения.

В соответствии с Федеральным законом «О теплоснабжении» показатели надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения применяются для определения степени исполнения обязательств концессионера по созданию и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения, обязательств организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, по реализации инвестиционной программы, а также для целей регулирования тарифов.

Отказ функционирования, как событие, соответствующее переходу тепловых сетей с более высокого на более низкий уровень функционирования, сопровождается снижением температуры воздуха внутри отапливаемых помещений потребителя ниже нормированного, минимально допустимого. Для расчетного уровня теплоснабжения это граничное значение соответствует расчетной температуре воздуха в здании (постановление Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 10 июня 2010 г. № 64 «Об утверждении СанПиН 2.1.2.2645-10» (зарегистрировано Минюстом России 15 июля 2010 г., регистрационный № 17833), с изменениями, внесенными постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 175 «Об утверждении СанПиН 2.1.2.2801-10 «Изменения и дополнения № 1 к СанПиН 2.1.2.2645-10 «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям проживания в жилых зданиях и помещениях» (зарегистрировано Минюстом России 28 февраля 2011 г., регистрационный № 19948) (далее - СанПиН 2.1.2.2645-10).

Согласно СП 124.13330.2012 Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003 потребители по надежности теплоснабжения делятся на три категории.

Первая категория – 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, Батайск и т.п.

Вторая категория – потребители, допускающие снижение температуры в отапливаемых помещениях на период ликвидации аварии, но не более 54 ч. К ним относятся жилые и общественные здания – снижение до 12 °С; промышленные здания – снижение до 8 °С.

Третья категория – остальные потребители.

Согласно «Организационно-методическим рекомендациям по подготовке к проведению отопительного периода и повышению надежности систем коммунального теплоснабжения в городах и населенных пунктах Российской Федерации» МДС 41-6.2000 (таблица 13) должны приниматься следующие значения тепловой аккумуляции зданий:

Таблица 13. Значения тепловой аккумуляции зданий

Характеристика зданий	Помещения	Коэффициент аккумуляции, час
1. Крупнопанельный дом серии 1-605А с 3-х слойными наружными стеками, утепленными минераловатными плитами с железобетонными фактурными слоями: толщина стены 21 см, из них толщина утеплителя 12 см	угловые:	
	в том числе, верхнего этажа	42
	в том числе среднего и первого этажа	46
	средние:	77
2. Крупнопанельный жилой дом серии К7-3 (конструкции инж. Лагутенко) с наружными стенами толщиной 16 см, утепленными минераловатными плитами с железобетонными фактурными слоями	угловые:	
	в том числе, верхнего этажа	32
	в том числе среднего и первого этажа	40
	средние:	51
3 Дом из объемных элементов с наружными ограждениями из железобетонных вибропроткатных элементов, утепленных минераловатными плитами. Толщина наружной стены 22 см, толщина слоя утеплителя в зоне стыкования с ребрами 5 см, между ребрами 7 см. Общая толщина железобетонных элементов между ребрами 30-40 мм	угловые:	
	в том числе, верхнего этажа	40

Характеристика зданий	Помещения	Коэффициент аккумуляции, час
4. Кирпичные жилые здания с толщиной стен в 2,5 кирпича и коэффициентом остекления 0,18-0,25	угловые	65-60
	средние	100-65
5. Промышленные здания с незначительными внутренними тепловыделениями (стены в 2 кирпича, коэффициент остекления 0,15-0,3)		25-14

Расчет существующей надежности систем централизованного теплоснабжения г. Батайск выполнен в программном комплексе Zulu.

Расчет произведен при расчетной температуре наружного воздуха -18 °С.

1.8.2. Результаты расчета надежности

Показатели надежности показывают стационарную вероятность рабочего состояния сети.

Полученные результаты по участкам и потребителям представлены в базах данных слоев в электронной модели ПРК «Zulu».

ГЛАВА 4. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД БАТАЙСК» РОСТОВСКОЙ ОБЛАСТИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА

АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

СТСБ.023.004.000

Часть 1. Балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, устанавливаемых на основании величины расчетной тепловой нагрузки

Согласно данным технических условий на подключение выданных БРТС ООО «ДТС» ООО «ИНПК Девелопмент Ростов» в 2023 году ожидается подключение к тепловым сетям 1 потребителя «Жилой дом 16 этажей» по адресу: г. Батайск, ул. Крупской, 56, к котельной № 33 по ул. Кирова, 14.

Тепловая нагрузка – 0,356 Гкал/час, в том числе на отопление – 0,113 Гкал/час, на вентиляцию – 0,015 Гкал/час, на ГВС – 0,228 Гкал/час.

Расход теплоносителя – 11,56 м³/час, в том числе на отопление – 8,9 Гкал/час, на вентиляцию – 0,375 м³/час, на ГВС – 2,28 м³/час.

Балансы на 2022-2034 годы представлены в таблице 1.

Таблица 1. Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия существующих источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	УТМ, Гкал/час	Ограничения, Гкал/час	СН, Гкал/час	Располагаемая тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Потери тепловой энергии при её передаче по тепловым сетям, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка сторонних потребителей, Гкал/час				Дефициты (резервы) тепловой мощности ИТЭ, Гкал/ч	
							Отопление	Вентиляция	ГВС	ВСЕГО	Гкал/ч	% от располагаемой тепловой мощности «нетто»
2023-2034												
БРТС ООО «ДТС»												
1	№01 ул. Ленина, 2в	22,50	0,00	0,45	22,05	0,24	8,71	0,16	1,12	9,99	11,82	53,6
2	№02 пер. Парковый, 11а	3,36	0,00	0,07	3,29	0,07	2,42	0,00	0,00	2,42	0,81	24,5
3	№03 ул. Энгельса, 174Б	3,50	0,00	0,07	3,43	0,06	2,01	0,00	0,44	2,45	0,92	27,0
4	№04 ул. Комсомольская, 113Б	14,71	0,00	0,30	14,41	0,24	10,73	0,00	1,84	12,57	1,60	11,1
5	№05 ул. Куйбышева, 140/1	5,50	0,00	0,11	5,39	0,06	1,93	0,02	0,27	2,22	3,10	57,6
6	№06 ул. Рабочая, 70а	0,26	0,00	0,01	0,25	0,00	0,07	0,00	0,00	0,08	0,18	68,9
7	№07 ул. Луначарского, 168а	1,72	0,00	0,03	1,69	0,02	1,53	0,00	0,00	1,53	0,13	7,8
8	№09 пер. Городской, 20А	0,18	0,00	0,00	0,18	0,00	0,09	0,00	0,00	0,09	0,08	45,7
9	№10 ул. Пушкина, 1Б	19,50	0,00	0,39	19,11	0,31	11,28	0,13	3,01	14,42	4,38	22,9
10	№12 ул. Воровского, 49а	17,30	0,00	0,35	16,95	0,28	10,45	0,12	2,85	13,42	3,25	19,2
11	№13 ул. Горького, 358к	4,21	0,00	0,08	4,13	0,07	1,44	0,00	0,17	1,61	2,45	59,4
12	№14 ул. Пролетарская, 100а	4,00	0,00	0,08	3,92	0,06	3,27	0,00	0,44	3,71	0,15	3,9
13	№15 ул. Луначарского, 191Б	5,30	0,00	0,03	5,26	0,04	3,63	0,03	0,00	3,66	1,57	29,8
14	№16 ул. Гайдара, 6	6,35	0,00	0,13	6,22	0,14	4,94	0,00	0,67	5,60	0,48	7,8
15	№18 ул. Вильяма, 2б	0,50	0,00	0,01	0,49	0,02	0,45	0,00	0,00	0,45	0,02	5,1
16	№19 ул. Мелиораторов, 2а	2,80	0,00	0,06	2,74	0,03	0,41	0,00	0,00	0,41	2,31	84,0
17	№20 ул. 50 лет Октября, 71а	1,80	0,00	0,04	1,76	0,04	0,57	0,00	0,00	0,57	1,16	65,7
19	№23 ул. Киевская 86/1 (Д/с №12)	0,50	0,00	0,00	0,50	0,00	0,06	0,00	0,00	0,07	0,43	86,8
20	№24 ул. Талалихина, 47	13,35	0,00	0,27	13,08	0,21	11,23	0,00	0,75	11,98	0,89	6,8
18	№25 ул. Коммунистическая, 88а	1,40	0,00	0,03	1,37	0,01	0,34	0,01	0,01	0,35	1,01	74,0
21	№27 ул. Сальское шоссе, 16	1,80	0,00	0,04	1,76	0,11	0,53	0,00	0,00	0,53	1,13	64,1
22	№33 ул. Кирова, 14	7,74	0,00	0,01	7,73	0,05	3,22	0,28	1,12	4,62	3,06	39,6
Всего	БРТС ООО «ДТС»	138,27	0,00	2,55	135,72	2,04	79,29	0,73	12,71	92,73	40,95	865,21
ООО «Распределенная генерация-Батайск»												
23	№08 пер. Ростовский, 1а	1,37	0,00	0,01	1,37	0,03	1,02	0,00	0,09	1,10	0,23	17,1
24	№21 ул. Индустриальная, 7а	3,00	0,00	0,01	2,99	0,07	1,91	0,00	0,34	2,25	0,66	22,2
25	№22 пер. Литейный, 8а	1,18	0,00	0,01	1,18	0,04	0,81	0,00	0,33	1,14	0,00	0,2

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	УТМ, Гкал/час	Ограничения, Гкал/час	СН, Гкал/час	Располагаемая тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Потери тепловой энергии при её передаче по тепловым сетям, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка сторонних потребителей, Гкал/час				Дефициты (резервы) тепловой мощности ИТЭ, Гкал/ч	
							Отопление	Вентиляция	ГВС	ВСЕГО	Гкал/ч	% от располагаемой тепловой мощности «нетто»
26	ул. Энгельса, 426б	2,14	0,00	0,01	2,13	0,06	1,56	0,00	0,45	2,01	0,07	3,2
27	ул. Ленина, 213а	3,44	0,00	0,03	3,41	0,20	3,07	0,00	0,00	3,07	0,13	3,9
28	Авиагородок, 36а	3,44	0,00	0,01	3,43	0,07	1,73	0,00	1,24	2,97	0,38	11,2
29	пер. Оборонный, 6	0,03	0,00	0,00	0,03	0,00	0,00	0,00	0,02	0,02	0,01	30,7
Всего	ООО «Распределенная генерация-Батайск»	14,61	0,00	0,08	14,52	0,48	10,10	0,00	2,45	12,55	1,50	88,60
СК ДТВ												
30	ПЧЛ-1, Ключевая, 10	13,00	0,00	0,02	12,98	0,12	4,25	0,00	0,04	4,29	8,57	66,0
31	Книжный, 13	3,80	0,00	0,00	3,80	0,08	3,63	0,00	0,01	3,63	0,08	2,2
Всего	СК ДТВ	16,80	0,00	0,02	16,78	0,20	7,87	0,00	0,05	7,92	8,66	68,26
Итого		169,68	0,00	2,65	167,03	2,72	97,26	0,73	15,21	113,21	51,10	1022,06

Часть 2. Гидравлический расчет передачи теплоносителя для каждого магистрального вывода с целью определения возможности (невозможности) обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей, присоединенных к тепловой сети от каждого источника тепловой энергии

На котельной № 33 по ул. Кирова, 14 проблемы с пропускной способностью тепловых сетей не выявлены. Перекладки не требуется. На остальных котельных г. Батайск пропускная способность тепловых сетей соответствует существующему положению.

Часть 3. Выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей
На основании таблицы 1 можно сделать вывод о том, что на котельных г. Батайск дефициты установленной мощности отсутствуют.

ГЛАВА 6. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД БАТАЙСК» РОСТОВСКОЙ ОБЛАСТИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА

АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

СТСБ.023.006.000

Часть 1. Расчетная величина нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях в зонах действия источников тепловой энергии

1.1. Общие положения

Нормативы потерь теплоносителя в тепловых сетях и системах теплоснабжения принимаются в соответствии с «Методическими указаниями по составлению энергетической характеристики для систем транспорта тепловой энергии по показателю «потери сетевой воды», утвержденными приказом Минэнерго России от 30 июня 2003 г. №278:

0,25% от среднегодового объема воды в тепловых сетях,

0,25% от 19,5 м³ на 1 Гкал/час для систем отопления потребителей,

0,25% от 8,5 м³ на 1 Гкал/час для систем вентиляции,

0,25% от 6,0 м³ для систем закрытой ГВС.

В случае, когда объем тепловых сетей не известен (территория реновации и компенсации), то допускается принимать его равным 65 м³ на 1 МВт расчетной тепловой нагрузки при закрытой системе теплоснабжения, 70 м³ на 1 МВт - при открытой системе и 30 м³ на 1 МВт средней нагрузки - для отдельных сетей горячего водоснабжения (актуализированная версия СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» СП 124.13330.2012).

1.2. БРТС ООО «ДТС»

Нормативы потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии (мощности) и теплоносителя БРТС ООО «ДТС» приведены в таблице 1. Расчет произведен ориентировочно по имеющимся данным в зависимости от среднегодовой емкости тепловых сетей на каждом этапе.

Таблица 1. Нормативы потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии (мощности) и теплоносителя БРТС ООО «ДТС»

Наименование	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2034
Нормативные утечки	м ³	13196	13373	13373	13373	13373	13373	13373	13168	13168	13168

1.3. ООО «Распределительная генерация-Батайск»

Нормативы потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии (мощности) и теплоносителя ООО «Распределительная генерация-Батайск» приведены в таблице 2. Расчет произведен ориентировочно по имеющимся данным в зависимости от среднегодовой емкости тепловых сетей на каждом этапе.

Таблица 2. Нормативы потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии (мощности) и теплоносителя ООО «Распределительная генерация-Батайск»

Наименование	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2034
Нормативные утечки	м ³	2246	2246	2246	2246	2246	2246	2246	2246	2246	2246

1.4. СК ДТВ

Нормативы потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии (мощности) и теплоносителя СК ДТВ приведены в таблице 3. Расчет произведен ориентировочно по имеющимся данным в зависимости от среднегодовой емкости тепловых сетей на каждом этапе.

Таблица 3. Нормативы потерь теплоносителя при передаче тепловой энергии (мощности) и теплоносителя СК ДТВ

Наименование	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2034
Нормативные утечки	м ³	695	695	695	695	695	695	695	695	695	695

Часть 2. Максимальный и среднечасовой расход теплоносителя (расход сетевой воды) на горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой системы теплоснабжения в зоне действия каждого источника тепловой энергии, рассчитываемый с учетом прогнозных сроков перевода потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), на закрытую систему горячего водоснабжения

Потребители с открытой ГВС отсутствуют.

Часть 3. Сведения о наличии баков-аккумуляторов

Сведения о наличии баков-аккумуляторов представлены в таблицах 4,5.

Таблица 4. Сведения о наличии баков-аккумуляторов котельных ООО «Распределительная генерация-Батайск»

Адрес котельной	Общая емкость баков-аккумуляторов, м ³	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	Срок службы
Котельная №08 по пер. Ростовский, 1а	10	1	4
Котельная №21 по ул. Индустриальная, 7а	10	1	4
Котельная №22 по пер. Литейный, 8а	10	1	4
Котельная по ул. Энгельса, 426б	10	1	4
Котельная по ул. Ленина, 213а	10	1	4
Котельная Авиагородок, 36а	10	1	4
Всего	60	6	4

Таблица 5. Сведения о наличии баков-аккумуляторов котельных филиала СК ДТВ

№	Наименование оборудования	Год установки	Объем, куб.м	Примечание
Котельная ПЧД-1				
1	Бак-аккумулятор горячей воды	1988	17,5	Бак рециркуляционной воды
2	Бак запаса питательной (подпиточной) воды	2017	1,5	Бак химочищенной воды
3	Бак запаса питательной (подпиточной) воды	2017	1,5	Бак химочищенной воды
Всего		16	20,5	

Часть 4. Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения, а также нормативный и фактический (для эксплуатационного и аварийного режимов) часовой расход подпиточной воды в зоне действия источников тепловой энергии

4.1. БРТС ООО «ДТС»

Балансы составлены с учетом всех мероприятий, представленных в Главе 8 Ом «Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей» шифр СТСБ.022.008.000.

Расчет часовых расходов подпиточной воды представлен в таблице 6.

Перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения представлен в таблице 7.

Расчет годовых расходов подпиточной воды представлен в таблице 8.

Расчет объемов аварийной подпитки представлен в таблице 9.

Таблица 6. Расчет часовых расходов подпиточной воды в зоне действия источников тепловой энергии БРТС ООО «ДТС»

Наименование	Единица измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2034
Емкость сетей отопления существующее положение	м ³	897,00	897,00	897,00	897,00	897,00	897,00	897,00	897,00	897,00	897,00
Емкость сетей ГВС существующее положение	м ³	188,79	188,79	188,79	188,79	188,79	188,79	188,79	188,79	188,79	188,79
Емкость сетей прирост, нарастающий итог	м ³	2,74	20,02	20,02	20,02	20,02	20,02	20,02			
Емкость сетей убыль, нарастающий итог											
Емкость сетей всего	м ³	1088,53	1105,82	1105,82	1105,82	1105,82	1105,82	1105,82	1085,79	1085,79	1085,79
Нагрузка потребителей	Гкал/час	92,13	92,13	92,60	92,60	92,60	92,60	92,60	92,60	92,60	92,60
Отопление	Гкал/час	78,93	78,93	79,29	79,29	79,29	79,29	79,29	79,29	79,29	79,29
Вентиляция	Гкал/час	0,72	0,72	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
ГВС	Гкал/час	12,48	12,48	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57
Емкость систем теплопотребления	м ³	1620,21	1620,21	1627,86	1627,86	1627,86	1627,86	1627,86	1627,86	1627,86	1627,86
Систем отопления	м ³	1539,23	1539,23	1546,17	1546,17	1546,17	1546,17	1546,17	1546,17	1546,17	1546,17
Систем вентиляции		6,12	6,12	6,24	6,24	6,24	6,24	6,24	6,24	6,24	6,24
Систем ГВС	м ³	74,87	74,87	75,44	75,44	75,44	75,44	75,44	75,44	75,44	75,44
Нормативная утечка всего	м ³ /час	6,77	6,82	6,83	6,83	6,83	6,83	6,83	6,78	6,78	6,78
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети	м ³ /час	2,72	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,71	2,71	2,71
в том числе, из систем теплопотребления	м ³ /час	4,05	4,05	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07
в том числе, на нужды ГВС	м ³ /час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Таблица 7. Перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения БРТС ООО «ДТС»

Параметр	Единица измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2034
Производительность ВПУ на подпитку тепловой сети	т/ч	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6	163,6
Срок службы	лет	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м ³ /час	6,772	6,815	6,834	6,834	6,834	6,834	6,834	6,784	6,784	6,784
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	м ³ /час	6,772	6,815	6,834	6,834	6,834	6,834	6,834	6,784	6,784	6,784
Нормативные утечки теплоносителя	м ³ /час	6,772	6,815	6,834	6,834	6,834	6,834	6,834	6,784	6,784	6,784
Сверхнормативные утечки теплоносителя	м ³ /час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м ³ /час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) дефицит (-) ВПУ	м ³ /час	156,828	156,785	156,766	156,766	156,766	156,766	156,766	156,816	156,816	156,816
Доля резерва	%	95,9%	95,8%	95,8%	95,8%	95,8%	95,8%	95,8%	95,9%	95,9%	95,9%

Таблица 8. Расчет годовых расходов подпиточной воды БРТС ООО «ДТС»

Наименование	Единица измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2034
Емкость сетей отопления существующее положение	м³	897,00	897,00	897,00	897,00	897,00	897,00	897,00	897,00	897,00	897,00
Емкость сетей ГВС существующее положение	м³	188,79	188,79	188,79	188,79	188,79	188,79	188,79	188,79	188,79	188,79
Емкость сетей прирост, нарастающий итог	м³	2,74	20,02	20,02	20,02	20,02	20,02	20,02	0,00	0,00	0,00
Емкость сетей убыль, нарастающий итог	м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Емкость сетей всего	м³	1088,53	1105,82	1105,82	1105,82	1105,82	1105,82	1105,82	1085,79	1085,79	1085,79
Нагрузка потребителей	Гкал/час	92,13	92,13	92,60	92,60	92,60	92,60	92,60	92,60	92,60	92,60
Отопление	Гкал/час	78,93	78,93	79,29	79,29	79,29	79,29	79,29	79,29	79,29	79,29
Вентиляция	Гкал/час	0,72	0,72	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
ГВС	Гкал/час	12,48	12,48	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57
Емкость систем теплопотребления	м³	1620,21	1620,21	1627,86	1627,86	1627,86	1627,86	1627,86	1627,86	1627,86	1627,86
Систем отопления	м³	1539,23	1539,23	1546,17	1546,17	1546,17	1546,17	1546,17	1546,17	1546,17	1546,17
Систем вентиляции		6,12	6,12	6,24	6,24	6,24	6,24	6,24	6,24	6,24	6,24
Систем ГВС	м³	74,87	74,87	75,44	75,44	75,44	75,44	75,44	75,44	75,44	75,44
Нормативная утечка всего	м³	29855	30033	30111	30111	30111	30111	30111	29906	29906	29906
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети	м³	13196	13373	13373	13373	13373	13373	13373	13168	13168	13168
в том числе, из систем теплопотребления	м³	16659	16659	16738	16738	16738	16738	16738	16738	16738	16738
в том числе, на нужды ГВС	м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 9. Расчет объемов аварийной подпитки БРТС ООО «ДТС»

Параметр	Единица измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2034
БРТС ООО «ДТС»											
Емкость сетей, м³	м³	1088,5	1105,8	1105,8	1105,8	1105,8	1105,8	1105,8	1085,8	1085,8	1085,8
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой), м³/час	м³/час	21,8	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	21,7	21,7	21,7

4.2. ООО «Распределительная генерация-Батайск»

Расчет часовых расходов подпиточной воды представлен в таблице 10.

Перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения представлен в таблице 11.

Расчет годовых расходов подпиточной воды представлен в таблице 12.

Расчет объемов аварийной подпитки представлен в таблице 13.

Таблица 10. Расчет часовых расходов подпиточной воды в зоне действия источников тепловой энергии ООО «Распределительная генерация-Батайск»

Наименование	Единица измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2034
Емкость сетей отопления существующее положение	м³	207,26	207,26	207,26	207,26	207,26	207,26	207,26	207,26	207,26	207,26
Емкость сетей ГВС существующее положение	м³	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70
Емкость сетей прирост, нарастающий итог	м³										
Емкость сетей убыль, нарастающий итог	м³										
Емкость сетей всего	м³	212,96	212,96	212,96	212,96	212,96	212,96	212,96	212,96	212,96	212,96
Нагрузка потребителей	Гкал/час	12,55	12,55	12,55	12,55	12,55	12,55	12,55	12,55	12,55	12,55
Отопление	Гкал/час	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10
Вентиляция	Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/час	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45
Емкость систем теплопотребления	м³	211,61	211,61	211,61	211,61	211,61	211,61	211,61	211,61	211,61	211,61
Систем отопления	м³	196,89	196,89	196,89	196,89	196,89	196,89	196,89	196,89	196,89	196,89
Систем вентиляции		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Систем ГВС	м³	14,72	14,72	14,72	14,72	14,72	14,72	14,72	14,72	14,72	14,72
Нормативная утечка всего	м³/час	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети	м³/час	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
в том числе, из систем теплопотребления	м³/час	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
в том числе, на нужды ГВС	м³/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Таблица 11. Перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения ООО «Распределительная генерация-Батайск»

Параметр	Единица измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2034
Производительность ВПУ на подпитку тепловой сети	т/ч	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17
Срок службы	лет	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м³/час	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	м³/час	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061
Нормативные утечки теплоносителя	м³/час	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061	1,061
Сверхнормативные утечки теплоносителя	м³/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м³/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Резерв (+) дефицит (-) ВПУ	м ³ /час	15,939	15,939	15,939	15,939	15,939	15,939	15,939	15,939	15,939	15,939
Доля резерва	%	93,8%	93,8%	93,8%	93,8%	93,8%	93,8%	93,8%	93,8%	93,8%	93,8%

Таблица 12. Расчет годовых расходов подпиточной воды ООО «Распределительная генерация-Батайск»

Наименование	Единица измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2034
Емкость сетей отопления существующее положение	м ³	207,26	207,26	207,26	207,26	207,26	207,26	207,26	207,26	207,26	207,26
Емкость сетей ГВС существующее положение	м ³	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70	5,70
Емкость сетей пророст, нарастающий итог	м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Емкость сетей убыль, нарастающий итог	м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Емкость сетей всего	м ³	212,96	212,96	212,96	212,96	212,96	212,96	212,96	212,96	212,96	212,96
Нагрузка потребителей	Гкал/час	12,55	12,55	12,55	12,55	12,55	12,55	12,55	12,55	12,55	12,55
Отопление	Гкал/час	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10
Вентиляция	Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/час	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45
Емкость систем теплопотребления	м ³	211,61	211,61	211,61	211,61	211,61	211,61	211,61	211,61	211,61	211,61
Систем отопления	м ³	196,89	196,89	196,89	196,89	196,89	196,89	196,89	196,89	196,89	196,89
Систем вентиляции	м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Систем ГВС	м ³	14,72	14,72	14,72	14,72	14,72	14,72	14,72	14,72	14,72	14,72
Нормативная утечка всего	м ³	4424	4424	4424	4424	4424	4424	4424	4424	4424	4424
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети	м ³	2246	2246	2246	2246	2246	2246	2246	2246	2246	2246
в том числе, из систем теплопотребления	м ³	2178	2178	2178	2178	2178	2178	2178	2178	2178	2178
в том числе, на нужды ГВС	м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 13. Расчет объемов аварийной подпитки ООО «Распределительная генерация-Батайск»

Параметр	Единица измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2034
ООО «Распределительная генерация-Батайск»											
Емкость сетей, м ³	м ³	213,0	213,0	213,0	213,0	213,0	213,0	213,0	213,0	213,0	213,0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой), м ³ /час	м ³ /час	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3

4.3. СК ДТВ

Расчет часовых расходов подпиточной воды представлен в таблице 14.

Перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения представлен в таблице 15.

Расчет годовых расходов подпиточной воды представлен в таблице 16.

Расчет объемов аварийной подпитки представлен в таблице 17.

Таблица 14. Расчет часовых расходов подпиточной воды в зоне действия источников тепловой энергии СК ДТВ

Наименование	Единица измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2034
Емкость сетей отопления существующее положение	м ³	67,75	67,75	67,75	67,75	67,75	67,75	67,75	67,75	67,75	67,75
Емкость сетей ГВС существующее положение	м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Емкость сетей пророст, нарастающий итог	м ³										
Емкость сетей убыль, нарастающий итог	м ³										
Емкость сетей всего	м ³	67,75	67,75	67,75	67,75	67,75	67,75	67,75	67,75	67,75	67,75
Нагрузка потребителей	Гкал/час	7,92	7,92	7,92	7,92	7,92	7,92	7,92	7,92	7,92	7,92
Отопление	Гкал/час	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87
Вентиляция	Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/час	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Емкость систем теплопотребления	м ³	153,81	153,81	153,81	153,81	153,81	153,81	153,81	153,81	153,81	153,81
Систем отопления	м ³	153,50	153,50	153,50	153,50	153,50	153,50	153,50	153,50	153,50	153,50
Систем вентиляции	м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Систем ГВС	м ³	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Нормативная утечка всего	м ³ /час	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети	м ³ /час	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
в том числе, из систем теплопотребления	м ³ /час	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
в том числе, на нужды ГВС	м ³ /час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Таблица 15. Перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения СК ДТВ

Параметр	Единица измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2034
Производительность ВПУ на подпитку тепловой сети	т/ч	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Срок службы	лет	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	м ³ /час	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	м ³ /час	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554
Нормативные утечки теплоносителя	м ³ /час	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554	0,554
Сверхнормативные утечки теплоносителя	м ³ /час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	м ³ /час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) дефицит (-) ВПУ	м ³ /час	14,446	14,446	14,446	14,446	14,446	14,446	14,446	14,446	14,446	14,446
Доля резерва	%	96,3%	96,3%	96,3%	96,3%	96,3%	96,3%	96,3%	96,3%	96,3%	96,3%

Таблица 16. Расчет годовых расходов подпиточной воды СК ДТВ

Наименование	Единица измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2034
Емкость сетей отопления существующее положение	м ³	67,75	67,75	67,75	67,75	67,75	67,75	67,75	67,75	67,75	67,75
Емкость сетей ГВС существующее положение	м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Емкость сетей пророст, нарастающий итог	м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Емкость сетей убыль, нарастающий итог	м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Емкость сетей всего	м ³	67,75	67,75	67,75	67,75	67,75	67,75	67,75	67,75	67,75	67,75
Нагрузка потребителей	Гкал/час	7,92	7,92	7,92	7,92	7,92	7,92	7,92	7,92	7,92	7,92
Отопление	Гкал/час	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87
Вентиляция	Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/час	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05

Емкость систем теплоснабжения	м ³	153,81	153,81	153,81	153,81	153,81	153,81	153,81	153,81	153,81	153,81
Систем отопления	м ³	153,50	153,50	153,50	153,50	153,50	153,50	153,50	153,50	153,50	153,50
Систем вентиляции		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Систем ГВС	м ³	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Нормативная утечка всего	м ³	2273	2273	2273	2273	2273	2273	2273	2273	2273	2273
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети	м ³	695	695	695	695	695	695	695	695	695	695
в том числе, из систем теплоснабжения	м ³	1578	1578	1578	1578	1578	1578	1578	1578	1578	1578
в том числе, на нужды ГВС	м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 17. Расчет объемов аварийной подпитки СК ДТВ

Параметр	Единица измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2034
СК ДТВ											
Емкость сетей, м ³	м ³	67,8	67,8	67,8	67,8	67,8	67,8	67,8	67,8	67,8	67,8
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой), м ³ /час	м ³ /час	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4

ГЛАВА 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД БАТАЙСК» РОСТОВСКОЙ ОБЛАСТИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА

АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

СТСБ.023.007.000

Часть 1. Описание условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления

Согласно статье 14, ФЗ №190 «О теплоснабжении» от 27.07.2010 года подключение теплоснабляющих установок и тепловых сетей потребителей тепловой энергии, в том числе застройщиков, к системе теплоснабжения осуществляется в порядке, установленном законодательством о градостроительной деятельности для подключения объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, с учетом особенностей, предусмотренных ФЗ №190 «О теплоснабжении» и правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Подключение осуществляется на основании договора на подключение к системе теплоснабжения, который является публичным для теплоснабжающей организации, теплосетевой организации. Правила выбора теплоснабжающей организации или теплосетевой организации, к которой следует обращаться заинтересованным в подключении к системе теплоснабжения лицам, и которая не вправе отказать им в услуге по такому подключению и в заключение соответствующего договора, устанавливаются правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

При наличии технической возможности подключения к системе теплоснабжения и при наличии свободной мощности в соответствующей точке подключения отказ потребителю, в том числе застройщику, в заключение договора на подключение объекта капитального строительства, находящегося в границах определенного схемой теплоснабжения радиуса эффективного теплоснабжения, не допускается. Нормативные сроки подключения к системе теплоснабжения этого объекта капитального строительства устанавливаются правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

В случае технической невозможности подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства вследствие отсутствия свободной мощности в соответствующей точке подключения на момент обращения соответствующего потребителя, в том числе застройщика, но при наличии в утвержденной в установленном порядке инвестиционной программе теплоснабжающей организации или теплосетевой организации мероприятий по развитию системы теплоснабжения и снятию технических ограничений, позволяющих обеспечить техническую возможность подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства, отказ в заключение договора на его подключение не допускается. Нормативные сроки его подключения к системе теплоснабжения устанавливаются в соответствии с инвестиционной программой теплоснабжающей организации или теплосетевой организации в пределах нормативных сроков подключения к системе теплоснабжения, установленных правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

В случае технической невозможности подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства вследствие отсутствия свободной мощности в соответствующей точке подключения на момент обращения соответствующего потребителя, в том числе застройщика, и при отсутствии в утвержденной в установленном порядке инвестиционной программе теплоснабжающей организации или теплосетевой организации мероприятий по развитию системы теплоснабжения и снятию технических ограничений, позволяющих обеспечить техническую возможность подключения к системе теплоснабжения этого объекта капитального строительства, теплоснабжающая организация или теплосетевая организация в сроки и в порядке, которые установлены правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации, обязана обратиться в федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или орган местного самоуправления, утвердивший схему теплоснабжения, с предложением о включении в нее мероприятий по обеспечению технической возможности подключения к системе теплоснабжения этого объекта капитального строительства. Федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или орган местного самоуправления, утвердивший схему теплоснабжения, в сроки, в порядке и на основании критериев, которые установлены порядком разработки и утверждения схем теплоснабжения, утвержденным Правительством Российской Федерации, принимает решение о внесении изменений в схему теплоснабжения или об отказе во внесении в нее таких изменений. В случае если теплоснабжающая или теплосетевая организация не направит в установленный срок и (или) представит с нарушением установленного порядка в федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или орган местного самоуправления, утвердивший схему теплоснабжения, предложения о включении в нее соответствующих мероприятий, потребитель, в том числе застройщик, вправе потребовать возмещения убытков, причиненных данным нарушением, и (или) обратиться в федеральный антимонопольный орган с требованием о выдаче в отношении указанной организации предписания о прекращении нарушения правил недискриминационного доступа к товарам.

В случае внесения изменений в схему теплоснабжения теплоснабжающая организация или теплосетевая организация обращается в орган регулирования для внесения изменений в инвестиционную программу. После принятия органом регулирования решения об изменении инвестиционной программы он обязан учесть внесенное в указанную инвестицион-

ную программу изменение при установлении тарифов в сфере теплоснабжения в сроки и в порядке, которые определяются основами ценообразования в сфере теплоснабжения и правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации. Нормативные сроки подключения объекта капитального строительства устанавливаются в соответствии с инвестиционной программой теплоснабжающей организации или теплосетевой организации, в которую внесены изменения, с учетом нормативных сроков подключения объектов капитального строительства, установленных правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Таким образом, вновь вводимые потребители, обратившиеся соответствующим образом в теплоснабжающую организацию, должны быть подключены к централизованному теплоснабжению, если такое подсоединение возможно в перспективе.

С потребителями, находящимися за границей радиуса эффективного теплоснабжения, могут быть заключены договора долгосрочного теплоснабжения по свободной (обуюдно приемлемой) цене, в целях компенсации затрат на строительство новых и реконструкцию существующих тепловых сетей, и увеличению радиуса эффективного теплоснабжения.

Кроме того, согласно СП 42.133330.2011 «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений», в районах многоквартирной жилой застройки малой этажности, а также одно-, двухквартирной жилой застройки с приусадебными (приквартирными) земельными участками теплоснабжение допускается предусматривать от котельных на группу жилых и общественных зданий или от индивидуальных источников тепла при соблюдении технических регламентов, экологических, санитарно-гигиенических, а также противопожарных требований Групповые котельные допускается размещать на селитебной территории с целью сокращения потерь при транспорте теплоносителя и снижения тарифа на тепловую энергию.

Согласно СП 60.13330.2012 «Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха», для индивидуального теплоснабжения зданий следует применять теплогенераторы полной заводской готовности на газообразном, жидком и твердом топливе общей теплопроизводительностью до 360 кВт с параметрами теплоносителя не более 95оС и 0,6 МПа. Теплогенераторы следует размещать в отдельном помещении на любом надземном этаже, а также в цокольном и подвальном этажах отапливаемого здания.

Условия организации поквартирного теплоснабжения определены в СП 54.13330.2011 «Здания жилые многоквартирные» и СП 60.13330.2012 «Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха».

Согласно п.15, с. 14, ФЗ №190 от 27.07.2010 г., запрещается переход на отопление жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии, перечень которых определяется правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации, при наличии осуществленного в надлежащем порядке подключения к системам теплоснабжения многоквартирных домов.

Часть 2. Описание текущей ситуации, связанной с ранее принятыми решениями об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей

В г. Батайск действующие источники тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии отсутствуют.

Часть 3. Анализ надежности и качества теплоснабжения для случаев отнесения генерирующего объекта к объектам, вывод которых из эксплуатации может привести к нарушению надежности теплоснабжения

В г. Батайск действующие источники тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии отсутствуют.

Часть 4. Обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок

В обосновании должны учитываться балансы производства и потребления электрической энергии и мощности по соответствующей объединенной энергетической системе в соответствии с утвержденной схемой и программой развития Единой энергетической системы России, а для источников, сооружаемых в технологически изолированной территориальной энергетической системе, - балансы производства и потребления электрической энергии и мощности по соответствующей технологически изолированной территориальной энергетической системе в соответствии с утвержденной схемой и программой развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, а также востребованность электрической энергии (мощности), вырабатываемой генерирующим оборудованием источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на оптовом рынке электрической энергии и мощности на срок действия схемы теплоснабжения.

Мероприятия по строительству источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок настоящей схемой теплоснабжения не предусматриваются.

Часть 5. Обоснование предлагаемых для реконструкции действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок

В обосновании должны учитываться балансы производства и потребления электрической энергии и мощности по соответствующей объединенной энергетической системе в соответствии с утвержденной схемой и программой развития Единой энергетической системы России, а для источников, действующих в технологически изолированной территориальной энергетической системе, - балансы производства и потребления электрической энергии и мощности по соответствующей технологически изолированной территориальной энергетической системе в соответствии с утвержденной схемой и программой развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, а также востребованность электрической энергии (мощности), вырабатываемой генерирующим оборудованием источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на оптовом рынке электрической энергии и мощности на срок действия схемы теплоснабжения.

Мероприятия по реконструкции действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок настоящей схемой теплоснабжения не предусматриваются.

Часть 6. Обоснование предложений по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, с выработкой электроэнергии на собственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии, на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок

Предложения по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, с выработкой электроэнергии на собственные нужды не предусмотрены из-за отсутствия инвестора.

Часть 7. Обоснование предлагаемых для реконструкции котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии, а также строительства новых котельных

7.1. БРТС ООО «ДТС»

В БРТС ООО «ДТС» планируется разработка инвестиционной программы.

Перечень и описание мероприятий, запланированных БРТС ООО «ДТС» представлен в таблице 1. В таблице указаны мероприятия по строительству новых БМК на площадках существующих источников.

Данные мероприятия можно отнести к группе мероприятий по повышению эффективности функционирования системы теплоснабжения.

Вывод из эксплуатации 11 неэффективных источников теплоснабжения общей установленной мощностью 110,1 Гкал/час. Всего планируется к строительству 11 новых котельных общей установленной мощностью 87,38 Гкал/час.

Таблица 1. Строительство новых котельных БРТС ООО «ДТС»

Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Новая котельная	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятий	Год окончания реализации мероприятий
				Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя			
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия		
Техническое перевооружение котельной по ул. Гайдара, 6 в г. Батайск (установка блочно-модульной котельной) (ПИР и СМР)	Устаревшее оборудование котельной	ул. Гайдара, 6	БМК ул. Гайдара, 6	УТМ	Гкал/час	6,35	6,45	2025	2025
Техническое перевооружение котельной по ул. Луначарского, 168А в г. Батайск (установка блочно-модульной котельной) (ПИР и СМР)	Устаревшее оборудование котельной	ул. Луначарского, 168а	БМК ул. Луначарского, 168а	УТМ	Гкал/час	1,72	1,72	2025	2025
Техническое перевооружение котельной по пер. Парковый, 11а в г. Батайске (установка блочно-модульной котельной) (ПИР и СМР)	Устаревшее оборудование котельной	пер. Парковый, 11а	БМК пер. Парковый, 11а	УТМ	Гкал/час	3,36	2,58	2024	2025
Техническое перевооружение котельной по ул. 50 лет Октября, 71а в г. Батайске (установка котлов наружного размещения) (ПИР и СМР)	Устаревшее оборудование котельной	ул. 50 лет Октября, 71а	БМК ул. 50 лет Октября, 71а	УТМ	Гкал/час	1,80	0,69	2025	2025

Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Новая котельная	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятий	Год окончания реализации мероприятий
				Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя			
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия		
Техническое перевооружение котельной по ул. Ленина, 2в в г. Батайске (установка блочно-модульной котельной) (ПИР и СМР)	Устаревшее оборудование котельной	ул. Ленина, 2в	БМК ул. Ленина, 2в	УТМ	Гкал/час	22,50	12,04	2026	2026
Техническое перевооружение котельной по ул. М.Горького, 358к в г. Батайске (установка блочно-модульной котельной) (ПИР и СМР)	Устаревшее оборудование котельной	ул. Горького, 358к	БМК ул. Горького, 358к	УТМ	Гкал/час	4,21	1,98	2026	2026
Техническое перевооружение котельной по ул. Луначарского, 191Б в г. Батайске (установка блочно-модульной котельной) (ПИР и СМР)	Устаревшее оборудование котельной	ул. Луначарского, 191Б	БМК ул. Луначарского, 191Б	УТМ	Гкал/час	5,30	5,16	2028	2028
Техническое перевооружение котельной по ул. Комсомольская, 113Б в г. Батайске (установка блочно-модульной котельной) (ПИР и СМР)	Устаревшее оборудование котельной	ул. Комсомольская, 113Б	БМК ул. Комсомольская, 113Б	УТМ	Гкал/час	14,71	12,90	2029	2029
Техническое перевооружение котельной по ул. Воровского, 49а в г. Батайске (установка блочно-модульной котельной) (ПИР и СМР)	Устаревшее оборудование котельной	ул. Воровского, 49а	БМК ул. Воровского, 49а	УТМ	Гкал/час	17,30	14,62	2029	2029
Техническое перевооружение котельной по ул. Пушкина, 1Б в г. Батайске (установка блочно-модульной котельной) (ПИР и СМР)	Устаревшее оборудование котельной	ул. Пушкина, 1Б	БМК ул. Пушкина, 1Б	УТМ	Гкал/час	19,50	17,20	2029	2029
Техническое перевооружение котельной по ул. Талалихина, 47 в г. Батайске (установка блочно-модульной котельной) (ПИР и СМР)	Устаревшее оборудование котельной	ул. Талалихина, 47	БМК ул. Талалихина, 47	УТМ	Гкал/час	13,35	12,04	2029	2029
ИТОГО						110,10	87,38		

7.2. ООО «Распределенная генерация-Батайск»

ООО «Распределенная генерация-Батайск» все котельные новые. Мероприятий не требуется.

Часть 8. Обоснование предлагаемых для перевода в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующим в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

В г. Батайск действующие источники тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии отсутствуют.

Часть 9. Обоснование предложений по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

В г. Батайск действующие источники тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии отсутствуют.

Часть 10. Обоснование предлагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии

10.1. БРТС ООО «ДТС»

Согласно планам, в разрабатываемой инвестиционной программе БРТС ООО «ДТС» выводу из эксплуатации подлежат 11 котельных. Также в 2024 году планируется вывести из эксплуатации котельную № 03 по ул. Энгельса, 174Б с переподключением ее потребителей на котельную № 33 по ул. Кирова, 14. Данные представлены в таблице 2.

Таблица 2. Вывод из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии БРТС ООО «ДТС»

№ п/п	Источник тепловой энергии	Год вывода из эксплуатации
1	№01 ул. Ленина, 2в	2026
2	№02 пер. Парковый, 11а	2025
3	№03 ул. Энгельса, 174Б	2024
4	№04 ул. Комсомольская, 113Б	2029
5	№07 ул. Луначарского, 168а	2025
6	№10 ул. Пушкина, 1Б	2029
7	№12 ул. Воровского, 49а	2029
8	№13 ул. Горького, 358к	2026
9	№15 ул. Луначарского, 191Б	2028
10	№16 ул. Гайдара, 6	2025
11	№20 ул. 50 лет Октября, 71а	2025
12	№24 ул. Талалихина, 47	2029

10.2. ООО «Распределенная генерация-Батайск»

Согласно данным, представленным организацией, вывод источников не запланирован.

Часть 11. Обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки малоэтажными жилыми зданиями

Территория строительства индивидуальных жилых домов г. Батайск не входит в границы радиуса эффективного теплоснабжения. Подключение таких потребителей к существующим источникам тепловой энергии неоправданно ввиду значительных капитальных затрат на присоединение данных перспективных потребителей.

При тепловой плотности менее 0,1 Гкал/час нецелесообразно рассматривать централизованное теплоснабжение. В этих зонах следует проектировать системы децентрализованного теплоснабжения от индивидуальных домовых или квартирных источников теплоты.

Выбор между общедомовыми или квартирными источниками теплоты в зданиях, строящихся в зонах децентрализованного теплоснабжения, определяется заданием на проектирование.

Часть 12. Обоснование перспективных балансов производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения

12.1. БРТС ООО «ДТС»

Балансы составлены с учетом всех мероприятий, представленных в таблице 1.

Балансы представлены в таблице 3.

Таблица 3. Балансы производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения БРТС ООО «ДТС»

Наименование показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2034
№01 ул. Ленина, 2в										
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	22,50	22,50	22,50	22,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	22,05	22,05	22,05	22,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды котельной, Гкал/час	0,45	0,45	0,45	0,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/час	0,24	0,24	0,24	0,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая нагрузка потребителей в горячей воде, в том числе: Гкал/час	9,99	9,99	9,99	9,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление	8,71	8,71	8,71	8,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
вентиляция	0,16	0,16	0,16	0,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

горячее водоснабжение	1,12	1,12	1,12	1,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подключенная нагрузка к коллекторам в горячей воде, Гкал/час	10,23	10,23	10,23	10,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	11,82	11,82	11,82	11,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности, %	53,60	53,60	53,60	53,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
БМК ул. Ленина, 2в										
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	11,92	11,92	11,92	11,92	11,92	11,92
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды котельной, Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Тепловая нагрузка потребителей в горячей воде, в том числе: Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	9,99	9,99	9,99	9,99	9,99	9,99
отопление	0,00	0,00	0,00	0,00	8,71	8,71	8,71	8,71	8,71	8,71
вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
Подключенная нагрузка к коллекторам в горячей воде, Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	10,23	10,23	10,23	10,23	10,23	10,23
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69
Резерв/дефицит тепловой мощности, %	0,00	0,00	0,00	0,00	14,16	14,16	14,16	14,16	14,16	14,16
№02 пер. Парковый, 11а										
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	3,36	3,36	3,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	3,29	3,29	3,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды котельной, Гкал/час	0,07	0,07	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/час	0,07	0,07	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая нагрузка потребителей в горячей воде, в том числе: Гкал/час	2,42	2,42	2,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление	2,42	2,42	2,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подключенная нагрузка к коллекторам в горячей воде, Гкал/час	2,49	2,49	2,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0,81	0,81	0,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности, %	24,49	24,49	24,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
БМК пер. Парковый, 11а										
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0,00	0,00	0,00	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	0,00	0,00	0,00	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды котельной, Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Тепловая нагрузка потребителей в горячей воде, в том числе: Гкал/час	0,00	0,00	0,00	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42
отопление	0,00	0,00	0,00	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42	2,42
вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подключенная нагрузка к коллекторам в горячей воде, Гкал/час	0,00	0,00	0,00	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Резерв/дефицит тепловой мощности, %	0,00	0,00	0,00	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67
№03 ул. Энгельса, 174Б										
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	3,50	3,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	3,43	3,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды котельной, Гкал/час	0,07	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/час	0,06	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая нагрузка потребителей в горячей воде, в том числе: Гкал/час	2,45	2,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление	2,01	2,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
горячее водоснабжение	0,44	0,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подключенная нагрузка к коллекторам в горячей воде, Гкал/час	2,50	2,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0,92	0,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности, %	26,95	26,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
№04 ул. Комсомольская, 113Б										
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	14,71	14,71	14,71	14,71	14,71	14,71	14,71	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	14,41	14,41	14,41	14,41	14,41	14,41	14,41	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды котельной, Гкал/час	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/час	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,00	0,00	0,00
Тепловая нагрузка потребителей в горячей воде, в том числе: Гкал/час	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	0,00	0,00	0,00
отопление	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	10,73	0,00	0,00	0,00
вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
горячее водоснабжение	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	0,00	0,00	0,00
Подключенная нагрузка к коллекторам в горячей воде, Гкал/час	12,81	12,81	12,81	12,81	12,81	12,81	12,81	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности, %	11,14	11,14	11,14	11,14	11,14	11,14	11,14	0,00	0,00	0,00
БМК ул. Комсомольская, 113Б										
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,90	12,90	12,90
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,77	12,77	12,77
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды котельной, Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,13	0,13	0,13
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,21	0,21	0,21
Тепловая нагрузка потребителей в горячей воде, в том числе: Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,57	12,57	12,57
отопление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,73	10,73	10,73
вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,84	1,84	1,84
Подключенная нагрузка к коллекторам в горячей воде, Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,81	12,81	12,81
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01
Резерв/дефицит тепловой мощности, %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
№05 ул. Куйбышева, 140/1										
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды котельной, Гкал/час	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/час	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Тепловая нагрузка потребителей в горячей воде, в том числе: Гкал/час	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22
отопление	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93
вентиляция	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
горячее водоснабжение	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Подключенная нагрузка к коллекторам в горячей воде, Гкал/час	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10
Резерв/дефицит тепловой мощности, %	57,59	57,59	57,59	57,59	57,59	57,59	57,59	57,59	57,59	57,59
№06 ул. Рабочая, 70а										
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды котельной, Гкал/час	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая нагрузка потребителей в горячей воде, в том числе: Гкал/час	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
отопление	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подключенная нагрузка к коллекторам в горячей воде, Гкал/час	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Резерв/дефицит тепловой мощности, %	68,87	68,87	68,87	68,87	68,87	68,87	68,87	68,87	68,87	68,87
№07 ул. Луначарского, 168а										
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	1,72	1,72	1,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	1,69	1,69	1,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды котельной, Гкал/час	0,03	0,03	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/час	0,02	0,02	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая нагрузка потребителей в горячей воде, в том числе: Гкал/час	1,53	1,53	1,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление	1,53	1,53	1,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подключенная нагрузка к коллекторам в горячей воде, Гкал/час	1,55	1,55	1,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0,13	0,13	0,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности, %	7,84	7,84	7,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
БМК ул. Луначарского, 168а										
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0,00	0,00	0,00	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	0,00	0,00	0,00	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды котельной, Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Тепловая нагрузка потребителей в горячей воде, в том числе: Гкал/час	0,00	0,00	0,00	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53
отопление	0,00	0,00	0,00	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53
вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подключенная нагрузка к коллекторам в горячей воде, Гкал/час	0,00	0,00	0,00	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Резерв/дефицит тепловой мощности, %	0,00	0,00	0,00	8,75	8,75	8,75	8,75	8,75	8,75	8,75
№09 пер. Городской, 20А										
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды котельной, Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая нагрузка потребителей в горячей воде, в том числе: Гкал/час	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
отопление	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подключенная нагрузка к коллекторам в горячей воде, Гкал/час	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Резерв/дефицит тепловой мощности, %	45,70	45,70	45,70	45,70	45,70	45,70	45,70	45,70	45,70	45,70
№10 ул. Пушкина, 1Б										
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	19,11	19,11	19,11	19,11	19,11	19,11	19,11	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды котельной, Гкал/час	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/час	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,00	0,00	0,00
Тепловая нагрузка потребителей в горячей воде, в том числе: Гкал/час	14,42	14,42	14,42	14,42	14,42	14,42	14,42	0,00	0,00	0,00
отопление	11,28	11,28	11,28	11,28	11,28	11,28	11,28	0,00	0,00	0,00
вентиляция	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,00	0,00	0,00

горячее водоснабжение	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	3,01	0,00	0,00	0,00
Подключенная нагрузка к коллекторам в горячей воде, Гкал/час	14,73	14,73	14,73	14,73	14,73	14,73	14,73	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	4,38	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности, %	22,93	22,93	22,93	22,93	22,93	22,93	22,93	0,00	0,00	0,00
БМК ул. Пушкина, 1Б										
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,20	17,20	17,20
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,03	17,03	17,03
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды котельной, Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,17	0,17	0,17
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,31	0,31	0,31
Тепловая нагрузка потребителей в горячей воде, в том числе: Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14,42	14,42	14,42
отопление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,28	11,28	11,28
вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,13	0,13	0,13
горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,01	3,01	3,01
Подключенная нагрузка к коллекторам в горячей воде, Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14,73	14,73	14,73
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,30	2,30	2,30
Резерв/дефицит тепловой мощности, %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13,51	13,51	13,51
№12 ул. Воровского, 49а										
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	17,30	17,30	17,30	17,30	17,30	17,30	17,30	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	16,95	16,95	16,95	16,95	16,95	16,95	16,95	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды котельной, Гкал/час	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/час	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,00	0,00	0,00
Тепловая нагрузка потребителей в горячей воде, в том числе: Гкал/час	13,42	13,42	13,42	13,42	13,42	13,42	13,42	0,00	0,00	0,00
отопление	10,45	10,45	10,45	10,45	10,45	10,45	10,45	0,00	0,00	0,00
вентиляция	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,00	0,00	0,00
горячее водоснабжение	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	0,00	0,00	0,00
Подключенная нагрузка к коллекторам в горячей воде, Гкал/час	13,70	13,70	13,70	13,70	13,70	13,70	13,70	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности, %	19,17	19,17	19,17	19,17	19,17	19,17	19,17	0,00	0,00	0,00
БМК ул. Воровского, 49а										
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14,62	14,62	14,62
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14,47	14,47	14,47
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды котельной, Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,15	0,15	0,15
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,28	0,28	0,28
Тепловая нагрузка потребителей в горячей воде, в том числе: Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13,42	13,42	13,42
отопление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,45	10,45	10,45
вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,12	0,12	0,12
горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,85	2,85	2,85
Подключенная нагрузка к коллекторам в горячей воде, Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13,70	13,70	13,70
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,77	0,77	0,77
Резерв/дефицит тепловой мощности, %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,32	5,32	5,32
№13 ул. Горького, 358к										
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	4,21	4,21	4,21	4,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	4,13	4,13	4,13	4,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды котельной, Гкал/час	0,08	0,08	0,08	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/час	0,07	0,07	0,07	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая нагрузка потребителей в горячей воде, в том числе: Гкал/час	1,61	1,61	1,61	1,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление	1,44	1,44	1,44	1,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
горячее водоснабжение	0,17	0,17	0,17	0,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подключенная нагрузка к коллекторам в горячей воде, Гкал/час	1,67	1,67	1,67	1,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	2,45	2,45	2,45	2,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности, %	59,42	59,42	59,42	59,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
БМК ул. Горького, 358к										
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды котельной, Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Тепловая нагрузка потребителей в горячей воде, в том числе: Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61
отопление	0,00	0,00	0,00	0,00	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Подключенная нагрузка к коллекторам в горячей воде, Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Резерв/дефицит тепловой мощности, %	0,00	0,00	0,00	0,00	14,51	14,51	14,51	14,51	14,51	14,51
№14 ул. Пролетарская, 100а										
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды котельной, Гкал/час	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/час	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Тепловая нагрузка потребителей в горячей воде, в том числе: Гкал/час	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71
отопление	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27
вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

горячее водоснабжение	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Подключенная нагрузка к коллекторам в горячей воде, Гкал/час	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Резерв/дефицит тепловой мощности, %	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91	3,91
№15 ул. Луначарского, 191Б										
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды котельной, Гкал/час	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/час	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая нагрузка потребителей в горячей воде, в том числе: Гкал/час	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	3,66	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	0,00	0,00	0,00	0,00
вентиляция	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00
горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подключенная нагрузка к коллекторам в горячей воде, Гкал/час	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности, %	29,79	29,79	29,79	29,79	29,79	29,79	0,00	0,00	0,00	0,00
БМК ул. Луначарского, 191Б										
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,16	5,16	5,16	5,16
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,11	5,11	5,11	5,11
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды котельной, Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05	0,05	0,05	0,05
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,04	0,04	0,04
Тепловая нагрузка потребителей в горячей воде, в том числе: Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,66	3,66	3,66	3,66
отопление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,63	3,63	3,63	3,63
вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,03	0,03	0,03
горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подключенная нагрузка к коллекторам в горячей воде, Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,70	3,70	3,70	3,70
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,41	1,41	1,41	1,41
Резерв/дефицит тепловой мощности, %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	27,66	27,66	27,66	27,66
№16 ул. Гайдара, 6										
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	6,35	6,35	6,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	6,22	6,22	6,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды котельной, Гкал/час	0,13	0,13	0,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/час	0,14	0,14	0,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая нагрузка потребителей в горячей воде, в том числе: Гкал/час	5,60	5,60	5,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление	4,94	4,94	4,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
горячее водоснабжение	0,67	0,67	0,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подключенная нагрузка к коллекторам в горячей воде, Гкал/час	5,74	5,74	5,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0,48	0,48	0,48	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности, %	7,76	7,76	7,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
БМК ул. Гайдара, 6										
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0,00	0,00	0,00	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	0,00	0,00	0,00	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39	6,39
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды котельной, Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Тепловая нагрузка потребителей в горячей воде, в том числе: Гкал/час	0,00	0,00	0,00	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60
отопление	0,00	0,00	0,00	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94	4,94
вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
Подключенная нагрузка к коллекторам в горячей воде, Гкал/час	0,00	0,00	0,00	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
Резерв/дефицит тепловой мощности, %	0,00	0,00	0,00	10,11	10,11	10,11	10,11	10,11	10,11	10,11
№18 ул. Вильямса, 26										
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды котельной, Гкал/час	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/час	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Тепловая нагрузка потребителей в горячей воде, в том числе: Гкал/час	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
отопление	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подключенная нагрузка к коллекторам в горячей воде, Гкал/час	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Резерв/дефицит тепловой мощности, %	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06
№19 ул. Мелнораторов, 2а										
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды котельной, Гкал/час	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/час	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Тепловая нагрузка потребителей в горячей воде, в том числе: Гкал/час	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
отопление	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подключенная нагрузка к коллекторам в горячей воде, Гкал/час	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31
Резерв/дефицит тепловой мощности, %	84,01	84,01	84,01	84,01	84,01	84,01	84,01	84,01	84,01	84,01
№20 ул. 50 лет Октября, 71а										
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	1,80	1,80	1,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	1,76	1,76	1,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды котельной, Гкал/час	0,04	0,04	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/час	0,04	0,04	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая нагрузка потребителей в горячей воде, в том числе: Гкал/час	0,57	0,57	0,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление	0,57	0,57	0,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подключенная нагрузка к коллекторам в горячей воде, Гкал/час	0,60	0,60	0,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	1,16	1,16	1,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности, %	65,74	65,74	65,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
БМК ул. 50 лет Октября, 71а										
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды котельной, Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Тепловая нагрузка потребителей в горячей воде, в том числе: Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
отопление	0,00	0,00	0,00	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подключенная нагрузка к коллекторам в горячей воде, Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Резерв/дефицит тепловой мощности, %	0,00	0,00	0,00	11,27	11,27	11,27	11,27	11,27	11,27	11,27
№23 ул. Киевская 86/1 (Д/с №12)										
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды котельной, Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая нагрузка потребителей в горячей воде, в том числе: Гкал/час	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
отопление	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подключенная нагрузка к коллекторам в горячей воде, Гкал/час	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Резерв/дефицит тепловой мощности, %	86,80	86,80	86,80	86,80	86,80	86,80	86,80	86,80	86,80	86,80
№24 ул. Талалихина, 47										
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	13,35	13,35	13,35	13,35	13,35	13,35	13,35	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	13,08	13,08	13,08	13,08	13,08	13,08	13,08	0,00	0,00	0,00
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды котельной, Гкал/час	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/час	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,00	0,00	0,00
Тепловая нагрузка потребителей в горячей воде, в том числе: Гкал/час	11,98	11,98	11,98	11,98	11,98	11,98	11,98	0,00	0,00	0,00
отопление	11,23	11,23	11,23	11,23	11,23	11,23	11,23	0,00	0,00	0,00
вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
горячее водоснабжение	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,00	0,00	0,00
Подключенная нагрузка к коллекторам в горячей воде, Гкал/час	12,19	12,19	12,19	12,19	12,19	12,19	12,19	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности, %	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	0,00	0,00	0,00
БМК ул. Талалихина, 47										
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,04	12,04	12,04
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,92	11,92	11,92
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды котельной, Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,12	0,12	0,12
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,21	0,21	0,21
Тепловая нагрузка потребителей в горячей воде, в том числе: Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,98	11,98	11,98
отопление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,23	11,23	11,23
вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,75	0,75	0,75
Подключенная нагрузка к коллекторам в горячей воде, Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,19	12,19	12,19
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,27	0,27	0,27
Резерв/дефицит тепловой мощности, %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,28	2,28	2,28
№25 ул. Коммунистическая, 88а										
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды котельной, Гкал/час	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/час	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловая нагрузка потребителей в горячей воде, в том числе: Гкал/час	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
отопление	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
вентиляция	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01

горячее водоснабжение	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Подключенная нагрузка к коллекторам в горячей воде, Гкал/час	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
Резерв/дефицит тепловой мощности, %	73,96	73,96	73,96	73,96	73,96	73,96	73,96	73,96	73,96	73,96
№27 ул. Сальское шоссе, 1б										
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды котельной, Гкал/час	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/час	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Тепловая нагрузка потребителей в горячей воде, в том числе: Гкал/час	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
отопление	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подключенная нагрузка к коллекторам в горячей воде, Гкал/час	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
Резерв/дефицит тепловой мощности, %	64,06	64,06	64,06	64,06	64,06	64,06	64,06	64,06	64,06	64,06
№33 ул. Кирова, 14										
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды котельной, Гкал/час	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/час	0,05	0,05	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Тепловая нагрузка потребителей в горячей воде, в том числе: Гкал/час	4,02	4,02	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94	6,94
отопление	2,86	2,86	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23
вентиляция	0,26	0,26	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
горячее водоснабжение	0,90	0,90	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43
Подключенная нагрузка к коллекторам в горячей воде, Гкал/час	4,07	4,07	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09	7,09
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	3,66	3,66	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
Резерв/дефицит тепловой мощности, %	47,35	47,35	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34	8,34
Всего										
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	138,27	138,27	134,77	132,98	120,29	120,29	120,15	112,05	112,05	112,05
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	135,72	135,72	132,30	130,65	118,36	118,36	118,20	110,84	110,84	110,84
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды котельной, Гкал/час	2,55	2,55	2,48	2,33	1,93	1,93	1,95	1,22	1,22	1,22
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/час	2,04	2,04	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08
Тепловая нагрузка потребителей в горячей воде, в том числе: Гкал/час	92,13	92,13	92,60	92,60	92,60	92,60	92,60	92,60	92,60	92,60
отопление	78,93	78,93	79,29	79,29	79,29	79,29	79,29	79,29	79,29	79,29
вентиляция	0,72	0,72	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
горячее водоснабжение	12,48	12,48	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57
Подключенная нагрузка к коллекторам в горячей воде, Гкал/час	94,17	94,17	94,68	94,68	94,68	94,68	94,68	94,68	94,68	94,68
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	41,55	41,55	37,61	35,97	23,67	23,67	23,52	16,15	16,15	16,15
Резерв/дефицит тепловой мощности, %	30,61	30,61	28,43	27,53	20,00	20,00	19,90	14,57	14,57	14,57

12.2. ООО «Распределенная генерация-Батайск»

Балансы соответствуют существующему положению.

Балансы представлены в таблице 4.

Таблица 4. Балансы производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения ООО «Распределенная генерация-Батайск»

Наименование показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2034
№08 пер. Ростовский, 1а										
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды котельной, Гкал/час	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/час	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Тепловая нагрузка потребителей в горячей воде, в том числе: Гкал/час	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
отопление	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
горячее водоснабжение	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Подключенная нагрузка к коллекторам в горячей воде, Гкал/час	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Резерв/дефицит тепловой мощности, %	17,09	17,09	17,09	17,09	17,09	17,09	17,09	17,09	17,09	17,09
№21 ул. Индустриальная, 7а										
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды котельной, Гкал/час	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/час	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Тепловая нагрузка потребителей в горячей воде, в том числе: Гкал/час	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25
отопление	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91
вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
горячее водоснабжение	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Подключенная нагрузка к коллекторам в горячей воде, Гкал/час	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66

Наименование показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2034
Резерв/дефицит тепловой мощности, %	22,24	22,24	22,24	22,24	22,24	22,24	22,24	22,24	22,24	22,24
№22 пер. Литгейный, 8а										
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды котельной, Гкал/час	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/час	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Тепловая нагрузка потребителей в горячей воде, в том числе:	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
Гкал/час										
отопление	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
горячее водоснабжение	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Подключенная нагрузка к коллекторам в горячей воде, Гкал/час	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/дефицит тепловой мощности, %	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
ул. Энгельса, 426б										
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды котельной, Гкал/час	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/час	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Тепловая нагрузка потребителей в горячей воде, в том числе:	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01
Гкал/час										
отопление	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56
вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
горячее водоснабжение	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
Подключенная нагрузка к коллекторам в горячей воде, Гкал/час	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06	2,06
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Резерв/дефицит тепловой мощности, %	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23
ул. Ленина, 213а										
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды котельной, Гкал/час	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/час	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Тепловая нагрузка потребителей в горячей воде, в том числе:	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07
Гкал/час										
отопление	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07
вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подключенная нагрузка к коллекторам в горячей воде, Гкал/час	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Резерв/дефицит тепловой мощности, %	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92
Авиаторов, 36а										
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды котельной, Гкал/час	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/час	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Тепловая нагрузка потребителей в горячей воде, в том числе:	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97
Гкал/час										
отопление	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73
вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
горячее водоснабжение	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
Подключенная нагрузка к коллекторам в горячей воде, Гкал/час	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
Резерв/дефицит тепловой мощности, %	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18	11,18
пер. Оборонный, 6										
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды котельной, Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая нагрузка потребителей в горячей воде, в том числе:	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Гкал/час										
отопление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
горячее водоснабжение	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Подключенная нагрузка к коллекторам в горячей воде, Гкал/час	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Резерв/дефицит тепловой мощности, %	30,74	30,74	30,74	30,74	30,74	30,74	30,74	30,74	30,74	30,74
Всего										
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	14,61	14,61	14,61	14,61	14,61	14,61	14,61	14,61	14,61	14,61
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	14,52	14,52	14,52	14,52	14,52	14,52	14,52	14,52	14,52	14,52

Наименование показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2034
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды котельной, Гкал/час	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/час	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Тепловая нагрузка потребителей в горячей воде, в том числе: Гкал/час	12,55	12,55	12,55	12,55	12,55	12,55	12,55	12,55	12,55	12,55
отопление	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10
вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
горячее водоснабжение	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45
Подключенная нагрузка к коллекторам в горячей воде, Гкал/час	13,03	13,03	13,03	13,03	13,03	13,03	13,03	13,03	13,03	13,03
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
Резерв/дефицит тепловой мощности, %	10,30	10,30	10,30	10,30	10,30	10,30	10,30	10,30	10,30	10,30

12.3. СК ДТВ

Балансы соответствуют существующему положению.

Балансы представлены в таблице 5.

Таблица 5. Балансы производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения СК ДТВ

Наименование показателя	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2034
ПЧЛ-1, Ключевая, 10										
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды котельной, Гкал/час	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/час	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Тепловая нагрузка потребителей в горячей воде, в том числе: Гкал/час	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29	4,29
отопление	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25	4,25
вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
горячее водоснабжение	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Подключенная нагрузка к коллекторам в горячей воде, Гкал/час	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57
Резерв/дефицит тепловой мощности, %	66,03	66,03	66,03	66,03	66,03	66,03	66,03	66,03	66,03	66,03
Книжный, 13										
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды котельной, Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/час	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Тепловая нагрузка потребителей в горячей воде, в том числе: Гкал/час	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63
отопление	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63
вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
горячее водоснабжение	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Подключенная нагрузка к коллекторам в горячей воде, Гкал/час	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Резерв/дефицит тепловой мощности, %	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23
Всего										
Установленная тепловая мощность, Гкал/час	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	16,78	16,78	16,78	16,78	16,78	16,78	16,78	16,78	16,78	16,78
Затраты тепла на собственные и хозяйственные нужды котельной, Гкал/час	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Потери в тепловых сетях в горячей воде, Гкал/час	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Тепловая нагрузка потребителей в горячей воде, в том числе: Гкал/час	7,92	7,92	7,92	7,92	7,92	7,92	7,92	7,92	7,92	7,92
отопление	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87
вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
горячее водоснабжение	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Подключенная нагрузка к коллекторам в горячей воде, Гкал/час	8,12	8,12	8,12	8,12	8,12	8,12	8,12	8,12	8,12	8,12
Резерв/дефицит тепловой мощности, Гкал/час	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66	8,66
Резерв/дефицит тепловой мощности, %	51,59	51,59	51,59	51,59	51,59	51,59	51,59	51,59	51,59	51,59

Часть 13. Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах

На территории г. Батайск к расчетному сроку (2034 г) не предполагается развитие и новое строительство производственных зон (потребителей), подключаемых к существующим и предусмотренным к строительству перспективным источникам тепловой энергии.

Часть 14. Результаты расчетов радиуса эффективного теплоснабжения

Согласно Федеральному закону от 27.07.2010 N 190-ФЗ «О теплоснабжении», а также Постановлению Правительства РФ от 22.02.2012 N 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» целесообразность подключения перспективных потребителей тепловой энергии к источникам тепловой энергии осуществляется в соответствии с расчетом радиуса эффективного теплоснабжения, позволяющего 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.

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 N 190-ФЗ «О теплоснабжении»:

Величина подключаемой тепловой нагрузки потребителей к источнику теплоты должна быть экономически обоснованной, определяющей эффективный радиус теплоснабжения.

При наличии технической возможности подключения (технологического присоединения) к системе теплоснабжения и при наличии свободной мощности в соответствующей точке подключения (технологического присоединения) отказ потребителю, в том числе застройщику, в заключении договора на подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства, находящегося в границах определенного схемой теплоснабжения радиуса эффективного теплоснабжения, не допускается. Нормативные сроки подключения (технологического присоединения) к системе теплоснабжения этого объекта капитального строительства устанавливаются правилами подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

В настоящее время Федеральный закон от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении» не предусматривает Методику либо Порядок определения радиуса эффективного 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, определяемый для зоны действия каждого источника тепловой энергии

Обоснование отсутствия возможности передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии основывается на расчетах радиуса эффективного теплоснабжения.

В соответствии с разделом VI Приказа Минэнерго России N 565, Минрегиона России N 667 от 29.12.2012 «Об утверждении методических рекомендаций по разработке схем теплоснабжения» предложения по реконструкции существующих котельных рекомендуется разрабатывать с использованием расчетов радиуса эффективного теплоснабжения с учетом следующего:

на первом этапе рассчитывается перспективный (с учетом приростов тепловой нагрузки) радиус эффективного теплоснабжения изолированных зон действия, образованных на базе существующих источников тепловой энергии (котельных);

если рассчитанный радиус эффективного теплоснабжения больше существующей зоны действия котельной, то возможно увеличение тепловой мощности котельной и расширение зоны ее действия с выводом из эксплуатации котельных, расположенных в радиусе эффективного теплоснабжения;

если рассчитанный перспективный радиус эффективного теплоснабжения изолированных зон действия существующих котельных меньше, чем существующий радиус теплоснабжения, то расширение зоны действия котельной не целесообразно;

в первом случае осуществляется реконструкция котельной с увеличением ее мощности;

во втором случае осуществляется реконструкция котельной без увеличения тепловой мощности.

Радиусы эффективного теплоснабжения по сравнению с предыдущей версией схемы теплоснабжения не изменились. В данной версии актуализации приводятся не будут.

ГЛАВА 8. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ И РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД БАТАЙСК» РОСТОВСКОЙ ОБЛАСТИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА

АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

СТСБ.023.008.000

Часть 1. Предложений по реконструкции и строительству тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов)

Реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов) настоящей схемой теплоснабжения не предусмотрена.

Часть 2. Предложений по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах

2.1. БРТС ООО «ДТС»

Согласно данным технических условий на подключение выданных БРТС ООО «ДТС» ООО «ИНПК Девелопмент Ростов» в 2023 году ожидается подключение к тепловым сетям I потребителя «Жилой дом 16 этажей» по адресу: г. Батайск, ул. Крупской, 56. к котельной № 33 по ул. Кирова, 14.

В настоящее время для подключения жилого дома строится 4-х трубная тепловая сеть Т1, Т2 – 2 шт. Ду 76х3 длиной 42 м и Т№, Т; - 2 шт. Ду 89х4 длиной 42 м в непроходном канале на скользящих опорах.

Часть 3. Предложений по строительству тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения

Строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения настоящей схемой теплоснабжения не предусмотрена.

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

4.1. БРТС ООО «ДТС»

4.1.1. Строительство новых тепловых сетей

По данным, предоставленным организацией в 2024 году планируется вывести из эксплуатации котельную № 03 по ул. Энгельса, 1746 с переподключением ее потребителей на котельную № 33 по ул. Кирова, 14. Для этого необходимо построить тепловую сеть, соединяющую котельную № 33 по ул. Кирова, 14 и точку врезки жилого дома № 211 по ул. Энгельса

Описание мероприятия по строительству новой тепловой сети представлено в таблице 1.

Таблица 1. Мероприятия по строительству новых тепловых сетей БРТС ООО «ДТС»

Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Закрытие котельной	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятий	Год окончания реализации мероприятий
				Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя			
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия		
Строительство тепловых сетей от котельной №33 по ул. Кирова, 14 до точки врезки в тепловые сети у жилого дома №2111 по ул. Энгельса в г. Батайск РО для закрытия котельной №3 по ул. Энгельса, 1746	Закрытие котельной по ул. Энгельса, 1746	ул. Кирова, 14	№3 ул. Энгельса, 1746	Протяженность/ диаметр	тр. м/мм	0	30 / 108	2024	2024
				Протяженность/ диаметр	тр. м/мм	0	250 / 219		

Часть 5. Предложений по строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения
Строительство тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения предусмотрено в разделах 4,7.

Часть 6. Предложений по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки
Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки настоящей схемой теплоснабжения не предусмотрена.

Часть 7. Предложений по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

7.1. БРТС ООО «ДТС»

По данным представленным организацией, БРТС ООО «ДТС» планируется реконструкция тепловой сети котельной № 24 по ул. Талалихина от УТ-25 до -УТ-28 200 тр. м. Ду 200, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса. Данные представлены в таблице 2.

7.2. Общие положения

На остальные тепловые сети, подлежащие замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса отсутствует финансирование. При появлении планов у теплоснабжающих организаций по переключкам тепловых сетей в зонах действия эксплуатируемых источников тепловой энергии, данные мероприятия будут вноситься при дальнейших актуализациях схемы теплоснабжения.

Таблица 2. Мероприятия по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса БРТС ООО «ДТС»

Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятий	Год окончания реализации мероприятий
			Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя			
					до реализации мероприятия	после реализации мероприятия		
Техпереворужение тепловой сети от УТ-25 до -УТ-28 котельной № 24 по ул. Талалихина, 47	Выработка ресурса	ул. Талалихина, 47	Протяженность/ диаметр	тр. м/мм	200 / 219	200 / 219	2026	2026

Часть 8. Предложений по строительству и реконструкции насосных станций
Строительство и реконструкция насосных станций настоящей схемой теплоснабжения не предусмотрены.

ГЛАВА 9. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ СУЩЕСТВУЮЩИХ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД БАТАЙСК» РОСТОВСКОЙ ОБЛАСТИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА

АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

СТСБ.023.008.000

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

Открытая ГВС в г. Батайск отсутствует.

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

Открытая ГВС в г. Батайск отсутствует.

ГЛАВА 10. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД БАТАЙСК» РОСТОВСКОЙ ОБЛАСТИ НА ПЕРИОД ДО 2024 ГОДА

АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

СТСБ.023.010.000

Часть 1. Топливные балансы по каждому источнику тепловой энергии на территории г. Батайск
1.1. БРТС ООО «ДТС»

Топливный баланс БРТС ООО «ДТС» представлен в таблице 1.

Максимально-часовые расходы топлива БРТС ООО «ДТС» представлены в таблице 2.

Часовые расходы топлива в переходный период БРТС ООО «ДТС» представлены в таблице 3.

Часовые расходы топлива в летний период БРТС ООО «ДТС» представлены в таблице 4.

Таблица 1. Баланс топлива БРТС ООО «ДТС»

Наименование	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2034
БРТС ООО «ДТС»											
Выработка ТЭ	тыс. Гкал	159,31	159,31	160,36	160,27	160,03	160,03	160,04	159,61	159,61	159,61
СН	тыс. Гкал	1,51	1,51	1,47	1,38	1,15	1,15	1,16	0,72	0,72	0,72
Отпуск ТЭ с коллекторов	тыс. Гкал	157,80	157,80	158,89	158,89	158,89	158,89	158,89	158,89	158,89	158,89
Потери в сетях	тыс. Гкал	17,08	17,08	17,45	17,45	17,45	17,45	17,45	17,45	17,45	17,45
Полезный отпуск	тыс. Гкал	140,7	140,7	141,4	141,4	141,4	141,4	141,4	141,4	141,4	141,4
УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т./Гкал	169,69	169,69	169,29	168,11	165,01	165,01	165,16	158,83	158,83	158,83
УРУТ на отпуск ТЭ	кг.у.т./Гкал	171,31	171,31	170,86	169,57	166,20	166,20	166,36	159,55	159,55	159,55
Годовой расход условного топлива (газ)	тыс. тут	27,03	27,03	27,15	26,94	26,41	26,41	26,43	25,35	25,35	25,35
Годовой расход натурального топлива (газ)	млн. м ³	22,91	22,91	23,01	22,84	22,38	22,38	22,41	21,49	21,49	21,49

Таблица 2. Максимально-часовые расходы топлива БРТС ООО «ДТС»

Наименование	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2034
БРТС ООО «ДТС»											
Максимально-часовая подключенная тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/час	96,72	96,72	97,16	97,01	96,62	96,62	96,63	95,90	95,90	95,90
Отопление	Гкал/час	78,93	78,93	79,29	79,29	79,29	79,29	79,29	79,29	79,29	79,29
Вентиляция	Гкал/час	0,72	0,72	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
ГВС	Гкал/час	12,48	12,48	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57
Потери в сетях	Гкал/час	2,04	2,04	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	2,55	2,55	2,48	2,33	1,93	1,93	1,95	1,22	1,22	1,22
УРУТ на выработку ТЭ	кг/Гкал	169,69	169,69	169,29	168,11	165,01	165,01	165,16	158,83	158,83	158,83
Максимально-часовой расход условного топлива	тут/час	16,41	16,41	16,45	16,31	15,94	15,94	15,96	15,23	15,23	15,23

Таблица 3. Часовые расходы топлива в переходный период БРТС ООО «ДТС»

Наименование	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2034
БРТС ООО «ДТС»											
Часовая подключенная тепловая нагрузка в переходной период, в том числе:	Гкал/час	36,12	36,12	36,30	36,25	36,10	36,10	36,11	35,83	35,83	35,83
Отопление и вентиляция	Гкал/час	21,93	21,93	22,03	22,03	22,03	22,03	22,03	22,03	22,03	22,03
ГВС	Гкал/час	12,48	12,48	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57
Потери в сетях	Гкал/час	0,762	0,762	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779	0,779

Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	0,95	0,95	0,93	0,87	0,72	0,72	0,73	0,45	0,45	0,45
УРУТ на выработку ТЭ	кг/Гкал	169,69	169,69	169,29	168,11	165,01	165,01	165,16	158,83	158,83	158,83
Часовой расход условного топлива	тут/час	6,13	6,13	6,15	6,09	5,96	5,96	5,96	5,69	5,69	5,69

Таблица 4. Часовые расходы топлива в летний период БРТС ООО «ДТС»

Наименование	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2034
БРТС ООО «ДТС»											
Часовая подключенная тепловая нагрузка в летний период, в том числе:	Гкал/час	13,10	13,10	13,19	13,17	13,12	13,12	13,12	13,02	13,02	13,02
Отопление и вентиляция	Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/час	12,48	12,48	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57
Потери в сетях	Гкал/час	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	0,35	0,35	0,34	0,32	0,26	0,26	0,26	0,17	0,17	0,17
УРУТ на выработку ТЭ	кг/Гкал	169,69	169,69	169,29	168,11	165,01	165,01	165,16	158,83	158,83	158,83
Часовой расход условного топлива	тут/час	2,22	2,22	2,23	2,21	2,16	2,16	2,17	2,07	2,07	2,07

1.2. ООО «Распределительная генерация-Батайск»

Топливный баланс ООО «Распределительная генерация-Батайск» представлен в таблице 5.

Максимально-часовые расходы топлива ООО «Распределительная генерация-Батайск» представлены в таблице 6.

Часовые расходы топлива в переходный период ООО «Распределительная генерация-Батайск» представлены в таблице 70.

Часовые расходы топлива в летний период ООО «Распределительная генерация-Батайск» представлены в таблице 8.

Таблица 5. Баланс топлива ООО «Распределительная генерация-Батайск»

Наименование	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2034
ООО «Распределенная генерация-Батайск»											
Выработка ТЭ	тыс. Гкал	22,33	22,33	22,33	22,33	22,33	22,33	22,33	22,33	22,33	22,33
СН	тыс. Гкал	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
Отпуск ТЭ с коллекторов	тыс. Гкал	21,78	21,78	21,78	21,78	21,78	21,78	21,78	21,78	21,78	21,78
Потери в сетях	тыс. Гкал	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13
Полезный отпуск	тыс. Гкал	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6	18,6
УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т./Гкал	156,01	156,01	156,01	156,01	156,01	156,01	156,01	156,01	156,01	156,01
УРУТ на отпуск ТЭ	кг.у.т./Гкал	159,91	159,91	159,91	159,91	159,91	159,91	159,91	159,91	159,91	159,91
Годовой расход условного топлива (газ)	тыс. тут	3,4834	3,4834	3,4834	3,4834	3,4834	3,4834	3,4834	3,4834	3,4834	3,4834
Годовой расход натурального топлива (газ)	млн. м³	2,9403	2,9403	2,9403	2,9403	2,9403	2,9403	2,9403	2,9403	2,9403	2,9403

Таблица 6. Максимально-часовые расходы топлива ООО «Распределительная генерация-Батайск»

Наименование	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2034
ООО «Распределенная генерация-Батайск»											
Максимально-часовая подключенная тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/час	13,11	13,11	13,11	13,11	13,11	13,11	13,11	13,11	13,11	13,11
Отопление	Гкал/час	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10
Вентиляция	Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/час	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45
Потери в сетях	Гкал/час	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
УРУТ на выработку ТЭ	кг/Гкал	156,01	156,01	156,01	156,01	156,01	156,01	156,01	156,01	156,01	156,01
Максимально-часовой расход условного топлива	тут/час	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05

Таблица 7. Часовые расходы топлива в переходный период ООО «Распределительная генерация-Батайск»

Наименование	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2034
ООО «Распределенная генерация-Батайск»											
Часовая подключенная тепловая нагрузка в переходный период, в том числе:	Гкал/час	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49
Отопление и вентиляция	Гкал/час	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80
ГВС	Гкал/час	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45
Потери в сетях	Гкал/час	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
УРУТ на выработку ТЭ	кг/Гкал	156,01	156,01	156,01	156,01	156,01	156,01	156,01	156,01	156,01	156,01
Часовой расход условного топлива	тут/час	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86

Таблица 8. Часовые расходы топлива в летний период ООО «Распределительная генерация-Батайск»

Наименование	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2034
ООО «Распределенная генерация-Батайск»											
Часовая подключенная тепловая нагрузка в летний период, в том числе:	Гкал/час	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64
Отопление и вентиляция	Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/час	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45
Потери в сетях	Гкал/час	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
УРУТ на выработку ТЭ	кг/Гкал	156,01	156,01	156,01	156,01	156,01	156,01	156,01	156,01	156,01	156,01
Часовой расход условного топлива	тут/час	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41

1.3. СК ДТВ

Топливный баланс СК ДТВ представлен в таблице 9.

Максимально-часовые расходы топлива СК ДТВ представлены в таблице 10.

Часовые расходы топлива в переходный период СК ДТВ представлены в таблице 11.

Часовые расходы топлива в летний период СК ДТВ представлены в таблице 12.

Таблица 9. Баланс топлива СК ДТВ

Наименование	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2034
СК ДТВ											
Выработка ТЭ	тыс. Гкал	10,21	10,21	10,21	10,21	10,21	10,21	10,21	10,21	10,21	10,21
СН	тыс. Гкал	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Отпуск ТЭ с коллекторов	тыс. Гкал	9,88	9,88	9,88	9,88	9,88	9,88	9,88	9,88	9,88	9,88
Потери в сетях	тыс. Гкал	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67

Полезный отпуск	тыс. Гкал	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2
УРУТ на выработку ТЭ	кг.у.т./Гкал	181,45	181,45	181,45	181,45	181,45	181,45	181,45	181,45	181,45	181,45
УРУТ на отпуск ТЭ	кг.у.т./Гкал	187,51	187,51	187,51	187,51	187,51	187,51	187,51	187,51	187,51	187,51
Годовой расход условного топлива (газ)	тыс. туг	1,8533	1,8533	1,8533	1,8533	1,8533	1,8533	1,8533	1,8533	1,8533	1,8533
Годовой расход натурального топлива (газ)	млн. м³	1,6116	1,6116	1,6116	1,6116	1,6116	1,6116	1,6116	1,6116	1,6116	1,6116

Таблица 10. Максимально-часовые расходы топлива СК ДТВ

Наименование	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2034
СК ДТВ											
Максимально-часовая подключенная тепловая нагрузка, в том числе:	Гкал/час	8,14	8,14	8,14	8,14	8,14	8,14	8,14	8,14	8,14	8,14
Отопление	Гкал/час	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87	7,87
Вентиляция	Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/час	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Потери в сетях	Гкал/час	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
УРУТ на выработку ТЭ	кг/Гкал	181,45	181,45	181,45	181,45	181,45	181,45	181,45	181,45	181,45	181,45
Максимально-часовой расход условного топлива	туг/час	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48

Таблица 11. Часовые расходы топлива в переходный период СК ДТВ

Наименование	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2034
СК ДТВ											
Часовая подключенная тепловая нагрузка в переходный период, в том числе:	Гкал/час	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30
Отопление и вентиляция	Гкал/час	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19
ГВС	Гкал/час	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Потери в сетях	Гкал/час	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
УРУТ на выработку ТЭ	кг/Гкал	181,45	181,45	181,45	181,45	181,45	181,45	181,45	181,45	181,45	181,45
Часовой расход условного топлива	туг/час	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42

Таблица 12. Часовые расходы топлива в летний период СК ДТВ

Наименование	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2034
СК ДТВ											
Часовая подключенная тепловая нагрузка в летний период, в том числе:	Гкал/час	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Отопление и вентиляция	Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/час	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Потери в сетях	Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
УРУТ на выработку ТЭ	кг/Гкал	181,45	181,45	181,45	181,45	181,45	181,45	181,45	181,45	181,45	181,45
Часовой расход условного топлива	туг/час	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01

Часть 2. Результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 17.05.2002 N 317 «Об утверждении Правил пользования газом и предоставления услуг по газоснабжению в Российской Федерации», пуск газа на построенное, реконструированное или модернизированное газоиспользующее оборудование и оборудование, переводимое на газ с других видов топлива, для проведения пусконаладочных работ (комплексного опробования) и приемки оборудования в эксплуатацию производится на основании разрешения, выдаваемого органом государственного надзора по результатам обследования готовности оборудования к приему газа. Для тепловых электростанций и источников тепловой энергии обязательным условием получения разрешения на пуск газа на газоиспользующее оборудование являются наличие запасов топлива в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации в сфере электроэнергетики и теплоснабжения, а также наличие принятого в эксплуатацию резервного топливного хозяйства и готовность газоиспользующего оборудования к работе на газе и на резервном (аварийном) топливе.

На существующих котельных г. Батайск аварийное топливо не используется. Расчет запасов аварийного и резервного топлива произведен для новых блочно-модульных и реконструируемых котельных после реализации соответствующих мероприятий, при этом, согласно пт. 4.5 СП 89.13330.2012 Котельные установки, вид топлива и его классификация (основное, при необходимости аварийное) определяется по согласованию с региональными уполномоченными органами власти. Количество и способ доставки необходимо согласовать с топливоснабжающими организациями.

При строительстве новых источников тепловой энергии предлагается использовать в качестве аварийного дизельное топливо. Теплотворная способность дизельного топлива при расчете принята на уровне 10300 кКал/л литр.

Согласно пт. 19 Приказу Министерства энергетики РФ от 10 августа 2012 г. № 377 «О порядке определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в том числе в целях государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»:

Расчетный размер объемов неснижаемого нормативного запаса топлива (далее - ННЗТ) определяется по среднесуточному плановому расходу топлива самого холодного месяца отопительного периода и количеству суток, определяемых с учетом вида топлива и способа его доставки:

$$\text{ННЗТ} = Q_{\text{max}} \times H_{\text{ср.м}} \times \frac{1}{K} \times T \times 10^{-3} \quad (\text{тыс. т})$$

где Q_{max} - среднее значение отпуска тепловой энергии в тепловую сеть (выработка котельной) в самом холодном месяце, Гкал/сут.;

$H_{\text{ср.м}}$ - расчетный норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию для самого холодного месяца, т.у.т./Гкал;

K - коэффициент перевода натурального топлива в условное;

T - длительность периода формирования объема неснижаемого запаса топлива, сут.

Количество суток, на которые рассчитывается ННЗТ, определяется в зависимости от вида топлива и способа его доставки:

Таблица 13. Способ доставки топлива

Вид топлива	Способ доставки топлива	Объем запаса топлива, сут.
твердое	железнодорожный транспорт	14
	автотранспорт	7
жидкое	железнодорожный транспорт	10
	автотранспорт	5

Согласно таблице 13.1 пт. 13.45 СП 89.13330.2012 Котельные установки, вместимость резервуаров хранения аварийного топлива, доставляемого железнодорожным или автомобильным транспортом должна обеспечивать на 3-суточный расход. Объем запаса аварийного топлива рассчитан исходя из покрытия потребления тепловой энергии теплотребляющими установками потребителей при минимальной температуре наиболее холодной пятидневки согласно СП 131.13330.2012 Строительная климатология.

Примечание:

- Теплотворная способность топлива, принятая при расчетах: дизельное топливо – 10300 ккал/литр (K=1,45);
- Длительность периода формирования объема неснижаемого запаса топлива - 5 суток
- Согласно таблице, пт. 4.5 СП 89.13330.2012 Котельные установки, вид топлива и его классификация (основное, при необходимости аварийное) определяется по согласованию с региональными уполномоченными органами власти. Объем запаса аварийного топлива и ННЗТ рассчитан для новых блочно-модульных и реконструируемых котельных после реализации соответствующих мероприятий.

Таблица 14. Результаты расчетов ННЗТ для котельных БРТС ООО «ДТС»

Наименование	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2034
БРТС ООО «ДТС»											
Присоединенные нагрузки котельной на начало прогнозируемого периода	Гкал/ч	96,00	96,00	96,43	96,28	95,88	95,88	95,90	95,16	95,16	95,16
Средневзвешенный удельный расход топлива на отпуск тепла в январе	кг у.т./Гкал	169,69	169,69	169,29	168,11	165,01	165,01	165,16	158,83	158,83	158,83
Суточный полезный отпуск тепловой энергии	Гкал/сут	2304,05	2304,05	2314,24	2310,63	2301,17	2301,17	2301,60	2283,95	2283,95	2283,95
Среднесуточный расход условного топлива	т у.т./сут	390,97	390,97	391,78	388,44	379,72	379,72	380,13	362,75	362,75	362,75
Коэффициент перевода натурального топлива в условное	ед.	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45
Количество суток формирования ННЗТ	сут.	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
ННЗТ	тыс. т	1,35	1,35	1,35	1,34	1,31	1,31	1,31	1,25	1,25	1,25
Вид топлива		дизельное	дизельное	дизельное	дизельное	дизельное	дизельное	дизельное	дизельное	дизельное	дизельное

Таблица 15. Результаты расчетов ННЗТ для котельных ООО «Распределительная генерация-Батайск»

Наименование	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2034
ООО «Распределенная генерация-Батайск»											
Присоединенные нагрузки котельной на начало прогнозируемого периода	Гкал/ч	13,11	13,11	13,11	13,11	13,11	13,11	13,11	13,11	13,11	13,11
Средневзвешенный удельный расход топлива на отпуск тепла в январе	кг у.т./Гкал	156,01	156,01	156,01	156,01	156,01	156,01	156,01	156,01	156,01	156,01
Суточный полезный отпуск тепловой энергии	Гкал/сут	314,67	314,67	314,67	314,67	314,67	314,67	314,67	314,67	314,67	314,67
Среднесуточный расход условного топлива	т у.т./сут	49,09	49,09	49,09	49,09	49,09	49,09	49,09	49,09	49,09	49,09
Коэффициент перевода натурального топлива в условное	ед.	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45
Количество суток формирования ННЗТ	сут.	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
ННЗТ	тыс. т	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Вид топлива		дизельное	дизельное	дизельное	дизельное	дизельное	дизельное	дизельное	дизельное	дизельное	дизельное

Таблица 16. Результаты расчетов ННЗТ для котельных СК ДТВ

Наименование	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2034
СК ДТВ											
Присоединенные нагрузки котельной на начало прогнозируемого периода	Гкал/ч	8,14	8,14	8,14	8,14	8,14	8,14	8,14	8,14	8,14	8,14
Средневзвешенный удельный расход топлива на отпуск тепла в январе	кг у.т./Гкал	181,45	181,45	181,45	181,45	181,45	181,45	181,45	181,45	181,45	181,45
Суточный полезный отпуск тепловой энергии	Гкал/сут	195,45	195,45	195,45	195,45	195,45	195,45	195,45	195,45	195,45	195,45
Среднесуточный расход условного топлива	т у.т./сут	35,47	35,47	35,47	35,47	35,47	35,47	35,47	35,47	35,47	35,47
Коэффициент перевода натурального топлива в условное	ед.	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45
Количество суток формирования ННЗТ	сут.	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
ННЗТ	тыс. т	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Вид топлива		дизельное	дизельное	дизельное	дизельное	дизельное	дизельное	дизельное	дизельное	дизельное	дизельное

Часть 3. Вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива

В г. Батайск к концу рассматриваемого периода (2034 г.) не появятся источников тепловой и электрической энергии, использующих возобновляемые источники энергии и местные виды топлива. Все источники будут использовать природный газ.

ГЛАВА 11. ОЦЕНКА НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД БАТАЙСК» РОСТОВСКОЙ ОБЛАСТИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА

АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

СТСБ.023.011.000

Часть 1. Обоснование метода и результатов обработки данных по отказам участков тепловых сетей (аварийным ситуациям), средней частоты отказов участков тепловых сетей (аварийных ситуаций) в каждой системе теплоснабжения

Цель расчета - количественная оценка надежности теплоснабжения потребителей в ТС систем централизованного теплоснабжения и обоснование необходимых мероприятий по достижению требуемой надежности для каждого потребителя. Расчет выполняется в соответствии с «Методикой и алгоритмом расчета надежности тепловых сетей при разработке схем теплоснабжения городов» ОАО «Газпром промгаз». http://www.rosteplo.ru/Npb_files/metod_1590.pdf.

В схеме теплоснабжения должны быть определены условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения.

В соответствии с Федеральным законом «О теплоснабжении» показатели надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения применяются для определения степени исполнения обязательств концессионера по созданию и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения, обязательств организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, по реализации инвестиционной программы, а также для целей регулирования тарифов.

Отказ функционирования, как событие, соответствующее переходу тепловых сетей с более высокого на более низкий уровень функционирования, сопровождается снижением температуры воздуха внутри отапливаемых помещений потребителя ниже нормированного, минимально допустимого. Для расчетного уровня теплоснабжения это граничное значение соответствует расчетной температуре воздуха в здании (постановление Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 10 июня 2010 г. № 64 «Об утверждении СанПиН 2.1.2.2645-10» (зарегистрировано Минюстом России 15 июля 2010 г., регистрационный № 17833), с изменениями, внесенными постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 175 «Об утверждении СанПиН 2.1.2.2801-10 «Изменения и дополнения № 1 к СанПиН 2.1.2.2645-10 «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям проживания в жилых зданиях и помещениях» (зарегистрировано Минюстом России 28 февраля 2011 г., регистрационный № 19948) (далее - СанПиН 2.1.2.2645-10).

Согласно СП 124.13330.2012 Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003 потребители по надежности теплоснабжения делятся на три категории.

Первая категория – 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, шахты и т.п.

Вторая категория – потребители, допускающие снижение температуры в отапливаемых помещениях на период ликвидации аварии, но не более 54 ч. К ним относятся жилые и общественные здания – снижение до 12 °С; промышленные здания – снижение до 8 °С.

Третья категория – остальные потребители.

Согласно «Организационно-методическим рекомендациям по подготовке к проведению отопительного периода и повышению надежности систем коммунального теплоснабжения в городах и населенных пунктах Российской Федерации» МДС 41-6.2000 (таблица 1) должны приниматься следующие значения тепловой аккумуляции зданий:

Таблица 1. Значения тепловой аккумуляции зданий

Характеристика зданий	Помещения	Коэффициент аккумуляции, час
	угловые:	
1. Крупнопанельный дом серии 1-605А с 3-х слойными наружными стеками, утепленными минераловатными плитами с железобетонными фактурными слоями: толщина стены 21 см, из них толщина утеплителя 12 см	в том числе, верхнего этажа	42
	в том числе среднего и первого этажа	46
	средние:	77
2. Крупнопанельный жилой дом серии К7-3 (конструкции инж. Лагутенко) с наружными стенами толщиной 16 см, утепленными минераловатными плитами с железобетонными фактурными слоями	угловые:	
	в том числе, верхнего этажа	32
	в том числе среднего и первого этажа	40
3. Дом из объемных элементов с наружными ограждениями из железобетонных вибропркатных элементов, утепленных минераловатными плитами. Толщина наружной стены 22 см, толщина слоя утеплителя в зоне стыкования с ребрами 5 см, между ребрами 7см. Общая толщина железобетонных элементов между ребрами 30-40 мм	угловые:	
	в том числе, верхнего этажа	40
	средние:	51
4. Кирпичные жилые здания с толщиной стен в 2,5 кирпича и коэффициентом остекления 0,18-0,25	угловые	65-60
	средние	100-65
5. Промышленные здания с незначительными внутренними тепловыделениями (стены в 2 кирпича, коэффициент остекления 0,15-0,3)		25-14

Расчет перспективной надежности систем централизованного теплоснабжения г. Батайск выполнен в программном комплексе Zulu. Расчет произведен при расчетной температуре наружного воздуха -18°С.

Часть 2. Обоснование метода и результатов обработки данных по восстановлению отказавших участков тепловых сетей (участков тепловых сетей, на которых произошли аварийные ситуации), среднего времени восстановления отказавших участков тепловых сетей в каждой системе теплоснабжения

Частота (интенсивность) отказов каждого участка тепловой сети измеряется с помощью показателя λ , который имеет размерность 1/(км·год). Интенсивность отказов всей тепловой сети (без резервирования) по отношению к потребителю представляется как последовательное (в смысле надежности) соединение элементов при котором отказ одного из всей совокупности элементов приводит к отказу все системы в целом. Средняя вероятность безотказной работы системы, состоящей из последовательно соединенных элементов, будет равна произведению вероятностей безотказной работы:

$$P_c = \prod_{i=1}^n P_i = e^{-\lambda_1 L_1} \times e^{-\lambda_2 L_2} \times \dots \times e^{-\lambda_n L_n} = e^{-\sum_{i=1}^n \lambda_i L_i} = e^{-\lambda_c t}.$$

Интенсивность отказов всего последовательного соединения равна сумме интенсивностей отказов на каждом участке:

$$\lambda_c = \lambda_1 L_1 + \lambda_2 L_2 + \dots + \lambda_n L_n, \text{ 1/час,}$$

где L - протяженность каждого участка, км.

Для описания параметрической зависимости интенсивности отказов рекомендуется использовать зависимость от срока эксплуатации, следующего вида, близкую по характеру к распределению Вейбулла:

$$\lambda(t) = \lambda_0 (0,1\tau)^{\alpha-1},$$

где τ - срок эксплуатации участка, лет.

Для распределения Вейбулла рекомендуется использовать следующие эмпирические коэффициенты:

$$\alpha = \begin{cases} 0,8 & \text{при } 1 < \tau \leq 3 \\ 1 & \text{при } 3 < \tau \leq 17 \\ 0,5 \times e^{(\tau/20)} & \text{при } \tau > 17 \end{cases},$$

Поскольку представленные статистические данные о технологических нарушениях, предоставлены не в полном объеме, то среднее значение интенсивности отказов принимается равным $\lambda = 0,05$ 1/(год·км).

Значения интенсивности отказов $\lambda(t)$ в зависимости от продолжительности эксплуатации τ при значении $\lambda = 0,05$ 1/(год·км) представлены в таблице 2.

Наименование показателя	Продолжительность работы участка теплосети, лет									
	1	3	4	5	10	15	20	25	30	35
Значение коэффициента α , ед	0,80	0,80	1,00	1,00	1,00	1,00	1,36	1,75	2,24	2,88
Интенсивность отказов $\lambda(t)$, 1/(год·км)	0,079	0,0636	0,050	0,050	0,050	0,050	0,0641	0,0990	0,1954	0,525

Таблица 2. Значения интенсивности отказов $\lambda(t)$ в зависимости от продолжительности эксплуатации τ при значении $\lambda = 0,05$ 1/(год·км)

На основе данных о частоте (потоке) отказов участков тепловой сети, повторяемости температур наружного воздуха и данных о времени восстановления (ремонта) элемента (участка, НС, компенсатора и т.д.) тепловых сетей определяют вероятность отказа теплоснабжения потребителя. По данным региональных справочников по климату о среднесуточных температурах наружного воздуха за последние десять лет строят зависимость повторяемости температур наружного воздуха (график продолжительности тепловой нагрузки).

При отсутствии этих данных зависимость повторяемости температур наружного воздуха для местоположения тепловых сетей принимают по данным СП 131.13330.2012 «Строительная климатология. Актуализированная версия СНиП 23-01-99» или Справочника «Наладка и эксплуатация водяных тепловых сетей». С использованием данных о теплоаккумулирующей способности объектов теплоснабжения (зданий) определяют время, за которое температура внутри отапливаемого помещения снизится до температуры, установленной в критериях отказа теплоснабжения.

Отказ теплоснабжения потребителя – событие, приводящее к падению температуры в отапливаемых помещениях жилых и общественных зданий ниже +12 °С, в промышленных зданиях ниже +8 °С (СП 124.13330.2012). Для расчета времени снижения температуры в жилом здании используют формулу:

$$t_b = t_n + \frac{Q_o}{q_o V} + \frac{t'_b - t_n - \frac{Q_o}{q_o V}}{\exp(z/\beta)}$$

где t_n - внутренняя температура, которая устанавливается в помещении через время z в часах, после наступления исходного события, °С;

z - время, отсчитываемое после начала исходного события, ч;

t'_b - температура в отапливаемом помещении, которая была в момент начала исходного события, °С;

t_a - температура наружного воздуха, усредненная на период времени z , °С;

Q_o - подача теплоты в помещение, Дж/ч;

$q_o V$ - удельные расчетные тепловые потери здания, Дж/(ч·°С);

β - коэффициент аккумуляции помещения (здания), ч.

Для расчета времени снижения температуры в жилом здании до +12°С при внезапном прекращении теплоснабжения эта формула при $Q_o/q_o V=0$ имеет следующий вид:

$$z = \beta \times \ln \frac{(t_b - t_n)}{(t_{a,a} - t_n)}$$

где $t_{a,a}$ - внутренняя температура, которая устанавливается критерием отказа теплоснабжения (+12°С для жилых зданий).

Расчет проводится для каждой градации повторяемости температуры наружного воздуха.

Результаты расчетов отказов участков тепловых сетей, средней частоты отказов участков тепловых сетей восстановления отказавших участков тепловых сетей в каждой системе теплоснабжения приведены в предыдущей версии схемы теплоснабжения. Результаты не изменились и в данной актуализации приводятся не будут.

Часть 3. Обоснование результатов оценки вероятности отказа (аварийной ситуации) и безотказной (безаварийной) работы системы теплоснабжения по отношению к потребителям, присоединенным к магистральным и распределительным тепловым сетям

Результаты оценки вероятности отказа (аварийной ситуации) и безотказной (безаварийной) работы системы теплоснабжения по отношению к потребителям, присоединенным к магистральным и распределительным тепловым сетям представлены в предыдущей версии схемы теплоснабжения. Результаты не изменились и в данной актуализации приводятся не будут. Методика расчета изложена в части 1,2 и 4.

Часть 4. Обоснование результатов оценки коэффициентов готовности тепловых сетей к несению тепловой нагрузки

Расчет коэффициента готовности системы к теплоснабжению потребителей выполняется совместно с расчетом вероятности безотказной работы тепловой сети.

Дополнительно рассчитываются:

- интенсивность восстановления элементов тепловой сети, 1/ч:

$$\mu = 1 / z_p;$$

- стационарная вероятность рабочего состояния сети:

$$p_o = \left(1 + \sum_{i=1}^N \frac{\lambda_i}{\mu} \right)^{-1};$$

- вероятность состояния сети, соответствующая отказу i -го элемента:

$$p_i = \frac{\lambda_i}{\mu} \cdot p_o;$$

Коэффициент готовности системы к теплоснабжению выбранного потребителя:

$$K = p_o + \sum p_i \cdot \frac{\tau_{от} - \tau_{ni}}{\tau_{от}}$$

где $\tau_{от}$ - продолжительность отопительного периода, ч;

$\tau_{ни}$ - продолжительность действия низких температур наружного воздуха (ниже расчетной температуры наружного воздуха) в течение отопительного периода, при которой время восстановления, отказавшего i-го элемента, становится равным времени снижения температуры воздуха в здании i-го потребителя до минимально допустимого значения, ч.

Результаты расчета коэффициентов готовности теплопроводов к несению тепловой нагрузки представлено приведены в предыдущей версии схемы теплоснабжения. Результаты не изменились и в данной актуализации приводятся не будут.

Часть 5. Обоснование результатов оценки недоотпуска тепловой энергии по причине отказов (аварийных ситуаций) и простоев тепловых сетей и источников тепловой энергии
Оценку недоотпуска тепловой энергии потребителям рекомендуется вычислять в соответствии с формулой:

$$\Delta Q_H = \bar{Q}_{пр} T_{от} q_{тп}, \text{ Гкал}$$

где $Q_{пр}$, Гкал/ч - средняя тепловая мощность теплопотребляющих установок потребителя в отопительный период;

$T_{от}$, ч - продолжительность отопительного периода;

$q_{тп}$ - вероятность отказа теплопровода.

Средняя тепловая мощность теплопотребляющих установок потребителя в отопительный период определяется по формуле:

$$\bar{Q}_{пр} = \bar{Q}_{ГВС}^{ср} + \bar{Q}_{от+вент} \cdot \frac{t_{в.п} - t_{н.в}^{ср}}{t_{в.п} - t_{расч}^{ср}}, \text{ Гкал/ч}$$

где $Q_{ГВС}^{ср}$, Гкал/ч - средняя нагрузка ГВС;

$Q_{от+вент}$, Гкал/ч - расчетная нагрузка отопления ср и вентиляции;

$t_{в.п}$, °С - температура внутри жилых помещений;

$t_{н.в}$, °С - расчетная ср температура наружного воздуха;

$t_{расч}^{ср}$, °С - средняя температура наружного воздуха в отопительный период.

Результаты расчета недоотпуска тепловой энергии по причине отказов (аварийных ситуаций) и простоев тепловых сетей и источников тепловой энергии представлено приведены в предыдущей версии схемы теплоснабжения. Результаты не изменились и в данной актуализации приводятся не будут.

Часть 6. Предложения по применению на источниках тепловой энергии рациональных тепловых схем с дублированными связями и новых технологий, обеспечивающих нормативную готовность энергетического оборудования

Предложений по применению на источниках тепловой энергии рациональных тепловых схем с дублированными связями и новых технологий, обеспечивающих нормативную готовность энергетического оборудования не требуется.

Часть 7. Предложения по установке резервного оборудования

Предложения по установке резервного оборудования не требуется.

Часть 8. Предложения по организации совместной работы нескольких источников тепловой энергии на единую тепловую сеть

Предложений по организации совместной работы нескольких источников тепловой энергии на единую тепловую сеть не требуется.

Часть 9. Предложения по резервированию тепловых сетей смежных районов поселения, городского округа

Предложения по резервированию тепловых сетей смежных районов поселения, городского округа не требуется.

Часть 10. Предложения по устройству резервных насосных станций

Предложений по устройству резервных насосных станций не требуется.

Часть 10. Предложения по установке баков-аккумуляторов

Предложений по установке баков-аккумуляторов не требуется.

ОБОСНОВАНИЕ ИНВЕСТИЦИЙ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ И ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД БАТАЙСК» РОСТОВСКОЙ ОБЛАСТИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА

АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

СТСБ.023.012.000

Часть 1. Оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей

Оценка финансовых потребностей для осуществления мероприятий по строительству новых котельных БРТС ООО «ДТС», представлена в таблице 1.

Оценка финансовых потребностей для осуществления мероприятий по строительству новых тепловых сетей БРТС ООО «ДТС», представлена в таблице 2.

Оценка финансовых потребностей для осуществления мероприятий по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса БРТС ООО «ДТС», представлена в таблице 3.

В соответствии с пунктом 16 постановления Правительства Российской Федерации от 3 апреля 2018 г. № 405 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» БРТС ООО «ДТС» не дали согласие на указание в схеме теплоснабжения предложений по финансовым потребностям для осуществления строительства тепловых сетей для подключения перспективных потребителей.

Таблица 1. Оценка финансовых потребностей для осуществления мероприятий по строительству новых котельных БРТС ООО «ДТС»

Наименование мероприятий	Год начала реализации мероприятий	Год окончания реализации мероприятий	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)							
			Базовая цена, тыс. руб., без НДС	Всего	в т.ч. по годам					
					2024	2025	2026	2027	2028	2029
Техническое перевооружение котельной по ул. Гайдара, 6 в г. Батайск (установка блочно-модульной котельной) (ПИР и СМР)	2025	2025	38615	47000	0	47000	0	0	0	0
Техническое перевооружение котельной по ул. Луначарского, 168А в г. Батайск (установка блочно-модульной котельной) (ПИР и СМР)	2025	2025	23243	29000	0	29000	0	0	0	0
Техническое перевооружение котельной по пер. Парковый, 11а в г. Батайске (установка блочно-модульной котельной) (ПИР и СМР)	2024	2025	24622	28000	500	27500	0	0	0	0
Техническое перевооружение котельной по ул. 50 лет Октября, 71а в г. Батайске (установка котлов наружного размещения) (ПИР и СМР)	2025	2025	10000	12000	0	12000	0	0	0	0
Техническое перевооружение котельной по ул. Ленина, 2в в г. Батайске (установка блочно-модульной котельной) (ПИР и СМР)	2026	2026	57222	75000	0	0	75000	0	0	0
Техническое перевооружение котельной по ул. М.Горького, 358к в г. Батайске (установка блочно-модульной котельной) (ПИР и СМР)	2026	2026	24507	33000	0	0	33000	0	0	0
Техническое перевооружение котельной по ул. Луначарского, 1916 в г. Батайске (установка блочно-модульной котельной) (ПИР и СМР)	2028	2028	38000	58000	0	0	0	0	58000	0
Техническое перевооружение котельной по ул. Комсомольская, 1136 в г. Батайске (установка блочно-модульной котельной) (ПИР и СМР)	2029	2029	58227	95000	0	0	0	0	0	95000
Техническое перевооружение котельной по ул. Воровского, 49а в г. Батайске (установка блочно-модульной котельной) (ПИР и СМР)	2029	2029	60615	99000	0	0	0	0	0	99000
Техническое перевооружение котельной по ул. Пушкина, 16 в г. Батайске (установка блочно-модульной котельной) (ПИР и СМР)	2029	2029	69707	113000	0	0	0	0	0	113000
Техническое перевооружение котельной по ул. Талалихина, 47 в г. Батайск (установка блочно-модульной котельной) (ПИР и СМР)	2029	2029	57722	57721,67	0	0	0	0	0	94000
ИТОГО				646722	500	115500	108000	0	58000	401000

Таблица 2. Оценка финансовых потребностей для осуществления мероприятий по строительству новых тепловых сетей БРТС ООО «ДТС»

Наименование мероприятий	Год начала реализации мероприятий	Год окончания реализации мероприятий	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)							
			Всего	в т.ч. по годам						
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	
Строительство тепловых сетей от котельной №33 по ул. Кирова, 14 до точки врезки в тепловые сети у жилого дома №211 по ул. Энгельса в г. Батайск РО для закрытия котельной №3 по ул. Энгельса, 1746	2024	2024	9752	9752						

Таблица 3. Оценка финансовых потребностей для осуществления мероприятий по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса БРТС ООО «ДТС»

Наименование мероприятий	Год начала реализации мероприятий	Год окончания реализации мероприятий	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (без НДС)							
			Всего	в т.ч. по годам						
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	
Техпереворужение тепловой сети от УТ-25 до -УТ-28 котельной № 24 по ул. Талалихина, 47	2026	2026	3534			3534				

Часть 2. Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности для осуществления строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей БРТС ООО «ДТС» планирует утвердить в РСТ Ростовской области инвестиционную программу.

Источник инвестиций для мероприятий: собственные/заемные средства предприятия.

Часть 3. Расчеты экономической эффективности инвестиций

Батайский РТС является структурным подразделением ООО «ДТС» и тариф утвержден в целом для ООО «ДТС», соответственно выделение затрат на 2024 год и далее по БРТС не представляется возможным.

Расчет экономической эффективности инвестиций по мероприятиям БРТС ООО «ДТС» произвести не представляется возможным по причине невозможности выделения затрат по БРТС.

Часть 4. Ценовые (тарифные) последствия для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения систем теплоснабжения 4.1. БРТС ООО «ДТС»

Батайский РТС является структурным подразделением ООО «ДТС» и тариф утвержден в целом для ООО «ДТС», соответственно выделение затрат на 2024 год и далее по БРТС не представляется возможным.

Тарифы БРТС ООО «ДТС», принятые РСТ на 2022-2025 годы представлены в таблице 4.

Таблица 4. Тарифы БРТС ООО «ДТС», принятые РСТ на 2022-2025 годы

Наименование показателя	БРТС ООО «ДТС»	2022	2023	2024	2025
		Тепло с коллекторов, руб/Гкал	с 01.01 по 30.06.	2335,78	3536,22
	с 01.07. по 31.12.	3329,67	3844,05		

Рост тарифа в зоне действия БРТС ООО «ДТС» будет соответствовать прогнозу МЭР от тарифа, принятого РСТ на 2025 год и не будет превышать предельно допустимых значений.

Объем средств будет сформирован после доведения лимитов бюджетных обязательств из бюджетов всех уровней на очередной финансовый год и плановый период.

Таблица 5.1. Полезный отпуск ТЭ на 2024 год по БРТС ООО «ДТС»

Котельная	Полезный отпуск за 2022 год, в том числе:			Планируемый полезный отпуск 2024 год
	Факт ПО по филиалу АО «Донэнерго» ТС, Гкал	Факт ПО по ООО «ДТС», Гкал	Факт ПО за 2022 год, Гкал	
№ 1 Ленина 2 В	8374,232	4606,795	12981,027	12981,027
№ 10 Пушкина 1 Б	15414,036	9885,917	25299,953	25299,953
№ 12 Воровского 49 А	14127,396	9476,638	23604,034	23787,934
№ 13 Горького 358 К	1672,76	1018,876	2691,636	2691,636
№ 14 Пролетарская 100 А	3002,16	2220,908	5223,068	5869,888
№ 15 Луначарского 191 Б	3139,063	1870,913	5009,976	5009,976
№ 16 Гайдара 6	5341,482	3013,697	8355,179	8355,179
№ 18 Вильямса 2 Б	363,941	202,536	566,477	566,477
№ 19 Мелиораторов 2 А	399,172	299,379	698,551	698,551
№ 2 Парковый 11 А	2138,472	1324,787	3463,259	3463,259
№ 20 50 лет Октября 71 А	526,522	354,144	880,666	880,666
№ 23 Киевская 86/1 (Д/с № 12)	56,938	37,04	93,978	93,978
№ 24 Талалихина 47 (Авиатородок)	10166,534	5880,167	16046,701	16046,701
№ 25 Коммунистическая 88 А	313,482	128,134	441,616	441,616
№ 26 Комарова 175 А	646,817		646,817	0
№ 27 Шоссе Сальское № 1 Б	568,542	399,073	967,615	967,615
№ 3 Энгельса 174 Б	2426,186	1466,804	3892,99	3892,99
№ 33 Кирова 14	3182,139	1886,177	5068,316	5068,316
№ 4 Комсомольская 113 Б	11345,691	6673,415	18019,106	18019,106
№ 5 Куйбышева 140/1	2517,333	1553,845	4071,178	4071,178
№ 6 Рабочая 70 А (Д/с № 121)	257,811	83,19	341,001	199,901
№ 7 Луначарского 168 А	1342,705	798,354	2141,059	2141,059
№ 9 Городской 20 А	104,34	67,866	172,206	172,206
Итого:	87427,754	53248,655	140676	140719

4.2. ООО «Распределенная генерация-Батайск»

Тарифы ООО «Распределенная генерация-Батайск», принятые РСТ на 2022-2027 годы представлены в таблице 6. Дальнейший рост тарифа в зоне действия ООО «Распределенная генерация-Батайск» будет соответствовать прогнозу МЭР от тарифа, принятого РСТ на 2027 год и не будет превышать предельно допустимых значений.

Таблица 6. Тарифы ООО «Распределенная генерация-Батайск», принятые РСТ на 2022-2027 годы

N п.п.	Наименование расхода	Ед. изм.	Принято РСТ на 2022 год	Предложение РСТ на 2023 год	Предложение РСТ на 2024 год	Предложение РСТ на 2025 год	Предложение РСТ на 2026 год	Предложение РСТ на 2027 год
1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	10 633,13	12 789,73	13 256,94	13 649,35	14 053,37	14 469,35
2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	31 951,79	38 268,42	43 783,60	43 898,20	34 630,30	27 417,22
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	27 847,90	31 218,12	32 204,79	34 321,72	36 577,87	38 984,83
4	Нормативная прибыль	тыс. руб.	2 523,70	3 161,34	3 408,92	3 535,77	3 255,86	3 819,33
5	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	1 711,09	1 880,01	1 913,74	1 942,46	1 972,18	2 003,37
	Корректировка	тыс. руб.	-367,68	-1 295,94	-550,00	0,00	0,00	0,00
6	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	74 299,93	86 021,68	94 017,99	97 347,49	90 489,58	86 694,10
7	Объем полезного отпуска	тыс. Гкал	22,29	22,29	22,29	22,29	22,29	22,29
8	Тариф	руб/Гкал	3 333,52	3 859,20	4 217,94	4 367,32	4 059,65	3 889,37

4.3. СК ДТВ

Тарифы СК ДТВ, принятые РСТ на 2022-2023 годы представлены в таблице 7. Дальнейший рост тарифа в зоне действия СК ДТВ будет соответствовать прогнозу МЭР от тарифа, принятого РСТ на 2023 год и не будет превышать предельно допустимых значений.

Таблица 7. Тарифы СК ДТВ, принятые РСТ на 2022-2023 годы

Наименование показателя	СК ДТВ	2021	2022	2023
Тепло с коллекторов, руб/Гкал	с 01.01 по 30.06.	1523,84	1670,70	1821,10
	с 01.07. по 31.12.	2054,04	1670,70	

ГЛАВА 13. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО
ОБРАЗОВАНИЯ
«ГОРОД БАТАЙСК» РОСТОВСКОЙ ОБЛАСТИ
НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

**АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД
ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ**

СТСБ.023.013.000

Часть 1. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях

Прекращения подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях в г. Батайск отсутствуют.

Часть 2. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии

Прекращения подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии в г. Батайск отсутствуют.

Часть 3. Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)

Индикатор «Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников» г. Батайск представлен в таблице 1.

Таблица 1. Индикатор «Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников» г. Батайск

Наименование	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2034
БРТС ООО «ДТС»											
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	157,80	157,80	158,89	158,89	158,89	158,89	158,89	158,89	158,89	158,89
РУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. т у.т.	27,03	27,03	27,15	26,94	26,41	26,41	26,43	25,35	25,35	25,35
УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кг у.т./Гкал	171,31	171,31	170,86	169,57	166,20	166,20	166,36	159,55	159,55	159,55
ООО «Распределенная генерация-Батайск»											
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	21,78	21,78	21,78	21,78	21,78	21,78	21,78	21,78	21,78	21,78
РУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. т у.т.	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48
УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кг у.т./Гкал	159,91	159,91	159,91	159,91	159,91	159,91	159,91	159,91	159,91	159,91
СК ДТВ											
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	9,88	9,88	9,88	9,88	9,88	9,88	9,88	9,88	9,88	9,88
РУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. т у.т.	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85
УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кг у.т./Гкал	187,51	187,51	187,51	187,51	187,51	187,51	187,51	187,51	187,51	187,51
г. Батайск											
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	189,47	189,47	190,55	190,55	190,55	190,55	190,55	190,55	190,55	190,55
РУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. т у.т.	32,37	32,37	32,48	32,28	31,74	31,74	31,77	30,69	30,69	30,69
УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кг у.т./Гкал	170,85	170,85	170,47	169,40	166,59	166,59	166,72	161,04	161,04	161,04

Часть 4. Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети

Индикатор «Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети» г. Батайск представлен в таблице 2.

Таблица 2. Индикатор «Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети» г. Батайск

Наименование	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2034
БРТС ООО «ДТС»											
Технологические потери тепловой энергии	тыс. Гкал	17,18	17,40	17,40	17,40	17,40	17,40	17,40	17,40	17,40	17,40
Технологические потери теплоносителя	м ³	13196	13373	13373	13373	13373	13373	13373	13168	13168	13168
Материальная характеристика	м ²	8891,01	9006,99	9006,99	9006,99	9006,99	9006,99	9006,99	9006,99	9006,99	9006,99
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике	тыс. Гкал/м ²	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019
Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике	м ³ /м ²	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,46	1,46	1,46
ООО «Распределенная генерация-Батайск»											
Технологические потери тепловой энергии	тыс. Гкал	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
Технологические потери теплоносителя	м ³	2246	2246	2246	2246	2246	2246	2246	2246	2246	2246
Материальная характеристика	м ²	2149,68	2149,68	2149,68	2149,68	2149,68	2149,68	2149,68	2149,68	2149,68	2149,68
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике	тыс. Гкал/м ²	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015
Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике	м ³ /м ²	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
СК ДТВ											
Технологические потери тепловой энергии	тыс. Гкал	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67
Технологические потери теплоносителя	м ³	695,1	695,14	695,14	695,14	695,14	695,14	695,14	695,14	695,14	695,14
Материальная характеристика	м ²	1061,05	1061,05	1061,05	1061,05	1061,05	1061,05	1061,05	1061,05	1061,05	1061,05
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике	тыс. Гкал/м ²	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике	м ³ /м ²	0,655	0,655	0,655	0,655	0,655	0,655	0,655	0,655	0,655	0,655

Часть 5. Коэффициент использования установленной тепловой мощности
Индикатор «Коэффициент использования установленной тепловой мощности» г. Батайск представлен в таблице 3.

Таблица 3. Индикатор «Коэффициент использования установленной тепловой мощности» г. Батайск

Наименование	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2034
БРТС ООО «ДТС»											
Установленная мощность	Гкал/час	138,27	138,27	134,77	132,98	120,29	120,29	120,15	112,05	112,05	112,05
Подключенная нагрузка	Гкал/час	94,17	94,17	94,68	94,68	94,68	94,68	94,68	94,68	94,68	94,68
КИУТМ	-	0,68	0,68	0,70	0,71	0,79	0,79	0,79	0,84	0,84	0,84
ООО «Распределенная генерация-Батайск»											
Установленная мощность	Гкал/час	14,61	14,61	14,61	14,61	14,61	14,61	14,61	14,61	14,61	14,61
Подключенная нагрузка	Гкал/час	13,03	13,03	13,03	13,03	13,03	13,03	13,03	13,03	13,03	13,03
КИУТМ	-	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
СК ДТВ											
Установленная мощность	Гкал/час	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80
Подключенная нагрузка	Гкал/час	8,12	8,12	8,12	8,12	8,12	8,12	8,12	8,12	8,12	8,12
КИУТМ	-	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48

Часть 6. Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке
Индикатор «Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке» г. Батайск представлен в таблице 4.

Таблица 4. Индикатор «Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке» г. Батайск

Наименование	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2034
БРТС ООО «ДТС»											
Подключенная нагрузка	Гкал/час	94,17	94,17	94,68	94,68	94,68	94,68	94,68	94,68	94,68	94,68
Материальная характеристика	м ²	8891,01	9006,99	9006,99	9006,99	9006,99	9006,99	9006,99	9006,99	9006,99	9006,99
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/час	94,41	95,64	95,13	95,13	95,13	95,13	95,13	95,13	95,13	95,13
ООО «Распределенная генерация-Батайск»											
Подключенная нагрузка	Гкал/час	13,03	13,03	13,03	13,03	13,03	13,03	13,03	13,03	13,03	13,03
Материальная характеристика	м ²	2149,68	2149,68	2149,68	2149,68	2149,68	2149,68	2149,68	2149,68	2149,68	2149,68
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/час	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00	165,00
СК ДТВ											
Подключенная нагрузка	Гкал/час	8,12193333	8,12193333	8,12193333	8,12193333	8,12193333	8,12193333	8,12193333	8,12193333	8,12193333	8,12193333
Материальная характеристика	м ²	1061,046	1061,046	1061,046	1061,046	1061,046	1061,046	1061,046	1061,046	1061,046	1061,046
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /Гкал/час	130,64	130,64	130,64	130,64	130,64	130,64	130,64	130,64	130,64	130,64

Часть 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 г. Батайск)

Источников с комбинированной выработкой в г. Батайск нет.

Часть 8. Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии

Источников с комбинированной выработкой в г. Батайск нет.

Часть 9. Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)

Источников с комбинированной выработкой в г. Батайск нет.

Часть 10. Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии

Индикатор «Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии» г. Батайск подсчитать не представляется возможным из-за отсутствия соответствующих данных.

Часть 11. Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)

Индикатор «Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей» г. Батайск представлен в таблице 5.

Таблица 5. Индикатор «Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей» г. Батайск

Наименование	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2034
БРТС ООО «ДТС»											
Материальная характеристика	м ²	8891,01	9006,99	9006,99	9006,99	9006,99	9006,99	9006,99	9006,99	9006,99	9006,99
До 1990	м ²	1944,14	1944,14	1944,14	1856,54	1856,54	1856,54	1856,54	1856,54	1856,54	1856,54
С 1991 по 1998	м ²	3245,32	3245,32	3245,32	3245,32	3245,32	3245,32	3245,32	3245,32	3245,32	3245,32
С 1999 по 2003	м ²	561,68	561,68	561,68	561,68	561,68	561,68	561,68	561,68	561,68	561,68
С 2004	м ²	3139,88	3255,86	3255,86	3343,46	3343,46	3343,46	3343,46	3343,46	3343,46	3343,46
ООО «Распределенная генерация-Батайск»											
Материальная характеристика	м ²	2149,68	2149,68	2149,68	2149,68	2149,68	2149,68	2149,68	2149,68	2149,68	2149,68
До 1990	м ²	1237,53	1237,53	1237,53	1237,53	1237,53	1237,53	1237,53	1237,53	1237,53	1237,53
С 1991 по 1998	м ²	188,19	188,19	188,19	188,19	188,19	188,19	188,19	188,19	188,19	188,19
С 1999 по 2003	м ²	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
С 2004	м ²	723,96	723,96	723,96	723,96	723,96	723,96	723,96	723,96	723,96	723,96
СК ДТВ											
Материальная характеристика	м ²	1061,05	1061,05	1061,05	1061,05	1061,05	1061,05	1061,05	1061,05	1061,05	1061,05
До 1990	м ²	482,59	482,59	482,59	482,59	482,59	482,59	482,59	482,59	482,59	482,59
С 1991 по 1998	м ²	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
С 1999 по 2003	м ²	578,46	578,46	578,46	578,46	578,46	578,46	578,46	578,46	578,46	578,46
С 2004	м ²	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Часть 12. Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей

Индикатор «Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей» г. Батайск представлен в таблице 6.

Таблица 6. Индикатор «Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей» г. Батайск

Наименование	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2034
БРТС ООО «ДТС»											
Материальная характеристика	м ²	8891,01	9006,99	9006,99	9006,99	9006,99	9006,99	9006,99	9006,99	9006,99	9006,99
Материальная характеристика сетей реконструкция и строительство	м ²	49,76	115,98	0,00	87,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	м ² /м ²	0,00560	0,01288	0,00000	0,00973	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000
ООО «Распределенная генерация-Батайск»											
Материальная характеристика	м ²	2149,68	2149,68	2149,68	2149,68	2149,68	2149,68	2149,68	2149,68	2149,68	2149,68
Материальная характеристика сетей реконструкция и строительство	м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	м ² /м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
СК ДТВ											
Материальная характеристика	м ²	1061,046	1061,046	1061,046	1061,046	1061,046	1061,046	1061,046	1061,046	1061,046	1061,046
Материальная характеристика (План ремонтов)	м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	м ² /м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Часть 13. Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии

Индикатор «Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии» г. Батайск представлен в таблице 7.

Таблица 7. Индикатор «Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии» г. Батайск

Наименование	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032-2034
БРТС ООО «ДТС»											
Установленная мощность источников	Гкал/час	138,27	138,27	134,77	132,98	120,29	120,29	120,15	112,05	112,05	112,05
Установленная мощность источников (введенных в эксплуатацию)	Гкал/час	0	0	0	0	11,438	25,456	25,456	30,616	87,376	87,376
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	-	0	0	0	0	0,0951	0,2116	0,2119	0,2732	0,7798	0,7798
ООО «Распределенная генерация-Батайск»											
Установленная мощность источников	Гкал/час	14,61	14,61	14,61	14,61	14,61	14,61	14,61	14,61	14,61	14,61
Установленная мощность источников (введенных в эксплуатацию)	Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
СК ДТВ											
Установленная мощность источников	Гкал/час	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8
Установленная мощность источников (введенных в эксплуатацию)	Гкал/час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

ГЛАВА 14. РЕЕСТР ЕДИНЫХ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ ОРГАНИЗАЦИЙ



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД БАТАЙСК» РОСТОВСКОЙ ОБЛАСТИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА

АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД
ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ
СТСБ.023.015.000

Часть 1. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах г. Батайск

В соответствии с Проектом схемы теплоснабжения города Батайск, в течение 2022-2034 гг. планируются изменения границ зон деятельности теплоснабжающих организаций, связанные с:

подключением к системе теплоснабжения новых теплопотребляющих установок и тепловых сетей, и их отключением от другой системы теплоснабжения; технологическим объединением систем теплоснабжения.

Выполнение предложений по строительству, реконструкции и капитальному ремонту тепловых сетей и сооружений на них, разработанных в Схеме теплоснабжения, ведет к изменению границ систем теплоснабжения.

Изменения границ зон деятельности ЕТО должно проводиться в строгом соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и подлежат внесению в Схему теплоснабжения при ее актуализации.

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 указанных 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 теплоснабжения потребителей тепловой энергии с учетом потерь тепловой энергии, теплоносителя при их передаче.

Организация может утратить статус единой теплоснабжающей организации в следующих случаях:

систематическое (3 и более раза в течение 12 месяцев) неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств, предусмотренных условиями вышеуказанных договоров. Факт неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств должен быть подтвержден вступившими в законную силу решениями федерального антимонопольного органа, и (или) его территориальных органов, и (или) судов;

принятие в установленном порядке решения о реорганизации (за исключением реорганизации в форме присоединения, когда к организации, имеющей статус единой теплоснабжающей организации, присоединяются другие реорганизованные организации, а также реорганизации в форме преобразования) или ликвидации организации, имеющей статус единой теплоснабжающей организации; - принятие арбитражным судом решения о признании организации, имеющей статус единой теплоснабжающей организации, банкротом;

прекращение права собственности или владения имуществом по основаниям, предусмотренным законодательством Российской Федерации;

несоответствие организации, имеющей статус единой теплоснабжающей организации, критериям, связанным с размером собственного капитала, а также способностью в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения;

подача организацией заявления о прекращении осуществления функций единой теплоснабжающей организации.

Организация, имеющая статус ЕТО, вправе подать в уполномоченный орган заявление о прекращении осуществления функций единой теплоснабжающей организации, за исключением случаев, если статус единой теплоснабжающей организации присвоен в случае, если организациями не подано ни одной заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации. Заявление о прекращении функций единой теплоснабжающей организации может быть подано до 1 августа текущего года.

Таблица 1. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах г. Батайск

№	Система теплоснабжения	ЕТО
ЕТО № 1	Система централизованного теплоснабжения 1(СЦТ 1)	Батайский район тепловых сетей ООО «Донэнерго Тепловые сети»
ЕТО №2	Система централизованного теплоснабжения 2 (СЦТ 2)	ООО «Распределенная генерация - Батайск»
ЕТО №3	Система централизованного теплоснабжения 3 (СЦТ 3)	Дирекции по тепловодоснабжению Северо-Кавказской железной дороги

Часть 2. Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации

Единых теплоснабжающих организаций, входящих в состав единой теплоснабжающей организации в г. Батайск, нет.

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

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

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

Для определения указанных критериев уполномоченный орган при разработке схемы теплоснабжения вправе запрашивать у теплоснабжающих и теплосетевых организаций соответствующие сведения.

В случае если заявка на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации 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.

Показатели рабочей мощности источников тепловой энергии и емкости тепловых сетей определяются на основании данных схемы (проекта схемы) теплоснабжения поселения, городского округа.

В случае если заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации 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 единой теплоснабжающей организации присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Размер собственного капитала определяется по данным бухгалтерской отчетности, составленной на последнюю отчетную дату перед подачей заявки на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации с отметкой налогового органа о ее принятии.

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

Часть 4. Заявки теплоснабжающих организаций, поданные в рамках разработки проекта схемы теплоснабжения (при их наличии), на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации

С момента размещения проекта схемы теплоснабжения на сайте Администрации г. Батайск не было подано ни одной заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации.

В случае если организациями не подано ни одной заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью.

В связи с изменениями в функциональной структуре теплоснабжения и появления новой теплоснабжающей организации в границах города Батайск, предлагается на публичных слушаниях в 2022 году принять решение о наделении статусом ЕТО три теплоснабжающие организации, каждая в своей зоне теплоснабжения (деятельности), а именно:

ЕТО №1 – Батайский район тепловых сетей ООО «Донэнерго Тепловые сети».
 ЕТО №2 – ООО «Распределенная генерация - Батайск».
 ЕТО №3 - Дирекции по тепловодоснабжению Северо-Кавказской железной дороги.

Часть 5. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

В соответствии с Правилами организации теплоснабжения в Российской Федерации, в проекте схемы теплоснабжения должны быть определены границы зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций).

Границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) определяются границами системы (систем) теплоснабжения.

В городе Батайск по состоянию на момент утверждения Схемы теплоснабжения функционируют 31 системы централизованного теплоснабжения. Действующие источники тепловой энергии не имеют взаимных технологических соединений тепловыми сетями.

Границы зоны деятельности единой теплоснабжающей организации 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 единой теплоснабжающей организации, а также сведения о присвоении другой организации статуса единой теплоснабжающей организации подлежат внесению в схему теплоснабжения при ее актуализации.

Зоной деятельности ЕТО является одна или несколько систем теплоснабжения на территории поселения, городского округа, в границах которых единая теплоснабжающая организация обязана обслуживать любых обратившихся к ней потребителей тепловой энергии.

Претендентом на присвоение статуса ЕТО может являться лицо, владеющее на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в границах соответствующей зоны деятельности ЕТО.

Перечни претендентов на статус ЕТО в пределах каждой действующей системы централизованного теплоснабжения составлены в таблице 2

Таблица 2. Перечни претендентов на статус ЕТО в пределах каждой действующей системы централизованного теплоснабжения

Система теплоснабжения	Рекомендуемый претендент на статус ЕТО
Система централизованного теплоснабжения 1 (СЦТ 1)	Батайский район тепловых сетей ООО «Донэнерго Тепловые сети»
Система централизованного теплоснабжения 2 (СЦТ 2)	ООО «Распределенная генерация - Батайск»
Система централизованного теплоснабжения 3 (СЦТ 3)	Дирекции по тепловодоснабжению Северо-Кавказской железной дороги

ГЛАВА 15. РЕЕСТР ПРОЕКТОВ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ



СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ГОРОД БАТАЙСК» РОСТОВСКОЙ ОБЛАСТИ НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА

АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

СТСБ.023.016.000

Часть 1. Перечень мероприятий по строительству, реконструкции или техническому перевооружению источников тепловой энергии

Реестр проектов нового строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии, включенных в схему теплоснабжения г. Батайск представлен в таблице 1.

Все предложения систематизированы в две группы по виду предлагаемых работ.

Проекты имеют индекс вида: СТСШ-1х.ууу.зз,

где: 1х – номер группы проекта:

1. Группа проектов 11 - строительство новых котельных;
2. Группа проектов 12 - реконструкция действующих источников тепловой энергии для повышения энергетической эффективности.

ууу – номер зоны деятельности ЕТО, к которой относится реализуемый проект:

Для Батайский район тепловых сетей ООО «Донэнерго Тепловые сети» - 001.

Для ООО «Распределенная генерация - Батайск» - 002.

Для Дирекции по тепловодоснабжению Северо-Кавказской железной дороги - 003.

зз – номер проекта внутри группы.

Таблица 1. Реестр проектов нового строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии, включенных в схему теплоснабжения г. Батайск

Уникальный номер проекта в составе всех проектов схемы теплоснабжения	Краткое описание	Срок начала	Срок окончания	Объем планируемых инвестиций на реализацию проекта, тыс. руб.							Всего, тыс. руб.
				2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	
БРТС ООО «ДТС»											
СТСШ-11.001.01	Техническое перевооружение котельной по ул. Гайдара, 6 в г. Батайск (установка блочно-модульной котельной) (ПИР и СМР)	2025	2025		0,00	47000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	47000,00
СТСШ-11.001.02	Техническое перевооружение котельной по ул. Луначарского, 168А в г. Батайск (установка блочно-модульной котельной) (ПИР и СМР)	2025	2025		0,00	29000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	29000,00

Уникальный номер проекта в составе всех проектов схемы теплоснабжения	Краткое описание	Срок начала	Срок окончания	Объем планируемых инвестиций на реализацию проекта, тыс. руб.							Всего, тыс. руб.	
				2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029		
СТСШ-11.001.03	Техническое перевооружение котельной по пер. Парковый, 11а в г. Батайске (установка блочно-модульной котельной) (ПИР и СМР)	2024	2025		500,00	27500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	28000,00	
СТСШ-11.001.04	Техническое перевооружение котельной по ул. 50 лет Октября, 71а в г. Батайске (установка котлов наружного размещения) (ПИР и СМР)	2025	2025		0,00	12000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12000,00	
СТСШ-11.001.05	Техническое перевооружение котельной по ул. Ленина, 2в в г. Батайске (установка блочно-модульной котельной) (ПИР и СМР)	2026	2026		0,00	0,00	75000,00	0,00	0,00	0,00	75000,00	
СТСШ-11.001.06	Техническое перевооружение котельной по ул. М.Горького, 358к в г. Батайске (установка блочно-модульной котельной) (ПИР и СМР)	2026	2026		0,00	0,00	33000,00	0,00	0,00	0,00	33000,00	
СТСШ-11.001.07	Техническое перевооружение котельной по ул. Луначарского, 191б в г. Батайске (установка блочно-модульной котельной) (ПИР и СМР)	2028	2028		0,00	0,00	0,00	0,00	58000,00	0,00	58000,00	
СТСШ-11.001.08	Техническое перевооружение котельной по ул. Комсомольская, 113б в г. Батайске (установка блочно-модульной котельной) (ПИР и СМР)	2029	2029		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	95000,00	95000,00	
СТСШ-11.001.09	Техническое перевооружение котельной по ул. Воровского, 49а в г. Батайске (установка блочно-модульной котельной) (ПИР и СМР)	2029	2029		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	99000,00	99000,00	
СТСШ-11.001.10	Техническое перевооружение котельной по ул. Пушкина, 1б в г. Батайске (установка блочно-модульной котельной) (ПИР и СМР)	2029	2029		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	113000,00	113000,00	
СТСШ-11.001.11	Техническое перевооружение котельной по ул. Талалихина, 47 в г. Батайск (установка блочно-модульной котельной) (ПИР и СМР)	2029	2029		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	94000,00	94000,00	
Всего по БРТС ООО «ДТС»					0,00	500,00	115500,00	108000,00	0,00	58000,00	401000,00	683000,00
Всего по г. Батайск					0,00	500,00	115500,00	108000,00	0,00	58000,00	401000,00	683000,00

Часть 2. Перечень мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей и сооружений на них
 Реестр проектов нового строительства и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них, включенных в Схему теплоснабжения г. Батайск представлен в таблице 2.
 Все предложения систематизированы в группу по виду предлагаемых работ.

Проекты имеют индекс вида: СТСШ-2х.ууу.зз,

где: 2х – номер группы проекта:

1. Группа проектов 21 - строительство и реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения;
2. Группа проектов 22 - строительство и реконструкция тепловых сетей в связи с исчерпанием ресурса.

ууу – номер зоны деятельности ЕТО, к которой относится реализуемый проект:

Для Батайский район тепловых сетей ООО «Донэнерго Тепловые сети» - 001.

Для ООО «Распределенная генерация - Батайск» - 002.

Для Дирекции по тепловодоснабжению Северо-Кавказской железной дороги - 003.

зз – номер проекта внутри группы.

Таблица 2. Реестр проектов нового строительства и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них, включенных в схему теплоснабжения г. Батайск

Уникальный номер проекта в составе всех проектов схемы теплоснабжения	Краткое описание	Срок начала	Срок окончания	Объем планируемых инвестиций на реализацию проекта, тыс. руб.							Всего, тыс. руб.
				2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	
БРТС ООО «ДТС»											
СТСШ-21.001.01	Строительство тепловых сетей от котельной №33 по ул. Кирова, 14 до точки врезки в тепловые сети у жилого дома №211 по ул. Энгельса в г. Батайск РО для закрытия котельной №3 по ул. Энгельса, 174б	2024	2024		9752,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9752,00
СТСШ-22.001.01	Техпереворужение тепловой сети от УТ-25 до -УТ-28 котельной № 24 по ул. Талалихина, 47	2026	2026		0,00	0,00	3534,00	0,00	0,00	0,00	3534,00
Всего по БРТС ООО «ДТС»					0,00	9752,00	0,00	3534,00	0,00	0,00	13286,00
Всего по г. Батайск					0,00	9752,00	0,00	3534,00	0,00	0,00	13286,00

Начальник общего отдела
 Администрации города Батайска

В.С. Мирошникова



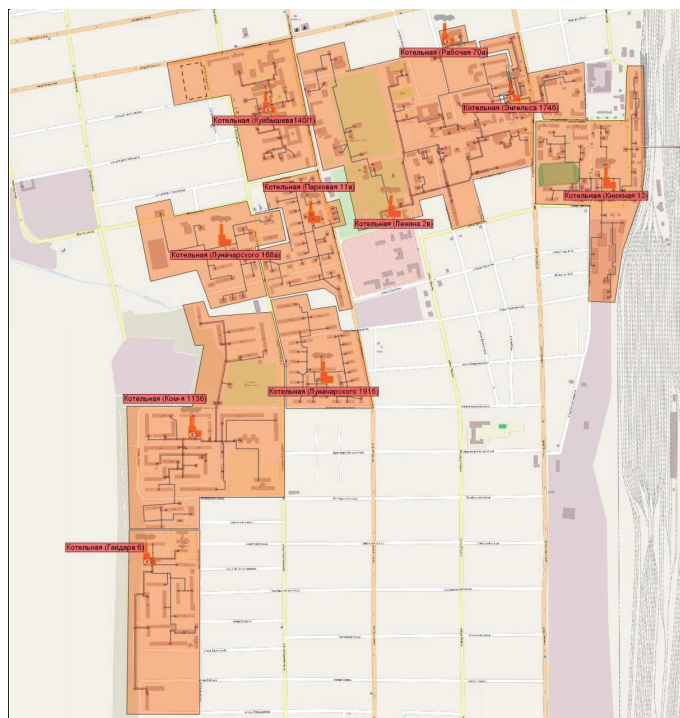
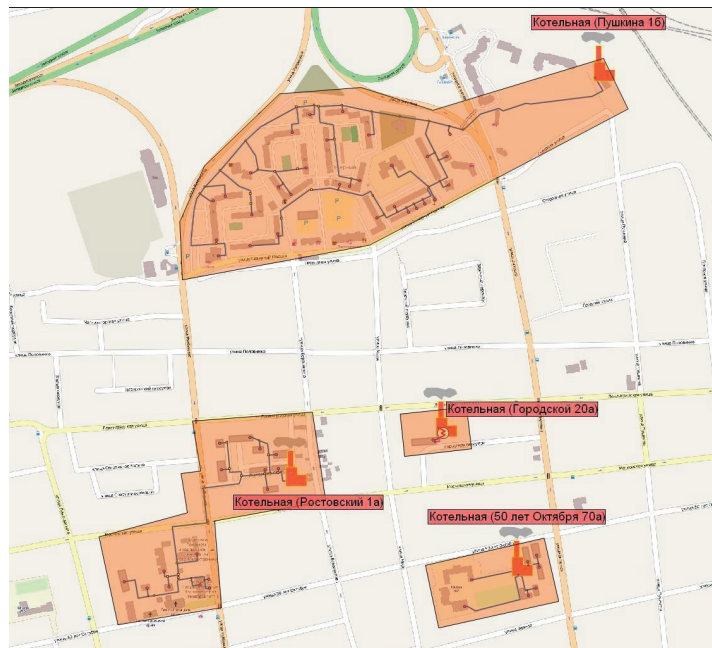
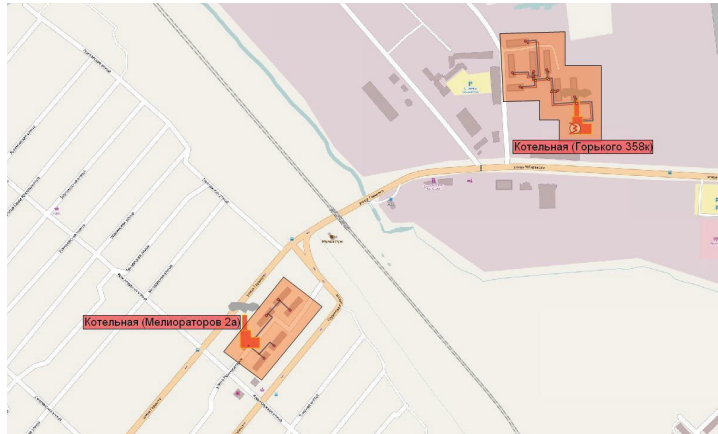
**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
«ГОРОД БАТАЙСК» РОСТОВСКОЙ
ОБЛАСТИ
НА ПЕРИОД ДО 2034 ГОДА**

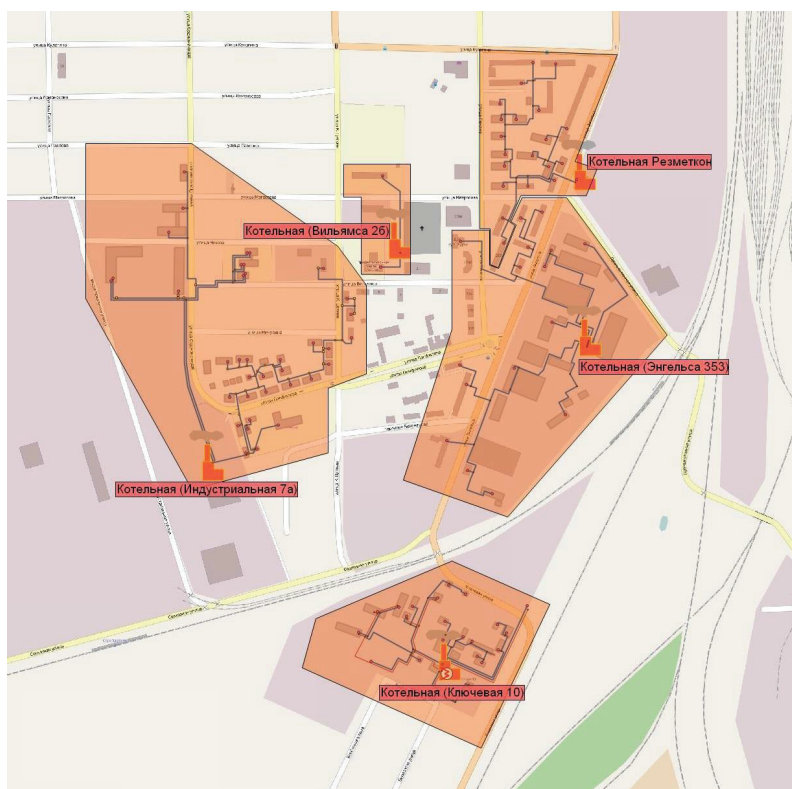
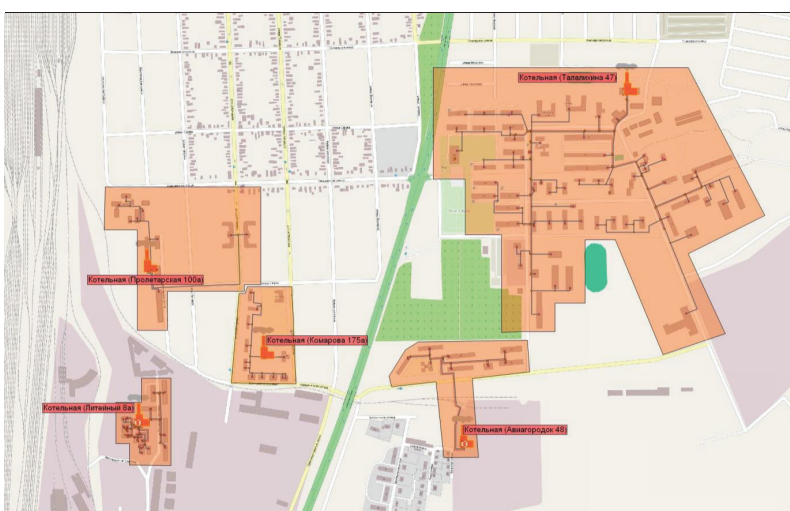
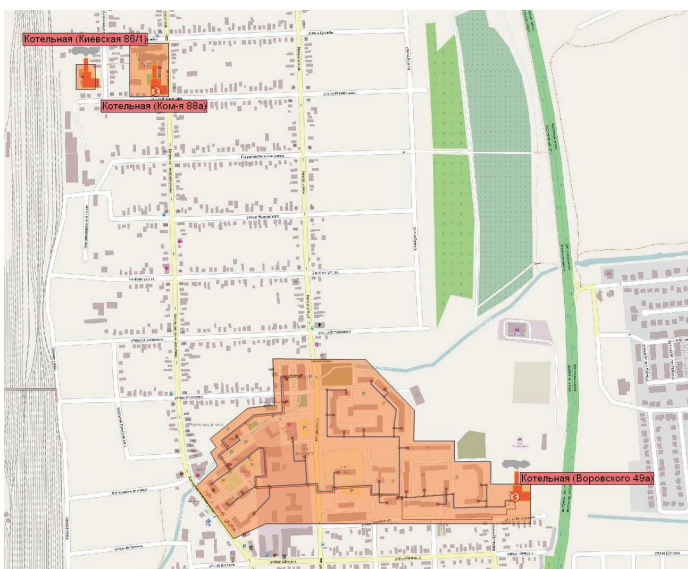
**АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2024 ГОД
ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ
ПРИЛОЖЕНИЯ
СТСБ.023.001.001**

Содержание

1. Приложение 1. Зоны действия котельных теплоснабжающих организаций и карты-схемы тепловых сетей	3
2. Приложение 2. Характеристики тепловых сетей по участкам	10
2.1 Характеристики тепловых сетей по участкам БРТС ООО «ДТС»	10
2.2 Характеристики тепловых сетей по участкам котельных ООО «Распределенная генерация - Батайск»	16
2.3 Характеристики тепловых сетей по участкам СК ДТВ	20
3. Приложение 3. Пьезометры	24
3.1 Пьезометры котельных БРТС ООО «ДТС»	24
3.2 Пьезометры котельных ООО «Распределенная генерация-Батайск»	33
3.3 Пьезометры котельных СК ДТВ	35
4. Приложение 4. Характеристики потребителей	36
4.1 Характеристики потребителей БРТС ООО «ДТС»	36
4.2 Характеристики потребителей ООО «Распределенная генерация - Батайск»	55
4.3 Характеристики потребителей филиала СК ДТВ	59
5. Перечень жилых многоквартирных домов с установленными приборами учета ТЭ	60

Приложение 1. Зоны действия котельных теплоснабжающих организаций и карты-схемы тепловых сетей







2. Приложение 2. Характеристики тепловых сетей по участкам
2.1 Характеристики тепловых сетей по участкам БРТС ООО «ДТС»

Участок	Диаметр, мм	Длина, тр. м	Год прокладки	Тип изоляции	Способ прокладки	Вид нагрузки
№01 ул. Ленина, 2в						
Котельная-УП-1	325	117	2007	ППУ	Бесканальная	Отопление
УП-1 - ж/д Ворошилова	273	177	2006	ППУ	Бесканальная	Отопление
Ворошилова, 189 - ТК-15	219	397	1994	СТД	Бесканальная	Отопление
ТК-16 - котельная Энгельса	219	375	1989	СТД	Бесканальная	Отопление
ТК-15 - ТК-22	159	557	1998	СТД	Бесканальная	Отопление
ТК-23 - детская площадка	159	422	2007	ППУ	Бесканальная	Отопление
ТК-12 - школа №7	108	150	1994	ППУ	Канальная	Отопление
детская площадка - Рабочая, 114	108	384	1992	СТД	Надземная	Отопление
ТК-19 - Крупская, 42	108	117	1996	СТД	Бесканальная	Отопление
ТК-12 - ТК-14	108	189	1989	СТД	Бесканальная	Отопление
ТК-16 - ТВ-1 Кирова, 34	108	45	2006	ППУ	Бесканальная	Отопление
ТК-1 - ТК-23	108	185	1996	ППУ	Бесканальная	Отопление
Рабочая, 114 - Рабочая, 91	89	45	2008	ППУ	Бесканальная	Отопление
Котельная - ж/д Ворошилова	219	294	2007	ППУ	Бесканальная	ГВС
Ворошилова, 189 - ТК-15	159	569	1996	СТД	Бесканальная	ГВС
ТК-15 - ТК-16	159	178	1997	ППУ	Бесканальная	ГВС
ТК-12 - школа №7	108	150	1997	ППУ	Канальная	ГВС
ТК-9 - ТК-22	108	207	1994	СТД	Бесканальная	ГВС
Обобщенный участок	76	457	1989	СТД	Надземная	ГВС
№02 пер. Парковый, 11а						
Котельная-ТК-13	219	115	1985	СТД	Канальная	Отопление
ТК-13 - ТК-15	159	81	1985	СТД	Канальная	Отопление
ТК-13 - ТК-12, ТК-12 - ТК-19	108	367	1983	СТД	Канальная	Отопление
ТК-13 - ТК-17	133	127	2005	ППУ	Бесканальная	Отопление
ТК-17 - ТК-18	76	80	1985	СТД	Надземная	Отопление
ТК-27 - ТК-28	89	28	1982	СТД	Канальная	Отопление
ТК-1 - ТК-29	57	130	1982	СТД	Надземная	Отопление
Котельная-ТК-25	108	21	1995	ППУ	Бесканальная	Отопление
ТК-25 - ТК-28	108	127	1995	ППУ	Бесканальная	Отопление
№03 ул. Энгельса, 174Б						
Котельная - ТК-2	159	28	1989	СТД	Надземная	Отопление
Котельная - ТК-2	108	28	1989	СТД	Надземная	ГВС
ТК-2 - отметка 8м	159	8	2009	ППУ	Бесканальная	Отопление
ТК-2 - отметка 8м	108	8	2009	ППУ	Бесканальная	ГВС
отметка 8м - ТК-3	159	144	1986	СТД	Канальная	Отопление
отметка 8м - ТК-3	159	144	1983	СТД	Канальная	ГВС
ТК-1 - Энгельса, 172/40	159	93	1989	СТД	Канальная	Отопление
ТК-1 - Энгельса, 172/40	159	93	1994	СТД	Канальная	ГВС
№04 ул. Комсомольская, 113Б						
до ж/д ул. Комсомольской	159	25	2008	ППУ	Бесканальная	Отопление
	108	25	2008	ППУ	Бесканальная	ГВС
	89	120	2018	ППУ	Надземная	Отопление
УТ-5а - ж/д Орджоникидзе, 2г	108	8	2018	ППУ	Бесканальная	Отопление
	159	110	2018	ППУ	Бесканальная	Отопление
	219	35	2018	ППУ	Надземная	Отопление
УТ-5а - ж/д Орджоникидзе, 2г	159	45	2017	ППУ	Бесканальная	Отопление
	108	45	2017	ППУ	Бесканальная	ГВС
ж/д Комсомольская, 111А	89	14	2008	ППУ	Бесканальная	Отопление
	89	14	2008	ППУ	Бесканальная	ГВС
ж/д Луначарского, 188	108	33	2011	ППУ	Бесканальная	Отопление
	108	110	2015	ППУ	Надземная	Отопление
Котельная - Комсомольская, 113б	108	110	2015	ППУ	Надземная	ГВС
	89	30	2008	ППУ	Бесканальная	Отопление
ТК-11 - ТК-12 (Луначарского, 190-192)	108	40	1994	мин. Вата	Надземная	Отопление
	108	40	1994	мин. Вата	Надземная	ГВС

Участок	Диаметр, мм	Длина, тр. м	Год прокладки	Тип изоляции	Способ прокладки	Вид нагрузки
УТ-4 - ж/д Орджоникидзе	108	214	1994	мин. Вата	Надземная	Отопление
ТК-8 - ТК-11 (Луначарского, 190-188а)	159	78	1994	мин. Вата	Надземная	Отопление
	159	78	1994	мин. Вата	Надземная	ГВС
ТК-8 - ТК-9 (Луначарского, 188а)	159	60	1994	мин. Вата	Надземная	Отопление
	108	60	1994	мин. Вата	Надземная	ГВС
ввод ТВ-1 Комсомольская, 115	108	104	1994	мин. Вата	Надземная	Отопление
ввод УП-1 - УТ-15 Комсомольская, 119	108	60	1994	мин. Вата	Надземная	Отопление
	108	60	1994	мин. Вата	Надземная	ГВС
ввод УП-5 - ТК-17 Октябрьская, 151	159	262	2008	ППУ	Бесканальная	Отопление
ввод УП-5 - УП-6 Октябрьская, 118	108	121	1994	мин. Вата	Надземная	Отопление
ввод УТ-12 - УТ-13 Ушинского, 11	108	162	1994	мин. Вата	Надземная	Отопление
	89	162	1994	мин. Вата	Надземная	ГВС
ввод УТ-15 - УТ-16 Комсомольская, 117	108	75	1994	мин. Вата	Надземная	Отопление
ввод УТ-18 - УТ-19 Октябрьская, 128	159	72	1994	мин. Вата	Надземная	Отопление
	108	72	1994	мин. Вата	Надземная	ГВС
ввод УТ-18 - УТ-20 Октябрьская, 122	108	188	1994	мин. Вата	Надземная	Отопление
	89	188	1994	мин. Вата	Надземная	ГВС
ввод ТК-4 - ТК-25 Орджоникидзе, 2г	159	105	2008	ППУ	Бесканальная	Отопление
	108	105	2008	ППУ	Бесканальная	ГВС
ввод УТ-1 вдоль Октябрьская, 120а	219	30	1994	мин. Вата	Надземная	Отопление
	159	30	1994	мин. Вата	Надземная	ГВС
Котельная - УТ-8	219	454	1994	мин. Вата	Надземная	Отопление
	159	454	1994	мин. Вата	Надземная	ГВС
УТ-1 - УП-21 вдоль Октябрьская, 120	219	79	1994	мин. Вата	Надземная	Отопление
	159	79	2003	ППУ	Бесканальная	ГВС
УТ-21 - УП-5 вдоль Октябрьская, 118	159	44	2003	ППУ	Бесканальная	Отопление
	159	44	2003	ППУ	Бесканальная	ГВС
УТ-3 - УТ-4	219	30	1994	мин. Вата	Надземная	Отопление
	159	30	1994	мин. Вата	Надземная	ГВС
№05 ул. Куйбышева, 140/1						
УТ-1 - УТ-2	159	30	1996	ППУ	Бесканальная	Отопление
УТ-1 - УТ-2	159	30	1996	ППУ	Бесканальная	ГВС
УТ-2 - УТ-4	159	40	1992	СТД	Канальная	Отопление
УТ-2 - УТ-4	89	40	1992	СТД	Канальная	ГВС
УТ-4 - УТ-5	108	158	1994	СТД	Надземная	Отопление
УТ-4 - УТ-5	89	158	1994	СТД	Надземная	ГВС
УТ-2 - пищеблок	57	80	2004	ППУ	Бесканальная	Отопление
УТ-2 - пищеблок	57	80	2004	ППУ	Бесканальная	ГВС
ТВ-1 - УТ-13	108	408	1997	СТД	Надземная	Отопление
ТВ-1 - УТ-13	76	211	1994	СТД	Надземная	ГВС
ТВ-2 - УТ-8	108	59	1997	СТД	Надземная	Отопление
ТВ-2 - УТ-8	89	59	1997	СТД	Надземная	ГВС
№06 ул. Рабочая, 70а						
Котельная - дет. Сад	89	32	2009	ППУ	Бесканальная	Отопление
Котельная - дет. Сад	89	32	2009	ППУ	Бесканальная	ГВС
№07 ул. Луначарского, 168а						
Котельная - УТ-1	219	18	2002	СТД	Надземная	Отопление
УТ-18 - УТ-17	159	173	1986	СТД	Надземная	Отопление
УТ-18 - УТ-20, УТ-8 - УТ-9	108	195	1988	СТД	Надземная	Отопление
УТ-9 - УТ-12, УТ-20	89	274	1984	СТД	Надземная	Отопление
отм 82м - УТ-2, УТ-4 - ТВ-6	76	95	1982	СТД	Надземная	Отопление
№09 пер. Городской, 20А						
Котельная - дет. Сад	76	30	1989	СТД	Надземная	Отопление
Котельная - дет. Сад	76	30	1989	СТД	Надземная	ГВС
№10 ул. Пушкина, 1Б						
ТК-18 - СЖМ, 7а	57	53	2008	ППУ	Бесканальная	Отопление
ТК-5 - СЖМ, 12	159	30	2011	ППУ	Бесканальная	Отопление
ТК-7 - ТК-9 СЖМ, 10	159	75	2007	ППУ	Бесканальная	Отопление
ТК-22а - СЖМ, 4/1	57	18	2011	ППУ	Бесканальная	Отопление
	426	134	2014	ППУ	Бесканальная	Отопление
Котельная - ТК-1	325	114	2014	ППУ	Бесканальная	Отопление
	325	233	2021	ППУ	Бесканальная	Отопление
ТК-1 - ТК-19 СЖМ, 5	219	335	1990	мин. Вата	Канальная	Отопление
ТК-1 - ТК-5 СЖМ	273	193	1990	мин. Вата	Канальная	Отопление
	325	206	2020	ППУ	Бесканальная	Отопление
ТК-14 - ТК-15 СЖМ, 9	159	150	2008	ППУ	Бесканальная	Отопление
ТК-21 - ТК-24 СЖМ, 7	159	303	2007	ППУ	Бесканальная	Отопление
ТК-5 - ТК-14 СЖМ, 11	219	446	2004	ППУ	Бесканальная	Отопление
ТК-5 - СЖМ, 16	108	21	2020	ППУ	Бесканальная	Отопление
№12 ул. Воровского, 49а						
Котельная - УТ-2	219	174	2008	СТД	Надземная	Отопление
УТ-2 - УТ-3	219	124	2008	СТД	Надземная	Отопление
УТ-3 - УТ-6	108	13	2008	СТД	Надземная	Отопление
УТ-1 - УТ-6	219	370	2008	ППУ	Бесканальная	Отопление
УТ-6 - УТ-7	219	11	2008	ППУ	Бесканальная	Отопление
УТ-7 - УТ-18	159	128	2008	ППУ	Бесканальная	Отопление
УТ-18 - Речная, 113в	159	156	2008	ППУ	Бесканальная	Отопление
УТ-18 - УТ-17	159	158	2008	ППУ	Бесканальная	Отопление
УТ-6 - УТ-8	219	16	2008	ППУ	Бесканальная	Отопление
УТ-8 - Воровского, 7	57	60	2008	ППУ	Канальная	Отопление
УТ-8 - Речная	159	199	2008	ППУ	Канальная	Отопление
Речная - УТ-12	159	157	2008	СТД	Надземная	Отопление
УТ-10 - Тельмана, 2б	108	35	2008	СТД	Надземная	Отопление
№13 ул. Горького, 358к						
Котельная - УТ-4	108	1037	1981	СТД	Надземная	Отопление
№14 ул. Пролетарская, 100а						
Котельная - УТ-5	108	231	1989	СТД	Надземная	Отопление
УТ-5 - УТ-8	108	96	1982	ППУ	Бесканальная	Отопление
УТ-8 - УТ-11	89	97	1985	СТД	Надземная	Отопление
УТ-9 - Авиационная, 4	57	119	1982	СТД	Надземная	Отопление
ТК-13 - ТК-14	76	60	1984	мин. Вата	Надземная	Отопление

Участок	Диаметр, мм	Длина, тр. м	Год прокладки	Тип изоляции	Способ прокладки	Вид нагрузки
УТ-3 - Комарова, 175	159	50	1985	мин. Вата	Надземная	Отопление
ТК-5 - ТК-10	76	130	1986	мин. Вата	Надземная	Отопление
ТК-3 - ТК-13	108	168	1987	мин. Вата	Надземная	Отопление
УТ-3 - ТК-5	57	117	1988	мин. Вата	Надземная	Отопление
№15 ул. Луначарского, 191Б						
Котельная - ТК-26	57	56	1971	мин. Вата	Канальная	Отопление
	57	36	2014	ППУ	Бесканальная	ГВС
УТ-11 - УТ-15	108	107	1971	мин. Вата	Надземная	Отопление
УТ-20 - УТ-24	159	94	1971	мин. Вата	Надземная	Отопление
УТ-24 - УТ-25	108	35	1971	мин. Вата	Надземная	Отопление
УТ-3 - УТ-5	108	58	1971	мин. Вата	Надземная	Отопление
УТ-36 - УТ-39	76	65	1971	мин. Вата	Надземная	Отопление
УТ-5 - УТ-7	89	15	1971	мин. Вата	Надземная	Отопление
Котельная - УТ-10	219	50	1971	мин. Вата	Надземная	Отопление
ТК-16 - ТК-20	159	183	2004	ППУ	Бесканальная	Отопление
ТК-10 - ТК-34	159	238	1971	мин. Вата	Надземная	Отопление
ТК-28 - ТК-30	108	56	1971	мин. Вата	Надземная	Отопление
УТ-30 - УТ-32	89	99	1971	мин. Вата	Надземная	Отопление
№16 ул. Гайдара, 6						
Котельная - ТК-1	219	12	1994	ППУ	Канальная	Отопление
Котельная - ТК-1	159	12	1994	ППУ	Канальная	ГВС
ТК-1 - ТК-3	219	30	1994	ППУ	Бесканальная	Отопление
ТК-1 - ТК-3	159	30	1994	ППУ	Бесканальная	ГВС
ТК-3 - ТК-5	219	204	2002	ППУ	Бесканальная	Отопление
ТК-3 - ТК-5	159	204	2002	ППУ	Бесканальная	ГВС
ТК-5 - ТК-6	159	212	2009	ППУ	Канальная	Отопление
ТК-5 - ТК-6	159	212	2009	ППУ	Канальная	ГВС
ТК-3 - ТК-11	159	246	1994	ППУ	Бесканальная	Отопление
ТК-3 - ТК-11	159	246	1994	СТД	Бесканальная	ГВС
ТК-8 - ТК-12	159	105	1989	СТД	Канальная	Отопление
ТК-8 - ТК-12	89	105	1989	СТД	Канальная	ГВС
№18 ул. Вильямса, 2б						
Котельная - ПУ-108	76	200	1984	СТД	Канальная	Отопление
Котельная - ТВ-1	108	250	1986	СТД	Канальная	Отопление
№19 ул. Мелиораторов, 2а						
Котельная - ТК-1	108	33	1982	СТД	Канальная	Отопление
ТК-1 - д 1	108	10	1982	СТД	Канальная	Отопление
ТК-1 - д 3	108	145	1982	СТД	Канальная	Отопление
Котельная - д2	108	76	1983	СТД	Канальная	Отопление
д4 - д5	76	49	1983	СТД	Канальная	Отопление
№20 ул. 50 лет Октября, 71а						
Котельная - Школа №2	159	237	1989	СТД	Надземная	Отопление
Котельная - пристройка	57	85	1989	СТД	Надземная	Отопление
№24 ул. Талалихина, 47						
Котельная - ТВ-5	325	305	2012	ППУ	Бесканальная	Отопление
	219	305	1998	СТД	Канальная	ГВС
ТВ-5 - ТК-6а	273	124	1996	СТД	Надземная	Отопление
	159	124	1996	СТД	Надземная	ГВС
ТВ-1 - ТК-29	219	530	2007	ППУ	Надземная	Отопление
	159	530	2007	ППУ	Надземная	ГВС
ТК-6а - ТК-12	219	171	2004	ППУ	Бесканальная	Отопление
	159	171	2008	ППУ	Бесканальная	ГВС
ТК-10 - ж/д 41 Авиагородок	89	14	2011	ППУ	Бесканальная	Отопление
ТВ-38 - ТВ-39	108	80	1996	СТД	Надземная	Отопление
ТВ-5 - ТВ-15	108	149	1996	СТД	Надземная	Отопление
ТК-10 - ТК-14	159	169	1996	СТД	Надземная	Отопление
ТК-12- столовая в/ч	108	225	1996	СТД	Надземная	Отопление
ТК-20 - ТК-40	108	297	1996	СТД	Надземная	Отопление
ТК-22 - ТК-24	159	177	1996	СТД	Надземная	Отопление
ТК-29 - ТК-30	108	40	2007	ППУ	Бесканальная	Отопление
№25 ул. Коммунистическая, 88а						
Котельная - Лицей №10	159	125	1992	ППУ	Бесканальная	Отопление
Котельная - Лицей №11	159	125	1992	ППУ	Бесканальная	ГВС
№27 ул. Сальское шоссе, 1б						
ТВ-3 -ТК-4	108	120	1993	СТД	Бесканальная	Отопление
ТК-16 -ТК-17	108	90	1993	СТД	Бесканальная	Отопление
УТ-3 -УТ-4	76	10	1993	СТД	Бесканальная	Отопление
УТ-3 -С.Ш.1 насос. (дигер Ф1 и Х)	57	5	1993	СТД	Бесканальная	Отопление
УТ-2 -УТ-3	76	130	1993	СТД	Бесканальная	Отопление
ТВ-2 -ТВ-3	108	28	1993	СТД	Бесканальная	Отопление
ТК-14 -ТК-15	108	80	1993	СТД	Бесканальная	Отопление
ТВ-22 -ТВ-23	76	310	1993	СТД	Бесканальная	Отопление
ТВ-20 -ТВ-24	76	40	1993	СТД	Бесканальная	Отопление
ТВ-3 -Губкина, 2	76	20	1993	СТД	Бесканальная	Отопление
ТВ-18 -УТ-2	76	40	1993	СТД	Бесканальная	Отопление
УТ-1 -Косманавтов, 3	57	10	1993	СТД	Бесканальная	Отопление
УТ-6 -ТВ-22	76	85	1993	СТД	Бесканальная	Отопление
УТ-1 -Косманавтов, 4	57	5	1993	СТД	Бесканальная	Отопление
ТК-6 -Губкина, 4	57	15	1993	СТД	Бесканальная	Отопление
ТВ-18 -С.Ш.1 дизельн. (лит.УТ-У1)	57	20	1993	СТД	Бесканальная	Отопление
В1 -Нефтегорская, 12	76	10	1993	СТД	Бесканальная	Отопление
ТК-13 -ТК-14	108	20	1993	СТД	Бесканальная	Отопление
ТВ-2 -Губкина, 1а	76	70	1993	СТД	Бесканальная	Отопление
ТВ-20 -УТ-6	76	101	1993	СТД	Бесканальная	Отопление
ТК-4 -ТК-12	108	45	1993	СТД	Бесканальная	Отопление
ТК-16 -В1	76	45	1993	СТД	Бесканальная	Отопление
ТК-12 -ТК-13	108	15	1993	СТД	Бесканальная	Отопление
УТ-5 -С.Ш.1 лабор. №2 (литер Ю- Ю1)	76	1	1993	СТД	Бесканальная	Отопление
ТВ-1 -ТВ-2	133	506	1993	СТД	Бесканальная	Отопление
УТ-4 -ТВ-20	76	40	1993	СТД	Бесканальная	Отопление
УТ-4 -УТ-5	76	30	1993	СТД	Бесканальная	Отопление

Участок	Диаметр, мм	Длина, тр. м	Год прокладки	Тип изоляции	Способ прокладки	Вид нагрузки
ТК-14 -Нефтегорская, 8	76	50	1993	СТД	Бесканальная	Отопление
ТВ-1 -ТВ-18	133	55	1993	СТД	Бесканальная	Отопление
Котельная -ТВ-1	133	5	1993	СТД	Бесканальная	Отопление
ТК-4/1 -УТ-1	57	10	1993	СТД	Бесканальная	Отопление
ТК-4/1 -Нефтегорская, 3	57	15	1993	СТД	Бесканальная	Отопление
ТК-7 -ул. Нефтегорская, д.3а	57	10	1993	СТД	Бесканальная	Отопление
В1 -Нефтегорская, 14	76	10	1993	СТД	Бесканальная	Отопление
ТВ-25 -С.Ш.1 гараж (литер Е)	57	21	1993	СТД	Бесканальная	Отопление
ТВ-24 -С.Ш.1 маст. (литер Л)	57	20	1993	СТД	Бесканальная	Отопление
ТВ-24 -ТВ-25	76	81	1993	СТД	Бесканальная	Отопление
ТВ-3 -Губкина, 1	76	41	1993	СТД	Бесканальная	Отопление
ТК-13 -Нефтегорская, 6	76	10	1993	СТД	Бесканальная	Отопление
ТК-12 -Нефтегорская, 1	57	33	1993	СТД	Бесканальная	Отопление
ТК-4 -ТК-6	108	60	1993	СТД	Бесканальная	Отопление
ТВ-23 -Славы, 8 Д/с №15/8	76	20	1993	СТД	Бесканальная	Отопление
ТК-17 -Нефтегорская, 16	76	10	1993	СТД	Бесканальная	Отопление
ТК-15 -ТК-16	108	40	1993	СТД	Бесканальная	Отопление
УТ-6 -С.Ш.1 проходная (литер Я)	76	25	1993	СТД	Бесканальная	Отопление
ТК-15 -Нефтегорская, 10	76	50	1993	СТД	Бесканальная	Отопление
УТ-5 -С.Ш.1 лабор. №2 (литер Э)	76	15	1993	СТД	Бесканальная	Отопление
ТК-4 -ТК-4/1	89	40	1993	СТД	Бесканальная	Отопление
ТК-6 -ТК-7	57	40	1993	СТД	Бесканальная	Отопление
№33 ул. Кирова, 14						
Котельная - ЖК «Встреча»	159	67	2016	ППУ	Бесканальная	Отопление
	108	67	2016	ППУ	Бесканальная	ГВС
	273	285	2016	ППУ	Бесканальная	Отопление
	325	48	2016	ППУ	Бесканальная	Отопление
	159	29	2016	ППУ	Бесканальная	Отопление
ИТОГО		29683				

2.2 Характеристики тепловых сетей по участкам котельных ООО «Распределенная генерация - Батайск»

Участок	Диаметр, мм	Длина, тр. м	Год прокладки	Тип изоляции	Способ прокладки	Вид нагрузки
№08 пер. Ростовский, 1а						
Котельная-УТ-5	159	144	2002	ППУ	Надземная	Отопление
УТ-5 - УТ-14	159	140	2002	ППУ	Надземная	Отопление
УТ-14 - УТ-12	159	168	2002	ППУ	Надземная	Отопление
УТ-11 - Оборонный, 6	89	103	1986	СТД	Надземная	Отопление
УТ-5 - Ростовский, 6	108	20	1986	СТД	Надземная	Отопление
УТ-1а - УТ-2	89	45	1988	СТД	Надземная	Отопление
УТ-1 - Ростовский, 1	57	10	1986	СТД	Надземная	Отопление
УТ-2 - Ростовский, 2	57	2	1988	СТД	Надземная	Отопление
УТ-4 - Ростовский, 5	57	25	1986	СТД	Надземная	Отопление
УТ-4 - Ростовский, 3	57	7	1986	СТД	Надземная	Отопление
№21 ул. Индустриальная, 7а						
УТ-26 - УТ-27	108	30	1989	СТД	Бесканальная	Отопление
УТ-24 - К. Цеткин 157	57	10	1989	СТД	Бесканальная	Отопление
УТ-26 - Индустриальная, 1а	89	147	1989	СТД	Бесканальная	Отопление
УТ-26 - УТ-6	89	143	1989	СТД	Бесканальная	Отопление
УТ-26 - УТ-5	108	33	1989	СТД	Бесканальная	Отопление
УТ-27 - УТ-34	108	20	1989	СТД	Бесканальная	Отопление
УТ-27 - УТ-39	108	84	1989	СТД	Бесканальная	Отопление
УТ-4 - УТ-6	159	25	1989	СТД	Бесканальная	Отопление
УТ-1 - УТ-1	159	100	1989	СТД	Бесканальная	Отопление
УТ-4 - УТ-23	76	12	1989	СТД	Бесканальная	Отопление
УТ-4 - Панфилова, 28	57	64	1989	СТД	Бесканальная	Отопление
УТ-1 - УТ-26	219	378	1989	СТД	Бесканальная	Отопление
УТ-6 - УТ-7	159	32	1989	СТД	Бесканальная	Отопление
УТ-1 - УТ-26	159	378	1989	СТД	Бесканальная	Отопление
УТ-9 - АБК	57	3	1989	СТД	Бесканальная	Отопление
УТ-39 - Индустриальная, 1а	108	33	1989	СТД	Бесканальная	Отопление
УТ-34 - Орджоникидзе, 124	108	10	1989	СТД	Бесканальная	Отопление
УТ-9 - Орджоникидзе, 118	89	46	1989	СТД	Бесканальная	Отопление
УТ-1 - Панфилова, 21а	159	1	1989	СТД	Бесканальная	Отопление
УТ-4 - УТ-24	76	23	1989	СТД	Бесканальная	Отопление
УТ-10 - УТ-11	89	48	1989	СТД	Бесканальная	Отопление
УТ-3 - Панфилова, 19	89	20	1989	СТД	Бесканальная	Отопление
УТ-23 - К. Цеткин, 159	57	10	1989	СТД	Бесканальная	Отопление
УТ-8 - Гараж	57	67	1989	СТД	Бесканальная	Отопление
УТ-8 - УТ-9	89	56	1989	СТД	Бесканальная	Отопление
УТ-22 - УТ-4	89	28	1989	СТД	Бесканальная	Отопление
УТ-5 - УТ-8	108	96	1989	СТД	Бесканальная	Отопление
УТ-7 - Чехова, 3	89	39	1989	СТД	Бесканальная	Отопление
УТ-10 - Орджоникидзе, 197б	57	15	1989	СТД	Бесканальная	Отопление
УТ-7 - Чехова, 3	89	23	1989	СТД	Бесканальная	Отопление
УТ-1 - УТ-2	159	12	1989	СТД	Бесканальная	Отопление
УТ-7 - Чехова, 3	108	23	1989	СТД	Бесканальная	Отопление
УТ-3 - Панфилова, 19	89	10	1989	СТД	Бесканальная	Отопление
УТ-7 - Чехова, 3	108	39	1989	СТД	Бесканальная	Отопление
УТ-22 - УТ-25	57	103	1989	СТД	Бесканальная	Отопление
УТ-14 - Панфилова, 22б	57	10	1989	СТД	Бесканальная	Отопление
УТ-6 - Панфилова, 26	57	10	1989	СТД	Бесканальная	Отопление
УТ-7 - УТ-8	159	27	1989	СТД	Бесканальная	Отопление
УТ-2 - УТ-3	89	70	1989	СТД	Бесканальная	Отопление
УТ-15 - Панфилова, 22	57	10	1989	СТД	Бесканальная	Отопление
УТ-7 - Панфилова, 24	57	10	1989	СТД	Бесканальная	Отопление
УТ-15 - УТ-16	108	60	1989	СТД	Бесканальная	Отопление

Участок	Диаметр, мм	Длина, тр. м	Год прокладки	Тип изоляции	Способ прокладки	Вид нагрузки
УТ-16 - Панфилова, 20	57	10	1989	СТД	Бесканальная	Отопление
УТ-16 - УТ-17	108	19	1989	СТД	Бесканальная	Отопление
УТ-21 - УТ-22	89	79	1989	СТД	Бесканальная	Отопление
УТ-2 - Панфилова, 19	89	100	1989	СТД	Бесканальная	Отопление
УТ-21 - К. Цеткин, 161	57	25	1989	СТД	Бесканальная	Отопление
УТ-3 - проходная ул. Панфилова, №21	57	10	1989	СТД	Бесканальная	Отопление
УТ-6 - УТ-7	89	30	1989	СТД	Бесканальная	Отопление
УТ-17 - К. Цеткин, 190	57	10	1989	СТД	Бесканальная	Отопление
УТ-17 - УТ-18	108	34	1989	СТД	Бесканальная	Отопление
УТ-8 - УТ-9	89	24	1989	СТД	Бесканальная	Отопление
УТ-11 - Орджоникидзе, 197а	57	10	1989	СТД	Бесканальная	Отопление
УТ-3 - УТ-5	159	49	1989	СТД	Бесканальная	Отопление
УТ-12 - УТ-13	133	11	1989	СТД	Бесканальная	Отопление
УТ-2 - Панфилова, 19	89	1	1989	СТД	Бесканальная	Отопление
УТ-9 - УТ-10	89	23	1989	СТД	Бесканальная	Отопление
УТ-20 - УТ-21	108	15	1989	СТД	Бесканальная	Отопление
УТ-18 - УТ-19	108	5	1989	СТД	Бесканальная	Отопление
УТ-5 - УТ-6	108	110	1989	СТД	Бесканальная	Отопление
УТ-18 - Мичурина, 7	57	151	1989	СТД	Бесканальная	Отопление
УТ-2 - УТ-3	159	78	1989	СТД	Бесканальная	Отопление
УТ-9 - Орджоникидзе, 197б	57	10	1989	СТД	Бесканальная	Отопление
УТ-6 - Чехова, 3	89	20	1989	СТД	Бесканальная	Отопление
УТ-8 - УТ-12	159	11	1989	СТД	Бесканальная	Отопление
УТ-8 - ул. Панфилова, д.24	57	18	1989	СТД	Бесканальная	Отопление
УТ-5 - УТ-4	159	60	1989	СТД	Бесканальная	Отопление
УТ-12 - Панфилова, 24а	57	15	1989	СТД	Бесканальная	Отопление
УТ-6 - Чехова, 3	108	20	1989	СТД	Бесканальная	Отопление
УТ-13 - УТ-14	133	20	1989	СТД	Бесканальная	Отопление
УТ-19 - УТ-20	108	68	1989	СТД	Бесканальная	Отопление
УТ-14 - Панфилова, 22а	57	10	1989	СТД	Бесканальная	Отопление
Котельная - УТ-1	159	6	1989	СТД	Бесканальная	Отопление
УТ-2 - УТ-2	89	20	1989	СТД	Бесканальная	Отопление
УТ-19 - К. Цеткин, 188	57	10	1989	СТД	Бесканальная	Отопление
УТ-14 - УТ-15	108	62	1989	СТД	Бесканальная	Отопление
УТ-6 - УТ-7	108	30	1989	СТД	Бесканальная	Отопление
УТ-25 - К. Цеткин, 176	57	10	1989	СТД	Бесканальная	Отопление
№22 пер. Литейный, 8а						
Котельная - ТК-6	219	58	1988	СТД	Бесканальная	Отопление
Котельная - ТК-6	108	58	1988	ППУ	Бесканальная	ГВС
ТК-6 - Литейный, 4	76	22	1988	ППУ	Бесканальная	Отопление
ТК-6 - Литейный, 4	57	22	1988	ППУ	Бесканальная	ГВС
ТК-6 - ТК-7	219	60	1988	ППУ	Бесканальная	Отопление
ТК-6 - ТК-7	108	60	1988	ППУ	Бесканальная	ГВС
ТК-7 - ТК-8	219	79	1988	ППУ	Бесканальная	Отопление
ТК-7 - ТК-8	108	79	1988	ППУ	Бесканальная	ГВС
ТК-8 - ТК-9	219	45	1988	ППУ	Бесканальная	Отопление
ТК-8 - ТК-9	108	45	1988	ППУ	Бесканальная	ГВС
ТК-8 - Литейный, 2	89	16	1988	ППУ	Бесканальная	Отопление
ТК-8 - Литейный, 2	57	16	1988	ППУ	Бесканальная	ГВС
ТК-9 - Литейный, 5	108	48	1988	ППУ	Бесканальная	Отопление
ТК-9 - Литейный, 5	89	48	1988	ППУ	Бесканальная	ГВС
ул. Энгельса, 426б						
Котельная - УП-1	219	40	2020	ППУ ОЦ	Надземная	Отопление
УП-1 - УТ-1	219	52	2020	ППУ	Бесканальная	Отопление
УТ-1 - УТ-5	108	60	2020	ППУ	Бесканальная	Отопление
УТ-5 - Е	108	48	2020	ППУ	Бесканальная	Отопление
Е - поликлиника №4	108	40	1988	СТД	Надземная	Отопление
УТ-1 - УТ-2	219	73	2020	ППУ	Бесканальная	Отопление
УТ-2 - УТ-3	133	301	2020	ППУ	Бесканальная	Отопление
УТ-3 - ДК РДВС	76	90	1988	СТД	Бесканальная	Отопление
УТ-3 - УП-25	133	83	2020	ППУ	Бесканальная	Отопление
УП-25 - Энгельса, 422	108	130	1988	СТД	Надземная	Отопление
ул. Ленина, 213а						
Котельная - УТ-23	159	53	1981	ППУ	Надземная	Отопление
Котельная - УТ-22	159	145	1993	ППУ	Надземная	Отопление
Котельная - УТ-14	219	161	1989	ППУ	Надземная	Отопление
УТ-13 - УТ-16	219	125	1993	ППУ	Надземная	Отопление
УТ-16 - УТ-17	159	47	1993	ППУ	Надземная	Отопление
УТ-17 - УТ-18	108	48	1989	ППУ	Надземная	Отопление
УТ-16 - УТ-19	108	84	1993	ППУ	Надземная	Отопление
УТ-16 - УТ-19	89	27	1993	ППУ	Надземная	Отопление
УТ-23 - УТ-26	159	102	1993	ППУ	Надземная	Отопление
УТ-26 - УТ-27	108	55	1993	ППУ	Надземная	Отопление
УТ-26 - УТ-28	159	43	1989	ППУ	Надземная	Отопление
УТ-28 - УТ-30	108	25	1989	ППУ	Надземная	Отопление
ввода в жилые дома	57	114	1989	ППУ	Надземная	Отопление
УТ-14 - Ленина, 201	89	21	1989	ППУ	Надземная	Отопление
УТ-14 - Энгельса, 412а	89	30	1993	ППУ	Надземная	Отопление
Авиагородок, 36а						
Котельная - УТ-1	219	20	2020	ППУ	надземная	Отопление
Котельная - УТ-3	159	399	2020	ППУ	надземная	Отопление
Котельная - УТ-5	133	206	2020	ППУ	надземная	Отопление
УТ-1 - УТ-8	133	94	2020	ППУ	надземная	Отопление
УТ-1 - УТ-8	108	47	2020	ППУ	надземная	ГВС
УП-18 - УТ-5	108	44	2020	ППУ	надземная	Отопление
УТ-1 - УТ-8	89	47	2020	ППУ	надземная	ГВС
УТ-8 - дом №42	89	92	2020	ППУ	надземная	Отопление

Участок	Диаметр, мм	Длина, тр. м	Год прокладки	Тип изоляции	Способ прокладки	Вид нагрузки
УТ-3 – УП17	89	15	2020	ППУ	надземная	Отопление
УТ-3 – УТ-5	89	27	2020	ППУ	надземная	Отопление
УТ-2 – дом №37	89	32	2020	ППУ	надземная	Отопление
УТ-3 – дом №36	89	22	2020	ППУ	надземная	Отопление
УТ-8 – дом №44	76	98	2020	ППУ	надземная	Отопление
УТ-8 – дом №42	76	31	2020	ППУ	надземная	Отопление
УТ-2 – дом №37	76	16	2020	ППУ	надземная	Отопление
УТ-3 – дом №36	76	11	2020	ППУ	надземная	Отопление
УТ-5 – дом №32	76	85	2020	ППУ	надземная	Отопление
УТ-5 – дом №29	76	319	2020	ППУ	надземная	Отопление
УТ-8 – дом №44	57	33	2020	ППУ	надземная	Отопление
УТ-2 – дом №37	57	16	2020	ППУ	надземная	Отопление
УТ-5 – дом №32	57	28	2020	ППУ	надземная	Отопление
УТ-5 – дом №29	57	106	2020	ППУ	надземная	Отопление
ИТОГО		8641				

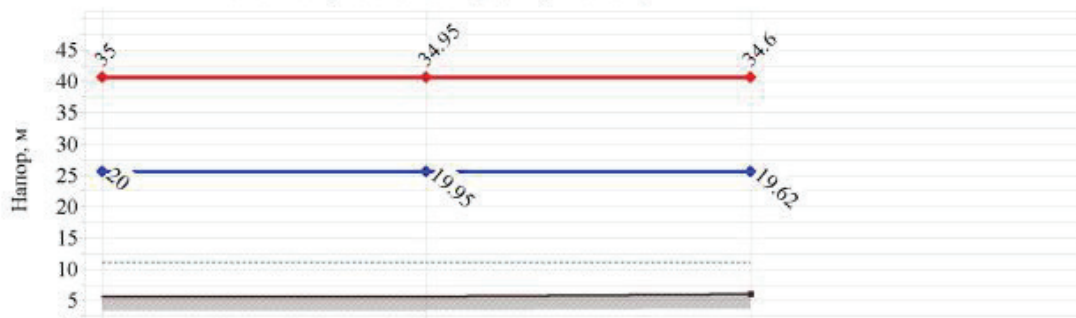
2.3 Характеристики тепловых сетей по участкам СК ДТВ

Участок	Диаметр, мм	Длина, тр. м	Год прокладки	Тип изоляции	Способ прокладки	Вид нагрузки
ПЧЛ-1, Ключевая, 10						
Котельная ГВС (Ключевая 10) - У-1	76	1	1985	мин. вата	Надземная	Отопление/ГВС
У-1 - Дачные участки	76	115	1985	мин. вата	Надземная	Отопление/ГВС
У-1 - У-14	76	97	1985	мин. вата	Надземная	Отопление/ГВС
У-17 - Ж/д1	57	18	1985	мин. вата	Надземная	Отопление/ГВС
У-17 - У-18	57	68	1985	мин. вата	Надземная	Отопление/ГВС
У-18 - Ж/д2	57	8	1985	мин. вата	Надземная	Отопление/ГВС
У-18 - Ж/д3	57	60	1985	мин. вата	Надземная	Отопление/ГВС
У-14 - У-17	57	264	1985	мин. вата	Надземная	Отопление/ГВС
У-14 - У-19	32	73	1985	мин. вата	Надземная	Отопление/ГВС
У-19 - Баня	49	41	1985	мин. вата	Надземная	Отопление/ГВС
У-19 - Управление	32	90	1985	мин. вата	Надземная	Отопление/ГВС
У-1 - ПМС-141	57	377	1985	мин. вата	Надземная	Отопление/ГВС
Котельная (Ключевая 10) - У-1	219	1	1985	мин. вата	Надземная	Отопление/ГВС
У-1 - У-2	159	35	1985	мин. вата	Надземная	Отопление/ГВС
У-2 - У-3	49	52	1985	мин. вата	Надземная	Отопление/ГВС
У-3 - Очистные	49	60	1985	мин. вата	Надземная	Отопление/ГВС
У-2 - Дачные участки	76	80	1985	мин. вата	Надземная	Отопление/ГВС
У-1 - У-4	219	10	1985	мин. вата	Надземная	Отопление/ГВС
У-4 - У-14	159	79	1985	мин. вата	Надземная	Отопление/ГВС
У-14 - У-15	159	4	1985	мин. вата	Надземная	Отопление/ГВС
У-15 - У-16	159	6	1985	мин. вата	Надземная	Отопление/ГВС
У-16 - ГРУ	32	18	1985	мин. вата	Надземная	Отопление/ГВС
У-16 - Теплица	159	129	1985	мин. вата	Надземная	Отопление/ГВС
У-15 - У-17	89	125	1985	мин. вата	Надземная	Отопление/ГВС
У-17 - Ж/д1	57	15	1985	мин. вата	Надземная	Отопление/ГВС
У-17 - У-18	108	56	1985	мин. вата	Надземная	Отопление/ГВС
У-18 - Ж/д2	108	1	1985	мин. вата	Надземная	Отопление/ГВС
У-18 - Ж/д3	108	14	1985	мин. вата	Надземная	Отопление/ГВС
У-14 - У-19	89	70	1985	мин. вата	Надземная	Отопление/ГВС
У-19 - У-20	57	28	1985	мин. вата	Надземная	Отопление/ГВС
У-20 - Ж/д5	38	25	1985	мин. вата	Надземная	Отопление/ГВС
У-20 - Баня	57	11	1985	мин. вата	Надземная	Отопление/ГВС
У-19 - У-21	38	58	1985	мин. вата	Надземная	Отопление/ГВС
У-21 - Управление	38	10	1985	мин. вата	Надземная	Отопление/ГВС
У-21 - У-22	38	47	1985	мин. вата	Надземная	Отопление/ГВС
У-22 - Магазин	38	1	1985	мин. вата	Надземная	Отопление/ГВС
У-22 - Проходная	38	66	1985	мин. вата	Надземная	Отопление/ГВС
У-4 - У-5	89	48	1985	мин. вата	Надземная	Отопление/ГВС
У-5 - У-6	89	33	1985	мин. вата	Надземная	Отопление/ГВС
У-6 - Оранжерея	89	10	1985	мин. вата	Надземная	Отопление/ГВС
У-6 - Клуб	57	35	1985	мин. вата	Надземная	Отопление/ГВС
У-5 - У-7	89	9	1985	мин. вата	Надземная	Отопление/ГВС
У-7 - Боксы	57	8	1985	мин. вата	Надземная	Отопление/ГВС
У-7 - У-8	133	26	1985	мин. вата	Надземная	Отопление/ГВС
У-8 - Боксы	133	1	1985	мин. вата	Надземная	Отопление/ГВС
У-8 - У-9	108	20	1985	мин. вата	Надземная	Отопление/ГВС
У-9 - У-10	57	18	1985	мин. вата	Надземная	Отопление/ГВС
У-10 - Бытовые помещения	38	7	1985	мин. вата	Надземная	Отопление/ГВС
У-10 - Пилорама	57	8	1985	мин. вата	Надземная	Отопление/ГВС
У-9 - Залдвижка	108	76	1985	мин. вата	Надземная	Отопление/ГВС
У-4 - У-11	89	208	1985	мин. вата	Надземная	Отопление/ГВС
У-11 - У-12	89	37	1985	мин. вата	Надземная	Отопление/ГВС
У-12 - Гараж	38	18	1985	мин. вата	Надземная	Отопление/ГВС
У-12 - Механический цех	89	1	1985	мин. вата	Надземная	Отопление/ГВС
У-11 - Боксы	108	10	1985	мин. вата	Надземная	Отопление/ГВС
У-4 - ПМС-141	108	288	1985	мин. вата	Надземная	Отопление/ГВС
Книжный,13						
Котельная (Книжная 13) - ТК-1	159	12	1999	СТД	Бесканальная	Отопление/ГВС
ТК-1 - ТК-2	159	18	1999	СТД	Бесканальная	Отопление/ГВС
ТК-13 - Д/С №6	57	53	1999	СТД	Бесканальная	Отопление/ГВС
ТК-13 - У-3	159	20	1999	СТД	Бесканальная	Отопление/ГВС
У-3 - пер. Книжный, д.10	57	10	1999	СТД	Бесканальная	Отопление/ГВС
ТК-1 - ТК-27	108	20	1999	СТД	Бесканальная	Отопление/ГВС
ТК-27 - ул. Урицкого, д.2а (Д/с №52)	76	42	1999	СТД	Бесканальная	Отопление/ГВС
ТК-2 - ТК-13	159	50	1999	СТД	Бесканальная	Отопление/ГВС
ТК-2 - ТК-3	159	31	1999	СТД	Бесканальная	Отопление/ГВС
ТК-3 - пер. Книжный, д.13	57	10	1999	СТД	Бесканальная	Отопление/ГВС
ТК-3 - ТК-4	159	42	1999	СТД	Бесканальная	Отопление/ГВС
ТК-4 - У-1	108	10	1999	СТД	Бесканальная	Отопление/ГВС

Участок	Диаметр, мм	Длина, тр. м	Год прокладки	Тип изоляции	Способ прокладки	Вид нагрузки
У-1 - пер. Книжный, д.15	108	1	1999	СТД	Бесканальная	Отопление/ГВС
ТК-4 - Филиал РГСУ	57	28	1999	СТД	Бесканальная	Отопление/ГВС
ТК-4 - ТК-5	57	93	1999	СТД	Бесканальная	Отопление/ГВС
ТК-5 - Книжный 12	57	22	1999	СТД	Бесканальная	Отопление/ГВС
ТК-5 - Дом 12а	57	15	1999	СТД	Бесканальная	Отопление/ГВС
У-3 - ТК-14	159	40	1999	СТД	Бесканальная	Отопление/ГВС
ТК-14 - ТК-15	108	70	1999	СТД	Бесканальная	Отопление/ГВС
ТК-15 - Стадион «Локомотив»	108	10	1999	СТД	Бесканальная	Отопление/ГВС
ТК-14 - У-4	108	126	1999	СТД	Бесканальная	Отопление/ГВС
У-4 - Крытый бассейн	108	10	1999	СТД	Бесканальная	Отопление/ГВС
У-4 - НГЧ-1 ЛОВД	89	32	1999	СТД	Бесканальная	Отопление/ГВС
У-1 - ТК-6	108	51	1999	СТД	Бесканальная	Отопление/ГВС
ТК-6 - ул. Урицкого, д.16	57	10	1999	СТД	Бесканальная	Отопление/ГВС
ТК-6 - ТК-7	108	41	1999	СТД	Бесканальная	Отопление/ГВС
ТК-7 - ТК-8	108	25	1999	СТД	Бесканальная	Отопление/ГВС
ТК-8 - ПЧ-4 гараж	76	75	1999	СТД	Бесканальная	Отопление/ГВС
ТК-8 - ТК-9	108	191	1999	СТД	Бесканальная	Отопление/ГВС
ТК-9 - ТК-10	108	13	1999	СТД	Бесканальная	Отопление/ГВС
ТК-10 - ПЧ-4	76	10	1999	СТД	Бесканальная	Отопление/ГВС
ТК-10 - ПЧ-4	76	28	1999	СТД	Бесканальная	Отопление/ГВС
ТК-9 - ТК-11	76	30	1999	СТД	Бесканальная	Отопление/ГВС
ТК-11 - ТК-12	76	18	1999	СТД	Бесканальная	Отопление/ГВС
ТК-11 - ПЧ-4	76	5	1999	СТД	Бесканальная	Отопление/ГВС
ТК-12 - ПЧ-4	76	5	1999	СТД	Бесканальная	Отопление/ГВС
ТК-7 - У-2	108	146	1999	СТД	Бесканальная	Отопление/ГВС
У-2 - ЖКС склад	38	10	1999	СТД	Бесканальная	Отопление/ГВС
У-2 - ЖКС столарка	89	70	1999	СТД	Бесканальная	Отопление/ГВС
ТК-27 - ТК-28	108	96	1999	СТД	Бесканальная	Отопление/ГВС
ТК-28 - ТК-29	76	27	1999	СТД	Бесканальная	Отопление/ГВС
ТК-29 - ТК-30	76	75	1999	СТД	Бесканальная	Отопление/ГВС
ТК-30 - ШЧ-3	76	50	1999	СТД	Бесканальная	Отопление/ГВС
ТК-30 - Пост ЭЦ-1	76	30	1999	СТД	Бесканальная	Отопление/ГВС
ТК-14 - ТК-16	108	85	1999	СТД	Бесканальная	Отопление/ГВС
ТК-16 - У-5	57	9	1999	СТД	Бесканальная	Отопление/ГВС
У-6 - пер. Книжный, д.8а	57	20	1999	СТД	Бесканальная	Отопление/ГВС
У-6 - пер. Книжный, д.8	57	48	1999	СТД	Бесканальная	Отопление/ГВС
ТК-16 - ТК-17	108	70	1999	СТД	Бесканальная	Отопление/ГВС
ТК-17 - Стоматология	57	17	1999	СТД	Бесканальная	Отопление/ГВС
ТК-17 - ТК-18	108	48	1999	СТД	Бесканальная	Отопление/ГВС
ТК-18 - ШЧ-3 Управление	57	10	1999	СТД	Бесканальная	Отопление/ГВС
ТК-18 - ТК-19	89	25	1999	СТД	Бесканальная	Отопление/ГВС
ТК-19 - ТК-21	57	70	1999	СТД	Бесканальная	Отопление/ГВС
ТК-19 - ТК-20	89	26	1999	СТД	Бесканальная	Отопление/ГВС
ТК-20 - ул. Кирова, д.7а (Д/с №45)	76	38	1999	СТД	Бесканальная	Отопление/ГВС
ТК-21 - ЗАО «Дорсвязь»	57	74	1999	СТД	Бесканальная	Отопление/ГВС
ТК-21 - ШЧ-3 Гараж	57	15	1999	СТД	Бесканальная	Отопление/ГВС
ТК-2 - ТСЖ «Дон»	57	10	1999	СТД	Бесканальная	Отопление/ГВС
ТК-1 - ТК-22	108	20	1999	СТД	Бесканальная	Отопление/ГВС
ТК-22 - Свидетели Иеговы	32	30	1999	СТД	Бесканальная	Отопление/ГВС
ТК-22 - ТК-23	108	78	1999	СТД	Бесканальная	Отопление/ГВС
ТК-23 - ТК-24	89	40	1999	СТД	Бесканальная	Отопление/ГВС
ТК-24 - ТК-25	89	45	1999	СТД	Бесканальная	Отопление/ГВС
ТК-25 - «Вероника»	57	6	1999	СТД	Бесканальная	Отопление/ГВС
ТК-25 - ТК-26	89	30	1999	СТД	Бесканальная	Отопление/ГВС
ТК-26 - У-5	57	20	1999	СТД	Бесканальная	Отопление/ГВС
У-5 - Метракомбанк	57	1	1999	СТД	Бесканальная	Отопление/ГВС
У-5 - Аптека	57	40	1999	СТД	Бесканальная	Отопление/ГВС
ТК-28 - ПЧ-4	57	5	1999	СТД	Бесканальная	Отопление/ГВС
ТК-28 - ТК-31	76	29	1999	СТД	Бесканальная	Отопление/ГВС
У-6 - Вокзал	57	1	1999	СТД	Бесканальная	Отопление/ГВС
У-6 - ЛОВД	76	71	1999	СТД	Бесканальная	Отопление/ГВС
У-6 - ДС	76	193	1999	СТД	Бесканальная	Отопление/ГВС
У-5 - У-6	57	10	1999	СТД	Бесканальная	Отопление/ГВС
У-5 - пер. Книжный, д.8б	57	1	1999	СТД	Бесканальная	Отопление/ГВС
ТК-31 - ТК-32	76	45	1999	СТД	Бесканальная	Отопление/ГВС
ТК-32 - ТК-33	76	18	1999	СТД	Бесканальная	Отопление/ГВС
ТК-33 - У-6	76	186	1999	СТД	Бесканальная	Отопление/ГВС
ТК-31 - ПЧ-4 конференц зал	57	10	1999	СТД	Бесканальная	Отопление/ГВС
ТК-32 - ШЧ-3	57	10	1999	СТД	Бесканальная	Отопление/ГВС
ТК-32 - ШЧ-3 тех.кабинет	57	5	1999	СТД	Бесканальная	Отопление/ГВС
ТК-33 - Багажное отделение	57	10	1999	СТД	Бесканальная	Отопление/ГВС
ИТОГО		6314				

3. Приложение 3. Приложение 3. Пьезометры
3.1. Пьезометры котельных БРТС ООО «ДТС»

Котельная ул.50 лет Октября,71а (школа №2)



Наименование узла	Котельная (50 лет Октября 70а)	УТ-1	ул. 50 лет Октября, д.71б
Располагаемый напор, м	15	14.992	14.987
Длина участка, м	1	241.5	
Диаметр участка, м	0.159	0.159	
Потери напора в подающем трубопроводе, м	0.004	0.003	
Потери напора в обратном трубопроводе, м	0.004	0.003	
Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	0.509	0.026	
Скорость движения воды в обр.тр-де, м/с	-0.508	-0.026	
Расход в подающем трубопроводе, т/ч	35.45	1.84	
Расход в обратном трубопроводе, т/ч	-35.38	-1.82	

Котельная ул. Вильямса,2б



Наименование узла	Котельная (Вильямса 2б)	ТК-1	У-9	У-10	ул. Энгельса, д.353ж (Декон)
Геодезическая высота, м	11.19	10.92	13.7	13.89	13.98
Напор в обратном трубопроводе, м	31.19	31.483	36.242	36.34	36.39
Располагаемый напор, м	40	39.379	29.186	28.99	28.885
Длина участка, м	1	929.5	94	130	
Диаметр участка, м	0.108	0.219	0.089	0.089	
Потери напора в подающем трубопроводе, м	0.328	5.434	0.098	0.053	
Потери напора в обратном трубопроводе, м	0.293	4.76	0.098	0.052	
Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	3.635	0.754	0.181	0.112	
Скорость движения воды в обр.тр-де, м/с	-3.435	-0.706	-0.18	-0.112	
Удельные линейные потери в ПС, мм/м	273.194	4.872	0.872	0.338	
Удельные линейные потери в ОС, мм/м	243.897	4.267	0.866	0.335	
Расход в подающем трубопроводе, т/ч	116.8622	99.7239	3.9508	2.4485	
Расход в обратном трубопроводе, т/ч	-110.4354	-93.317	-3.9365	-2.4411	

Котельная ул. Воровского,49а

Наименование узла	Напор, м									
	0	20	40	60	80	100	120	140	160	180
Котельная (Воровского 49а)	УТ-1	УТ-2	УТ-3	УТ-3	УТ-4	УТ-5	УТ-6	УТ-7	УТ-8	
Гидравлическая высота, м	3.85	3.71	3.08	3.6	3.72	3.9	3.6	3.54	3.32	
Напор в обратном трубопроводе, м	53.85	53.89	54.547	55.23	55.352	55.608	55.834	55.877	55.924	56.273
Расположенный напор, м	20	19.506	18.369	16.794	16.501	15.912	15.296	15.296	15.191	14.476
Длина участка, м	5.5	90	112	20	50	50	10	11	53.5	162
Диаметр участка, м	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.35	0.25	0.25
Потери напора в подающем трубопроводе, м	0.054	0.881	0.901	0.161	0.333	0.29	0.055	0.06	0.306	0.879
Потери напора в обратном трубопроводе, м	0.04	0.657	0.683	0.122	0.256	0.226	0.043	0.047	0.349	0.873
Скорость движения воды в под. тр-де, м/с	1.309	1.309	1.187	1.187	1.08	1.007	0.978	0.978	0.886	0.789
Скорость движения воды в обр. тр-де, м/с	-1.13	-1.13	-1.033	-1.033	-0.947	-0.899	-0.859	-0.858	-0.806	-0.787
Удельные линейные потери в ПС, мм/м	8.155	8.155	6.707	6.706	5.556	4.832	4.557	4.557	5.697	4.521
Удельные линейные потери в ОС, мм/м	6.084	6.084	5.08	5.081	4.269	3.764	3.59	3.59	5.436	4.49
Расход в подающем трубопроводе, т/ч	442.0212	442.0199	400.8123	400.786	364.7786	340.163	330.3203	330.316	152.6843	135.9924
Расход в обратном трубопроводе, т/ч	-381.7261	-381.7274	-348.7816	-348.8079	-319.7001	-300.1641	-293.153	-293.1554	-149.1408	-135.5227

Котельная ул. Воровского,49а (продолжение)

УТ-9	УТ-10	УТ-11	УТ-12	УТ-21	У-10	У-11	У-12	У-13	Решка 110х3
4.43	5	4.9	4.83	4.25	4.15	3.71	2.7	2.69	3.04
57.146	57.453	58.041	58.254	59.752	59.836	60.289	61.331	61.794	62.04
12.724	12.106	10.95	10.504	7.501	7.332	6.423	4.335	3.408	2.904
60.9	124	16.6	150	10	37.8	187.1	61.4	37.6	
0.25	0.25	0.2	0.2	0.2	0.15	0.15	0.125	0.1	
0.309	0.59	0.214	1.505	0.085	0.455	1.047	0.465	0.232	
0.307	0.587	0.213	1.456	0.084	0.453	1.042	0.463	0.231	
0.763	0.739	1.059	0.934	0.857	0.855	0.582	0.604	0.494	
-0.761	-0.737	-1.056	-0.932	-0.856	-0.853	-0.581	-0.603	-0.494	
4.228	3.967	10.74	8.36	7.048	10.04	4.662	6.308	5.587	
4.204	3.947	10.692	8.321	7.019	9.994	4.64	6.281	5.566	
131.4717	127.3865	116.7263	102.9656	84.5345	53.0204	36.1081	26.0249	13.6313	
-131.1506	-127.0489	-116.4804	-102.7285	-84.3364	-52.8986	-36.0217	-25.973	-13.6054	

Котельная ул. Гайдара, 6

Наименование узла	Напор, м									
	0	20	40	60	80	100	120	140	160	180
Котельная (Гайдара 6)	У-1	У-1	У-3	У-7	У-8	У-9	У-10	У-11	У-2	Решка 33 "Манитра-3"
Гидравлическая высота, м	5.36	5.59	5.77	6.04	6.66	6.91	7.4	7.6	7.11	6.45
Напор в обратном трубопроводе, м	35.36	35.362	35.564	36.054	37.222	37.851	38.603	39.362	40.059	40.09
Расположенный напор, м	20	19.955	19.581	18.571	16.112	15.206	12.728	11.508	10.968	9.873
Длина участка, м	1	10	30	40	18	83	60	42	30	30
Диаметр участка, м	0.219	0.219	0.219	0.159	0.159	0.159	0.159	0.159	0.159	0.159
Потери напора в подающем трубопроводе, м	0.023	0.193	0.52	1.29	0.478	1.326	0.961	0.288	0.641	0.043
Потери напора в обратном трубопроводе, м	0.022	0.182	0.49	1.189	0.428	1.153	0.559	0.241	0.455	0.03
Скорость движения воды в под. тр-де, м/с	1.496	1.37	1.3	1.431	1.316	1.021	0.846	0.68	0.827	0.239
Скорость движения воды в обр. тр-де, м/с	-1.457	-1.331	-1.281	-1.381	-1.247	-0.952	-0.779	-0.612	-0.781	-0.199
Удельные линейные потери в ПС, мм/м	10.14	10.045	14.451	20.87	22.108	13.31	9.183	5.915	17.801	1.189
Удельные линейные потери в ОС, мм/м	18.159	15.156	13.61	24.345	19.834	11.575	7.761	4.782	12.629	0.83
Расход в подающем трубопроводе, т/ч	187.7982	181.0967	171.8482	161.1297	91.7251	71.1524	59.0882	47.4984	29.8089	7.6791
Расход в обратном трубопроводе, т/ч	-182.6269	-175.9973	-166.7732	-95.2967	-86.8743	-65.3486	-54.3154	-42.6611	-25.1822	-6.4078

Котельная пер. Городской, 20а



Наименование узла	Котельная (Городской 20а)	Д/сад №16
Геодезическая высота, м	5.8	5.96
Напор в обратном трубопроводе, м	20.8	20.82
Располагаемый напор, м	20	19.965
Длина участка, м	9	
Диаметр участка, м	0.076	
Потери напора в подающем трубопроводе, м	0.018	
Потери напора в обратном трубопроводе, м	0.018	
Скорость движения воды в под. тр-де, м/с	0.225	
Скорость движения воды в обр. тр-де, м/с	-0.225	
Удельные линейные потери в ПС, мм/м	1.638	
Удельные линейные потери в ОС, мм/м	1.632	
Расход в подающем трубопроводе, т/ч	3.5818	
Расход в обратном трубопроводе, т/ч	-3.5749	

Котельная ул. Горького, 358к



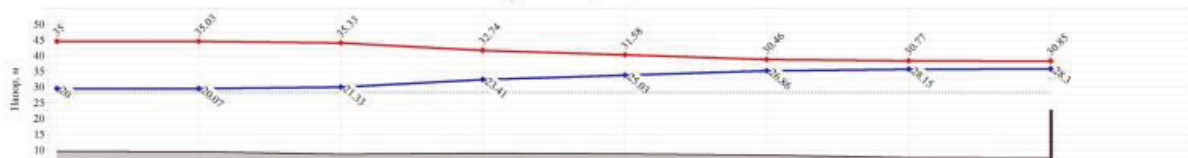
Наименование узла	Котельная (Горького 358к) УТ	УТ-1	УТ-2	УТ-3	УТ-4	УТ-4*	пер. Дачный, д 1а	
Геодезическая высота, м	3.99	3.89	3.98	3.18	3.16	3.87	4	5.17
Напор в обратном трубопроводе, м	23.99	24.131	25.783	26.648	26.943	27.014	27.021	27.04
Располагаемый напор, м	20	19.718	16.405	14.67	14.077	13.936	13.922	13.879
Длина участка, м	1	117	95	58	28	5	102	
Диаметр участка, м	0.108	0.108	0.108	0.108	0.108	0.108	0.108	
Потери напора в подающем трубопроводе, м	0.141	1.861	0.87	0.297	0.071	0.007	0.021	
Потери напора в обратном трубопроводе, м	0.141	1.652	0.865	0.296	0.071	0.007	0.021	
Скорость движения воды в под. тр-де, м/с	2.385	0.756	0.607	0.453	0.319	0.234	0.091	
Скорость движения воды в обр. тр-де, м/с	-2.38	-0.754	-0.605	-0.452	-0.318	-0.233	-0.091	
Удельные линейные потери в ПС, мм/м	117.687	11.834	7.629	4.27	2.112	1.138	0.175	
Удельные линейные потери в ОС, мм/м	117.155	11.767	7.587	4.247	2.101	1.132	0.174	
Расход в подающем трубопроводе, т/ч	76.7023	24.2982	19.5022	14.5816	10.2458	7.5114	2.9228	
Расход в обратном трубопроводе, т/ч	-76.5287	-24.2297	-19.4483	-14.5417	-10.2179	-7.4907	-2.9127	

Котельная ул. Киевская, 86/1



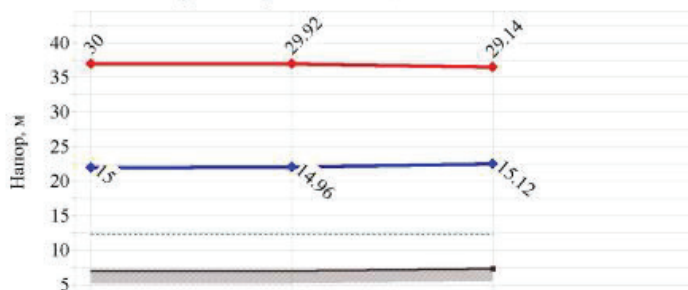
Наименование узла	Котельная (Киевская 86/1)	ул. Киевская, д.86 (Д/с №12)
Геодезическая высота, м	6.48	6.63
Напор в обратном трубопроводе, м	18.48	18.53
Располагаемый напор, м	20	19.876
Длина участка, м	20	
Диаметр участка, м	0.057	
Потери напора в подающем трубопроводе, м	0.074	
Потери напора в обратном трубопроводе, м	0.049	
Скорость движения воды в под. тр-де, м/с	0.258	
Скорость движения воды в обр. тр-де, м/с	-0.211	
Удельные линейные потери в ПС, мм/м	3.093	
Удельные линейные потери в ОС, мм/м	2.057	
Расход в подающем трубопроводе, т/ч	2.3145	
Расход в обратном трубопроводе, т/ч	-1.8856	

Котельная ул. Комарова, 175а



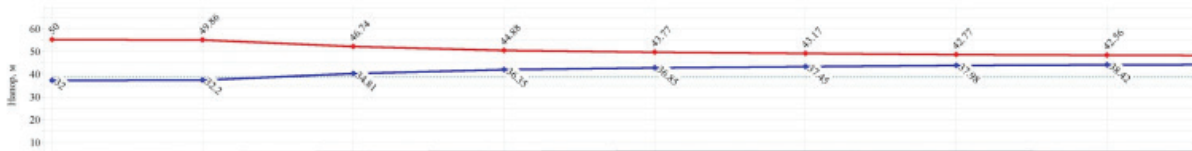
Наименование узла	Котельная (Комарова 175а)	УТ-1	УТ-3	ТК-11	ТК-12	ТК-13	ТК-14	ул. Комарова, д.171
Располагаемый напор, м	15	14.969	13.996	9.324	6.545	3.596	2.627	2.55
Длина участка, м	1	46	98	92.5	154.5	63.5	5	
Диаметр участка, м	0.159	0.159	0.108	0.108	0.108	0.089	0.089	
Потери напора в подающем трубопроводе, м	0.016	0.487	2.339	1.391	1.477	0.485	0.038	
Потери напора в обратном трубопроводе, м	0.016	0.486	2.333	1.387	1.473	0.484	0.038	
Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	1.008	0.831	0.98	0.778	0.62	0.491	0.491	
Скорость движения воды в обр.тр-де, м/с	-1.007	-0.83	-0.979	-0.777	-0.619	-0.49	-0.49	
Расход в подающем трубопроводе, т/ч	76.23	57.93	31.51	25.01	19.93	10.72	10.71	
Расход в обратном трубопроводе, т/ч	-70.15	-57.86	-31.47	-24.97	-19.9	-10.7	-10.7	

Котельная ул. Коммунистическая, 88а



Наименование узла	Котельная (Ком-я 88а)	ТК-1	МОУ СОИИ №10
Располагаемый напор, м	15	14.961	14.017
Длина участка, м	2.5	60	
Диаметр участка, м	0.159	0.159	
Потери напора в подающем трубопроводе, м	0.02	0.472	
Потери напора в обратном трубопроводе, м	0.02	0.472	
Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	0.716	0.716	
Скорость движения воды в обр.тр-де, м/с	-0.716	-0.716	
Расход в подающем трубопроводе, т/ч	49.92	49.92	
Расход в обратном трубопроводе, т/ч	-49.9	-49.9	

Котельная ул. Комсомольская, 113б

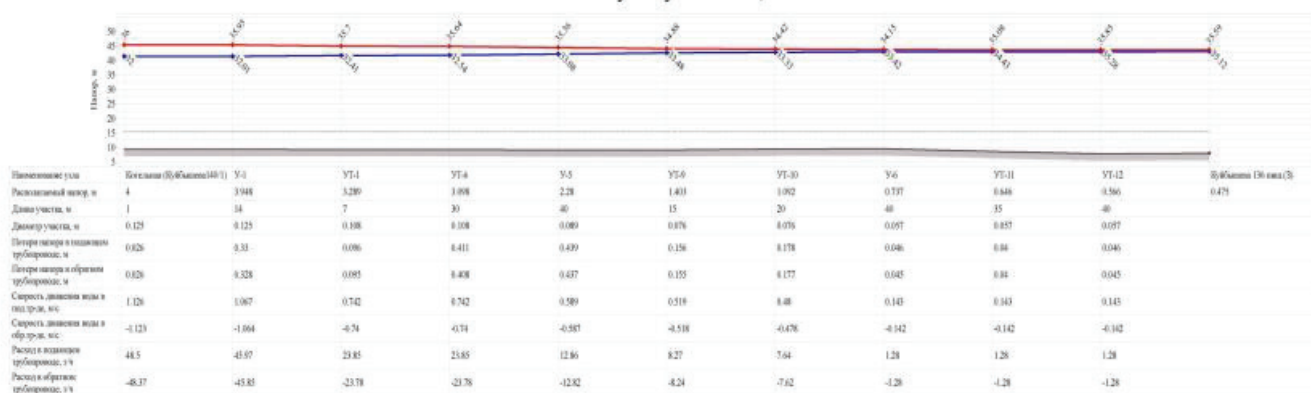


Наименование узла	Котельная (Ком-я 113б)	У-1	УТ-1	У-7	УТ-17а	УТ-17	УТ-18	У-10
Располагаемый напор, м	18	17.664	11.923	8.528	6.925	5.712	4.791	4.131
Длина участка, м	1	21	40	30	29	30	40	10
Диаметр участка, м	0.219	0.219	0.219	0.219	0.219	0.219	0.219	0.219
Потери напора в подающем трубопроводе, м	0.168	2.875	1.7	0.803	0.608	0.461	0.331	0.082
Потери напора в обратном трубопроводе, м	0.168	2.866	1.695	0.8	0.606	0.46	0.33	0.082
Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	4.05	3.654	2.035	1.615	1.429	1.224	0.897	0.896
Скорость движения воды в обр.тр-де, м/с	-4.043	-3.648	-2.032	-1.612	-1.427	-1.222	-0.896	-0.895
Расход в подающем трубопроводе, т/ч	535.45	483.16	269.1	213.48	188.93	161.78	118.6	118.47
Расход в обратном трубопроводе, т/ч	-534.61	-482.35	-268.72	-213.19	-188.66	-161.53	-118.41	-118.29

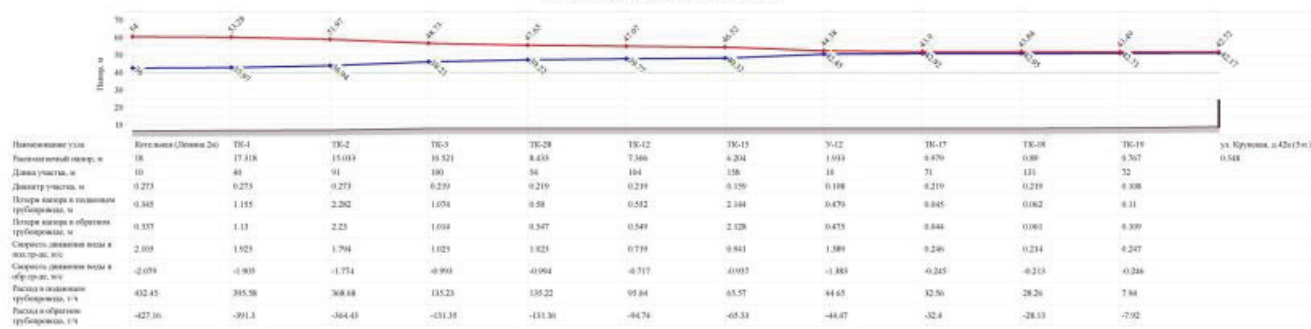
Котельная ул. Комсомольская, 113б (продолжение)



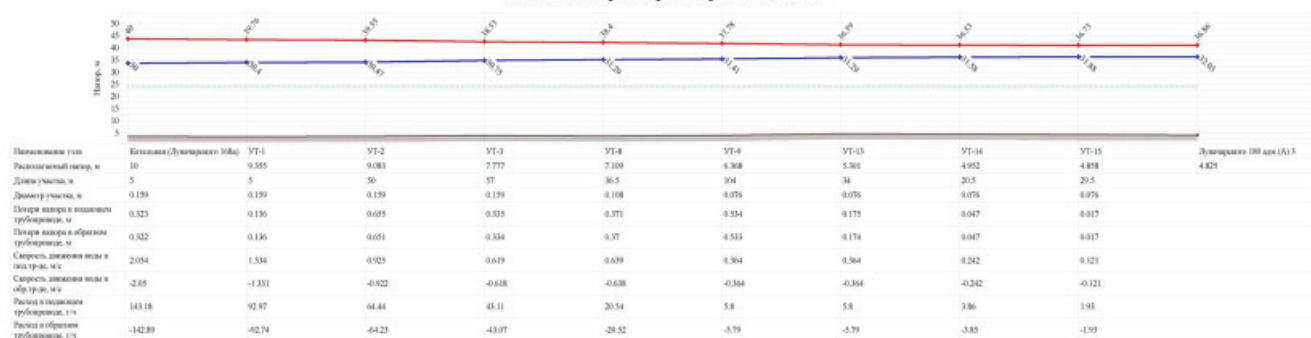
Котельная ул. Куйбышева, 140/1



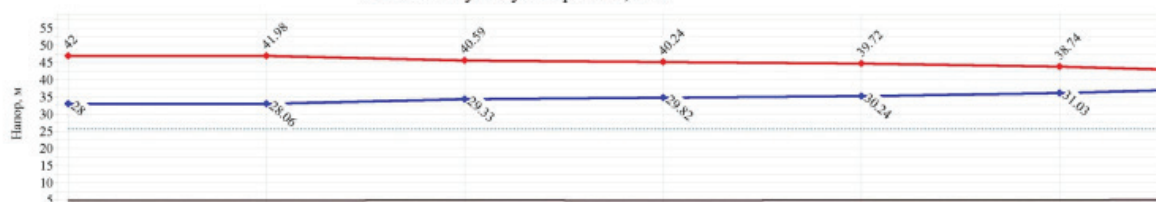
Котельная ул. Ленина, 2в



Котельная ул. Луначарского, 168а

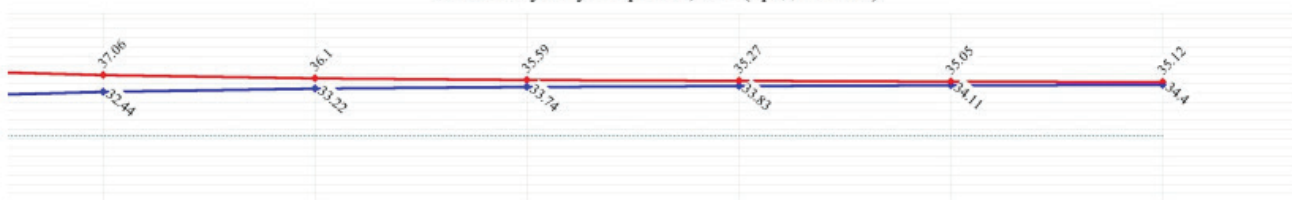


Котельная ул. Луначарского, 1916



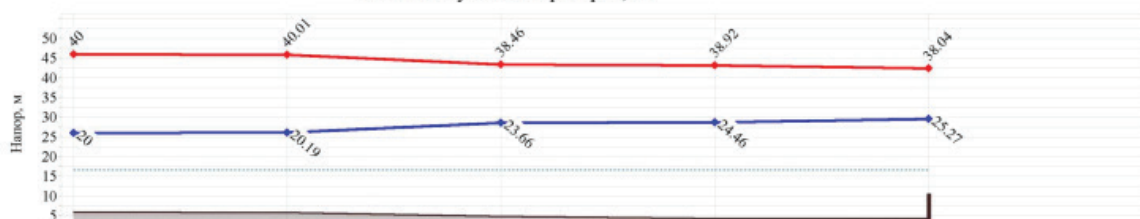
Наименование узла	Котельная (Луначарского 1916)	У-1	УТ-8,9,10	УТ-11	УТ-16	УТ-17
Располагаемый напор, м	14	13.911	11.26	10.422	9.48	7.718
Длина участка, м	1	50	32	10	38	73
Диаметр участка, м	0.219	0.219	0.219	0.159	0.159	0.159
Потери напора в подающем трубопроводе, м	0.045	1.328	0.419	0.472	0.883	1.551
Потери напора в обратном трубопроводе, м	0.044	1.323	0.418	0.471	0.879	1.545
Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	2.084	1.609	1.13	1.756	1.231	1.178
Скорость движения воды в обр.тр-де, м/с	-2.08	-1.606	-1.128	-1.753	-1.229	-1.175
Расход в подающем трубопроводе, т/ч	275.53	212.68	149.4	122.37	85.83	82.07
Расход в обратном трубопроводе, т/ч	-275.05	-212.34	-149.18	-122.18	-85.66	-81.91

Котельная ул. Луначарского, 1916 (продолжение)



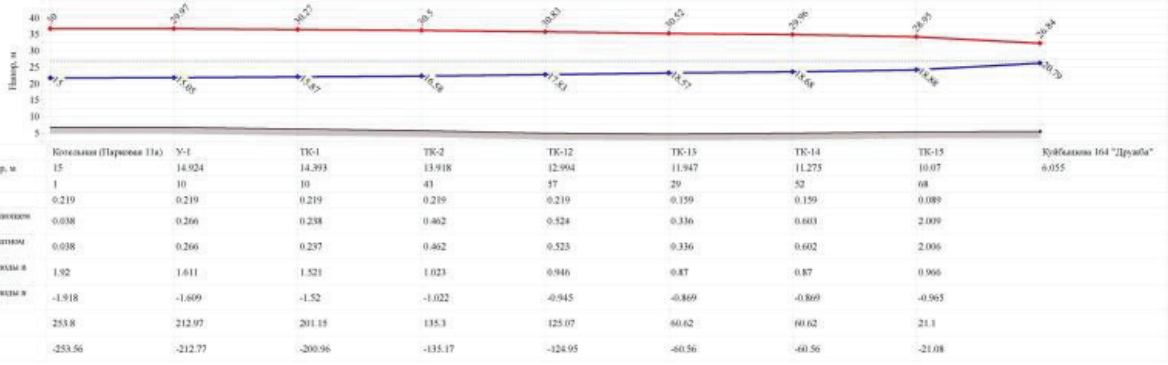
УТ-18	УТ-19	УТ-20,21	УТ-22	УТ-24	Луначарского 177
4.622	2.878	1.851	1.432	0.939	0.721
46	33	42	70	35	
0.159	0.159	0.159	0.159	0.108	
0.874	0.515	0.21	0.247	0.109	
0.87	0.513	0.209	0.246	0.109	
1.113	1.009	0.57	0.479	0.353	
-1.111	-1.007	-0.569	-0.478	-0.353	
77.6	70.31	39.75	33.41	11.37	
-77.45	-70.18	-39.66	-33.34	-11.34	

Котельная ул. Мелинаторов, 2а

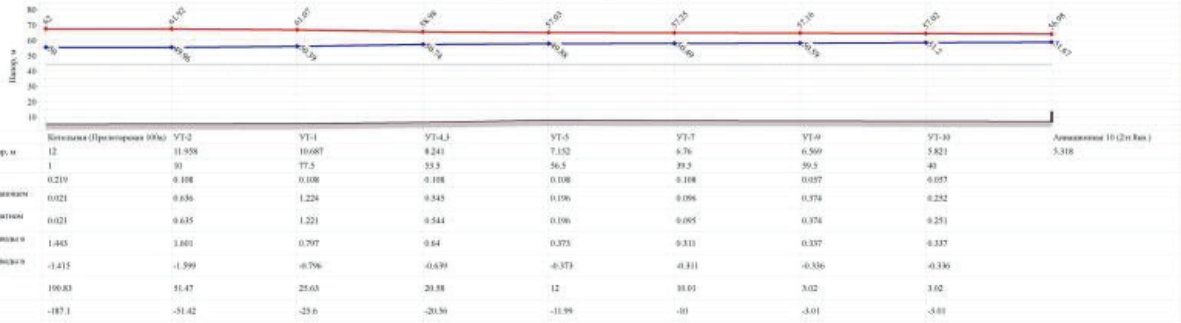


Наименование узла	Котельная (Мелинаторов 2а)	У-1	У-2	У-3	Мелинаторов 5 (2эт.18ка.)
Располагаемый напор, м	20	19.82	14.801	14.46	12.769
Длина участка, м	1	86	5	49	
Диаметр участка, м	0.108	0.108	0.089	0.076	
Потери напора в подающем трубопроводе, м	0.09	2.511	0.171	0.846	
Потери напора в обратном трубопроводе, м	0.09	2.508	0.171	0.845	
Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	1.903	1.084	1.039	0.669	
Скорость движения воды в обр.тр-де, м/с	-1.902	-1.083	-1.038	-0.668	
Расход в подающем трубопроводе, т/ч	61.19	34.86	22.68	10.65	
Расход в обратном трубопроводе, т/ч	-61.15	-34.84	-22.67	-10.64	

Котельная пер. Парковый, 11а



Котельная ул. Пролетарская, 100а



Котельная ул. Пушкина, 16



Котельная ул. Пушкина, 16 (продолжение)



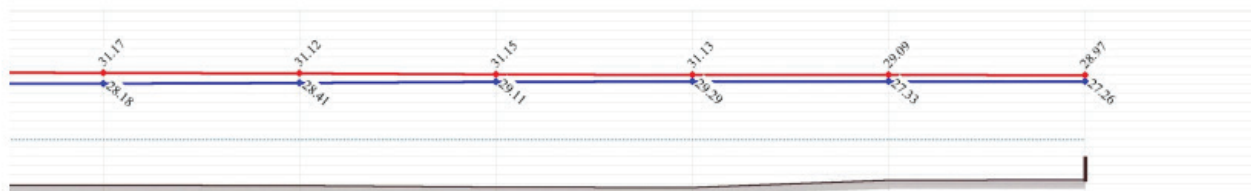


Наименование узла	Котельная (Рабочая 70а)	Рабочая 70 Д/с №121
Располагаемый напор, м	15	14.01
Длина участка, м	64	
Диаметр участка, м	0.089	
Потери напора в подающем трубопроводе, м	0.495	
Потери напора в обратном трубопроводе, м	0.495	
Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	0.494	
Скорость движения воды в обр.тр-де, м/с	-0.494	
Расход в подающем трубопроводе, т/ч	10.79	
Расход в обратном трубопроводе, т/ч	-10.78	



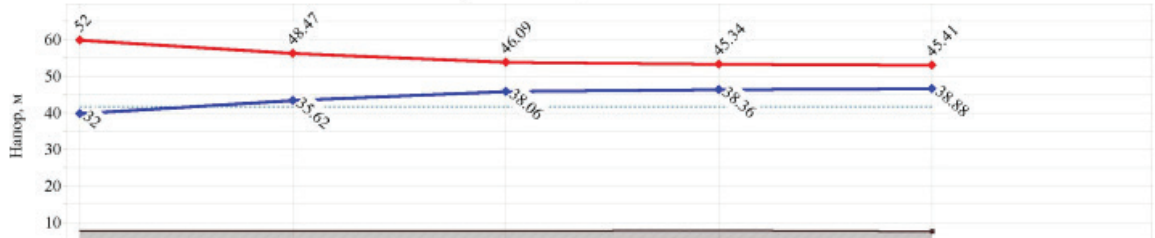
Наименование узла	Котельная (Сальское шоссе 16)	ТВ-1	ТВ-2	ТВ-3	ТК-4	ТК-12
Располагаемый напор, м	15	14.857	9.049	8.113	4.372	3.327
Длина участка, м	5	506	28	120	45	15
Диаметр участка, м	0.133	0.133	0.108	0.108	0.108	0.108
Потери напора в подающем трубопроводе, м	0.072	2.915	0.469	1.875	0.523	0.171
Потери напора в обратном трубопроводе, м	0.071	2.894	0.467	1.866	0.521	0.17
Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	0.865	0.548	0.821	0.793	0.684	0.677
Скорость движения воды в обр.тр-де, м/с	-0.862	-0.546	-0.819	-0.791	-0.682	-0.676
Расход в подающем трубопроводе, т/ч	42.17	26.72	26.39	25.49	21.98	21.76
Расход в обратном трубопроводе, т/ч	-42.03	-26.62	-26.33	-25.43	-21.94	-21.72

Котельная ул. Сальское шоссе, 16 (продолжение)



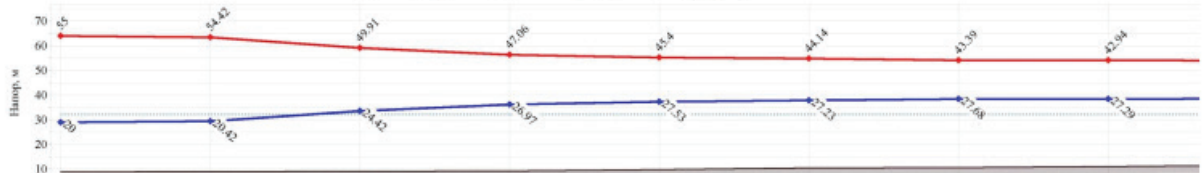
ТК-13	ТК-14	ТК-15	ТК-16	ТК-17	Нефтегорская 16 (2-я, 17кв.)
2.986	2.713	2.042	1.842	1.763	1.708
20	80	40	90	10	
0.108	0.108	0.108	0.108	0.076	
0.137	0.336	0.1	0.039	0.027	
0.137	0.335	0.1	0.039	0.027	
0.525	0.41	0.317	0.132	0.266	
-0.524	-0.41	-0.316	-0.132	-0.266	
16.87	13.2	10.19	4.24	4.24	
-16.84	-13.17	-10.17	-4.23	-4.23	

Котельная ул. Энгельса,1746



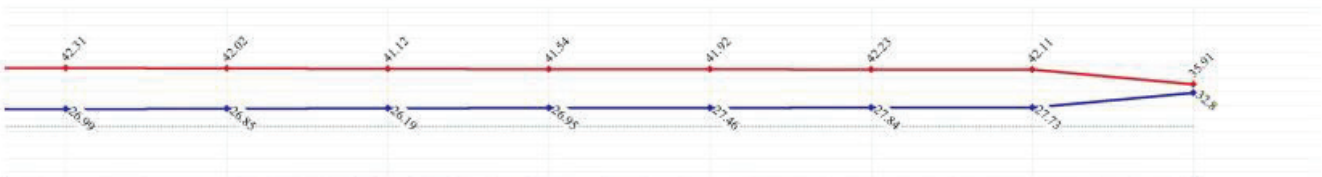
Наименование узла	Котельная (Энгельса 1746)	ТК-1,2	У-2	ТК-3	пер. Книжный, д.2
Располагаемый напор, м	20	12.853	8.027	6.982	6.535
Длина участка, м	28	86	48	100	
Диаметр участка, м	0.159	0.159	0.159	0.057	
Потери напора в подающем трубопроводе, м	3.577	2.415	0.523	0.224	
Потери напора в обратном трубопроводе, м	3.57	2.411	0.522	0.223	
Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	2.889	1.354	0.843	0.2	
Скорость движения воды в обр.тр-де, м/с	-2.887	-1.353	-0.842	-0.2	
Расход в подающем трубопроводе, т/ч	201.37	94.38	58.74	1.79	
Расход в обратном трубопроводе, т/ч	-201.17	-94.29	-58.69	-1.79	

Котельная ул. Талалихина,47 (Авиагородок)



Наименование узла	Котельная (Талалихина 47)	ТК-1	ТК-3	ТК-18а	ТБ-4а	ТБ-5	У-1	У-2
Располагаемый напор, м	35	33.999	25.492	20.091	17.865	16.912	15.718	15.65
Длина участка, м	10	85	56	65	37	87.5	5	24.5
Диаметр участка, м	0.325	0.325	0.325	0.325	0.325	0.325	0.325	0.325
Потери напора в подающем трубопроводе, м	0.51	4.335	2.752	1.128	0.484	0.609	0.035	0.169
Потери напора в обратном трубопроводе, м	0.491	4.172	2.648	1.098	0.469	0.585	0.033	0.163
Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	2.854	2.854	2.802	1.664	1.444	1.054	1.052	1.05
Скорость движения воды в обр.тр-де, м/с	-2.8	-2.8	-2.748	-1.642	-1.423	-1.033	-1.031	-1.029
Расход в подающем трубопроводе, т/ч	831.06	831.06	815.76	484.54	420.61	306.91	306.3	305.75
Расход в обратном трубопроводе, т/ч	-815.31	-815.32	-800.23	-478.23	-414.35	-300.73	-300.16	-299.61

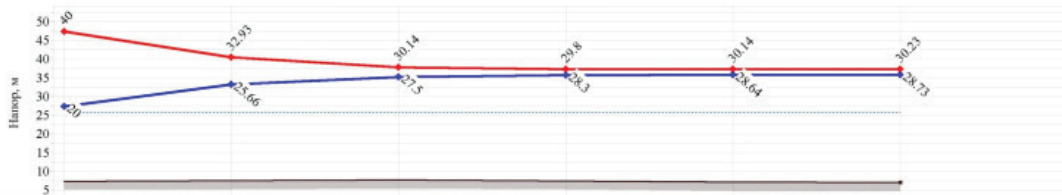
Котельная ул. Талалихина,47 (Авиагородок) (продолжение)



У-4	ТК-6а	ТК-7а	ТК-7	ТК-10	ТК-11	ТК-12	Солдатская чайная
15.318	15.169	14.935	14.592	14.463	14.39	14.373	3.109
11.5	23	36.5	35.5	25.8	50	225	
0.325	0.325	0.325	0.325	0.219	0.325	0.108	
0.076	0.12	0.175	0.066	0.036	0.009	5.646	
0.073	0.115	0.167	0.063	0.036	0.009	5.618	
1.025	0.913	0.875	0.543	0.37	0.168	1.005	
-1.004	-0.892	-0.854	-0.532	-0.369	-0.168	-1.002	
298.37	265.78	254.86	158.17	48.92	48.92	32.31	
-292.24	-259.67	-248.77	-154.97	-48.8	-48.81	-32.23	

3.2 Пьезометры котельных ООО «Распределенная генерация-Батайск»

Котельная пер. Ростовский, 1а



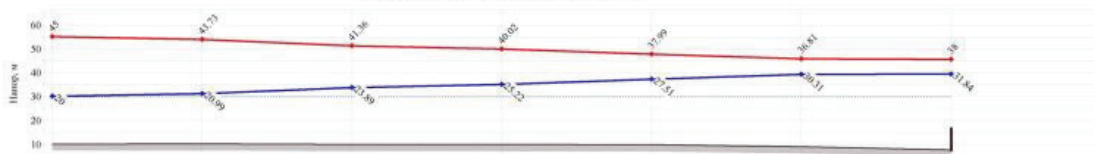
Наименование узла	Котельная (Ростовский 1а)	УТ-1	У-1	УТ-2	УТ-3	Ростовский 12а
Располагаемый напор, м	20	7.269	2.639	1.501	1.5	1.5
Длина участка, м	35	30	45	9	15	
Диаметр участка, м	0.057	0.057	0.057	0.108	0.108	
Потери напора в подающем трубопроводе, м	6.927	2.627	0.57	0.001	0	
Потери напора в обратном трубопроводе, м	5.805	2.003	0.568	0.001	0	
Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	1.894	1.259	0.478	0.047	0.011	
Скорость движения воды в обр.тр-де, м/с	-1.733	-1.099	-0.477	-0.047	-0.011	
Расход в подающем трубопроводе, т/ч	16.96	11.28	4.28	1.52	0.35	
Расход в обратном трубопроводе, т/ч	-15.53	-9.85	-4.28	-1.52	-0.349	

Котельная Авиагородок,48



Наименование узла	Котельная (Авиагородок 48)	ТК-1	ТК-5	ТК-6	ТК-7	Авиагородок 44
Располагаемый напор, м	22	2.601	2.409	2.095	1.91	1.89
Длина участка, м	375.2	20	60	40	20	
Диаметр участка, м	0.159	0.159	0.159	0.159	0.159	
Потери напора в подающем трубопроводе, м	9.718	0.096	0.157	0.093	0.01	
Потери напора в обратном трубопроводе, м	9.68	0.096	0.157	0.092	0.01	
Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	1.3	0.56	0.413	0.388	0.182	
Скорость движения воды в обр.тр-де, м/с	-1.298	-0.559	-0.412	-0.387	-0.182	
Расход в подающем трубопроводе, т/ч	90.63	39.02	28.79	27.04	12.67	
Расход в обратном трубопроводе, т/ч	-90.45	-38.95	-28.74	-27	-12.65	

Котельная ул. Индустриальная, 7а



Наименование узла	Котельная (Индустриальная 7а)	УТ-1	УТ-26	У-5	У-8	У-9	Ординское 118 ж.д.3эт.
Располагаемый напор, м	25	22.733	17.463	14.8	10.483	6.497	6.158
Длина участка, м	6	377.5	33	96	56	46	
Диаметр участка, м	0.159	0.219	0.108	0.108	0.089	0.089	
Потери напора в подающем трубопроводе, м	1.155	2.679	1.333	2.161	1.995	0.17	
Потери напора в обратном трубопроводе, м	1.113	2.59	1.33	2.156	1.991	0.169	
Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	3.547	0.831	1.275	0.952	1.061	0.341	
Скорость движения воды в обр.тр-де, м/с	-3.481	-0.817	-1.274	-0.951	-1.06	-0.34	
Расход в подающем трубопроводе, т/ч	247.18	109.89	41.01	30.6	23.17	7.44	
Расход в обратном трубопроводе, т/ч	-242.63	-108.04	-40.96	-30.57	-23.15	-7.43	

Котельная пер. Литейный, 8а

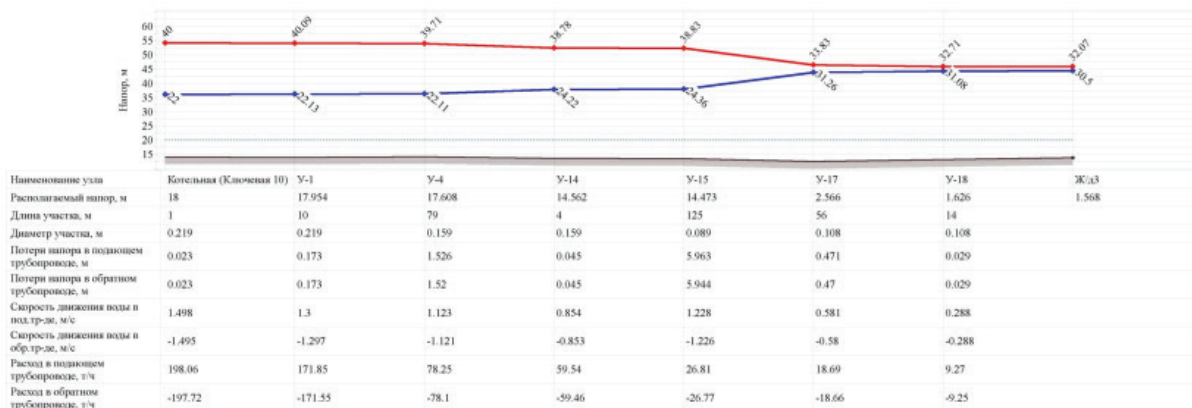


Котельная ул. Энгельса,353



3.3 Пьезометры котельных СК ДТВ

Котельная ПЧЛ-1



Котельная Книжная,13



Приложение 4. 4. Характеристики потребителей
4.1. Характеристики потребителей БРТС ООО «ДТС»

Котельная				
Контрагент	Отопление	Вентиляция	ГВС максимальная	ИТОГО, Гкал
Здание контрагента				
№1 Ленина 2 В	8,712040	0,155	2,694235	11,561275
Администрация города Батайска	0,160945			0,160945
Кирова 13 а админ.	0,006			0,006
Ленина 3 Администрация	0,154945			0,154945
Белякович Александр Леонидович	0,004895			0,004895
Энгельса 174 банк Капитал	0,004895			0,004895
Бычков Владимир Иванович	0,00291			0,00291
Крупская 25 помещ.2	0,00291			0,00291
ГБУ РО «СП» в г. Батайске	0,076218			0,076218
Крупская 27 детская	0,032922			0,032922
Мира 197 взрослая	0,043296			0,043296
ГБУ РО «ЦБ» в г.Батайске	0,09216		0,006414	0,098574
Рабочая 114 детск.пол-ка	0,09216		0,006414	0,098574
ГКУСО РО Батайский центр помощи детям	0,161	0,01	0,101	0,272
Куйбышева 165 Д/Д(А.А1)	0,093		0,061	0,154
Куйбышева 165 Д/Д(А2)пристройка	0,068	0,01	0,04	0,118
Главное управление МЧС России по Ростовской области	0,02461			0,02461
Рабочая 89 пож.депо	0,02461			0,02461
Госжилинспекция области	0,001888			0,001888
Ворошилова 191 комн.8, 9, 10	0,001888			0,001888
Грушин О.П.	0,006606			0,006606
Рабочая 91 аптека	0,006606			0,006606
Долгих Виктория Рихардовна	0,004095			0,004095
Кирова 7 пом.42	0,004095			0,004095
Дулицкий Ю.Г.	0,031		0,02	0,051
Кирова 30 ТСЖ«Надежда»	0,031		0,02	0,051
Зацепина Е.Ф.	0,004057			0,004057
Энгельса 174 пом. 9 Ткани	0,004057			0,004057
Индивидуальный предприниматель Нак Дмитрий Михайлович	0,020735			0,020735
Энгельса 188 Пак Д.М.	0,020735			0,020735
ИП Габоян Г.М.	0,007641		0,001	0,008641
Кирова 30/14 Габоян	0,007641		0,001	0,008641
ИП Дахунова И.В.	0,015		0,004	0,019
Кирова 30/11 Дахунова	0,015		0,004	0,019
ИП Долгих Елена Анатольевна	0,002663			0,002663
Кирова 7 пом.40	0,002663			0,002663
ИП Долгих Михаил Николаевич	0,011014			0,011014
Крупская 42 пом.1	0,011014			0,011014
ИП Дроздова Виктория Валерьевна	0,003355			0,003355
Крупская 27 пом. 51	0,003355			0,003355
ИП Елисеев А.С.	0,077851			0,077851
Кирова 51-6 кинотеатр	0,077851			0,077851
ИП Коростиева Т.Г.	0,002796			0,002796
Энгельса 174 пом.7 Ткани	0,002796			0,002796
ИП Коханец С.М.	0,003877			0,003877
Кирова 7 Коханец Зоомагазин	0,003877			0,003877
ИП Лопатин Павел Николаевич	0,002666			0,002666
Кирова 45 а.б Лопатин м-н	0,002666			0,002666
ИП Мужилевский Владимир Владимирович	0,009336			0,009336
Энгельса 174 м-н «Модник»	0,009336			0,009336
ИП Надыршина А.Л.	0,0049			0,0049
Энгельса 174 пом.24 сушивок	0,0049			0,0049
ИП Немчак А.Э.	0,121097			0,121097
Рабочая 77 Сбербанк Немчак	0,121097			0,121097
ИП Олейников В.А.	0,04			0,04
Кирова 15 пом.2 м-н	0,04			0,04
ИП Пугилина И.В.	0,007981			0,007981
Кирова 7 оф.1	0,007981			0,007981
ИП Санин С.В.	0,002859			0,002859
Энгельса 174 (пом. 1,2,3,4)	0,002859			0,002859
ИП Сапожников Ю.М.	0,004123			0,004123
Энгельса 174 пом.8	0,004123			0,004123
ИП Селезнева Е.В.	0,002777			0,002777
Энгельса 174 (пом. 4)	0,002777			0,002777
ИП Спирин Николай Игоревич	0,001			0,001
на расстойн. 8 м.вост. от зд. Рабочая 98 торг. пав	0,001			0,001
ИП Хайченко В.А.	0,028218		0,001	0,029218
Кирова 9/1 Хайченко В.А.	0,028218		0,001	0,029218
Кабакова М.А.	0,004417		0,001	0,005417
Кирова 13 а, пом. 1	0,004417		0,001	0,005417
Карагодина Н.В.	0,004694			0,004694
Кирова 32/1 гараж	0,004694			0,004694
Контрольно-счётная палата города Батайска (КСП города Батайска)	0,005			0,005
Кирова 13 оф. 2 КСП	0,005			0,005
Корниенко Наталья Владимировна	0,003033			0,003033
Кирова 7 пом.20-салон оптики	0,003033			0,003033
Кравченко Виталий Юрьевич	0,004047			0,004047
Крупская 25 пом.3 Кравченко В.Ю.	0,004047			0,004047
КУИ города Батайска	0,003			0,003
Ворошилова 191 КУИ нежилое(КСП)	0,003			0,003
Литвинов С.А.	0,01005		0,001	0,01105
Кирова 30/12 Литвинов	0,01005		0,001	0,01105
МБ ДОУ «Детский сад №13»	0,086		0,012	0,098
Кирова 11 Д/с №13	0,086		0,012	0,098
МБ ДОУ №29	0,046			0,046
Ленина 5 Д/с №29	0,046			0,046
МБУ ДО ДДТ	0,112			0,112
Ленина 3 ДДТ	0,112			0,112
МБУК «ЦБС»	0,115		0,001	0,116
Кирова 32 библиот.им.Горького	0,115		0,001	0,116
МБУК «ГКДЦ»	0,288			0,288
Ленина 5 ГКДЦ	0,288			0,288
МБУК «ГМИБ»	0,115			0,115
Кирова 51 А-Б	0,008			0,008
Кирова 51а музей	0,107			0,107
Мелик-Пашаева Шукюфа Аслан кызы	0,000967		0,001	0,001967
Кирова 32 (парикмахерская)	0,000967		0,001	0,001967
МП «АПБ» г. Батайска	0,01		0,002	0,012
Ворошилова 189 АПБ	0,006		0,001	0,007

Котельная				
Контрагент	Отопление	Вентиляция	ГВС максимальная	ИТОГО, Гкал
Здание контрагента				
Ворошилова 191 АПБ	0,004		0,001	0,005
Нищёга Валентин Захарович	0,021818		0,001	0,022818
Кирова 30/13 м-н Калибри(Нищета)	0,021818		0,001	0,022818
НСУ	0,026984			0,026984
Ворошилова 158 ж.д.	0,026984			0,026984
ООО «Солнечный круг»	0,049248		0,002	0,051248
Кирова 13/1 м-н СК	0,049248		0,002	0,051248
ООО «Соцактив»	0,006			0,006
Крупская 23 а м-н	0,006			0,006
ООО «Фирма «ККК»	0,024437			0,024437
Кирова 51 кафе)Пилигрим»	0,024437			0,024437
ООО «Юника»	0,026226			0,026226
Энгельса 188 м-н №45 Юника	0,026226			0,026226
ОСФР по Ростовской области	0,055		0,001	0,056
Энгельса 200 Пенс.фонд	0,055		0,001	0,056
Отдел МВД России по г.Батайску	0,109693			0,109693
Рабочая 112 ОВД	0,109693			0,109693
Павлятенко Е.А.	0,006			0,006
Кирова 32/3	0,006			0,006
ПАО «Сбербанк России»	0,074965			0,074965
Кирова 34 С/банк	0,074965			0,074965
Пепеляева Ольга Ильинична	0,031			0,031
Кирова 15 офис 1 м-н Пепеляева	0,031			0,031
Пирумян Элиза Ашотовна	0,005583			0,005583
Крупская 25 пом.4	0,005583			0,005583
Пожогин А.М.	0,002256			0,002256
Энгельса 174 помещение 2	0,002256			0,002256
Прямые договора	5,171549		1,747695	6,919244
Ворошилова 187 9 эт.-Управдом	0,20878		0,13588	0,34466
Ворошилова 191-Лидер	0,608374		0,356598	0,964972
К.Маркса 2 (5 эт.60 кв.)-Управдом	0,270147		0,18724	0,457387
К.Маркса 4-ТСЖ Союз	0,2844		0,243359	0,527759
Кирова 13 (9 эт.49 кв.)-УО ЖКХ	0,195253		0,128495	0,323748
Кирова 13 а(9 эт.54 кв.)Доверие	0,223766		0,146219	0,369985
Кирова 32 (5 эт.48 кв.)Доверие	0,170601		0,151126	0,321727
Кирова 34 (9 эт.34 кв.)-УО ЖКХ	0,205375		0,12111	0,326485
Кирова 45 (2 эт.п.1932г) НСУ. УО ЖКХ	0,017129			0,017129
Кирова 7 (5 эт.58 кв.)-Доверие	0,170422			0,170422
Кирова 9/1 (9 эт.49 кв.)-Доверие	0,230004		0,134403	0,364407
Кирова 9/2 (9 эт.54 кв.)-Доверие	0,199361		0,143265	0,342626
Крупская 25 (5 эт.68 кв.)-УО ЖКХ	0,292779			0,292779
Крупская 27 (5 эт.103 кв.)-Доверие	0,457406			0,457406
Крупская 42 (5 эт.57 кв.)-УО ЖКХ	0,176752			0,176752
Крупская 42а (5 эт.70 кв.)-Лидер	0,312961			0,312961
Мира 195 (5 эт.36 кв.)-Лидер	0,157298			0,157298
Мира 197 (5 эт.32 кв.)-УО ЖКХ	0,133888			0,133888
Мира 205а (5 эт.40 кв.)-УО ЖКХ	0,168246			0,168246
Рабочая 114 (5 эт.)-УК Вектор.Бат.Лидер	0,1961			0,1961
Рабочая 91 (3 эт.-Лидер	0,065617			0,065617
Энгельса 174 (5 эт.60 кв.)-Управдом	0,185511			0,185511
Энгельса 188(64 кв.)-Бат УО ЖКХ	0,241379			0,241379
Путлина Т.М.	0,010739			0,010739
Крупская 25 пом.3,7,8,9,10 Путлина Т.М.	0,004464			0,004464
Крупская 25 Путлина Т.М. пом. 1,2,4,5,6,11	0,006275			0,006275
Рахно И.А.	0,006			0,006
Кирова 17 м-н Рахно	0,006			0,006
Региональная служба ГСН РО	0,007414			0,007414
Кирова 32 стр.надзор	0,007414			0,007414
Семёнов В.З.	0,017307			0,017307
Энгельса 188 комн.15-18 Семёнов	0,017307			0,017307
Семёнова Тамара Владиславовна	0,004853			0,004853
Кирова 45 пом. №8	0,004853			0,004853
Семёнова Тамара Владиславовна	0,004815			0,004815
Кирова 45 пом. №7 Семёнова Т.В.	0,004815			0,004815
Серганов В.В.	0,003914			0,003914
Рабочая 91 пом.№2	0,003914			0,003914
Сон Ден Су	0,00302			0,00302
Кирова 7, офис 3, стоматология	0,00302			0,00302
Супрунова Светлана Анатольевна	0,006293		0,001	0,007293
Кирова 9/1 оф.1 Супрунова	0,006293		0,001	0,007293
Толстенева Е.Ю.	0,011724			0,011724
Кирова 7 оф.2 Толстенева	0,011724			0,011724
ТСЖ «Фрезка + «	0,19726		0,151126	0,348386
Кирова 15 с01.07.08г.ТСЖ«Березка+»	0,19726		0,151126	0,348386
ТСЖ «Доверие»	0,653		0,33	0,983
Ворошилова 189 ж.д. с 10.11г.	0,653		0,33	0,983
ТСЖ «Надежда»	0,287		0,273	0,56
Кирова 30 ТСЖ«Надежда»	0,287		0,273	0,56
УА и Г города Батайска	0,007		0,001	0,008
Ворошилова 189 Упр.по архит.	0,007		0,001	0,008
УФНС России по Ростовской области	0,082	0,145	0,034	0,261
Ленина 2а Налоговая	0,082	0,145	0,034	0,261
ФГКУ «УВО ВНИ России по Ростовской области»	0,033914			0,033914
Рабочая 112 ОВО	0,033914			0,033914
Харенко М.Н.	0,001355			0,001355
Энгельса 174 пом.3	0,001355			0,001355
Шевченко Л. В.	0,028297		0,001	0,029297
Кирова 9/1 Шевченко Л.В.к.21,23-26	0,028297		0,001	0,029297
Шипулькин В.В.	0,005895			0,005895
Кирова 45 пом.№9	0,005895			0,005895
№10 Пушкина 1 Б	11,284584	0,128	7,212869	18,625453
АО «ИКС 5 Недвижимость»	0,044161			0,044161
СЖМ №35 м-н Пятёрочка	0,044161			0,044161
Белозерова Валентина Викторовна	0,005459		0,001	0,006459
СЖМ №9(80кв.)2-3 секция пом.71	0,005459		0,001	0,006459
Гончаренко Антон Олегович	0,002898			0,002898
Северный массив №36 кафе	0,002898			0,002898
ИП Аюлян Г.А.	0,001842			0,001842
16,5 м от СЖМ №3 Аюлян с-н красоты	0,001842			0,001842
ИП Алексенко С. А.	0,005021		0,001	0,006021
СЖМ №3 пом. №1 ИП Алексенко	0,005021		0,001	0,006021

Котельная				
Контрагент	Отопление	Вентиляция	ГВС максимальная	ИТОГО, Гкал
Здание контрагента				
ИП Епишев Вячеслав Владимирович	0,001183			0,001183
СЖМ №3/13 Епишев	0,001183			0,001183
ИП Истомин В.И.	0,002			0,002
Северный жилой массив, 36 Аптека	0,002			0,002
ИП Ищенко Н.В.	0,003		0,001	0,004
СЖМ №8 адм.ком.34.34а,34б,35(Ищенко)	0,003		0,001	0,004
ИП Кучерова С.Н.	0,001406			0,001406
16.5м от СЖМ №3 Кучерова м-н Кот и пес	0,001406			0,001406
ИП Сахно Т.В.	0,033869		0,000069	0,033938
СЖМ №5 ИП Сахно Т.В. магазин №125	0,033869		0,000069	0,033938
ИП Ситников В.И.	0,001842			0,001842
16.5 м южнее ж.д. СЖМ №3 торг.пав. Ситников	0,001842			0,001842
ИП Чабанная Т.П.	0,002			0,002
Северный жилой массив, 3/14 Одежда	0,002			0,002
Карпов Сергей Валерьевич	0,011278		0,013	0,024278
СЖМ №9 пол-ка Авеню	0,011278		0,013	0,024278
Косолапов В. В.	0,008824		0,004	0,012824
СЖМ №9 2-3 секция пом.1 Косолапов	0,008824		0,004	0,012824
МБ ДОУ №17	0,12	0,101	0,153	0,374
Северный массив, 17 Дсад	0,12	0,101	0,153	0,374
МБУ ДО «ДМШ №1»	0,010112			0,010112
СЖМ №6 Муз.школа	0,010112			0,010112
МБУ ДО «ЦИГ»	0,018242		0,000726	0,018968
Северный массив №4/1 ЦНТ	0,018242		0,000726	0,018968
МБУК «ЦБС»	0,010112		0,000038	0,01015
СЖМ №6/2 библиоф.л №10	0,010112		0,000038	0,01015
Назарян С.С.	0,003		0,001	0,004
СЖМ №9 (2-3 п), пом.3, парикмах.	0,003		0,001	0,004
Назарян С.С.1	0,004		0,001	0,005
СЖМ №9 (2-3 п), пом.4-почта	0,004		0,001	0,005
ООО «ГРИФОН»	0,02031		0,001	0,02131
СЖМ №8 адм. Анастасия(7 эт	0,02031		0,001	0,02131
ООО «НТБ «ЮГ-БАСТИОН»	0,21		0,005	0,215
СЖМ №8 адм. Анастасия(7 эт	0,21		0,005	0,215
ООО «Росток»	0,025113		0,001	0,026113
СЖМ №8 Росток	0,025113		0,001	0,026113
ООО «Солнечный круг»	0,097			0,097
СЖМ №7 В магазин	0,097			0,097
ООО «УК Северная Звезда»	0,749		0,54	1,289
Северная Звезда 2 к.1(21с	0,25		0,18	0,43
Северная звезда 2к.2(22с)	0,249		0,18	0,429
Северная Звезда,2(с19,10 эт.90 кв.	0,25		0,18	0,43
Пажитнова Галина Владимировна	0,030012		0,0504	0,080412
СЖМ №10/1 кафе	0,030012		0,0504	0,080412
ПАО «Сбербанк России»	0,024674		0,001	0,025674
СЖМ №6 С/банк	0,024674		0,001	0,025674
Поддубная Г.Б.	0,004448		0,001	0,005448
СЖМ №12, пом.3 Поддубная	0,004448		0,001	0,005448
Прямые договора	5,446018		3,11621	8,562228
Пушкина, 2а(с18,11 эт.89к)Веста,СервисМКД, Развитие	0,001		0,131449	0,132449
СЖМ №9 (2-3 п, 31-110кв.)Столица	0,412		0,147696	0,559696
СЖМ №9 (5.6 подъезд, 151-230кв.)Столица	0,372		0,147696	0,519696
СЖМ №10 (16 эт.79 кв.)ТСН	0,351		0,222766	0,573766
СЖМ №12 (16 эт.76 кв.) Веста,СервисМКД,Столица	0,460258		0,213373	0,673631
СЖМ №14 (10 эт.160 кв.)-Лидер	0,647376		0,344644	0,99202
СЖМ №2 (17 эт.83 кв.) Эталон,ТСН	0,366056		0,241631	0,607687
СЖМ №3 (9 эт.143 кв.)-Управдом	0,628602		0,380134	1,008736
СЖМ №4 (1-2 под., 1-59 кв.) Лидер	0,375		0,196	0,571
СЖМ №4 (3-4 под., 60-119 кв.) Лидер	0,375		0,206663	0,581663
СЖМ №5 (9эт.106 кв.)-Доверие	0,472726		0,301061	0,773787
СЖМ №6 (1-2 под., 1-72 кв.) Лидер	0,298		0,191401	0,489401
СЖМ №6 (3-4 под., 73-143 кв.) Лидер	0,298		0,244	0,542
СЖМ №9 (10эт.30 кв.1-30) 1под.Столица	0,175		0,073848	0,248848
СЖМ №9 (40 кв.111-150) 4 подъезд.Столица	0,214		0,073848	0,287848
ТСЖ «Пески»	0,366		0,574	0,94
СЖМ №8а «Пески»	0,366		0,574	0,94
ТСЖ «Север»	0,6028		0,707438	1,310238
СЖМ №11(5секц.210кв)Север	0,6028		0,707438	1,310238
ТСЖ «Северный - 1»	0,934921		0,333506	1,268427
СЖМ №1 «Северный-1»	0,934921		0,333506	1,268427
ТСЖ «СЕВЕРНЫЙ-7»	0,966187		0,459	1,425187
СЖМ №7 Северный-7 с 03.14.	0,966187		0,459	1,425187
ТСЖ «Северный»	0,7051		0,714044	1,419144
СЖМ №15 «Северный-15»1-я очер(4,5,6 под)	0,3494		0,32966	0,67906
СЖМ №15 «Северный-15»2-я очер.(1,2,3 под	0,3557		0,384384	0,740084
ТСЖ «Северный»	0,409		0,249018	0,658018
СЖМ №13 «Северный»	0,409		0,249018	0,658018
ТСН (ТСЖ) «СИРИУС»	0,014	0,027		0,041
СЖМ №16 офисы	0,014	0,027		0,041
ТСН (ТСЖ) «СИРИУС»	0,212		0,262	0,474
СЖМ №16 (96 кв.,17эт.)	0,212		0,262	0,474
ЧОУ Прогимназия №63 ОАО «РЖД»	0,177752		0,02242	0,200172
СЖМ №3 Прог.№63	0,177752		0,02242	0,200172
№11 Поименная 2А	0,514129	0,351642	0,361	1,226771
ГБУ РО ДО «СШОР - 5»	0,269959	0,196	0,22	0,685959
Поименная 2а Блок №3	0,055	0,059	0,11	0,224
Поименная №2а Блок №2	0,214959	0,137	0,11	0,461959
МБУ ДО «Гребной канал «Дон»	0,24417	0,155642	0,141	0,540812
Поименная 2а Блок №1	0,24417	0,155642	0,141	0,540812
№12 Воровского 49 А	10,450496	0,117466	6,84641	17,414372
АО «Донэнерго»	0,144		0,095	0,35
г. Батайск, Речная 114 гараж	0,044	0,048		0,092
г. Батайск, ул. Речная, 114 адм.	0,09	0,047	0,111	0,248
г. Батайск, ул.Речная, 114 произв., пом.	0,01			0,01
АО «ИКС 5 Недвижимость»	0,098233	0,022466		0,120699
Тельмана 2б, лит.В, м-н Пятёрочка	0,098233	0,022466		0,120699
АО «Почта России»	0,010985			0,010985
Коммунистическая 197 почта №4	0,010985			0,010985
АО «Тандер»	0,033159		0,001639	0,034798
Речная 110 корпус 3 пом.16-18	0,033159		0,001639	0,034798
ГКО Батайское	0,003147			0,003147

Котельная				
Контрагент	Отопление	Вентиляция	ГВС максимальная	ИТОГО, Гкал
Здание контрагента				
Коммунистическая 197 ГКО «Батайское»	0,003147			0,003147
ИП Зейдлева Татьяна Зосимовна	0,014		0,001	0,015
Речная 109(С.П.15А)дом.1.2.16-23	0,014		0,001	0,015
ИП Болгов Р.Ю.	0,008		0,001	0,009
Речная 110, секция 3, комн.1, 2, 3, 19	0,008		0,001	0,009
ИП Гаспарян Армен Суменович	0,011805			0,011805
Воровского, 63-Гаспарян	0,011805			0,011805
ИП Трубачева Светлана Ивановна	0,003806		0,001	0,004806
Воровского 17 м-н Трубачева	0,003806		0,001	0,004806
Ляшко А. Г.	0,010095		0,001	0,011095
Речная 110, секция 3 пом. 13,14,15	0,010095		0,001	0,011095
МБ ДОУ № 22	0,151		0,02	0,171
Воровского 1а 2-я очередь	0,06		0,01	0,07
Воровского 1а Д/с №22	0,091		0,01	0,101
МБУ Центр «Выбор»	0,015713			0,015713
Воровского 21 (Выбор)	0,015713			0,015713
Новицкий Александр Николаевич	0,007			0,007
Воровского 1/1 б мойка	0,007			0,007
ООО «Универсал»	0,7869		0,646109	1,433009
Речная 110 п.1 к.1	0,163		0,181	0,344
Речная 110 сек2(поз.2.2.1 с 05.12г.	0,2971		0,214715	0,511815
Речная 110, секция 3 Б/10	0,3268		0,250394	0,577194
Отдел МВД России по г. Батайску	0,019635			0,019635
Коммунистическая 197(5эт.	0,016635			0,016635
Коммунистическая 197(опорный пункт	0,003			0,003
Парфенова О.В.	0,004767			0,004767
Воровского 23 пом.1	0,004767			0,004767
Периц Анна Гавриловна	0,023			0,023
Речная 111 ИТП 4, пом.16, 1в	0,023			0,023
Периц Елена Александровна	0,054			0,054
Речная 109(СП 15 Б) кор.2, оф.1(пом.1.2.16-22)	0,015			0,015
Речная 109(СП 15 Б), к.2, оф.2(пом.3-15).	0,017			0,017
Речная 111 ИТП 2 пом.1а,2а	0,022			0,022
Периц Татьяна Александровна	0,024483			0,024483
Речная 109(С.П.15А)офис 2, фитнес-клуб	0,024483			0,024483
Прямые договора	3,247533		1,592723	4,840256
Воровского 11-а,б(5 эт.40-КБ, Развитие	0,230641		0,163243	0,393884
Воровского 11(9эт.107 кв.-Развитие	0,606232		0,331283	0,937515
Воровского 19 (5 эт.)-КБ,Зодиак	0,231105		0,203108	0,434213
Воровского 5-Лидер	0,160471			0,160471
Воровского 7-Ростов-Дом, Развитие	0,233318		0,209347	0,442665
Воровского, 21(1-3под.,1-114 кв.)Управдом	0,499		0,333506	0,832506
Воровского, 21(4-6 под.,115-233 кв.)Управдом	0,513		0,352236	0,865236
Коммунист.205(5 эт.6бкв.)-УО ЖКХ	0,228508			0,228508
Коммунистическая 197(5эт.-ТСЖ На Коммун.	0,177967			0,177967
Коммунистическая 199 (5-УО ЖКХ	0,171898			0,171898
Коммунистическая 201 (5-УО ЖКХ	0,195393			0,195393
Резаненко А.В.	0,008989		0,001	0,009989
Воровского 61 пом.№ 1а	0,008989		0,001	0,009989
Султанян Ишхан Торуневич	0,026946			0,026946
Коммунист.205 м-н Султанян	0,026946			0,026946
ТСЖ «Быстрый»	1,024		1,47	2,494
Коммунистич.195 б(с 1-2) с10.10г.	0,293		0,42	0,713
Коммунистичес.197а к1(1-4	0,585		0,84	1,425
Коммунистическая, 197а к.2(секция 5)	0,146		0,21	0,356
ТСЖ «Воровского, 67»	0,868623		0,32906	1,197683
Воровского 67 (11 эт.218	0,868623		0,32906	1,197683
ТСЖ «Восток - 111»	1,0426		0,82092	1,86352
Речная 111(1-7 под.)	1,0426		0,82092	1,86352
ТСЖ «Восток - 23»	0,584		0,363825	0,947825
Воровского 23 ТСЖ	0,584		0,363825	0,947825
ТСЖ «Восточный - 1»	0,402		0,404481	0,806481
Воровского 61 ТСЖ	0,402		0,404481	0,806481
ТСЖ «Речная 113»	0,483		0,250394	0,733394
Речная 113	0,483		0,250394	0,733394
ТСН «Воровского 63»	0,348072		0,199019	0,547091
Воровского, 63(146 кв.	0,348072		0,199019	0,547091
ТСН «Воровского,17»	0,373		0,258	0,631
Воровского 17(5 эт.89 кв)	0,373		0,258	0,631
ТСН «ТСЖ «Речная»	0,306707		0,187	0,493707
Речная 109(С.П.15А)17 эт.	0,306707		0,187	0,493707
ТСН «ТСЖ «РУЧЕЙ»	0,306707		0,18724	0,493947
Речная 109(СП 15 Б)17 эт.	0,306707		0,18724	0,493947
ФКУ УИИ ГУФСИН России по Ростовской области	0,004591			0,004591
Коммунистическая 197-УИИ.	0,004591			0,004591
№13 Горького 358 К	1,439768		0,401744	1,841512
МБ ДОУ №28	0,266994		0,074	0,340994
Горького 297-л Д/с №28	0,266994		0,074	0,340994
НСУ	0,123184		0,087	0,210184
Дачный 2а (3 эт.24 кв.)-Лидер обл.	0,123184		0,087	0,210184
ООО «Экспедиторская компания Юг Руси»»	0,559848			0,559848
Горького 358 (Б) потери до УУТЭ	0,210795			0,210795
Горького 358 (Д)склад	0,023441			0,023441
Горького 358 адм.(З.Т.) потери после УУТЭ	0,25721			0,25721
Горького 358 КПП(А) с 01.03.08г.	0,059131			0,059131
Горького 358л.цех	0,009271			0,009271
Прямые договора	0,489742		0,240744	0,730486
Горького 360 (2 эт.)-Управдом	0,068224		0,029539	0,097763
Горького 362 (2 эт.)-Лидер	0,063254		0,036924	0,100178
Горького 364 (2 эт.16 кв.)-Лидер	0,054878		0,03397	0,088848
Дачный 1а (2 эт.16 кв.)-Лидер	0,075996		0,042832	0,118828
Дачный 2 (3 эт.24 кв.)-НСУ, бат. УО ЖКХ	0,108288		0,0192	0,127488
Дачный 3а-НСУ, УО ЖКХ	0,119102		0,078279	0,197381
№14 Пролетарская 100 А	3,268733		1,053	4,321733
ИП Подгорная Анна Ивановна	0,00276			0,00276
Комарова 171а пом. 2	0,00276			0,00276
МБ ДОУ № 18	0,089			0,089
Тельмана 156 Д/с №18	0,089			0,089
МБОУ СОШ № 12	0,010362			0,010362
Комарова 173 ф-л шк.№12(к 1-7)	0,010362			0,010362
НСУ	0,261305			0,261305

Котельная				
Контрагент	Отопление	Вентиляция	ГВС максимальная	ИТОГО, Гкал
Здание контрагента				
Авиационная 10 (2 эт.8 кв)	0,046			0,046
Авиационная 4 (2 эт.10 кв)	0,014738			0,014738
Авиационная 8 ж.д.1937 г.	0,022511			0,022511
Коммунальная 11 (2 эт.8 к-с пр.Зодиак обл.	0,038083			0,038083
Коммунальная 13 (2 эт.8 к-с пр.Зодиак обл.	0,043059			0,043059
Коммунальная 15 (2 эт.8 к-с пр.Зодиак обл.	0,037202			0,037202
Коммунальная 17 (2 эт.8 к-с пр.Зодиак обл.	0,059712			0,059712
ООО «Натуральный Элемент»	0,009905			0,009905
Комарова 171а, пом.1-Озон	0,009905			0,009905
Прямые договора	0,762965			0,762965
Авиационная 6 -Лидер	0,063794			0,063794
Комарова 171 (5 эт.40 кв.) Коммун. Батайска, МС	0,174985			0,174985
Комарова 171а (5 эт.27 кв.-УО ЖКХ	0,114763			0,114763
Комарова 173 (2 эт.23 кв.)-НСУ, УО ЖКХ	0,051817			0,051817
Комарова 175 (2 эт.19 кв.)-КБ, Зодиак	0,043372			0,043372
Комарова 177 (2 эт.17 кв.)-КБ, Зодиак	0,054234			0,054234
Пролетарская 100 (5 эт.60)-УО ЖКХ	0,191			0,191
Пролетарская 94 (2 эт.17)-УО ЖКХ	0,069			0,069
ТСЖ «Газовик»	0,287436			0,287436
Пролетарская 104.87 кв.	0,287436			0,287436
ТСН «Восточный + «	1,056		0,513	1,569
Комарова 132а (11 эт.211к	1,056		0,513	1,569
ТСН «Восточный»	0,789		0,54	1,329
Комарова 131а ТСН Восточный	0,789		0,54	1,329
№15 Луначарского 191 Б	3,625867	0,026	0,01	3,661867
ГКУ РО «СОДСУМС»	0,051			0,051
Куйбышева 186 Мировые судьи	0,051			0,051
ЖСК «Заря «	0,242			0,242
Луначарского 177 «Заря»	0,242			0,242
ЖСК «Юбилейный»	0,299091			0,299091
Луначарского 179»Юбилейный»	0,299091			0,299091
КПРФ	0,004549			0,004549
Куйбышева 184 КПРФ	0,004549			0,004549
КУИ города Батайска	0,016128			0,016128
Куйбышева 184 КУИ нежилое(был КПРФ)	0,005128			0,005128
Куйбышева 184а неж.(был впр.Росреестра)	0,011			0,011
МБ ДОУ № 148	0,074		0,01	0,084
Коваливского 93 Д/с №148	0,074		0,01	0,084
МБУ «МФЦ» города Батайска	0,023	0,026		0,049
Луначарского 177 МФЦ	0,023	0,026		0,049
МБУ «Общжития»	0,011722			0,011722
Комсомольская 66 общ.(2 эт16	0,011722			0,011722
МБУ ДО «ДХШ»	0,028274			0,028274
Коваливского 74а ДХШ	0,028274			0,028274
МБУК «ЦБС»	0,039			0,039
Коваливского 74а библи.им.Крупской	0,039			0,039
НСУ	0,122808			0,122808
Коваливского 91 (2 эт.16	0,061428			0,061428
Луначарского 183 (2 эт.16-Лидер обл.	0,06138			0,06138
Прямые договора	2,701604			2,701604
Коваливского 74 (5 эт.40-Управдом	0,161084			0,161084
Коваливского 74а (5 эт.56-Лидер	0,200938			0,200938
Коваливского 76 ЖСК «Рассвет»	0,318			0,318
Коваливского 95 (2 эт.16-Управдом	0,059742			0,059742
Комсомольская 62 (2 эт.16-УО ЖКХ	0,062			0,062
Комсомольская 64 (2 эт.16)-Доверие	0,060338			0,060338
Комсомольская 66 (2 эт16-Управдом	0,045918			0,045918
Комсомольская 66а(2 эт.16-Управдом	0,060338			0,060338
Комсомольская 68 (2 эт16-Управдом	0,061996			0,061996
Комсомольская 70-НСУ, УО ЖКХ	0,060571			0,060571
Куйбышева 172 (2 эт.16кв)-Управдом	0,0377			0,0377
Куйбышева 174 (2 эт.16 кв.-Управдом	0,061636			0,061636
Куйбышева 176 (2 эт.16 кв.-Управдом	0,062224			0,062224
Куйбышева 178 (2 эт.16 кв.-Управдом	0,060328			0,060328
Куйбышева 180 (2 эт.16 кв.-Управдом	0,05976			0,05976
Куйбышева 182 (3 эт.24 кв.-Управдом	0,091644			0,091644
Куйбышева 184 (3 эт.20 кв.-Управдом	0,093246			0,093246
Куйбышева 184а (5 эт.47 к.-Управдом	0,206039			0,206039
Куйбышева 186 (5 эт.)-Управдом, с.01.05.19-Доверие	0,119175			0,119175
Луначарского 185 (2 эт.16-Управдом	0,061257			0,061257
Луначарского 187 (2 эт.16-Управдом	0,058707			0,058707
Луначарского 187а(5 эт.70)-Доверие	0,304841			0,304841
Луначарского 189 (2 эт.16)-Управдом	0,062252			0,062252
Луначарского 191 (2 эт.16-Управдом	0,06156			0,06156
Луначарского 191а (5 эт49-Управдом	0,208825			0,208825
Луначарского 193 (2 эт.16-Управдом	0,061485			0,061485
Челюхан Федор Сергеевич	0,004246			0,004246
Куйбышева 172 -Челюхан	0,004246			0,004246
Шабасва Наталья Николаевна	0,008445			0,008445
Куйбышева 184 оф.1 Шабасва	0,008445			0,008445
№16 Гайдара 6	4,936492		1,599632	6,536124
ЖСК «Огонёк»	0,376			0,376
Гайдара 7 «Огонек»	0,376			0,376
МБ ДОУ № 149	0,162		0,022	0,184
Гастелло 2а Д/с №149	0,162		0,022	0,184
МБУК «ЦБС»	0,014			0,014
Герцена 34 библи.им.Лермонтова	0,014			0,014
Прямые договора	2,122243		0,599632	2,721875
Гайдара 5 (5 эт.70 кв.)-Доверие	0,233552			0,233552
Гайдара 7А Общежитие-Управдом	0,366088		0,326567	0,692655
Гайдара 8 (5 эт.80 кв.)-УО ЖКХ	0,25175			0,25175
Гастелло 4 (5 эт.87 кв.)-Доверие	0,26103			0,26103
Гастелло 4а (5 эт.105 кв.)-Доверие	0,247799			0,247799
Герцена 34 (5 эт.96 кв.)-Доверие	0,253889			0,253889
Герцена 35-Лидер	0,508135		0,273065	0,7812
ТСЖ «Восход»	0,411856			0,411856
Белинского 34 «Восход»	0,411856			0,411856
ТСЖ «ГАЙДАРА,35/141»	0,677727		0,426	1,103727
Гайдара 35/141 ТСЖ с 24.04.14	0,677727		0,426	1,103727
ТСЖ «Локомотив»	0,25			0,25
Б.Хмельницкого 34»Локомот	0,25			0,25

Котельная				
Контрагент	Отопление	Вентиляция	ГВС максимальная	ИТОГО, Гкал
Здание контрагента				
ТСЖ «Магистраль - 1»	0,752		0,45	1,202
Герцена 37 «Магистраль-1»	0,752		0,45	1,202
ТСЖ «Магистраль - 3»	0,170666		0,102	0,272666
Герцена 33 «Магистраль-3»	0,170666		0,102	0,272666
№17 Белостокская 33 Б	0,22205		0,017313	0,239363
АО «Донэнерго»	0,022			0,022
г. Ростов на Дону, ул. Белостокская, 31	0,022			0,022
МБ ДЮУ № 249	0,082		0,010313	0,092313
Белостокская 31а Д/с №249	0,082		0,010313	0,092313
МБДЮУ № 175	0,057		0,007	0,064
Белостокская 31б Д/с №175	0,057		0,007	0,064
ФГКУ «УВО ВНИГ России по Ростовской области»	0,06105			0,06105
Еременко 36/33 ОВО адм.	0,050468			0,050468
Еременко 36/33 ОВО гараж	0,010582			0,010582
№18 Вильяма 2 Б	0,446			0,446
ГБПОУ РО «РАТК»	0,14			0,14
Вильяма 2а	0,14			0,14
МБОУ лицей № 3	0,306			0,306
Матросова 1а шк.№3	0,306			0,306
№19 Мелинаторов 2 А	0,407693			0,407693
Прямые договора	0,407693			0,407693
Мелинаторов 1(2 эт.18 кв-Управдом	0,081825			0,081825
Мелинаторов 2 (2 эт.18 кв-Управдом	0,082545			0,082545
Мелинаторов 3 (2 эт.18 кв-Управдом	0,083171			0,083171
Мелинаторов 4 (2 эт.18 кв-Управдом	0,082668			0,082668
Мелинаторов 5 (2 эт.18 кв-Управдом	0,077484			0,077484
№2 Парковый 11 А	2,417417			2,417417
ЖСК «Мир»	0,154			0,154
Ушинского 3 ЖСК«Мир»	0,154			0,154
ИП Авидов Сергей Александрович	0,002			0,002
Куйбышева Авидов С.А.	0,002			0,002
ИП Дахунов Ю.Г.	0,015			0,015
Куйбышева 165 С.Т-м-Н Прораб	0,015			0,015
ИП Ларионова Т.В.	0,003791			0,003791
Кирова 53, пом.9	0,003791			0,003791
ИП Севрюков Н.Г.	0,00262			0,00262
Куйбышева Севрюков	0,00262			0,00262
ИП Стеценко В.В.	0,002824			0,002824
Кирова 53 пом. 3 ИП Стеценко В.В. Тур.агентство	0,002824			0,002824
ИП Титарев А. В.	0,002231			0,002231
Куйбышева 150 Титарев А.В.	0,002231			0,002231
ИП Турулев Д.В.	0,003025			0,003025
Куйбышева 29м. от ж.д.№ 150 Турулев	0,003025			0,003025
ИП Удогова Альбина Викторовна	0,003687			0,003687
Кирова 53 пом.1 Салон красоты	0,003687			0,003687
ИП Шарова Г.А.	0,002			0,002
26 м восточнее ж.д. по ул.Куйбышева 152 ИП Шарова	0,002			0,002
МБУ «ЦФМР»	0,008777			0,008777
Парковый 9 МБУ «ЦФМР»	0,008777			0,008777
МП «Дезинфекция»	0,008			0,008
Парковый 9а Дезинфекция	0,008			0,008
НСУ	0,12447			0,12447
Парковый 5 (2 эт.16 кв.)-обсл. Управдом	0,064			0,064
Парковый 7 (2 эт.16 кв.)-Управдом обсл.	0,06047			0,06047
ООО «Ангелина»	0,008028			0,008028
Ушинского 7 парикм.	0,008028			0,008028
ООО «Батайский Управдом» (адм. зд-е)	0,001			0,001
Парковый 9а (адм. здание)	0,001			0,001
Прямые договора	1,681803			1,681803
Кирова 53 (2 эт.16 кв.)-Лидер	0,03977			0,03977
Кирова 55 (2 эт.16 кв.)-Лидер	0,059153			0,059153
Куйбышева 146 (2 эт.18 кв)-Доверие,Управдом	0,058888			0,058888
Куйбышева 148(2 эт.8 кв-Управдом	0,038064			0,038064
Куйбышева 150 (3 эт.36 кв-Управдом	0,137074			0,137074
Куйбышева 152 (2 эт8 кв.)-Доверие	0,044102			0,044102
Куйбышева 154 (2 эт.8 кв.) Веста,Управдом,ничей	0,069427			0,069427
Куйбышева 156 (2 эт.12 кв) Веста,Управдом	0,060575			0,060575
Куйбышева 162 (2 эт.16 кв)-Доверие	0,058752			0,058752
Куйбышева 164 «Дружба»	0,208			0,208
Луначарского 169 (2 эт.16-Лидер	0,060622			0,060622
Луначарского 171 (2 эт.16-Лидер	0,059111			0,059111
Парковый 1 (2 эт.16 кв.)-Управдом	0,06029			0,06029
Парковый 11 (2 эт.12 кв.)-Управдом	0,070585			0,070585
Парковый 13 (2 эт.12 кв.)-Управдом	0,062669			0,062669
Парковый 15 (2 эт.12 кв.)-Управдом	0,069447			0,069447
Парковый 3 (2 эт.16 кв.)-Управдом	0,061485			0,061485
Парковый 4 (2 эт.12 кв-Управдом	0,044727			0,044727
Парковый 9 (5 эт.38 кв.)-Управдом	0,165668			0,165668
Ушинского 1 (2 эт.16 кв.)-Доверие	0,058783			0,058783
Ушинского 10 (2 эт.16 кв.)-Лидер	0,059456			0,059456
Ушинского 2 (2 эт.12 кв.)-Управдом, СервисМКД	0,06247			0,06247
Ушинского 4 (2 эт.8 кв.)-Управдом	0,037588			0,037588
Ушинского 6 (2 эт.8 кв.)-Управдом	0,035097			0,035097
Рахно С.В.	0,004085			0,004085
Кирова 53, пом. 11 Рахно С.В. магазин	0,004085			0,004085
Строев Александр Александрович	0,004076			0,004076
Кирова 53 пом.2 Недвижимость	0,004076			0,004076
ТСЖ «Маяк Батайска»	0,223			0,223
Ушинского 7 (5 эт.58 кв.) с 01.12.12г.	0,223			0,223
ТСЖ «Молодежный»	0,163			0,163
Ушинского 5 «Молодежный»	0,163			0,163
№20 50 лет Октября 71 А	0,56576			0,56576
ГБУ РО «ЦГБ» в г.Батайске	0,132979			0,132979
50 лет Октября 59(А,А1)-№1	0,029979			0,029979
50 лет Октября 59(Д.Б.З)УУТЭ №2	0,031			0,031
50 лет Октября 59(И.Е.Д)УУТЭ №4	0,042			0,042
50 лет Октября 59(К.М)№3,потери	0,03			0,03
МБОУ СОШ № 2	0,408781			0,408781
50 лет Октября 71 лит.А2	0,107			0,107
50 лет Октября 71 лит.Б	0,012952			0,012952
50 лет Октября 71 лит.В	0,009829			0,009829

Котельная				
Контрагент	Отопление	Вентиляция	ГВС максимальная	ИТОГО, Гкал
Здание контрагента				
50 лет октября 71лит.А.А1	0,279			0,279
МБУ ДО ЦДГТ	0,024			0,024
50 лет Октября 57	0,024			0,024
№23 Киевская 86/1(Д/с №12)	0,061		0,011	0,072
МБ ДОУ № 12	0,061		0,011	0,072
Киевская 86 Д/с №12 Лит Г	0,011			0,011
Киевская 86 Д/с №12 лит А	0,05		0,011	0,061
№24 Талалихина 47(Авиагородок)	11,230580		1,808878	13,039458
АО «Военторг-Юг»	0,08855			0,08855
Авиаг.11А м-н №10 с КБО	0,069366			0,069366
Авиаг.11Б,м-н №9/1 с кафе	0,015184			0,015184
Авиаг.22 солдатск. чайная	0,004			0,004
АО «Почта России»	0,007981		0,001	0,008981
Авиаг.№34 Почта №1	0,007981		0,001	0,008981
АО «Тандер»	0,023961			0,023961
Авиагородок 14 пом. 1	0,023961			0,023961
ГБУ РО «ЦГБ» в г.Батайске	0,047293			0,047293
Авиаг.пол-ка №3	0,047293			0,047293
ИП Бондаренко А.В.	0,003583			0,003583
Авиаг.Талалихина 32а м-н	0,003583			0,003583
ИП Быковский Владимир Алексеевич	0,002358			0,002358
17,5 м южнее Авиаг. д.17 Мясо	0,002358			0,002358
ИП Козел В.С.	0,002451			0,002451
Авиаг.28м.вост.ж.д.№17салон красоты	0,002451			0,002451
ИП Кудрявцева Ю.О.	0,001983			0,001983
Талалихина 32б парикмах	0,001983			0,001983
ИП Ситников В.И.	0,002661			0,002661
37 м восточнее ж.д. Авиагородок 17	0,002661			0,002661
ИП Трофимова П.И.	0,004631			0,004631
6 м. вост. ж.д. Авиагор. 17 ИП Трофимова	0,004631			0,004631
МБ ДОУ № 14	0,071033		0,008	0,079033
Авиаг.Д/с №14	0,071033		0,008	0,079033
МБ ДОУ № 15	0,157		0,018	0,175
Авиаг.№33а Д/сад №15	0,157		0,018	0,175
МБОУ Гимназия № 21	0,378			0,378
Авиаг.шк. №21	0,378			0,378
МБОУ СОШ № 8	0,156			0,156
Авиаг.№346 МБОУ СОШ №8	0,156			0,156
МБУ ДО «ДШИ»	0,073			0,073
Авиагородок 34Д ДШИ	0,073			0,073
МБУК ДК им. Ю.А. Гагарина	0,166			0,166
Авиаг.ДК Гагарина	0,166			0,166
ООО «Авто»	0,021			0,021
Талалихина 32 м-н Авто	0,021			0,021
Отдел МВД России по г.Батайску	0,001			0,001
Авиаг.19а к.18а-МВД	0,001			0,001
ПАО «Ростелеком»	0,006683			0,006683
Авиаг.№17 АТС	0,006683			0,006683
ПАО «Сбербанк России»	0,008862			0,008862
Авиаг.№14 С/банк	0,008862			0,008862
Прямые договора	8,667959		1,379605	10,047564
Авиаг.№17 (5 эт.68 кв.)-Вектор,Бат.УО ЖКХ	0,221676			0,221676
Авиаг.№3 общ. ГУЖФ.Машсервис	0,078747			0,078747
Авиаг.№33 (5 эт.150 кв.)-КБ,ТСН Авиаг.33	0,460941			0,460941
Авиаг.№34 общ.-Вектор,МС	0,245246			0,245246
Авиагородок 10 (4 эт.32 кв.)-КБ, МС,Ростов-Дом	0,126742		0,160525	0,287267
Авиагородок 11-КБ, Машсервис,ТСН Авиатор-11,УспехII	0,142447			0,142447
Авиагородок 12 (4 эт.32 кв.)-КБ,Зодиак	0,12209			0,12209
Авиагородок 13 (5 эт.52 кв.)-КБ, Зодиак	0,191644			0,191644
Авиагородок 15 (4 эт.32 кв.)-КБ,ТСН Авиатор-15	0,141726			0,141726
Авиагородок 16 (4 эт.64 кв.)-Ростов-дом	0,186202			0,186202
Авиагородок 18 (5 эт.70 кв.)-КБ, Бат. УО ЖКХ	0,228359			0,228359
Авиагородок 19 (5 эт.70 кв.)-КБ, Зодиак	0,232939			0,232939
Авиагородок 20 (5 эт.70 кв.)-Ростов-дом	0,220168			0,220168
Авиагородок 21 (5 эт.70 кв.)-КБ, МС	0,310238			0,310238
Авиагородок 22 (5 эт.60 кв.)-Ростов-Дом	0,204643			0,204643
Авиагородок 23 (5 эт.70 кв.)-Ростов-Дом	0,226703			0,226703
Авиагородок 24-Вектор, ТСЖ Авиаг.24,Успех плюс	0,216631			0,216631
Авиагородок 26 (5 эт.75 кв.)-Ростов-Дом	0,240875			0,240875
Авиагородок 27 (5 эт.75 кв.)-КБ, Ростов-Дом	0,237053			0,237053
Авиагородок 28 ТСН Анаг.-28	0,22			0,22
Авиагородок 30 - Вектор, Развитие,Ростов-дом	0,555741			0,555741
Авиагородок 31 (5 эт.119 кв.)-Ростов-Дом	0,432936			0,432936
Авиагородок 35 (5 эт.)-Ростов-Дом	0,279501			0,279501
Авиагородок 38 (5 эт.60 кв.)-Ростов-Дом	0,240693		0,197655	0,438348
Авиагородок 39 (5 эт.75 кв.)-КБ, МС, Ростов-Дом	0,335184		0,214857	0,550041
Авиагородок 4-КБ, МС, Ростов-Дом	0,181768			0,181768
Авиагородок 40 Бат.УО ЖКХ	0,511802		0,233454	0,745256
Авиагородок 40а (3 эт.53 кв.)-КБ, МС	0,162028		0,122587	0,284615
Авиагородок 41 (5 эт.75 кв.)-УК Вектор, ТСЖ Взлет	0,267683		0,24789	0,515573
Авиагородок 43 (5 эт.)-УК Вектор, ТСН Авиаг.43	0,354777		0,202637	0,557414
Авиагородок 5 (4 эт.32 кв.)-КБ, МС	0,16068			0,16068
Авиагородок 6 (4 эт.32 кв.)-КБ, МС,УспехПлюс	0,200007			0,200007
Авиагородок 7 (4 эт.32 кв.)-Ростов-Дом	0,122294			0,122294
Авиагородок 8 -КБ, Зодиак	0,134174			0,134174
Авиагородок 9 -КБ, Бат. УО ЖКХ,Ростов-Дом	0,13119			0,13119
Авиагородок №14 (4 эт.36 кв.) ТСЖ Авиаг.-14	0,123138			0,123138
Авиагородок №25 ТСН-Авиатор 25	0,219293			0,219293
Пушкарев Александр Иванович	0,007383			0,007383
Авиагородок 14 пом.2 Пушкарев	0,007383			0,007383
Тимошенко Людмила Михайловна	0,004			0,004
Авиагородок, 16 В магазин	0,004			0,004
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	1,321151		0,402273	1,723424
Ав.казарма №43 /3/потери до УУТЭ	0,101918			0,101918
Авиаг.БПК №47 /1/потери до УУТЭ	0,054153		0,014369	0,068522
Авиаг.казарма зд. 82 /2/потери до УУТЭ	0,29432			0,29432
Авиаг.каравул.зд.82а /2/	0,005081			0,005081
Авиаг.компл.,зд-е 22 /4/потери до УУТЭ	0,480883		0,04785	0,528733
Авиаг.КПП КЭЧ зд.№407/2/	0,001406			0,001406
Авиаг.КЭЧ зд.№283/2/	0,012542			0,012542
Авиаг.медпункт 390 /2/	0,040278			0,040278

Котельная	Отопление	Вентиляция	ГВС максимальная	ИТОГО, Гкал
Контрагент				
Здание контрагента				
Авиаг.общ.зд.180.181 /2/потери после УУТЭ	0,33057		0,340054	0,670624
Черных Наталия Владимировна	0,006057			0,006057
Авиагородок 31 ком. 1,2,3,4,5,6,7,8	0,006057			0,006057
№25 Коммунистическая 88 А	0,335	0,012	0,012	0,359
МБОУ лицей № 10	0,335	0,012	0,012	0,359
Коммунистическая 88/20 школа №10	0,301	0,012	0,012	0,325
Коммунистическая 88/20мастерские	0,034			0,034
№27 Шоссе Сальское №1 Б	0,528367			0,528367
Логвинова Е.В.	0,003781			0,003781
шоссе Сальское, 1в-вагончик-сторожка	0,000972			0,000972
Шоссе Сальское №1-в склад-ферма	0,002809			0,002809
МБ ДОУ № 8	0,083			0,083
Славы №8 Д/с №8	0,083			0,083
НСУ	0,065503			0,065503
Нефтегорская 16 (2 эт.17	0,065503			0,065503
Прямые договора	0,34218			0,34218
Нефтегорская 10 (2 эт.16)-Развитие	0,059722			0,059722
Нефтегорская 12 (2 эт.16)-Развитие	0,067096			0,067096
Нефтегорская 14 (2 эт.16)-Развитие	0,075095			0,075095
Нефтегорская 6 (2 эт.18)-Развитие	0,070053			0,070053
Нефтегорская 8 (2 эт.16 к)-Развитие	0,070214			0,070214
Частный сектор	0,033903			0,033903
Губкина 1 кв.2 Дробилко	0,002559			0,002559
Губкина 1а кв.1 Шутова	0,002777			0,002777
Губкина 4 кв.1 Котикова Н.И.	0,005393			0,005393
Космонавтов 3 кв.1 Рева Т.В.	0,005526			0,005526
Космонавтов 3 кв.2 Приходькова Г.А.	0,006644			0,006644
Космонавтов 3 кв.3 Фоменко В.Н.	0,003867			0,003867
Космонавтов 3 кв.4 Новожилов Р.Н.	0,002976			0,002976
Нефтегорская 3 кв.2 Матвеев А.П.	0,004161			0,004161
№28 Мечникова 41	0,705291		0,171375	0,876666
АО «Донэнерго»	0,328		0,17	0,498
г. Ростов на Дону, ул. Мечникова, 41 Ж	0,217		0,169	0,386
г. Ростов-на-Дону, ул. Мечникова, 41 Админ.	0,111		0,001	0,112
ИП Грекова В.В.	0,244057			0,244057
Мечникова 39 в ИП Грекова В.В.	0,244057			0,244057
ИП Попович С.А.	0,133234		0,001375	0,134609
г. Ростов-на-Дону, Мечникова, 39 1-я лин	0,040234			0,040234
Мечникова 39 ИП Попович-потери	0,093		0,001375	0,094375
№3 Энгельса 174 Б	2,006212		1,05668	3,062892
АО «Почта России»	0,038			0,038
Крупская 3 Узел связи-почта	0,038			0,038
БРО РОО ВОИ	0,00237			0,00237
Энгельса 172 пом.9	0,00237			0,00237
Брынь Людмила Николаевна	0,011491		0,06028	0,071771
Энгельса 172/40 пиццерия	0,011491		0,06028	0,071771
Бурляева Валентина Дмитриевна	0,005526		0,001	0,006526
Крупская 5 нотариус	0,005526		0,001	0,006526
ГБУ РО «ЦГБ» в г.Батайске	0,119501		0,008	0,127501
Энгельса 172/40 женск.конс.	0,073123		0,005	0,078123
Энгельса 172/40 пол-ка №5	0,046378		0,003	0,049378
ИП Жукова Елена Викторовна	0,005526		0,011	0,016526
Крупская 5 нель.Жукова	0,005526		0,011	0,016526
Конопкина Любовь Максимовна	0,004942		0,005	0,009942
Крупская 3 оптика	0,004942		0,005	0,009942
КУИ города Батайска	0,029102		0,000328	0,02943
Энгельса 172 КУИ нежилое	0,008784			0,008784
Энгельса 172 КУИ нежилое(ростовстат)	0,006			0,006
Энгельса 172/40 КУИ	0,014318		0,000328	0,014646
МУП «БТИ» города Батайска	0,018426		0,001	0,019426
Энгельса 211 БТИ	0,018426		0,001	0,019426
ООО «Рица»	0,016048		0,003	0,019048
Энгельса 172а/Рабочая 61 Рица	0,016048		0,003	0,019048
Отдел ЗАГС города Батайска Ростовской области	0,005042		0,00034	0,005382
Энгельса 211 ЗАГС	0,005042		0,00034	0,005382
ПАО «Промсвязьбанк»	0,038			0,038
Энгельса 213 ПСБ 1этаж	0,038			0,038
ПАО «Ростелеком»	0,148			0,148
Крупская 3 Узел связи	0,148			0,148
Пономарева Н.П.	0,006093			0,006093
Энгельса 172 (нотариус)	0,006093			0,006093
ППК «Роскадастр»	0,006			0,006
Энгельса 172 ППК Роскадастр	0,006			0,006
Прокуратура Ростовской области	0,028364		0,001	0,029364
Энгельса 211 прокуратура	0,028364		0,001	0,029364
Прямые договора	1,182414		0,758732	1,941146
Энгельса 172 (9 эт.288)-Победа	0,994213		0,598353	1,592566
Энгельса 211 (5 эт.55 кв.)-Доверие	0,188201		0,160379	0,34858
РДГС - СП СКДЭЗ - СП СКЖД - филиала ОАО «РЖД»	0,006			0,006
Книжный 2 б гараж				0
Книжный 2б, адм.	0,006			0,006
ПРОИСЧ	0,003592			0,003592
Энгельса 172 пом.9А	0,003592			0,003592
ТСЖ «На Крупской»	0,290775		0,207	0,497775
Крупская 5 (5 эт.60 кв.)	0,290775		0,207	0,497775
УСЗН г.Батайска	0,041			0,041
Энгельса 213 УСЗН	0,041			0,041
№33 Кирова 14	2,863859	0,262	2,15125	5,277109
Акопян С. В.	0,007224		0,001	0,008224
пл.Железнодорожников 8, комн. 23,24,25	0,007224		0,001	0,008224
Анишин В.Я.	0,002018		0,000025	0,002043
Крупская 1, офис 12-Анишин	0,002018		0,000025	0,002043
АО «Тандер»	0,028597			0,028597
Крупская 1, 2-й этап,2 очередь,секц.1,2,-Тандер	0,028597			0,028597
Вайсман Алексей Михайлович	0,001043		0,000025	0,001068
пл.Железнодорожников 8 ком.13, 14, 15	0,001043		0,000025	0,001068
ИП Ермакова М.А.	0,006		0,001	0,007
пл.Железнодорожников 8ком.7,8,9 станция напитков	0,006		0,001	0,007
ИП Широкова Е. Ю.	0,003942		0,001	0,004942
пл.Железнодорожников 8, комн. 33,34,35	0,003942		0,001	0,004942
Катамахин С.В.	0,001558		0,001	0,002558

Котельная				
Контрагент	Отопление	Вентиляция	ГВС максимальная	ИТОГО, Гкал
Здание контрагента				
Крупская 1, 2-й этап, 2 очередь, пом. 10-Катамахин	0,001558		0,001	0,002558
Ким Дина Петровна	0,00145		0,003	0,00445
Крупская 1(3,4,5 секц.-296 кв.)пом 12,13,14	0,00145		0,003	0,00445
Олейникова Е.А.	0,01126			0,01126
пл.Железнодорожников 8 пом.10-12	0,01126			0,01126
ООО «УК Северная Звезда»	0,084	0,105	0,001	0,19
Крупской, 1, корпус 1-3 этап, офисы	0,084	0,105	0,001	0,19
ООО «УК Северная Звезда»	1,99599	0,157	1,7212	3,87419
Крупской 1 (18 эт.317 кв., 1-5 секц.)	1,383	0,157	1,192	2,732
Крупской, 1, корпус 1-3этап (19эт.352 кв.	0,61299		0,5292	1,14219
Павлик А.В.	0,01		0,001	0,011
пл.Железнодорожников 8 ком. 30,31,32	0,01		0,001	0,011
Пашенко Константин Владимирович	0,011657		0,001	0,012657
Крупская 1(3,4,5 секц.-296 кв.)Пашенко-танц. центр	0,011657		0,001	0,012657
Путилин В.В.	0,091267		0,001	0,092267
Кирова 10, торговый комплекс	0,082			0,082
пл.Железнодорожников 8, комнаты 36,37,38	0,009267		0,001	0,010267
Топилина Елена Юрьевна	0,011853		0,001	0,012853
пл. Железнодорожников, 8 комн. 1-6	0,011853		0,001	0,012853
ТСН (ТСЖ) «ЖЕЛЕЗНОДОРОЖНИКОВ, 8»	0,596		0,418	1,014
пл.Железнодорожников 8(9 эт.112 кв.)	0,596		0,418	1,014
№4 Комсомольская 113 Б	10,731317		4,408905	15,140222
Администрация города Батайска	0,008519			0,008519
Луначарского 188(архив)	0,008519			0,008519
АО «Почта России»	0,009806			0,009806
Октябрьская 116 почта №14	0,009806			0,009806
АО «Тандер»	0,049419			0,049419
Луначарского 188 лит.А2	0,017012			0,017012
Октябрьская 149м-н)Магнит	0,032407			0,032407
Бессмельцева С.В.	0,00369		0,001	0,00469
Орджоникидзе 2г пом. 20,21,22,23 Бессмельцева	0,00369		0,001	0,00469
Бражников Вячеслав Николаевич	0,008184			0,008184
Луначарского 188 пом.1-9	0,008184			0,008184
Вайсман Алексей Михайлович	0,017829		0,000028	0,017857
Орджоникидзе 2г офис-магазин 12-15 Вайсман	0,017829		0,000028	0,017857
Гаербекв А.Ш.	0,017589			0,017589
Октябрьская 153 г подкл	0,017589			0,017589
ГБУ РО «ПНД»	0,012896			0,012896
Луначарского 188(5 эт.83	0,012896			0,012896
ГК «Буревестник-1»	0,002233			0,002233
Комсомольская 76 ГСК	0,002233			0,002233
Грушовенко И.В.	0,008			0,008
Октябрьская 116 н.п.№1-13, парикмахерская	0,008			0,008
Ендальцев Сергей Иванович	0,015677			0,015677
Октябрьская 122а/1 ИП Ендальцев	0,015677			0,015677
ЖСК «Весна»	0,29			0,29
Орджоникидзе 2б «Весна»	0,29			0,29
ЖСК «Радуга»	0,527		0,348	0,875
Октябрьская 120 ЖСК «Радуга»	0,527		0,348	0,875
ИП Авилев Виктор Павлович	0,022			0,022
Комсомольская 74 м-н Авилев В.П.	0,022			0,022
ИП Пономаренко Юрий Иванович	0,01054			0,01054
Комсомольская 115 м-н	0,01054			0,01054
ИП Радченко С.Н.	0,003444			0,003444
Орджоникидзе 2б /1 Радченко	0,003444			0,003444
ИП Севрюков Н.Г.	0,007353			0,007353
возле Октябрьская 116 м-н	0,007353			0,007353
ИП Фастовцев А.Л.	0,003763			0,003763
Луначарского 188 пом. 41	0,003763			0,003763
ИП Черныш Вера Геннадьевна	0,007541		0,001	0,008541
Орджоникидзе 2г, пом.24-29	0,007541		0,001	0,008541
Кириленко Татьяна Ивановна	0,005		0,001	0,006
Орджоникидзе 2г, пом. 10,11	0,005		0,001	0,006
Корякина Виктория Сергеевна	0,007		0,001	0,008
Орджоникидзе 2г, пом.16-19	0,007		0,001	0,008
Кравченко Виталий Юрьевич	0,003		0,001	0,004
Орджоникидзе 2г, пом.7,8,9	0,003		0,001	0,004
Максименко Александр Викторович	0,014857			0,014857
Октябрьская 151/8 ВУЗ	0,014857			0,014857
Максименко М.А.	0,010732			0,010732
Октябрьская 151/7 аптека	0,010732			0,010732
Максимец Людмила Александровна	0,0049			0,0049
Комсомольская 117 админ.	0,0049			0,0049
МБ ДОУ № 7	0,171		0,019	0,19
Орджоникидзе 2а Д/с №7	0,171		0,019	0,19
МБОУ СОШ № 16	0,275			0,275
Октябрьская 110 шк.№16	0,275			0,275
ООО «Батайский Управдом» (адм. зд-е)	0,002			0,002
Октябрьская 120/1 бытовка	0,002			0,002
ООО «Литер и К»	0,008			0,008
Комсомольская 72 кафе	0,008			0,008
Прямые договора	5,554838		1,516427	7,071265
Гайдара 9 (5 эт.80 кв.)-Управдом	0,250318			0,250318
Комсомольская 113-ТСН(ТСЖ)«Уют»	0,419595		0,268576	0,688171
Комсомольская 113а(5эт.49-Лидер, Доверие	0,246355		0,218812	0,465167
Комсомольская 115(5 эт.68-УО ЖКХ	0,245823			0,245823
Комсомольская 117(5 эт.64-Лидер	0,320574			0,320574
Луначарского 188а(5 эт.69)-Доверие	0,322368		0,203979	0,526347
Луначарского 190(5 эт.89 к-Лидер	0,24865			0,24865
Луначарского 192(5 эт.70кв-УО ЖКХ	0,290304		0,22013	0,510434
Октябрьская 112 (5эт.)-УО ЖКХ	0,190566			0,190566
Октябрьская 114 (5 эт.)-УО ЖКХ	0,18504			0,18504
Октябрьская 116 (5 эт.)-Доверие	0,407324			0,407324
Октябрьская 118 (5 эт.)-Доверие	0,301324			0,301324
Октябрьская 120а (5 эт.)-Доверие	0,281223		0,200382	0,481605
Октябрьская 122(9 эт.72 к)-Доверие	0,308547		0,001	0,309547
Октябрьская 126 (10эт.120)-Доверие	0,27		0,171835	0,441835
Октябрьская 151 (5 эт.70-УО ЖКХ	0,257822			0,257822
Октябрьская 153 (5 эт.69-УО ЖКХ	0,235005			0,235005
Орджоникидзе 2г -ГВС	0,774		0,231713	1,005713
СУ СК РОССИИ ПО РОСТОВСКОЙ ОБЛАСТИ	0,029041			0,029041

Котельная				
Контрагент	Отопление	Вентиляция	ГВС максимальная	ИТОГО, Гкал
Здание контрагента				
Орджоникидзе 26/1 СУ СК РОССИИ ПО РО	0,029041			0,029041
Топилина Елена Юрьевна	0,006		0,001	0,007
Орджоникидзе 2г. пом. 30-33	0,006		0,001	0,007
ТСЖ «Белый лебедь»	0,465		0,304	0,769
Ушинского 11	0,465		0,304	0,769
ТСЖ «Гидромеханизатор»	0,460125		0,310198	0,770323
Ушинского 9а»Гидромеханиз	0,460125		0,310198	0,770323
ТСЖ «Комсомольская 111А»	0,313		0,218	0,531
Комсомольская 111а ТСЖ «Комсомольская 111А»	0,313		0,218	0,531
ТСЖ «Мелик»	0,257		0,158	0,415
Октябрьская 128 «Мелик»	0,257		0,158	0,415
ТСЖ «Мечта»	0,449		0,282	0,731
Комсомольская 119 «Мечта»	0,449		0,282	0,731
ТСЖ «Надежда» 1	0,23826		0,316	0,55426
Октябрьская 130 ТСЖ»Надежда»1	0,23826		0,316	0,55426
ТСЖ «Наш Дом»	0,408		0,629	1,037
Октябрьская 124 ТСЖ»Наш Дом»	0,408		0,629	1,037
ТСЖ «ТСЖ - 188»	0,429			0,429
Луначарского 188 с 09.11г.	0,429			0,429
ТСЖ «Экспресс»	0,565		0,301	0,866
Комсомольская 111 Экспресс	0,565		0,301	0,866
УЖКХ г.Батайска	0,013903		0,000252	0,014155
Октябрьская 120а (УЖКХ)	0,013903		0,000252	0,014155
Шепелева Т.А.	0,008965			0,008965
Луначарского 188 пом.1.2.3.3а.4.7.8.9.9а	0,008965			0,008965
Юфименко О.А.	0,007213		0,001	0,008213
Орджоникидзе 2г. пом. 3.4 Юфименко О.А.	0,007213		0,001	0,008213
№5 Куйбышева 140/1	1,931225	0,019061	0,650998	2,601284
Администрация города Батайска	0,010824			0,010824
Куйбышева 140 гараж Адм.	0,010824			0,010824
ГБУ РО «ЦГБ» в г.Батайске	1,133391	0,019061	0,289412	1,441864
куйбышева 136 инф.(С)	0,09907		0,020318	0,119388
Куйбышева 136 кор. №2(В)	0,352331		0,042653	0,394984
Куйбышева 136 кор.№1(Р)	0,310373	0,019061	0,068128	0,397562
Куйбышева 136 пат.-анат.	0,015049			0,015049
Куйбышева 136 пищ.(З)	0,046423		0,148	0,194423
Куйбышева 136 пол-ка(А) потери после УУТЭ	0,235974		0,010313	0,246287
Куйбышева 136 хоз.(Н.Б.Т)	0,074171			0,074171
ФКУ «ГБ МСЭ по Ростовской области» Минтруда России	0,002732		0,002	0,004732
Куйбышева 136 ГБ МСЭ	0,002732		0,002	0,004732
ЧУЗ «КБ «РЖД-МЕДИЦИНА» Г. РОСТОВ-НА-ДОНУ	0,784278		0,359586	1,143864
Куйбышева 140 гараж(И)	0,006267			0,006267
Куйбышева 140 гл.к.А.1.А3 потери до УУТЭ	0,643122		0,032175	0,675297
Куйбышева 140 невр.Б	0,093947		0,019663	0,11361
Куйбышева 140 пат-ан.Д	0,010464			0,010464
Куйбышева 140 пищ.Г	0,014562		0,3003	0,314862
Куйбышева 140 прач.Ж потери после УУТЭ	0,015916		0,007448	0,023364
№6 Рабочая 70 А(Д/с №121)	0,073000		0,011688	0,084688
МБ ДОУ № 121	0,073		0,011688	0,084688
Рабочая 70 Д/с №121	0,073		0,011688	0,084688
№7 Луначарского 168 А	1,529253		0,010481	1,539734
АО «Водоканал Ростова-на-Дону»	0,1463			0,1463
Южная 3 быт.пом.(Д) с 01.02.08г.	0,005			0,005
Южная 3 водом.цех(Е) с 01.02.08г.	0,012			0,012
Южная 3 гараж с бокс.(Ж) потери до УУТЭ	0,054			0,054
Южная 3 гараж(В) с 01.02.08г.	0,034			0,034
Южная 3 склад(Б) с 01.02.08г.	0,014			0,014
Южная 3. Адм. зд-е (А)	0,0273			0,0273
АО «Почта России»	0,009446			0,009446
Ушинского 16 почта №12	0,009446			0,009446
ИП Верхогляд Виктор Александрович	0,01031			0,01031
Ушинского 14/2	0,01031			0,01031
Исиченко В.Д.	0,017184			0,017184
Ушинского 14 м-н-склад	0,017184			0,017184
МБ ДОУ № 5	0,123		0,010481	0,133481
Луначарского 165 Д/с №5	0,123		0,010481	0,133481
Невольских А.М.	0,012055			0,012055
Ушинского 14, пом. 1-10	0,012055			0,012055
ПАО «Ростелеком»	0,035515			0,035515
Луначарского 168 АТС-2	0,035515			0,035515
Прямые договора	1,154443			1,154443
Луначарского 164 (2 эт.)-Управдом	0,059542			0,059542
Луначарского 166 (2 эт.16)-Управдом	0,0599			0,0599
Луначарского 168 (5 эт.68)-Веста. Бат УО Доверие	0,306257			0,306257
Луначарского 174 (2 эт.16)-Доверие	0,059996			0,059996
Луначарского 176 (2 эт.16)-Доверие	0,059314			0,059314
Луначарского 178-Доверие	0,059532			0,059532
Ушинского 14 (5 эт.70 кв.-Управдом	0,312598			0,312598
Ушинского 16 (5 эт.70 кв.-Управдом	0,237304			0,237304
УФСБ России по Ростовской области	0,021			0,021
Южная 34	0,021			0,021
№9 Городской 20 А	0,09		0,008	0,098
МБ ДОУ № 16	0,09		0,008	0,098
Городской 20Д/с №16	0,09		0,008	0,098
Итого	80,34936	1,071169	30,497458	111,917985
Внутрихозяйственные	0,05541			0,05541
ВСЕГО:	80,404768	1,071169	30,497458	111,973395

4.2 Характеристики потребителей ООО «Распределенная генерация - Батайск»

Контрагент	Здание	Тепловые нагрузки, Гкал/час			
		Отопление	Вентиляция	ГВС	всего
№08 пер. Ростовский, 1а					
МБ ДОУ № 25	Ростовский 4 л А Д/с №25	0,0239	0	0	0,0239
МБ ДОУ № 25	Ростовский 4 литер Е Д/С	0,0471	0	0,0063	0,0534
МБУ ДО «ДМШ № 1»	Оборонный 6/1 ДМШ-1	0,0438	0	0	0,0438
ИП Маслиева А.И.	Куйбышева 50/3 Маслиева	0,0067	0	0	0,0067
Соловьёва Л.П.	Ростовский 12а	0,0075	0	0	0,0075
Панина Л.П.	Оборонный 3 ж.д.Панина	0,0059	0	0	0,0059
ГБПОУ РО «БТИТ и Р»	Куйбышева 50/ 150 уч.к.1	0,0775	0	0,001	0,0785
ГБПОУ РО «БТИТ и Р»	Куйбышева 50/150 уч.к.2	0,1928	0	0	0,1928
Алханов Сахрудин Гаджиевич	Куйбышева 50/2м-н Алханов	0,0114	0	0	0,0114
ИП Перницкий Н.Л.	Ростовский 6	0,0051	0	0	0,0051
МБ ДОУ № 23	Московская 137 д.сад № 23	0,1419	0	0	0,1419
ООО «УПРАВДОМ»	Ростовский 1 (3 эт.26 кв.	0,0565	0	0	0,0565
ООО «УПРАВДОМ»	Ростовский 2	0,0599	0	0	0,0599
ООО «УПРАВДОМ»	Ростовский 3 (2 эт.20 кв.	0,0563	0	0	0,0563
ООО «УПРАВДОМ»	Ростовский 5 (2 эт.20 кв.	0,0581	0	0	0,0581
ООО «УПРАВДОМ»	Ростовский 6	0,0528	0	0	0,0528
ООО «УО «Доверие»	Оборонный 6 (5 эт.30 кв.	0,1642	0	0,0779	0,2421
Топлина З.П.	Ростовский 12	0,005	0	0	0,005
№21 ул. Индустриальная, 7а					
ООО «СПМК - 5»	Панфилова 21 проходная	0,0027	0	0	0,0027
ГБУ РО «ПТКД»	Панфилова 19 больница(Г)	0,1118	0	0,0275	0,1393
ГБУ РО «ПТКД»	Панфилова 19 пищеблок(Б)	0,0043	0	0,0336	0,0379
ГБУ РО «ПТКД»	Панфилова 19 пол-ка(А,А1)	0,013	0	0,0009	0,0139
ГБУ РО «ПТКД»	Панфилова 19(В)	0,0066	0	0	0,0066
МБ ДОУ № 21	Чехова 3 Д/с №21	0,1585	0	0,019	0,1775
ООО «НИКА - 21»	Орджоникидзе 124 ж.д.5 эт	0,0058	0	0	0,0058
Шепелева Т.А.	Орджоникидзе 124 ж.д.5 эт	0,0044	0	0	0,0044
Бруева Т.А.	Панфилова 226 (1 эт.4 кв.	0,004	0	0	0,004
Хижняков Н.Н.	Панфилова 226 (1 эт.4 кв.	0,0058	0	0	0,0058
Лопатина О.В.	Панфилова 226 (1 эт.4 кв.	0,0027	0	0	0,0027
Мефед Елена Алексеевна	Панфилова 226 (1 эт.4 кв.	0,0029	0	0	0,0029
ООО «УПРАВДОМ»	К.Цеткин 157 (2эт.8 кв.)	0,0344	0	0	0,0344
ООО «УПРАВДОМ»	К.Цеткин 159 (2 эт8 кв.)	0,0329	0	0	0,0329
ООО «УПРАВДОМ»	К.Цеткин 188 (2 эт.14 кв.	0,0615	0	0	0,0615
ООО «УПРАВДОМ»	К.Цеткин 190 (2 эт.16 кв.	0,0593	0	0	0,0593
ООО «УПРАВДОМ»	Мичурина 7 (2 эт.)	0,0302	0	0	0,0302
ООО «УПРАВДОМ»	Орджоникидзе 124 ж.д.5 эт	0,3568	0	0	0,3568
ООО «УПРАВДОМ»	Орджоникидзе 1976 (2 эт.)	0,0562	0	0	0,0562
ООО «УПРАВДОМ»	Панфилова 20 (2 эт.)	0,0601	0	0	0,0601
ООО «УПРАВДОМ»	Панфилова 22а общ.(2 эт.)	0,0301	0	0	0,0301
ООО «УПРАВДОМ»	Панфилова 24 (2 эт.)	0,0608	0	0	0,0608
ООО «УПРАВДОМ»	Панфилова 24а (2 эт.8 кв.	0,0357	0	0	0,0357
ООО «УПРАВДОМ»	Панфилова 26 (2 эт.)	0,0594	0	0	0,0594
ООО «УПРАВДОМ»	Панфилова 28 (2 эт.)	0,0354	0	0	0,0354
ООО «УО ЖКХ»	Индустриальная 1а ж.д.+общ	0,4312	0	0,2545	0,6857
ООО «УО ЖКХ»	Орджоникидзе 197а (2 эт.)	0,0591	0	0	0,0591
ООО «УО ЖКХ»	Панфилова 22 (2 эт.)	0,0625	0	0	0,0625
ООО «ФАВОРИТ»	Орджоникидзе 118 ж.д.3 эт	0,09	0	0	0,09
Минеева О.И.	К.Цеткин 176 (2 эт.13 кв.	0,0026	0	0	0,0026
Галкин Владимир Иванович	К.Цеткин 176 (2 эт.13 кв.	0,0029	0	0	0,0029
Савченко Лидия Тимофеевна	К.Цеткин 176 (2 эт.13 кв.	0,0009	0	0	0,0009
Киблицкая Галина Александровна	К.Цеткин 176 (2 эт.13 кв.	0,0021	0	0	0,0021
Огаркова Вера Ивановна	К.Цеткин 176 (2 эт.13 кв.	0,0039	0	0	0,0039
ООО «Славянка»	Панфилова 21а гараж	0,0084	0	0	0,0084
ООО «Славянка»	Панфилова 21а гараж	0,0078	0	0	0,0078
Новосельцев Иван Олегович	К.Цеткин 176 (2 эт.13 кв.	0,0038	0	0	0,0038
Статкевич Любовь Александровна	К.Цеткин 176 (2 эт.13 кв.	0,0025	0	0	0,0025
№22 пер. Литейный, 8а					
РДГС - СП СКДЭЗ - СП СКЖД - филиала ОАО «РЖД»	Литейный 22 брига.дом	0,06	0	0	0,06
РДГС - СП СКДЭЗ - СП СКЖД - филиала ОАО «РЖД»	Литейный 22 прачечная	0,0143	0	0	0,0143
РДГС - СП СКДЭЗ - СП СКЖД - филиала ОАО «РЖД»	Литейный 22 столовая	0,0303	0	0	0,0303
Матарян Т.Т.	Литейный 16	0,0027	0	0,0013	0,004
Беспалов С.В.	Литейный 16	0,003	0	0	0,003
Батрак Т.П.	Литейный 8	0,0042	0	0,0024	0,0066
Бырдина Н.А.	Литейный 8	0,0043	0	0,0013	0,0056
Яркин А.В.	Литейный 8	0,0039	0	0,0054	0,0093
Спиркин С.В.	Литейный 10	0,0047	0	0	0,0047
Борисов Б.Б.	Литейный 12	0,0021	0	0	0,0021
Борисова Т.А.	Литейный 12	0,0027	0	0	0,0027
Оргиец Э.В.	Литейный 14	0,004	0	0	0,004
Гаджиев М С О	Литейный 12	0,0035	0	0,0013	0,0048
Кулик Г.В.	Литейный 14	0,0027	0	0,0013	0,004
Гаража Т. Г.	Литейный 10	0,0035	0	0,0013	0,0048
Абдулкасова И.Е.	Литейный 14	0,0026	0	0	0,0026
Бодилова Н.Ю.	Литейный 10	0,0033	0	0	0,0033
Северо-Кавказская дирекция тяги-структурное подразделение Дирекции тяги-филиала ОАО «РЖД»	Литейный 22 админ.	0,0927	0	0	0,0927
Цвид Владимир Николаевич	Литейный 8	0,004	0	0,0027	0,0067

Контрагент	Здание	Тепловые нагрузки, Гкал/час			
		Отопление	Вентиляция	ГВС	всего
ООО «Веста»	Литейный 1 (2 эт.24 кв.)	0,1072	0	0,0577	0,1649
ООО «Веста»	Литейный 3 (2 эт.24 кв.)	0,1084	0	0,0228	0,1312
Рыбалко Г.Н.	Литейный 18	0,0026	0	0	0,0026
Рыбалко Т.В.	Литейный 18	0,0026	0	0	0,0026
Харченко Анатолий Владимирович	Литейный 12	0,0026	0	0,0013	0,0039
ООО «КОММУНАЛЬЩИК БАТАЙСКА»	Литейный 4 (3 эт.24 кв.)	0,0995	0	0,0551	0,1546
ООО «ФАВОРИТ»	Литейный 2 (3 эт.36 кв.)	0,1368	0	0,0913	0,2281
ООО «ФАВОРИТ»	Литейный 5 (3 эт.24 кв.)	0,1005	0	0,0819	0,1824
ул. Энгельса, 426б					
МБУЗ «ЦГБ» г.Батайска РО	Энгельса 353 пол-ка № 4	0,0369	0	0	0,0369
ФГУП «Почта России»	Энгельса 426 (5эт 96кв)	0,0052	0	0	0,0052
МБУК «ДК РДВС»	Ленина 170 ДК РДВС	0,0774	0	0	0,0774
Прадийчук Петр Анатольевич	Энгельса 353 администр.	0,0962	0	0	0,0962
МБУ «МФЦ» города Батайска	Панфилова, 5 нежилое	0,0035	0	0	0,0035
Бакиров Бахтиер Бахрамович	Панфилова, 5 нежилое	0,0148	0	0	0,0148
ООО «УК «Вектор»	Энгельса 424 а (5 эт 29кв	0,1292	0	0,0873	0,2165
ООО «УК «Вектор»	Энгельса 428 (5эт 70кв)	0,2975	0	0,1753	0,4728
ООО «УПРАВДОМ»	Энгельса 422 (5эт.66кв)	0,2559	0	0	0,2559
ООО «УПРАВДОМ»	Энгельса 422а (5 эт.28кв)	0,1284	0	0,0806	0,209
ООО «УПРАВДОМ»	Энгельса 424 (2эт.16кв)	0,0573	0	0,0403	0,0976
ООО «УПРАВДОМ»	Энгельса 426 (5эт 96кв)	0,3207	0	0	0,3207
ООО «УО ЖКХ»	Панфилова 5 (5эт. 30кв)	0,1343	0	0,0644	0,1987
ул. Ленина, 213а					
ПАО «Ростелеком»	Энгельса 412 (5 эт)	0,0281	0	0	0,0281
АО «Тандер»	Кулагина, 1А(5эт.)	0,0094	0	0	0,0094
ИП Турулев Д.В.	21,3 м вост.Энгельса 412	0,0023	0	0	0,0023
ООО «Веста»	Ленина 199 (5 эт)	0,2361	0	0	0,2361
ООО «УК «Вектор»	Энгельса 420 (3эт)	0,087	0	0	0,087
ООО «УПРАВДОМ»	Кулагина, 1А(5эт.)	0,2255	0	0	0,2255
ООО «УПРАВДОМ»	Ленина 199А (5 эт)	0,2529	0	0	0,2529
ООО «УПРАВДОМ»	Ленина 203(2 эт.)	0,0415	0	0	0,0415
ООО «УПРАВДОМ»	Ленина 205 (2 эт)	0,0413	0	0	0,0413
ООО «УПРАВДОМ»	Ленина 211 (3 эт)	0,0873	0	0	0,0873
ООО «УПРАВДОМ»	Ленина 215 (2 эт)	0,057	0	0	0,057
ООО «УПРАВДОМ»	Ленина 215 А(2 эт)	0,063	0	0	0,063
ООО «УПРАВДОМ»	Ленина 217 (5 эт)	0,2307	0	0	0,2307
ООО «УПРАВДОМ»	Ленина 219(5 эт)	0,1815	0	0	0,1815
ООО «УПРАВДОМ»	Энгельса 412 (5 эт)	0,4171	0	0	0,4171
ООО «УПРАВДОМ»	Энгельса 412 А(5 эт)	0,343	0	0	0,343
ООО «УПРАВДОМ»	Энгельса 416 (3 эт)	0,0873	0	0	0,0873
ООО «УПРАВДОМ»	Энгельса 418 (2 эт)	0,0564	0	0	0,0564
ООО «УО ЖКХ»	Ленина 201(2эт)	0,0415	0	0	0,0415
ООО «Лидер»	Ленина 213 (3 эт)	0,0924	0	0	0,0924
ООО «ФАВОРИТ»	Ленина 209(2эт)	0,0719	0	0	0,0719
МБ ДОУ ЦРР - Детский сад № 10	Энгельса 412-б Д/с 10 (А)	0,0864	0	0	0,0864
МБ ДОУ ЦРР - Детский сад № 10	Энгельса 412-б Д/с 10 (Б)	0,0415	0	0	0,0415
ООО «МИГ»	Промышленная 2 адм.(W3)	0,0362	0	0	0,0362
Петров Константин Вадимович	Энгельса 347, Литер W1	0,0407	0	0	0,0407
ИП Ерёмко В.В.	Энгельса 412восточнее 20м	0,0017	0	0	0,0017
ИП Ерёмко В.В.	Энгельса 414а м-н	0,0136	0	0	0,0136
ИП Власенко А.А.	19,5 м вост.Энгельса 412	0,0008	0	0	0,0008
ИП Кривохижа А.И.	Энгельса 347а(м-н,А,А2,А3	0,0092	0	0	0,0092
Головий Юрий Сергеевич	Ленина 168-а (Лит.Б)	0,0041	0	0	0,0041
Головий Юрий Сергеевич	Ленина 168-а(Лит.А)	0,1045	0	0	0,1045
МБУ ДО ДЮСШ	Энгельса 412, помещение 1	0,0219	0	0	0,0219
ООО «Ассорти-Вест»	Ленина 219(5 эт)	0,0423	0	0	0,0423
ООО «Наша Марка-Батайск»	Ленина 199А (5 эт)	0,0143	0	0	0,0143
Авиагородок, 36а					
ФГУП «Почта России»	Авиагородок 32 (5 эт.)	0,0016	0	0	0,0016
Бинаян А.И.	Авиагородок 42-6 магазин	0,0161	0	0	0,0161
МБ ДОУ № 19	Авиагородок 29а Д/с № 19	0,0925	0	0	0,0925
ООО «УК «Вектор»	Авиагородок 32 (5 эт.)	0,29	0	0	0,29
ООО «УК «Вектор»	Авиагородок 42	0,2608	0	0	0,2608
ООО «КОММУНАЛЬЩИК БАТАЙСКА»	Авиагородок 29	0,2214	0	0	0,2214
ООО «КОММУНАЛЬЩИК БАТАЙСКА»	Авиагородок 36 (5 эт.)	0,3591	0	0	0,3591
ООО «Ростов-Дом»	Авиагородок 37	0,2592	0	0	0,2592
ООО «Ростов-Дом»	Авиагородок 44	0,2304	0	0	0,2304
ООО «УК «Вектор»	Авиагородок 32 (5 эт)			0,2099	0,2099
ООО «УК «Вектор»	Авиагородок 42			0,2276	0,2276
ООО «Коммунальщик Батайска»	Авиагородок 29			0,1859	0,1859
ООО «Коммунальщик Батайска»	Авиагородок 36 (5 эт.)			0,2414	0,2414
ООО «Ростов-Дом»	Авиагородок 37			0,1928	0,1928
ООО «Ростов-Дом»	Авиагородок 44			0,1784	0,1784
Бинаян А.И.	Авиагородок 42 Б м-н			0,0022	0,0022
ФГУП «Почта России»	Авиагородок 32 (5 эт)			0	0
пер. Оборонный, 6					
МБУ ДО «ДМШ № 1»	Оборонный 6/1 ДМШ-1	0	0	0,02	0,02
ПО КОТЕЛЬНЫМ					
№08 пер. Ростовский, 1а		1,0164	0	0,0852	1,1016
№21 ул. Индустриальная, 7а		1,913	0	0,3355	2,2485
№22 пер. Литейный, 8а		0,8087	0	0,3271	1,1358
ул. Энгельса, 426б		1,5573	0	0,4479	2,0052
ул. Ленина, 213а		3,0704	0	0	3,0704

Контрагент	Здание	Тепловые нагрузки, Гкал/час			
		Отопление	Вентиляция	ГВС	всего
Авиагородок, 36а		1,7311	0	1,2382	2,9693
пер. Оборонный, 6		0	0	0,02	0,02
ИТОГО		10,0969	0	2,4539	12,5508

4.3 Характеристики потребителей филиала СК ДТВ

Контрагент	Здание	Тепловые нагрузки, Гкал/час			
		Отопление	Вентиляция	ГВС	всего
ПЧЛ-1, Ключевая, 10					
		4,247	0	0,0424	4,2894
Книжный, 13					
		3,625	0	0,0092	3,6342

5. Перечень жилых многоквартирных домов с установленными приборами учета ТЭ

№ пп	Адрес	№ пп	Адрес	№ пп	Адрес
1	Авиагородок казарма, в/ч 51019 ЦТП	63	г. Батайск, СЖМ, 4а	122	г. Батайск, ул. Комсомольская, 113
2	Авиагородок компл., зд-е 22	64	г. Батайск, СЖМ, 6	123	г. Батайск, ул. Комсомольская, 115
3	Авиагородок, 11А	65	г. Батайск, СЖМ, 6а	124	г. Батайск, ул. Комсомольская, 117
4	Авиагородок, 11Б	66	г. Батайск, СЖМ, 7	125	г. Батайск, ул. Комсомольская, 119
5	Авиагородок, 12	67	г. Батайск, СЖМ, 7 В магазин	126	г. Батайск, ул. Комсомольская, 66
6	Авиагородок, 13	68	г. Батайск, СЖМ, 8	127	г. Батайск, ул. Крупская, 25
7	Авиагородок, 13	69	г. Батайск, СЖМ, 9 (1 п), пом.3	128	г. Батайск, ул. Крупская, 42
8	Авиагородок, 14	70	г. Батайск, СЖМ, 9 (2-3 п), пом.3	129	г. Батайск, ул. Крупская, 5
9	Авиагородок, 16	71	г. Батайск, СЖМ, 9 (4 п), пом.4	130	г. Батайск, ул. Крупской, 1 (1-2 секц.)
10	Авиагородок, 18	72	г. Батайск, СЖМ, 9 (5 п), пом.5	131	г. Батайск, ул. Крупской, 1 (3-5 секц.)
11	Авиагородок, 19А ДК Гагарина	73	г. Батайск, ул. Б. Хмельницкого, 34	132	г. Батайск, ул. Крупской, 1, корп. 1
12	Авиагородок, 20	74	г. Батайск, ул. Белинского, 34	133	г. Батайск, ул. Куйбышева, 140 пл.к
13	Авиагородок, 22	75	г. Батайск, ул. Воровского, 17	134	г. Батайск, ул. Куйбышева, 140 невр.Б
14	Авиагородок, 24	76	г. Батайск, ул. Воровского, 61	135	г. Батайск, ул. Куйбышева, 140 пи- щевлок
15	Авиагородок, 25	77	г. Батайск, ул. Воровского, 63	136	г. Батайск, ул. Куйбышева, 140 прачка
16	Авиагородок, 26	78	г. Батайск, ул. Воровского, 67	137	г. Батайск, ул. Куйбышева, 152
17	Авиагородок, 27	79	г. Батайск, ул. Гайдара, 7	138	г. Батайск, ул. Куйбышева, 165
18	Авиагородок, 28	80	г. Батайск, ул. Гайдара, 7А Обще- житие	139	г. Батайск, ул. Куйбышева, 172
19	Авиагородок, 30	81	г. Батайск, ул. Гайдара, 8	140	г. Батайск, ул. Куйбышева, 174
20	Авиагородок, 31	82	г. Батайск, ул. Гастелло, 2а Д/с № 149	141	г. Батайск, ул. Куйбышева, 186
21	Авиагородок, 34а шк. № 21	83	г. Батайск, ул. Герцена, 33	142	г. Батайск, ул. Ленина, 2а Налоговая
22	Авиагородок, 35	84	г. Батайск, ул. Герцена, 34	143	г. Батайск, ул. Ленина, 5 ГКДЦ
23	Авиагородок, 38	85	г. Батайск, ул. Герцена, 35	144	г. Батайск, ул. Луначарского, 165 Д/с № 5
24	Авиагородок, 39	86	г. Батайск, ул. Герцена, 37	145	г. Батайск, ул. Луначарского, 168
25	Авиагородок, 4	87	г. Батайск, ул. Городской, 20 Д/с № 16	146	г. Батайск, ул. Луначарского, 171
26	Авиагородок, 40	88	г. Батайск, ул. Горького, 297л Д/с № 28	147	г. Батайск, ул. Луначарского, 177 МФЦ
27	Авиагородок, 40б пол-ка № 3	89	г. Батайск, ул. К.Маркса, 2	148	г. Батайск, ул. Луначарского, 187
28	Авиагородок, 41	90	г. Батайск, ул. К.Маркса, 4	149	г. Батайск, ул. Луначарского, 188
29	Авиагородок, 43	91	г. Батайск, ул. Киевская, 86 Д/с № 12	150	г. Батайск, ул. Луначарского, 188а
30	Авиагородок, 6	92	г. Батайск, ул. Кирова, 11 Д/с № 13	151	г. Батайск, ул. Луначарского, 191а
31	Авиагородок, 7	93	г. Батайск, ул. Кирова, 13	152	г. Батайск, ул. Матросова, 1а шк. № 3
32	Авиагородок, 8	94	г. Батайск, ул. Кирова, 13а	153	г. Батайск, ул. Октябрьская, 110 шк. № 16
33	Авиагородок, Д/с № 14	95	г. Батайск, ул. Кирова, 15	154	г. Батайск, ул. Октябрьская, 112
34	г. Батайск ул. Воровского, 19	96	г. Батайск, ул. Кирова, 15 пом.2	155	г. Батайск, ул. Октябрьская, 116
35	г. Батайск ул. Воровского, 1а Д/с № 22	97	г. Батайск, ул. Кирова, 30	156	г. Батайск, ул. Октябрьская, 118
36	г. Батайск ул. Воровского, 21 ИТП 1	98	г. Батайск, ул. Кирова, 32	157	г. Батайск, ул. Октябрьская, 120
37	г. Батайск ул. Воровского, 21 ИТП 2	99	г. Батайск, ул. Кирова, 34	158	г. Батайск, ул. Октябрьская, 120а
38	г. Батайск ул. Воровского, 61 пом.№ 1а	100	г. Батайск, ул. Кирова, 51	159	г. Батайск, ул. Октябрьская, 122
39	г. Батайск ул. Ворошилова, 187	101	г. Батайск, ул. Кирова, 9/1	160	г. Батайск, ул. Октябрьская, 122 а/1
40	г. Батайск ул. Ворошилова, 191	102	г. Батайск, ул. Кирова, 9/2	161	г. Батайск, ул. Октябрьская, 124
41	г. Батайск ул. Горького, 358	103	г. Батайск, ул. Коваливского, 74	162	г. Батайск, ул. Октябрьская, 126
42	г. Батайск ул. Кирова, 10, торговый комплекс	104	г. Батайск, ул. Коваливского, 74а	163	г. Батайск, ул. Октябрьская, 130
43	г. Батайск ул. Крупская, 3 Узел связи	105	г. Батайск, ул. Коваливского, 74а ДХШ	164	г. Батайск, ул. Октябрьская, 151/7 аптека
44	г. Батайск ул. Речная, 109(СП 15 Б) кор.2 пом.1-22(3-15,1.2,16-22)	106	г. Батайск, ул. Коваливского, 76/181	165	г. Батайск, ул. Орджоникидзе, 2а Д/с № 7
45	г. Батайск ул. Речная, 111 ИТП 4, пом.16,1в	107	г. Батайск, ул. Коваливского, 93 Д/с № 148	166	г. Батайск, ул. Орджоникидзе, 2б
46	г. Батайск ул. Кирова, 13/1	108	г. Батайск, ул. Коваливского, 95	167	г. Батайск, ул. Орджоникидзе, 2г
47	г. Батайск ул. Луначарского, 177	109	г. Батайск, ул. Комарова, 131а	168	г. Батайск, ул. Пойменная, 2а Блок № 1
48	г. Батайск ул. Речная, 114	110	г. Батайск, ул. Комарова, 132а	169	г. Батайск, ул. Пойменная, 2а Блок № 2
49	г. Батайск, пл. Железнодорожников, 8	111	г. Батайск, ул. Комарова, 171а	170	г. Батайск, ул. Пойменная, 2а Блок № 3
50	г. Батайск, Северная Звезда, 2 к.1	112	г. Батайск, ул. Коммунистическая, 195-Б 1 оч	171	г. Батайск, ул. Пролетарская, 104
51	г. Батайск, Северная звезда, 2к.2	113	г. Батайск, ул. Коммунистическая, 195-Б 2 оч	172	г. Батайск, ул. Пролетарская, 94
52	г. Батайск, Северный массив, 17 Д/ сад № 17	114	г. Батайск, ул. Коммунистическая, 197	173	г. Батайск, ул. Рабочая, 112 ОВО
53	г. Батайск, СЖМ, 1	115	г. Батайск, ул. Коммунистическая, 197-А к.1	174	г. Батайск, ул. Рабочая, 70 Д/с № 121
54	г. Батайск, СЖМ, 11	116	г. Батайск, ул. Коммунистическая, 197-А к.2	175	г. Батайск, ул. Рабочая, 87
55	г. Батайск, СЖМ, 13	117	г. Батайск, ул. Коммунистическая, 197-А к.3	176	г. Батайск, ул. Рабочая, 91
56	г. Батайск, СЖМ, 15	118	г. Батайск, ул. Коммунистическая, 201	177	г. Батайск, ул. Речная, 109 (СП 15 А)
57	г. Батайск, СЖМ, 16	119	г. Батайск, ул. Коммунистическая, 205	178	г. Батайск, ул. Речная, 109(СП 15 Б)
58	г. Батайск, СЖМ, 2	120	г. Батайск, ул. Коммунистическая, 88/20 школа № 10	179	г. Батайск, ул. Речная, 110 п.1 к.1
59	г. Батайск, СЖМ, 3	121	г. Батайск, ул. Комсомольская, 111а	180	г. Батайск, ул. Речная, 110 сек2

№ пп	Адрес
181	г. Батайск, ул. Речная, 110, секция 3 Б ИТП 2
182	г. Батайск, ул. Речная, 111 ИТП 1
183	г. Батайск, ул. Речная, 111 ИТП 5
184	г. Батайск, ул. Речная, 113 ИТП 1
185	г. Батайск, ул. Речная, 113 ИТП 2
186	г. Батайск, ул. Славы, 8 Д/с № 8
187	г. Батайск, ул. Тельмана, 156 Д/с № 18
188	г. Батайск, ул. Ушинского, 1
189	г. Батайск, ул. Ушинского, 5
190	г. Батайск, ул. Ушинского, 9а
191	г. Батайск, ул. Энгельса, 172
192	г. Батайск, ул. Энгельса, 188
193	г. Батайск, ул. Энгельса, 211
194	г. Батайск, ул. Южная, 34

АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДА БАТАЙСКА
ПОСТАНОВЛЕНИЕ
от 01.08.2023 № 2083
г. Батайск
О внесении изменений в постановление
Администрации города Батайска
от 27.11.2018 № 377 «Об утверждении муниципальной программы
города Батайска «Развитие муниципального управления»

В соответствии с постановлением Администрации города Батайска от 30.10.2018 № 170 «Об утверждении Положения о порядке разработки, реализации и оценки эффективности муниципальных программ города Батайска», постановлением Администрации города Батайска от 21.11.2018 № 295 «Об утверждении Методических рекомендаций по разработке и реализации муниципальных программ города Батайска», с пунктом 5 Перечня поручений по итогам Общего собрания членов Ассоциации «Совет муниципальных образований Ростовской области» от 18.01.2023, Администрация города Батайска постановляет:

1. Внести в постановление Администрации города Батайска от 27.11.2018 № 377 «Об утверждении муниципальной программы города Батайска «Развитие муниципального управления» изменения согласно приложению к настоящему постановлению.
2. Финансовому управлению города Батайска осуществлять финансирование муниципальной программы города Батайска «Развитие муниципального управления» в пределах ассигнований, предусмотренных на указанные цели в бюджете города Батайска.
3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.
4. Настоящее постановление подлежит размещению на официальном сайте Администрации города Батайска.
5. Настоящее постановление подлежит включению в регистр муниципальных нормативных правовых актов Ростовской области.
6. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя главы Администрации города Батайска по экономике Богатищеву Н.С.

**Глава Администрации
города Батайска**

Р.П. Волошин

**Постановление вносит
отдел экономики,
инвестиционной политики
и стратегического развития
Администрации города Батайска**

Приложение
к постановлению
Администрации
города Батайска
от 01.08.2023 № 2083

**Муниципальная программа города Батайска
«Развитие муниципального управления»**

**ПАСПОРТ
муниципальной программы города Батайска
«Развитие муниципального управления»**

Наименование муниципальной программы города Батайска	Развитие муниципального управления
Ответственный исполнитель муниципальной программы города Батайска	Отдел экономики, инвестиционной политики и стратегического развития Администрации города Батайска, Отдел по делам молодежи Администрации города Батайска.
Соисполнители муниципальной программы города Батайска	Отдел экономики, инвестиционной политики и стратегического развития Администрации города Батайска, Организационный отдел Администрации города Батайска, Сектор по кадровой работе Администрации города Батайска, Отдел по делам молодежи Администрации города Батайска, Управление культуры города Батайска, Управление образования города Батайска, Отдел по физической культуре и спорту Администрации города Батайска.
Участники муниципальной программы города Батайска	Администрация города Батайска, КСП города Батайска, КУИ города Батайска, УЖКХ города Батайска, ОЗАГС города Батайска, Управление культуры города Батайска, Управление образования города Батайска, УСЗН города Батайска, Финансовое управление города Батайска, УАиГ города Батайска, Отдел по физической культуре и спорту Администрации города Батайска, Центр развития добровольчества (волонтерства) города Батайска.

Подпрограммы муниципальной программы	Развитие муниципального управления и муниципальной службы; развитие территориального общественного самоуправления; разработка Стратегии социально-экономического развития города Батайска Ростовской области на период до 2030 года; Наращивание потенциала социально ориентированных некоммерческих организаций города Батайска (прекратила свое действие в связи с утверждением новой муниципальной программы); Укрепление единства нации и этнокультурное развитие народов в муниципальном образовании «Город Батайск» (далее - «Подпрограмма»)
Программно-целевые инструменты муниципальной программы города Батайска	Отсутствуют
Цели муниципальной программы города Батайска	совершенствование муниципального управления, повышение его эффективности; создание благоприятных правовых и экономических условий для развития территориального общественного самоуправления (далее – ТОС) в городе Батайске и обеспечение широкого участия населения в решении актуальных проблем муниципального образования «Город Батайск»; повышение благосостояния и обеспечение благоприятных условий жизни населения города Батайска, обеспечение устойчивости муниципального развития; формирование качественного профессионального состава муниципальной службы; совершенствование существующих и выработка новых механизмов осуществления межэтнического и межкультурного диалога и межэтнического обращения в муниципальном образовании «Город Батайск».
Задачи муниципальной программы города Батайска	Совершенствование правовых и организационных основ местного самоуправления, муниципальной службы; повышение эффективности деятельности органов местного самоуправления в области муниципального управления; обеспечение дополнительного профессионального образования лиц, замещающих выборные муниципальные должности, муниципальных служащих, работников, осуществляющих техническое обеспечение деятельности; развитие системы подготовки кадров для муниципальной службы, дополнительного профессионального образования муниципальных служащих, работников, осуществляющих техническое обеспечение деятельности; развитие организационной основы деятельности ТОС и нормативной правовой базы, регламентирующей деятельность ТОС; обеспечение правовых, финансово-экономических и иных гарантий развития ТОС в городе Батайске; совершенствование системы взаимодействия органов местного самоуправления города Батайска и органов ТОС города Батайска для эффективного решения вопросов местного значения; обеспечение информационной поддержки органов ТОС в городе Батайске; содействие обмену опытом между органами ТОС в городе Батайске; создание условий для эффективного решения органами ТОС города Батайска проблем самоуправляемых территорий; создание условий для включения жителей в процессы развития и укрепления ТОС в городе Батайске; повышение инновационного потенциала экономики, повышение уровня здравоохранения, образования, формирование благоприятного социального климата, повышение уровня благоустройства города, развитие транспортной системы, коммунальной инфраструктуры; формирование общероссийской гражданской идентичности у жителей муниципального образования «Город Батайск»; содействие развитию этнокультурного многообразия на территории муниципального образования «Город Батайск»; предупреждение межнациональных (межэтнических) конфликтов на территории муниципального образования «Город Батайск».
Целевые индикаторы и показатели муниципальной программы города Батайска	Доля специалистов в возрасте до 30 лет, имеющих стаж муниципальной службы более 3 лет; доля муниципальных служащих, получивших дополнительное профессиональное образование или принявших участие в иных мероприятиях по профессиональному образованию.
Этапы и сроки реализации муниципальной программы города Батайска	Срок реализации программы – 2019–2030 годы. Этапы не выделяются.
Ресурсное обеспечение муниципальной программы города Батайска	Общий объем финансирования программы составляет 13 052,80 тыс. рублей, в том числе: за счет средств федерального бюджета – 0,0 тыс. руб., из них: 2019 год – 0,0 тыс. рублей; 2020 год – 0,0 тыс. рублей; 2021 год – 0,0 тыс. рублей; 2022 год – 0,0 тыс. рублей; 2023 год – 0,0 тыс. рублей; 2024 год – 0,0 тыс. рублей; 2025 год – 0,0 тыс. рублей; 2026 год – 0,0 тыс. рублей; 2027 год – 0,0 тыс. рублей; 2028 год – 0,0 тыс. рублей; 2029 год – 0,0 тыс. рублей; 2030 год – 0,0 тыс. рублей 2030 год – 0,0 тыс. рублей. за счет средств областного бюджета – 0,0 тыс. руб., из них: 2019 год – 0,0 тыс. рублей; 2020 год – 0,0 тыс. рублей; 2021 год – 0,0 тыс. рублей; 2022 год – 0,0 тыс. рублей; 2023 год – 0,0 тыс. рублей; 2024 год – 0,0 тыс. рублей; 2025 год – 0,0 тыс. рублей; 2026 год – 0,0 тыс. рублей; 2027 год – 0,0 тыс. рублей; 2028 год – 0,0 тыс. рублей; 2029 год – 0,0 тыс. рублей; 2030 год – 0,0 тыс. рублей. за счет средств бюджета города Батайска – 13 052,80 тыс. руб., из них: 2019 год – 1071,7 тыс. рублей; 2020 год – 858,0 тыс. рублей; 2021 год – 1082,6 тыс. рублей; 2022 год – 1139,9 тыс. рублей; 2023 год – 1248,2 тыс. рублей; 2024 год – 1093,2 тыс. рублей; 2025 год – 1093,2 тыс. рублей; 2026 год – 1093,2 тыс. рублей; 2027 год – 1093,2 тыс. рублей; 2028 год – 1093,2 тыс. рублей; 2029 год – 1093,2 тыс. рублей; 2030 год – 1093,2 тыс. рублей. Объемы финансирования по мероприятиям муниципальной программы являются прогнозными и подлежат уточнению.
Ожидаемые результаты муниципальной программы города Батайска	Улучшение значений показателей эффективности деятельности органов местного самоуправления; увеличение вовлеченности населения в деятельность территориального общественного самоуправления; формирование высококвалифицированного кадрового состава муниципальной службы; повышение уровня профессионального развития муниципальных служащих и иных лиц, занятых в системе местного самоуправления; рост уровня общероссийской гражданской идентичности; снижение уровня конфликтности межэтнических отношений; повышение уровня толерантного отношения к представителям другой национальности; увеличение числа мероприятий, направленных на этнокультурное развитие народов.

РАЗДЕЛ 1

Общая характеристика текущего состояния муниципального управления города Батайска

Муниципальная политика - система целей муниципальной деятельности и способов их достижения на основе властных полномочий, закрепленных за органами местного самоуправления. Это конкретное управление муниципальным образованием, ведение муниципальных дел, содержание деятельности муниципальных органов власти. Муниципальные служащие в области муниципального управления должны знать, какой должна быть политика муниципальной власти в той или иной сфере муниципальной деятельности, какие ресурсы необходимы для этого и откуда их взять, а самое главное - как создать систему эффективного управления всеми социально-экономическими процессами на муниципальном уровне. В этом и состоит актуальность данной муниципальной программы.

Развитие местного самоуправления является одним из важнейших системообразующих этапов в становлении современной политической системы России.

Будучи максимально приближенным к населению, оно является центральным звеном в механизме взаимодействия гражданского общества и государства, а механизмом и инструментом реализации функций и задач органов местного самоуправления является муниципальная служба.

Поэтому развитие и совершенствование муниципальной службы и муниципального управления является одним из условий повышения эффективности взаимодействия общества и власти.

Для анализа и оценки деятельности органов местного самоуправления, в том числе направленной на укрепление экономического потенциала территорий, проводятся социологические исследования мнения населения, проживающего на территории муниципального образования «Город Батайск», об оценке эффективности деятельности Администрации города Батайска, в том числе определения доли граждан положительно оценивающих деятельность органов местного самоуправления.

Результаты оценки эффективности позволяют определить зоны, требующие особого внимания муниципальных властей, сформировать перечень мероприятий по повышению результативности их деятельности.

Нерешенной остается проблема дефицита квалифицированных кадров, обладающих современными знаниями и навыками в области муниципального управления.

Постоянно совершенствуется система подготовки кадров муниципального управления в городе Батайске. Учебно-методические комплексы дистанционного обучения служащих по различным направлениям профессиональной деятельности, разработанные Правительством области, в процессе подготовки кадров активно используются и внедряются в практику ресурсы Информационно-образовательного портала подготовки кадров муниципального управления.

Вместе с тем, в современных условиях требования, предъявляемые к муниципальной службе со стороны общества, постоянно повышаются: она должна быть более эффективной, открытой, конкурентоспособной. Необходимо на регулярной основе проводить краткосрочные программы (тренинги, мастер-классы, деловые игры), направленные на развитие управленческих, коммуникативных компетенций, компетенций эффективного управления конфликтами, навыков публичных выступлений и др.

Кроме того, расширение практики привлечения на муниципальную службу молодых специалистов будет способствовать дальнейшему объединению потенциала вузов, выпускников и органов власти.

Развитие местного самоуправления является одним из важнейших системообразующих этапов в становлении современной политической системы России.

Будучи максимально приближенным к населению, оно является центральным звеном в механизме взаимодействия гражданского общества и государства, а механизмом и инструментом реализации функций и задач органов местного самоуправления является территориальное общественное самоуправление.

Территориальное общественное самоуправление - ключевое звено модели организации общественного самоуправления, которое, являясь наиболее заинтересованным посредником между властью и горожанами, позволяет эффективно решать вопросы местного значения, оптимально сочетая при этом интересы человека с интересами государства.

Общественное самоуправление в таких формах как домовые комитеты многоквартирных домов и квартальные уполномоченные в частной застройке в городе Батайске были достаточно распространены на протяжении многих лет.

Первые комитеты территориального общественного самоуправления, охватывающие существенные территории, а не отдельные дома, улицы и переулки, стали появляться в городе в 90-е годы.

Вступление в действие нового Федерального Закона «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации» (№ 131-ФЗ от 06.10.2003г.), устанавливающего общие правовые, территориальные, организационные и экономические принципы организации местного самоуправления, потребовало от Батайской городской Думы и Администрации города Батайск разработать и принять Положение о территориальном общественном самоуправлении в муниципальном образовании «Город Батайск», регламентирующее деятельность территориального общественного самоуправления.

Сегодня в городе 25 территориальных общественных самоуправлений. Границы ТОС соответствуют границам избирательных округов города.

В целях оказания содействия органам территориального общественного самоуправления Администрация города Батайск проводит еженедельные обучающие совещания по утвержденному плану. Темы вопросов, поднимающихся на совещаниях, составлены по предложениям председателей комитетов территориального общественного самоуправления (далее – КТОС). На совещания приглашаются руководители организаций, предприятий и учреждений города для конструктивного диалога и информирования жителей города о работе органов местного самоуправления.

Для решения вопросов, затрагивающих интересы населения подведомственной территории, о необходимости принятия мер и наведения порядка соответствующими службами ЖКХ на городских и внутридворовых территориях, а также по благоустройству председатели КТОС постоянно взаимодействуют с кураторами микрорайонов города, организационным отделом Администрации города, депутатами Батайской городской Думы Широко распространена практика проведения совместных приемов граждан КТОС с депутатами Батайской городской Думы.

Совместно с депутатами Батайской городской Думы председатели КТОС в избирательных округах организуют и проводят различные праздничные мероприятия, мероприятия, посвященные памятным датам.

Комитеты территориального общественного самоуправления принимают активное участие в перспективном планировании работ, проводимых Администрацией по благоустройству в городе. От них поступают предложения о том, где необходимо установить дополнительно светофорные объекты, нанести пешеходные переходы, установить детские игровые и спортивные площадки и т.д.

Создание структуры территориального общественного самоуправления, охватывающей всю территорию города, не снимает проблемы формирования и активизации внутренних звеньев общественного самоуправления. И поэтому в настоящее время деятельность КТОС направлена на формирование и расширение на подведомственной территории активной общественной позиции горожан, выявление лидеров. Для повышения социального статуса института КТОС активно привлекаются председатели КТОС, активы микрорайонов на все общегородские мероприятия: торжественные приемы, городские праздники, информационные встречи с населением и другое.

Администрацией города Батайск регулярно изучается опыт деятельности территориального общественного самоуправления в других регионах.

Самоорганизация граждан, направленная на решение актуальных проблем муниципального образования, нуждается в организационной и финансовой поддержке. Использование программно-целевого метода с оценкой эффективности и результативности проводимых мероприятий позволит не только повысить заинтересованность населения в решении общественно-значимых вопросов, осуществить дальнейшее развитие и совершенствование системы гражданского общества в муниципальном образовании «Город Батайск», но и при передаче решения ряда вопросов местного значения ТОС оптимизировать расходы бюджета муниципального образования. Для решения данной проблемы необходима разработка и реализация подпрограммы «Развитие территориального общественного самоуправления».

Основными рисками, связанными с реализацией муниципальной программы являются:

недостаточное материально-техническое и финансовое обеспечение полномочий органов местного самоуправления;

отсутствие надлежащего кадрового обеспечения для реализации полномочий органов публичной власти, в том числе при обеспечении квалифицированными кадрами территориальных органов;

риски, связанные с возможными кризисными явлениями в экономике.

Оценка данных рисков – риски низкие.

Для снижения рисков необходимо осуществление запланированных основных мероприятий программы.

РАЗДЕЛ 2

Цели, задачи и показатели, основные ожидаемые конечные результаты, сроки и этапы реализации муниципальной программы

Основными целями программы являются:

совершенствование муниципального управления, повышение его эффективности;

создание благоприятных правовых и экономических условий для развития территориального общественного самоуправления (далее – ТОС) в городе Батайске и обеспечение широкого участия населения в решении актуальных проблем муниципального образования «Город Батайск»;

повышение благосостояния и обеспечение благоприятных условий жизни населения города Батайск, обеспечение устойчивости муниципального развития;

формирование качественного профессионального состава муниципальной службы.

совершенствование существующих и выработка новых механизмов осуществления межэтнического и межкультурного диалога и межэтнического обращения в муниципальном образовании «Город Батайск».

Для достижения основных целей необходимо решить следующие задачи:

совершенствование правовых и организационных основ местного самоуправления, муниципальной службы;

повышение эффективности деятельности органов местного самоуправления в области муниципального управления;

обеспечение дополнительного профессионального образования лиц, замещающих выборные муниципальные должности, муниципальных служащих, работников, осуществляющих техническое обеспечение деятельности;

развитие системы подготовки кадров для муниципальной службы, дополнительного профессионального образования муниципальных служащих, работников, осуществляющих техническое обеспечение деятельности;

развитие организационной основы деятельности ТОС и нормативной правовой базы, регламентирующей деятельность ТОС;

обеспечение правовых, финансово-экономических и иных гарантий развития ТОС в городе Батайске;

совершенствование системы взаимодействия органов местного самоуправления города Батайск и органов ТОС города Батайск для эффективного решения вопросов местного значения;

обеспечение информационной поддержки органов ТОС в городе Батайске;

содействие обмену опытом между органами ТОС в городе Батайске;

создание условий для эффективного решения органами ТОС города Батайск проблем самоуправляемых территорий;

создание условий для включения жителей в процессы развития и укрепления ТОС в городе Батайске;

повышение инновационного потенциала экономики, повышение уровня здравоохранения, образования, формирование благоприятного социального климата, повышение уровня благоустройства города, развитие транспортной системы, коммунальной инфраструктуры;

формирование общероссийской гражданской идентичности у жителей муниципального образования «Город Батайск»;

содействие развитию этнокультурного многообразия на территории муниципального образования «Город Батайск»;

предупреждение межнациональных (межэтнических) конфликтов на территории муниципального образования «Город Батайск».

Показателями эффективности муниципальной программы являются:

доля специалистов в возрасте до 30 лет, имеющих стаж муниципальной службы более 3 лет;

доля муниципальных служащих, получивших дополнительное профессиональное образование или принявших участие в иных мероприятиях по профессиональному образованию.

Ожидаемые конечные результаты реализации подпрограммы:
 улучшение значений показателей эффективности деятельности органов местного самоуправления;
 увеличение вовлеченности населения в деятельность территориального общественного самоуправления;
 формирование высококвалифицированного кадрового состава муниципальной службы;
 повышение уровня профессионального развития муниципальных служащих и иных лиц, занятых в системе местного самоуправления;
 рост уровня общероссийской гражданской идентичности;
 снижение уровня конфликтности межэтнических отношений;
 повышение уровня толерантного отношения к представителям другой национальности;
 увеличение числа мероприятий, направленных на этнокультурное развитие народов.
 Программа реализуется в один этап в период с 2019 по 2030 годы.

РАЗДЕЛ 3

Обоснование выделения подпрограмм муниципальной программы, обобщенная характеристика основных мероприятий

Для достижения заявленных целей и решения поставленных задач в рамках настоящей муниципальной программы предусмотрена реализация 4 подпрограмм:

«Развитие муниципального управления и муниципальной службы»;
 «Развитие территориального общественного самоуправления»;
 «Разработка Стратегии социально-экономического развития города Батайска Ростовской области на период до 2030 года»;
 «Укрепление единства нации и этнокультурное развитие народов в муниципальном образовании «Город Батайск»».

Предусмотренные в рамках каждой из подпрограмм системы целей, задач и мероприятий в комплексе наиболее полным образом охватывают весь диапазон заданных приоритетных направлений экономического развития и в максимальной степени будут способствовать достижению целей и конечных результатов настоящей муниципальной программы.

В рамках подпрограммы «Развитие муниципального управления и муниципальной службы» будут реализованы 3 основных мероприятия:

1. Совершенствование правовой и методической основы муниципальной службы;
2. Обеспечение дополнительного профессионального образования муниципальных служащих, работников, осуществляющих техническое обеспечение деятельности;
3. Повышение престижа муниципальной службы, укрепление кадрового потенциала органов местного самоуправления.

В рамках подпрограммы «Развитие территориального общественного самоуправления» будут реализованы 3 основных мероприятий:

1. Выплата материального поощрения органам территориального общественного самоуправления муниципального образования «Город Батайск».
2. Организация и проведение Дня местного самоуправления – 21 апреля для органов территориального общественного самоуправления.
3. Организация и проведение праздничных мероприятий, поздравление с юбилейными датами рождения актива территориального общественного самоуправления муниципального образования «Город Батайск».

В рамках подпрограммы «Разработка стратегии социально-экономического развития города Батайска Ростовской области на период до 2030» будут реализованы 2 основных мероприятия:

1. Разработка концепции Стратегии социально-экономического развития города Батайска Ростовской области на период до 2030 года; разработка концепции плана мероприятий по реализации Стратегии социально-экономического развития города Батайска Ростовской области на период до 2030 года;
2. Разработка Стратегии социально-экономического развития города Батайска Ростовской области на период до 2030 года; разработка плана мероприятий по реализации Стратегии социально-экономического развития города Батайска Ростовской области на период до 2030 года ;

В рамках подпрограммы «Укрепление единства российской нации и этнокультурное развитие народов в муниципальном образовании «Город Батайск» будут реализованы 3 основных мероприятия:

1. Проведение мероприятий, направленных на укрепление единства российской нации;
2. Проведение мероприятий, направленных на этнокультурное развитие народов, проживающих на территории муниципального образования;
3. Проведение мероприятий по методическому, научному, информационному обеспечению реализации государственной национальной политики на территории муниципального образования «Город Батайск».

Представленная характеристика подпрограмм с точки зрения их направленности на достижение целей настоящей муниципальной программы, задает общее понимание концепции планируемых действий. В свою очередь, каждая из подпрограмм имеет собственную систему целевых ориентиров, согласующихся с целями и задачами муниципальной программы и подкрепленных конкретными комплексами мероприятий, реализуемых в рамках соответствующих основных мероприятий. Выстроенная в рамках настоящей муниципальной программы система целевых ориентиров (цели, задачи, ожидаемые результаты) представляет собой четкую согласованную структуру, посредством которой установлена прозрачная и понятная связь реализации отдельных мероприятий с достижением конкретных целей на всех уровнях муниципальной программы.

РАЗДЕЛ 4

Порядок взаимодействия ответственных исполнителей, соисполнителей, участников муниципальной программы

Порядок взаимодействия ответственного исполнителя, участников муниципальной программы по вопросам разработки, реализации и оценки эффективности муниципальной программы определяет ответственный исполнитель муниципальной программы в соответствии с Положением о порядке разработки, реализации и оценки эффективности муниципальных программ города Батайска, утвержденного постановлением Администрации города Батайска от 30.10.2018 № 170.

РАЗДЕЛ 5

Подпрограмма «Развитие муниципального управления и муниципальной службы»

5.1. ПАСПОРТ

подпрограммы «Развитие муниципального управления и муниципальной службы»

Наименование подпрограммы	Развитие муниципального управления и муниципальной службы
Ответственный исполнитель подпрограммы	Отдел экономики, инвестиционной политики и стратегического развития Администрации города Батайска
Участники подпрограммы	Администрация города Батайска, КСП города Батайска, КУИ города Батайска, УЖКХ города Батайска, ОЗАГС города Батайска, Управление культуры города Батайска, Управление образования города Батайска, УСЗН города Батайска, Финансовое управление города Батайска, УАиГ города Батайска.
Программно-целевые инструменты подпрограммы	отсутствуют
Цели подпрограммы	Развитие муниципального управления и муниципальной службы в городе Батайске; совершенствование муниципального управления, повышение его эффективности.
Задачи подпрограммы	Повышение эффективности деятельности органов местного самоуправления в области муниципального управления; повышение оценки эффективности деятельности органов местного самоуправления; обеспечение дополнительного профессионального образования муниципальных служащих, работников, осуществляющих техническое обеспечение деятельности; развивать систему подготовки кадров для муниципальной службы; способствовать повышению гражданской активности и заинтересованности населения в осуществлении местного самоуправления; повышение престижа муниципальной службы; снижение уровня текучести кадров на муниципальной службе; формирование высококвалифицированного кадрового состава муниципальной службы.
Целевые индикаторы и показатели подпрограммы	Доля вакантных должностей муниципальной службы, замещенных на основе конкурса от общего количества замещенных вакансий; доля вакантных должностей муниципальной службы, замещенных на основе назначения из кадровых резервов, муниципальных резервов управленческих кадров; доля лиц, назначенных на должности муниципальной службы из кадровых резервов, муниципальных резервов управленческих кадров, от общего числа назначенных; доля муниципальных служащих, имеющих высшее образование; доля муниципальных служащих, в отношении которых проведены мероприятия по профессиональному развитию.

Этапы и сроки реализации подпрограммы	2019-2030 годы этапы реализации подпрограммы не выделяются
Ресурсное обеспечение подпрограммы	Общий объем финансирования подпрограммы составляет 2 897,00 тыс. рублей, в том числе: за счет средств федерального бюджета – 0,0 тыс. руб., из них: 2019 год – 0,0 тыс. рублей; 2020 год – 0,0 тыс. рублей; 2021 год – 0,0 тыс. рублей; 2022 год – 0,0 тыс. рублей; 2023 год – 0,0 тыс. рублей; 2024 год – 0,0 тыс. рублей; 2025 год – 0,0 тыс. рублей; 2026 год – 0,0 тыс. рублей; 2027 год – 0,0 тыс. рублей; 2028 год – 0,0 тыс. рублей; 2029 год – 0,0 тыс. рублей; 2030 год – 0,0 тыс. рублей. за счет средств областного бюджета – 0,0 тыс. руб., из них: 2019 год – 0,0 тыс. рублей; 2020 год – 0,0 тыс. рублей; 2021 год – 0,0 тыс. рублей; 2022 год – 0,0 тыс. рублей; 2023 год – 0,0 тыс. рублей; 2024 год – 0,0 тыс. рублей; 2025 год – 0,0 тыс. рублей; 2026 год – 0,0 тыс. рублей; 2027 год – 0,0 тыс. рублей; 2028 год – 0,0 тыс. рублей; 2029 год – 0,0 тыс. рублей; 2030 год – 0,0 тыс. рублей. за счет средств бюджета города Батайска – 2 897,00 тыс. руб., из них: 2019 год – 159,7 тыс. рублей; 2020 год – 115,2 тыс. рублей; 2021 год – 196,6 тыс. рублей; 2022 год – 99,9 тыс. рублей; 2023 год – 273,2 тыс. рублей; 2024 год – 293,2 тыс. рублей; 2025 год – 293,2 тыс. рублей; 2026 год – 293,2 тыс. рублей; 2027 год – 293,2 тыс. рублей; 2028 год – 293,2 тыс. рублей; 2029 год – 293,2 тыс. рублей; 2030 год – 293,2 тыс. рублей.
Ожидаемые результаты реализации подпрограммы	Повышение эффективности деятельности органов местного самоуправления; улучшение значений показателей эффективности деятельности органов местного самоуправления; формирование высококвалифицированного кадрового состава муниципальной службы; повышение уровня профессионального развития муниципальных служащих и иных лиц, занятых в системе местного самоуправления в городе Батайске.

Раздел 5.2

Характеристика сферы реализации подпрограммы «Развитие муниципального управления и муниципальной службы»

Развитие политических и правовых основ современной системы местного самоуправления в Российской Федерации в значительной степени определяется реформированием института местного самоуправления в результате принятия Федерального закона от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации» (далее – Федеральный закон № 131-ФЗ), задачей которого является создание условий для формирования межмуниципального сотрудничества, реализации совместных проектов местного значения, конкретизация вопросов местного значения, увеличение разнообразия форм организации местного самоуправления, необходимого для учета специфических особенностей локальных территорий.

Современная модель местного самоуправления, основанная на положениях Федерального закона № 131-ФЗ, закрепила необходимые гарантии развития одного из наиболее востребованных институтов народовластия. По состоянию на 1 января 2013 года местное самоуправление в Ростовской области осуществляется в 463 муниципальном образовании, в том числе в 12 городских округах, 43 муниципальных районах, 18 городских поселениях, 390 сельских поселениях.

Органы местного самоуправления поселений в настоящее время ответственны за решение 39 вопросов местного значения, органы муниципальных районов – за решение 37 вопросов местного значения, органы городских округов – за решение 44 вопросов местного значения.

В целях обеспечения эффективной деятельности органов местного самоуправления по реализации общенациональных задач и создания стимулов для повышения их вклада в социально-экономическое развитие региона, в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 28.04.2008 № 607 «Об оценке эффективности деятельности органов местного самоуправления городских округов и муниципальных районов», постановления Правительства Российской Федерации от 17.12.2012 № 1317 «О мерах по реализации Указа Президента Российской Федерации от 28.04.2008 № 607 «Об оценке эффективности деятельности органов местного самоуправления городских округов и муниципальных районов» и подпункта «и» пункта 2 Указа Президента Российской Федерации от 07.05.2012 № 601 «Об основных направлениях совершенствования системы государственного управления», а также распоряжения Губернатора Ростовской области от 14.03.2013 № 39 «Об оценке эффективности деятельности органов местного самоуправления» утверждена система оценки эффективности деятельности органов местного самоуправления Ростовской области.

Данная система является важным инструментом для оценки качества муниципального управления и складывается из двух компонентов:

оценка результативности деятельности (на основе количественных показателей и их динамики);

оценка удовлетворенности населения деятельностью органов местного самоуправления.

В настоящее время мониторинг осуществляется по таким ключевым сферам, как экономическое развитие, образование, культура, физическая культура и спорт, культура, жилищное строительство и обеспечение граждан жильем, организация муниципального управления.

В целом можно сказать, что наибольший рост достигнут в сферах экономического развития, жилищного строительства и дошкольного образования, также выросли объемы инвестиций и доходы населения.

Основными рисками, связанными с развитием муниципального управления и муниципальной службы являются:

недостаточное материально-техническое и финансовое обеспечение полномочий органов местного самоуправления;

отсутствие надлежащего кадрового обеспечения для реализации полномочий органов;

нестабильные социально-экономические процессы.

Оценка данных рисков – риски низкие.

Для снижения рисков необходимо осуществление запланированных основных мероприятий подпрограммы.

Раздел 5.3

Цели, задачи и показатели (индикаторы), основные ожидаемые конечные результаты, сроки и этапы реализации подпрограммы «Развитие муниципального управления и муниципальной службы»

Исходя из приоритетов муниципальной политики сформулированы цели подпрограммы – развитие муниципального управления и муниципальной службы в городе Батайске; совершенствование муниципального управления, повышение его эффективности; совершенствование организации муниципальной службы, повышение эффективности исполнения муниципальными служащими своих должностных обязанностей.

Основные задачи подпрограммы:

повышение эффективности деятельности органов местного самоуправления в области муниципального управления;

повышение оценки эффективности деятельности органов местного самоуправления;

обеспечение дополнительного профессионального образования муниципальных служащих, работников, осуществляющих техническое обеспечение деятельности;

развивать систему подготовки кадров для муниципальной службы;

способствовать повышению гражданской активности и заинтересованности населения в осуществлении местного самоуправления;

повышение престижа муниципальной службы;

снижение уровня текучести кадров на муниципальной службе;

формирование высококвалифицированного кадрового состава муниципальной службы.

Показателями (индикаторами) достижения цели и решения задач являются:

доля вакантных должностей муниципальной службы, замещенных на основе конкурса от общего количества замещенных вакансий;

доля вакантных должностей муниципальной службы, замещенных на основе назначения из кадровых резервов, муниципальных резервов управленческих кадров;

доля лиц, назначенных на должности муниципальной службы из кадровых резервов, муниципальных резервов управленческих кадров от общего числа назначенных;

доля муниципальных служащих, имеющих высшее образование;

доля муниципальных служащих, в отношении которых проведены мероприятия по профессиональному развитию.

Основными ожидаемыми результатами реализации подпрограммы по итогам 2030 года являются:

повышение эффективности деятельности органов местного самоуправления;

улучшение значений показателей эффективности деятельности органов местного самоуправления;

формирование высококвалифицированного кадрового состава муниципальной службы;

повышение уровня профессионального развития муниципальных служащих и иных лиц, занятых в системе местного самоуправления в городе Батайске.

Общий срок реализации подпрограммы рассчитан на период с 2019 по 2030 год (в один этап).

Раздел 5.4

Характеристика основных мероприятий подпрограммы «Развитие муниципального управления и муниципальной службы»

В рамках подпрограммы «Развитие муниципального управления и муниципальной службы» будут реализованы 3 основных мероприятия:

Основное мероприятие 1 «Совершенствование правовой и методической основы муниципальной службы».

В результате реализации данного мероприятия предполагается повысить эффективность деятельности органов местного самоуправления.

Реализация мероприятия будет направлена на содействие развитию местного самоуправления путем создания условий развития и совершенствования муниципальной службы, формирования высококвалифицированного кадрового состава муниципальной службы, а также повышения эффективности муниципального управления.

Основное мероприятие 2 «Обеспечение дополнительного профессионального образования муниципальных служащих, работников, осуществляющих техническое обеспечение деятельности».

В результате реализации данного мероприятия предполагается повысить уровень дополнительного профессионального образования муниципальных служащих, работников, осуществляющих техническое обеспечение деятельности.

Реализация основного мероприятия направлена на повышение качества кадрового обеспечения органов местного самоуправления, в том числе на совершенствование подготовки, переподготовки и повышения квалификации лиц, занятых в системе местного самоуправления.

Основное мероприятие 3 «Повышение престижа муниципальной службы, укрепление кадрового потенциала органов местного самоуправления».

Реализация данного мероприятия позволит сформировать позитивное отношение граждан к муниципальным служащим, повысить престиж муниципальной службы, внедрить современные механизмы стимулирования деятельности муниципальных служащих.

РАЗДЕЛ 6

Подпрограмма «Развитие территориального общественного самоуправления»

6.1. ПАСПОРТ

подпрограммы «Развитие территориального общественного самоуправления»

Наименование подпрограммы	Развитие территориального общественного самоуправления
Исполнитель подпрограммы	Администрация города Батайска, отраслевые (функциональные) органы Администрации города Батайска
Участники подпрограммы	Администрация города Батайска, отраслевые (функциональные) органы Администрации города Батайска, территориальные общественные самоуправления города Батайска
Программно-целевые инструменты подпрограммы	Отсутствуют
Цели подпрограммы	Создание благоприятных правовых и экономических условий для развития территориального общественного самоуправления (далее – ТОС) в городе Батайске и обеспечение широкого участия населения в решении актуальных проблем муниципального образования «Город Батайск»
Задачи подпрограммы	Развитие организационной основы деятельности ТОС и нормативной правовой базы, регламентирующей деятельность ТОС; обеспечение правовых, финансово-экономических и иных гарантий развития ТОС в городе Батайске; совершенствование системы взаимодействия органов местного самоуправления города Батайска и органов ТОС города Батайска для эффективного решения вопросов местного значения; обеспечение информационной поддержки органов ТОС в городе Батайске; содействие обмену опытом между органами ТОС в городе Батайске; создание условий для эффективного решения органами ТОС города Батайска проблем самоуправляемых территорий; создание условий для включения жителей в процессы развития и укрепления ТОС в городе Батайске.
Целевые индикаторы и показатели подпрограммы	Количество мероприятий с участием органов ТОС: по благоустройству и улучшению санитарного состояния; по предупреждению чрезвычайных ситуаций, антитеррористической и противопожарной направленности; по обеспечению общественного порядка и противодействию преступности. Количество разработанных нормативно-правовых документов и методических материалов для совершенствования системы взаимодействия органов местного самоуправления города Батайска и органов ТОС города Батайска для эффективного решения вопросов местного значения.
Этапы и сроки реализации подпрограммы	Срок реализации подпрограммы – 2019–2030 годы. Этапы не выделяются
Ресурсное обеспечение подпрограммы	Общий объем финансирования подпрограммы составляет 10 145,80 тыс. рублей, в том числе: за счет средств федерального бюджета – 0,0 тыс. руб., из них: 2019 год – 0,0 тыс. рублей; 2020 год – 0,0 тыс. рублей; 2021 год – 0,0 тыс. рублей; 2022 год – 0,0 тыс. рублей; 2023 год – 0,0 тыс. рублей; 2024 год – 0,0 тыс. рублей; 2025 год – 0,0 тыс. рублей; 2026 год – 0,0 тыс. рублей; 2027 год – 0,0 тыс. рублей; 2028 год – 0,0 тыс. рублей; 2029 год – 0,0 тыс. рублей; 2030 год – 0,0 тыс. рублей. за счет средств областного бюджета – 0,0 тыс. руб., из них: 2019 год – 0,0 тыс. рублей; 2020 год – 0,0 тыс. рублей; 2021 год – 0,0 тыс. рублей; 2022 год – 0,0 тыс. рублей; 2023 год – 0,0 тыс. рублей; 2024 год – 0,0 тыс. рублей; 2025 год – 0,0 тыс. рублей; 2026 год – 0,0 тыс. рублей; 2027 год – 0,0 тыс. рублей; 2028 год – 0,0 тыс. рублей; 2029 год – 0,0 тыс. рублей; 2030 год – 0,0 тыс. рублей. за счет средств бюджета города Батайска – 10 145,80 тыс. руб., из них: 2019 год – 902,0 тыс. рублей; 2020 год – 742,8 тыс. рублей; 2021 год – 886,0 тыс. рублей; 2022 год – 1040,0 тыс. рублей; 2023 год – 975,0 тыс. рублей; 2024 год – 800,0 тыс. рублей; 2025 год – 800,0 тыс. рублей; 2026 год – 800,0 тыс. рублей; 2027 год – 800,0 тыс. рублей; 2028 год – 800,0 тыс. рублей; 2029 год – 800,0 тыс. рублей; 2030 год – 800,0 тыс. рублей.
Ожидаемые результаты реализации подпрограммы	Реализация мероприятий программы позволит достичь следующих результатов: развитие территориального общественного самоуправления в городе Батайске; повышение активности населения города Батайска в деятельности территориального общественного самоуправления; создание условий для взаимодействия органов местного самоуправления города Батайска, органов территориального общественного самоуправления города Батайска и населения путем проведения семинаров, разработки и распространения методических рекомендаций по вопросам деятельности территориального общественного самоуправления; расширение возможностей участия органов ТОС города Батайска в решении социальных проблем города Батайска; укрепление доверия граждан к органам местного самоуправления города Батайска; повышение уровня информированности населения о деятельности органов местного самоуправления через ТОС

Раздел 6.2

Характеристика сферы реализации подпрограммы «Развитие территориального общественного самоуправления»

Развитие местного самоуправления является одним из важнейших системообразующих этапов в становлении современной политической системы России.

Будучи максимально приближенным к населению, оно является центральным звеном в механизме взаимодействия гражданского общества и государства, а механизмом и инструментом реализации функций и задач органов местного самоуправления является территориальное общественное самоуправление.

Территориальное общественное самоуправление – ключевое звено модели организации общественного самоуправления, которое, являясь наиболее заинтересованным посредником между властью и горожанами, позволяет эффективно решать вопросы местного значения, оптимально сочетая при этом интересы человека с интересами государства.

Общественное самоуправление в таких формах как домовые комитеты многоквартирных домов и квартальные уполномоченные в частной застройке в городе Батайске были достаточно распространены на протяжении многих лет.

Первые комитеты территориального общественного самоуправления, охватывающие существенные территории, а не отдельные дома, улицы и переулки, стали появляться в городе в 90-е годы.

Вступление в действие нового Федерального Закона «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации» (№ 131-ФЗ от 06.10.2003г.), устанавливающего общие правовые, территориальные, организационные и экономические принципы организации местного самоуправления, потребовало от Батайской городской Думы и Администрации города Батайска разработать и принять Положение о территориальном общественном самоуправлении в муниципальном образовании «Город Батайск», регламентирующее деятельность территориального общественного самоуправления.

Сегодня в городе 25 территориальных общественных самоуправлений. Границы ТОС соответствуют границам избирательных округов города.

Уставы ТОС зарегистрированы в организационном отделе Администрации города Батайска согласно утвержденному Положению. Согласно Уставам ТОС, полномочия председателя и членов ТОС прекращаются по истечению полномочий депутатов Батайской городской Думы.

Для решения вопросов, затрагивающих интересы населения подведомственной территории, о необходимости принятия мер и наведения порядка соответствующими службами ЖКХ на городских и внутридворовых территориях, а также по благоустройству председатели КТОС постоянно взаимодействуют с кураторами микрорайонов города, организационным отделом Администрации города, депутатами Батайской городской Думы. Широко распространена практика проведения совместных приемов граждан КТОС с депутатами Батайской городской Думы.

Совместно с депутатами Батайской городской Думы председатели КТОС в избирательных округах организуют и проводят различные праздничные мероприятия; мероприятия, посвященные памятным датам.

Комитеты территориального общественного самоуправления принимают активное участие в перспективном планировании работ, проводимых Администрацией по благоустройству в городе. От них поступают предложения о том, где необходимо установить дополнительно светофорные объекты, нанести пешеходные переходы, установить детские игровые и спортивные площадки и т.д.

В целях повышения качества коммунальных услуг, технического обслуживания и содержания объектов жилищно-коммунального хозяйства, улучшения санитарно-эстетического состояния домов, объектов озеленения, привлечения активности граждан в содержании жилищного фонда и объектов благоустройства, в городе Батайске ежегодно ко Дню города проводится конкурс «Лучший дом». Комитеты ТОС представляют на рассмотрение комиссии материалы для участия.

При проведении избирательных кампаний различных уровней Комитеты территориального общественного самоуправления во взаимодействии с кураторами районов города, организационным отделом Администрации города Батайска, активно участвуют в содействии избирательным комиссиям в организации подготовки проведения выборов: ведут разъяснительную работу по повышению правовой культуры избирателей; оказывают помощь участковым избирательным комиссиям в сверке списков избирателей, информируют граждан о месте нахождения помещения избирательного участка для голосования и времени проведения выборов. Многие из актива КТОС являются членами участковых избирательных комиссий.

Сегодня действительно «живые», реально существующие объединения жителей в Комитеты территориального общественного самоуправления становятся помощниками и единомышленниками органов местного самоуправления. Председатели Комитетов, квартальные лично каждому по частным домам разносят квитанции по задолженности оплаты за газ, оплаты налогов. Совместно с судебными приставами города проведены приемы граждан по исполнению судебных решений по различным долговым обязательствам.

Создание структуры территориального общественного самоуправления, охватывающей всю территорию города, не снимает проблемы формирования и активизации внутренних звеньев общественного самоуправления. И поэтому в настоящее время деятельность КТОС направлена на формирование и расширение на подведомственной территории активной общественной позиции горожан, выявление лидеров. Для повышения социального статуса института КТОС активно привлекаются председатели КТОС, активы микрорайонов на все общегородские мероприятия: торжественные приемы, городские праздники, информационные встречи с населением и другое.

Администрацией города Батайска регулярно изучается опыт деятельности территориального общественного самоуправления в других регионах.

Самоорганизация граждан, направленная на решение актуальных проблем муниципального образования, нуждается в организационной и финансовой поддержке. Использование программно-целевого метода с оценкой эффективности и результативности проводимых мероприятий позволит не только повысить заинтересованность населения в решении общественно-значимых вопросов, осуществить дальнейшее развитие и совершенствование системы гражданского общества в муниципальном образовании «Город Батайск», но и при передаче решения ряда вопросов местного значения ТОС оптимизировать расходы бюджета муниципального образования. Для решения данной проблемы необходима разработка и реализация подпрограммы «Развитие территориального общественного самоуправления».

Раздел 6.3

Цели, задачи и целевые индикаторы (показатели), основные ожидаемые конечные результаты, сроки и этапы реализации подпрограммы «Развитие территориального общественного самоуправления»

Целями подпрограммы являются:

создание благоприятных правовых и экономических условий для развития территориального общественного самоуправления (далее – ТОС) в городе Батайске и обеспечение широкого участия населения в решении актуальных проблем муниципального образования «Город Батайск»

Подпрограмма направлена на решение следующих задач:

развитие организационной основы деятельности ТОС и нормативной правовой базы, регламентирующей деятельность ТОС;

обеспечение правовых, финансово-экономических и иных гарантий развития ТОС в городе Батайске;

совершенствование системы взаимодействия органов местного самоуправления города Батайска и органов ТОС города Батайска для эффективного решения вопросов местного значения;

обеспечение информационной поддержки органов ТОС в городе Батайске;

содействие обмену опытом между органами ТОС в городе Батайске;

создание условий для эффективного решения органами ТОС города Батайска проблем самоуправляемых территорий;

создание условий для включения жителей в процессы развития и укрепления ТОС в городе Батайске.

Показатели (индикаторы) достижения целей и решения задач подпрограммы:

количество мероприятий с участием органов ТОС:

по благоустройству и улучшению санитарного состояния;

по предупреждению чрезвычайных ситуаций, антитеррористической и противопожарной направленности;

по обеспечению общественного порядка и противодействию преступности.

количество разработанных нормативно-правовых документов и методических материалов для совершенствования системы взаимодействия органов местного самоуправления города Батайска и органов ТОС города Батайска для эффективного решения вопросов местного значения.

Общий срок реализации подпрограммы рассчитан на период с 2019 по 2030 год. Этапы реализации подпрограммы не выделяются.

Раздел 6.4

Характеристика основных мероприятий подпрограммы «Развитие территориального общественного самоуправления»

Для достижения поставленной цели и решения задач подпрограммы необходимо реализовать комплекс мероприятий, основными из которого являются:

1. Выплата материального поощрения органам территориального общественного самоуправления муниципального образования «Город Батайск».

2. Организация и проведение Дня местного самоуправления – 21 апреля для органов территориального общественного самоуправления.

3. Организация и проведение праздничных мероприятий, поздравление с юбилейными датами рождения актива территориального общественного самоуправления муниципального образования «Город Батайск».

РАЗДЕЛ 7

Подпрограмма «Разработка Стратегии социально-экономического развития города Батайска Ростовской области на период до 2030 года»

7.1. ПАСПОРТ

подпрограммы «Разработка Стратегии социально-экономического развития города Батайска Ростовской области на период до 2030 года»

Наименование подпрограммы	Разработка Стратегии социально-экономического развития города Батайска Ростовской области на период до 2030 года
Исполнитель подпрограммы	Отдел экономики, инвестиционной политики и стратегического развития Администрации города Батайска
Участники подпрограммы	Администрация города Батайска, отраслевые (функциональные) органы Администрации города Батайска
Программно-целевые инструменты подпрограммы	Отсутствуют
Цели подпрограммы	Повышение благосостояния и обеспечение благоприятных условий жизни населения города Батайска, обеспечение устойчивости муниципального развития.
Задачи подпрограммы	Повышение инновационного потенциала экономики, повышение уровня здравоохранения, образования, формирование благоприятного социального климата, повышение уровня благоустройства города, развитие транспортной системы, коммунальной инфраструктуры.
Целевые индикаторы и показатели подпрограммы	Комплекс мероприятий, обеспечивающий эффективное решение проблем экономического, экологического, социального, культурного развития города.
Этапы и сроки реализации подпрограммы	Срок реализации подпрограммы – 2019 – 2030 годы. Этапы не выделяются
Ресурсное обеспечение подпрограммы	Общий объем финансирования муниципальной подпрограммы составляет 0,0 тыс. рублей, в том числе: за счет средств бюджета города – 0,0 тыс. рублей; в 2019 году – 0,0 тыс. рублей; в 2020 году – 0,0 тыс. рублей; в 2021 году – 0,0 тыс. рублей; в 2022 году – 0,0 тыс. рублей; в 2023 году – 0,0 тыс. рублей; в 2024 году – 0,0 тыс. рублей; в 2025 году – 0,0 тыс. рублей; в 2026 году – 0,0 тыс. рублей; в 2027 году – 0,0 тыс. рублей; в 2028 году – 0,0 тыс. рублей; в 2029 году – 0,0 тыс. рублей; в 2030 году – 0,0 тыс. рублей
Ожидаемые результаты реализации подпрограммы	Реализация мероприятий программы позволит достичь следующих результатов: повышение качества и стандартов жизни в городе, реализация проектов, соответствующих стратегическим приоритетам города, улучшение инвестиционного климата и привлекательности города, улучшение условий для развития малого бизнеса, увеличение темпов жилищного строительства, развитие инженерной инфраструктуры, развитие транспортной сети.

Раздел 7.2

Цели, задачи и целевые индикаторы (показатели), основные ожидаемые конечные результаты, сроки и этапы реализации подпрограммы «Разработка Стратегии социально-экономического развития города Батайска Ростовской области на период до 2030 года»

Целями подпрограммы являются:

- реализация принципа устойчивого развития, основанного на сбалансированности экономических, социальных и экологических приоритетов развития территорий и их соответствие муниципальным целям;

- ориентация на опережающее развитие секторов, которые могут играть роль «точек роста», причем как общеэкономических (промышленность, транспортная инфраструктура, инвестиционное развитие), так и муниципальных, которые выполняют функции «ведущего звена» для экономической системы. Выявление и активизация

потенциала новых «точек роста» (инновационное развитие, энергосбережение и энергоэффективность и т.п.);

- обеспечение комплексного и системного подхода (учет и максимальное использование эффектов, обусловленных взаимовлиянием целей, наличием сопряженных результатов в реализации целевых проектов различной направленности, обеспечивающих рост экономики);
- преемственность программных документов (федеральных и областных целевых программ, локальных отраслевых программ);
- реализация потенциала города как одну из опорных территорий для формирования «зоны роста» на основе взаимовыгодного регионального и муниципального сотрудничества.

Подпрограмма направлена на решение следующих задач:

- Эффективная реализация географического и природно-ресурсного потенциала;
- Опережающее развитие производства продукции высоких пределов и высокотехнологичной продукции;
- Повышение конкурентоспособности региональной продукции;
- Обеспечение конкурентных условий для привлечения финансовых ресурсов в экономику;
- Повышение инновационной активности предприятий и стимулирование трансфера технологий;
- Активное продвижение региональной продукции на российский и внешние рынки;
- Создание благоприятной институциональной среды для ведения бизнеса;
- Создание высокопроизводительных рабочих мест;
- Снижение дифференциации территории по уровню экономического развития;
- Нарастивание налогооблагаемой базы.

Показатели (индикаторы) достижения целей и решения задач подпрограммы:

- Количество мероприятий с участием членов рабочей группы по разработке Стратегии социально-экономического развития города Батайска Ростовской области на период до 2030 года;
- Количество мероприятий с участием научно-исследовательских институтов по разработке Стратегии социально-экономического развития города Батайска Ростовской области на период до 2030 года

Общий срок реализации подпрограммы «Разработка Стратегии социально-экономического развития города Батайска Ростовской области на период до 2030 года» - 2019 - 2030 годы. Этапы реализации подпрограммы не выделяются.

Раздел 7.3

Характеристика основных мероприятий подпрограммы «Разработка Стратегии социально-экономического развития города Батайска Ростовской области на период до 2030 года»

Для достижения поставленной цели и решения задач подпрограммы необходимо реализовать комплекс мероприятий, основными из которого являются:

1. Разработка концепции Стратегии социально-экономического развития города Батайска Ростовской области на период до 2030 года; разработка концепции плана мероприятий по реализации Стратегии социально-экономического развития города Батайска Ростовской области на период до 2030 года;
2. Разработка Стратегии социально-экономического развития города Батайска Ростовской области на период до 2030 года; разработка плана мероприятий по реализации Стратегии социально-экономического развития города Батайска Ростовской области на период до 2030 года.

РАЗДЕЛ 8

Подпрограмма «Укрепление единства нации и этнокультурное развитие народов в муниципальном образовании «Город Батайск»

8.1. ПАСПОРТ

подпрограммы «Укрепление единства нации и этнокультурное развитие народов в муниципальном образовании «Город Батайск»

Наименование подпрограммы	Укрепление единства нации и этнокультурное развитие народов в муниципальном образовании «Город Батайск»
Исполнитель подпрограммы	Отдел по делам молодежи Администрации города Батайска.
Участники подпрограммы	Управление культуры города Батайска, Управление образования города Батайска, Отдел по физической культуре и спорту Администрации города Батайска, Центр развития добровольчества (волонтерства) города Батайска.
Программно-целевые инструменты подпрограммы	Отсутствуют
Цели подпрограммы	совершенствование существующих и выработка новых механизмов осуществления межэтнического и межкультурного диалога и межэтнического обращения в муниципальном образовании «Город Батайск».
Задачи подпрограммы	формирование общероссийской гражданской идентичности у жителей муниципального образования «Город Батайск»; содействие развитию этнокультурного многообразия на территории муниципального образования «Город Батайск»; предупреждение межнациональных (межэтнических) конфликтов на территории муниципального образования «Город Батайск».
Целевые индикаторы и показатели подпрограммы	прирост числа участников мероприятий, направленных на этнокультурное развитие народов, проживающих на территории муниципального образования «Город Батайск»; прирост числа участников мероприятий, направленных на укрепление общероссийского гражданского единства, проживающих на территории муниципального образования «Город Батайск»; количество проведенных мероприятий, направленных на укрепление общероссийского гражданского единства и гармонизации межэтнических отношений на территории муниципального образования.
Этапы и сроки реализации подпрограммы	Срок реализации программы – 2023–2030 годы. Этапы не выделяются
Ресурсное обеспечение подпрограммы	Общий объем финансирования муниципальной программы составляет 00,0 тыс. рублей, в том числе: за счет средств бюджета города Батайска – 0,0 тыс. руб., из них: 2023 год – 0,0 тыс. рублей; 2024 год – 0,0 тыс. рублей; 2025 год – 0,0 тыс. рублей; 2026 год – 0,0 тыс. рублей; 2027 год – 0,0 тыс. рублей; 2028 год – 0,0 тыс. рублей; 2029 год – 0,0 тыс. рублей; 2030 год – 0,0 тыс. рублей. за счет средств областного бюджета – 0,0 тыс. руб. за счет средств федерального бюджета – 0,0 тыс. руб. Ежегодный объем финансирования мероприятий подпрограммы может уточняться в установленном порядке, объемы финансирования корректироваться с учетом утвержденных расходов бюджета муниципального образования «Город Батайск».
Ожидаемые результаты подпрограммы	рост уровня общероссийской гражданской идентичности; снижение уровня конфликтности межэтнических отношений; повышение уровня толерантного отношения к представителям другой национальности; увеличение числа мероприятий, направленных на этнокультурное развитие народов.

Раздел 8.2

Цели, задачи и целевые индикаторы (показатели), основные ожидаемые конечные результаты, сроки и этапы реализации подпрограммы «Укрепление единства нации и этнокультурное развитие народов в муниципальном образовании «Город Батайск»

Целью подпрограммы являются:

- совершенствование существующих и выработка новых механизмов осуществления межэтнического и межкультурного диалога и межэтнического обращения в муниципальном образовании «Город Батайск».

Подпрограмма направлена на решение следующих задач:

- формирование общероссийской гражданской идентичности у жителей муниципального образования «Город Батайск»;
- содействие развитию этнокультурного многообразия на территории муниципального образования «Город Батайск»;
- предупреждение межнациональных (межэтнических) конфликтов на территории муниципального образования «Город Батайск».

Показатели (индикаторы) достижения целей и решения задач подпрограммы:

- прирост числа участников мероприятий, направленных на этнокультурное развитие народов, проживающих на территории муниципального образования «Город Батайск»;
- прирост числа участников мероприятий, направленных на укрепление общероссийского гражданского единства, проживающих на территории муниципального образования «Город Батайск»;
- количество проведенных мероприятий, направленных на укрепление общероссийского гражданского единства и гармонизации межэтнических отношений на территории муниципального образования.

Общий срок реализации подпрограммы «Укрепление единства нации и этнокультурное развитие народов в муниципальном образовании «Город Батайск» - 2023 - 2030 годы. Этапы реализации подпрограммы не выделяются.

Раздел 8.3

Характеристика основных мероприятий подпрограммы «Укрепление единства нации и этнокультурное развитие народов в муниципальном образовании «Город Батайск»

Для достижения поставленной цели и решения задач подпрограммы необходимо реализовать комплекс мероприятий, основными из которого являются:

1. Проведение мероприятий, направленных на укрепление единства российской нации:
 - проведение Дня славянской письменности и культуры;
 - проведение фольклорного фестиваля народной и казачьей песни «Покрова на Дону»;
 - «День России»;
 - «День Государственного флага России»;
 - Акция «Российский триколор»;
 - проведение фестиваля «Донского напитка».
2. Проведение мероприятий, направленных на этнокультурное развитие народов, проживающих на территории муниципального образования:
 - проведение открытого фестиваля национальных культур «Венок дружбы»;
 - ярмарка «Покрова на Дону»;
 - онлайн экскурсии в «Музее казачьего быта. Казак и казачка»;
 - серия фестивалей и тематических недель «Троица на Дону», «Ромашка», «Яблочный спас яблочко припас»;
 - День наставника «Казачьему роду нет переводу» - посвящение в казачества;
 - День народного единства;
 - проведение фестиваля национальных культур;
 - турнир по греко-римской борьбе памяти олимпийского чемпиона ЗМС, ЗТР В.В. Николаева.
3. Проведение мероприятий по методическому, научному, информационному обеспечению реализации государственной национальной политики на территории муниципального образования «Город Батайск».

Начальник общего отдела
Администрации города Батайска

В.С. Мирошникова

Приложение № 1
к муниципальной программе
города Батайска «Развитие
муниципального управления»

Сведения о целевых индикаторах (показателях) муниципальной программы, подпрограмм муниципальной программы и их значениях

№ п/п	Целевой индикатор (показатель) (наименование)	ед. изм.	значение индикаторов											2029 год	2030
			2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14		
Муниципальная программа «Развитие муниципального управления»															
1	Доля специалистов в возрасте до 30 лет, имеющих стаж муниципальной службы более 3 лет	процентов	51	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	
2	Доля муниципальных служащих, получивших дополнительное профессиональное образование или принявших участие в иных мероприятиях по профессиональному образованию	процентов	8	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	
Подпрограмма «Развитие муниципального управления и муниципальной службы»															
1.1	Доля вакантных должностей муниципальной службы, замещенных на основе конкурса от общего количества замещенных вакансий	процентов	-	-	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	1	1	1	2		
1.2	Доля вакантных должностей муниципальной службы, замещенных на основе назначения из кадровых резервов, муниципальных резервов управленческих кадров	процентов	31	32	31	32	31	32	31	32	31	32	31		
1.3	Доля лиц, назначенных на должности муниципальной службы из кадровых резервов, муниципальных резервов управленческих кадров, от общего числа назначенных	процентов	-	-	1	1	1	1	1	2	2	2	3		
1.4	Доля муниципальных служащих, имеющих высшее образование	процентов	-	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	1
1.5	Доля муниципальных служащих, в отношении которых проведены мероприятия по профессиональному развитию	процентов	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	
Подпрограмма «Развитие территориального общественного самоуправления»															
2.1	Количество мероприятий с участием органов ТОС	единицы	14	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	
2.2	Количество разработанных нормативно-правовых документов и методических материалов для совершенствования системы взаимодействия органов местного самоуправления города Батайска и органов ТОС города Батайска для эффективного решения вопросов местного значения.	единицы	8	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	
Подпрограмма «Разработка Стратегии социально-экономического развития города Батайска Ростовской области на период до 2030 года»															
3.1	Количество мероприятий с участием членов рабочей группы по разработке Стратегии социально-экономического развития города Батайска Ростовской области на период до 2030 года	единицы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.2	Количество мероприятий с участием научно-исследовательских институтов по разработке Стратегии социально-экономического развития города Батайска Ростовской области на период до 2030 года	единицы	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Подпрограмма «Наращивание потенциала социально ориентированных некоммерческих организаций города Батайска».															
Подпрограмма прекратила действие в связи с утверждением новой муниципальной программы.															
Подпрограмма «Укрепление единства российской нации и этнокультурное развитие народов в муниципальном образовании «Город Батайск»															
5.1	Прирост числа участников мероприятий, направленных на этнокультурное развитие народов, проживающих на территории муниципального образования «Город Батайск»	тыс.чел.	-	-	-	-	0,22	1,0	1,8	2,2	3,0	3,7	4,3	:	
5.2	Прирост числа участников мероприятий, направленных на укрепление общероссийского гражданского единства, проживающих на территории муниципального образования «Город Батайск»	тыс.чел.	-	-	-	-	0,22	1,0	1,8	2,2	3,0	3,7	4,3	:	
5.3	Количество проведенных мероприятий, направленных на укрепление общероссийского гражданского единства и гармонизации межэтнических отношений на территории муниципального образования.	тыс.чел.	-	-	-	-	0,22	1,0	1,8	2,2	3,0	3,7	4,3	:	

Сведения
о методике расчета показателя (индикатора) муниципальной программы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Методика расчета показателя (формула) и методологические пояснения к показателю	Базовые показатели (используемые в формуле)
1	Бюджетная эффективность	проценты	Показатель рассчитывается по формуле $ДС30 = KC3 \times 100 / KC30$	Базовый показатель 1 ДС30 - доля специалистов в возрасте до 30 лет, имеющих стаж муниципальной службы более 3 лет; КС3 - количество специалистов в возрасте до 30 лет, имеющих стаж муниципальной службы более 3 лет; КС30 - количество специалистов в возрасте до 30 лет
2	Количество разработанных нормативно-правовых документов и методических материалов для совершенствования системы взаимодействия органов местного самоуправления города Батайска и органов ТОС города Батайска для эффективного решения вопросов местного значения.	единицы	Показатель рассчитывается по формуле: $F = B - A$	F – динамика количества разработанных методических материалов в текущем году, по отношению к количеству разработанных методических материалов, в отчетном году, единиц; A – количество разработанных методических материалов в прошедшем году, единиц; B – количество разработанных методических материалов в текущем году, единиц.

Приложение № 3
к муниципальной программе
города Батайска «Развитие
муниципального управления»Перечень
подпрограмм, основных мероприятий муниципальной программы

№ п/п	Номер и наименование основного мероприятия, мероприятия ведомственной целевой программы	Соисполнитель, участник, ответственный за исполнение основного мероприятия, мероприятия ВЦП	Срок		Ожидаемый непосредственный результат (краткое описание)	Последствия нереализации основного мероприятия подпрограммы	Связь с показателями муниципальной программы (подпрограммы)
			начала реализации	окончания реализации			
1	2	3	4	5	6	7	8
Подпрограмма «Развитие муниципального управления и муниципальной службы»							
Основное мероприятие							
1.1	Совершенствование правовой и методической основы муниципальной службы	Администрация города Батайска, отраслевые (функциональные) органы Администрации города Батайска	2019	2030	Повышение эффективности деятельности органов местного самоуправления	Стагнация развития муниципальной службы	Влияет на достижение показателя 1.4, 1.5.
1.2	Обеспечение дополнительного профессионального образования муниципальных служащих, работников, осуществляющих техническое обеспечение деятельности.	Администрация города Батайска, КУИ города Батайска, УЖКХ города Батайска, ОЗАГС города Батайска, Управление культуры города Батайска, Управление образования города Батайска, УСЗН города Батайска, Финансовое управление города Батайска, УАиГ города Батайска	2019	2030	Совершенствование уровня дополнительного профессионального образования лиц, занятых в системе местного самоуправления	Снижение уровня качества кадровой обеспеченности органов местного самоуправления	Влияет на достижение показателя 1.2, 1.4, 1.5.
1.3	Повышение престижа муниципальной службы, укрепление кадрового потенциала органов местного самоуправления	Администрация города Батайска, отраслевые (функциональные) органы Администрации города Батайска	2019	2030	Повышение уровня доверия населения к муниципальным служащим	Повышение социальной напряженности в связи с неэффективным осуществлением органами местного самоуправления своих полномочий	Влияет на достижение показателей 1.1, 1.3
Подпрограмма «Развитие территориального общественного самоуправления»							
2.1	Выплата материального поощрения органам территориального общественного самоуправления муниципального образования «Город Батайск»	организационный отдел Администрации города Батайска, Администрация города Батайска, отраслевые (функциональные) органы Администрации города Батайска	2019	2030	Совершенствование системы взаимодействия органов местного самоуправления города Батайска и органов ТОС города Батайска для эффективного решения вопросов местного значения	Стагнация развития территориального общественного самоуправления	Влияет на достижение показателя 2.1
2.2	Организация и проведение Дня местного самоуправления – 21 апреля для органов территориального общественного самоуправления	организационный отдел Администрации города Батайска	2019	2030	Повышение института органов территориального общественного самоуправления города Батайска	Стагнация развития территориального общественного самоуправления	Влияет на достижение показателей 2.1, 2.2
2.3	Организация и проведение праздничных мероприятий, поздравление с юбилейными датами рождения актива территориального общественного самоуправления муниципального образования «Город Батайск»	организационный отдел Администрации города Батайска	2019	2030	Совершенствование системы взаимодействия органов местного самоуправления города Батайска и органов ТОС города Батайска для эффективного решения вопросов местного значения	Стагнация развития территориального общественного самоуправления	Влияет на достижение показателей 2.1, 2.2
Подпрограмма «Разработка Стратегии социально-экономического развития города Батайска Ростовской области на период до 2030 года»							
3.1.	Разработка концепции Стратегии социально-экономического развития города Батайска Ростовской области на период до 2030 года; разработка концепции плана мероприятий по реализации Стратегии социально-экономического развития города Батайска Ростовской области на период до 2030 года	Администрация города Батайска, отраслевые (функциональные) органы Администрации города Батайска	2019	2030	Повышение качества и стандартов жизни в городе, реализация проектов, соответствующих стратегическим приоритетам города, улучшение инновационного, инвестиционного климата и привлекательности города, улучшение условий для развития малого бизнеса, увеличение темпов жилищного строительства, развитие инженерной инфраструктуры, развитие транспортной сети	Неразвитость инфраструктуры инновационной деятельности; нехватка энергетических ресурсов; высокая степень износа водопроводно-канализационного хозяйства; недостаточное применение инновационных технологий в экономике города; значительный износ основных фондов в ведущих отраслях экономики; недостаточные темпы снижения	Влияет на достижение показателей 3.1, 3.2

Подпрограмма 3	Разработка Стратегии социально-экономического развития города Батайска Ростовской области на период до 2030 года	всего	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		
		областной бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		федеральный бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		бюджет города Батайска	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Подпрограмма 4	Наращивание потенциала социально ориентированных некоммерческих организаций города Батайска	всего	10,0																	
		областной бюджет	0,0																	
		федеральный бюджет	0,0																	
		бюджет города Батайска	10,0																	
Подпрограмма прекратила действие в связи с утверждением новой муниципальной программы.																				
Подпрограмма 5	Укрепление единства российской нации в этнокультурное развитие народов в муниципальном образовании «Город Батайска»	всего	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		областной бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		федеральный бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		бюджет города Батайска	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

* Расходы будут уточнены при выделении средств из федерального и областного бюджетов на соответствующий финансовый год.

Приложение № 5
к муниципальной программе
города Батайска «Развитие
муниципального управления»

Расходы бюджета города Батайска на реализацию муниципальной программы

Статус	Наименование муниципальной программы, подпрограммы муниципальной программы, основного мероприятия	Ответственный исполнитель, соисполнители, участники	Код бюджетной классификации																
			ГРБС				Расходы (тыс.руб.), годы												
			РзП	р	ЦСР	ВР	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	
Муниципальная программа	«Развитие муниципального управления»	всего, в том числе:	х	х	х	х	1071,7	858,0	1082,6	1139,9	1248,2	1093,2	1093,2	1093,2	1093,2	1093,2	1093,2	1093,2	
		соисполнители, всего, в том числе:	х	х	х	х	1071,7	858,0	1082,6	1139,9	1248,2	1093,2	1093,2	1093,2	1093,2	1093,2	1093,2	1093,2	
		Отдел экономики, инвестиционной политики и стратегического развития Администрации города Батайска	х	х	х	х	159,7	115,2	196,6	99,9	273,2	293,2	293,2	293,2	293,2	293,2	293,2	293,2	
		Организационный отдел Администрации города Батайска	х	х	х	х	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		Организационный отдел Администрации города Батайска	х	х	х	х	902,0	742,8	886,0	1040,0	975,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	
Подпрограмма	Развитие муниципального управления и муниципальной службы	Администрация города Батайска, отраслевые (функциональные) органы Администрации города Батайска	х	х	х	х	159,7	115,2	196,6	99,9	273,2	293,2	293,2	293,2	293,2	293,2	293,2	293,2	
Основное мероприятие 1.1	Совершенствование правовой и методической основы муниципальной службы	Администрация города Батайска, отраслевые (функциональные) органы Администрации города Батайска	х	х	х	х													
Основное мероприятие 1.2	Обеспечение дополнительного профессионального образования муниципальных служащих, работников, осуществляющих техническое обеспечение деятельности.	участники всего, в том числе:	х	х	х	х	159,7	115,2	196,6	99,9	273,2	293,2	293,2	293,2	293,2	293,2	293,2	293,2	
		Администрация города Батайска	902	0705	1910020 010	240	50,0	38,5	56,5	23,4	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	
		Батайская городская Дума	901	0705	1910020 010	240	0,0	0,0	0,0	0,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	
		КУИ города Батайска,	914	0705	1910020 010	240	18,0	0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	
		КСП города Батайска	903	0705	1910020 010	240	9,6	0,0	20,0	10,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	
		УЖКХ города Батайска	910	0705	1910020 010	240	0,0	5,0	18,0	13,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	
		ОЗАТ С города Батайска	917	0705	1910020 010	240	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		Управление культуры города Батайска	906	0705	1910020 010	240	18,0	18,0	18,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
		Управление образования города Батайска	907	0705	1910020 010	240	18,1	6,6	18,1	0,0	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	
		УСЗН города Батайска	913	0705	1910020 010	240	10,0	12,0	12,0	4,5	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	
		Финансовое управление города Батайска	904	0705	1910020 010	240	18,0	17,1	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	
		Организационный отдел Администрации города Батайска																	
		УАиГ города Батайска	912	0505	1910020 010	240	18,0	18,0	13,0	0,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	
		Организационный отдел Администрации города Батайска	902	0113	191005 4620	240	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	

	подпрограммы (Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд))																	
Основное мероприятие 1.3	Повышение престижа муниципальной службы, укрепление кадрового потенциала органов местного самоуправления	Администрация города Батайска, отраслевые (функциональные) органы Администрации города Батайска	914	x	x	x	Финансирование не требуется											
Подпрограмма	«Развитие территориального общественного самоуправления»	организационный отдел Администрации города Батайска, Администрация города Батайска, отраслевые (функциональные) органы Администрации города Батайска, органы территориального общественного самоуправления	902	0113	1920020010	350	902,0	742,8	886,0	1040,0	975,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0	800,0
Основное мероприятие 1	Выплата материального поощрения органам территориального общественного самоуправления муниципального образования «Город Батайск»	организационный отдел Администрации города Батайска, Администрация города Батайска, отраслевые (функциональные) органы Администрации города Батайска	902	0113	1920020010	350	820	7128	8560	10100	9450	700	700	700	700	700	700	700
Основное мероприятие 2	Организация и проведение Дня местного самоуправления – 21 апреля для органов территориального общественного самоуправления	организационный отдел Администрации города Батайска, Администрация города Батайска, отраслевые (функциональные) органы Администрации города Батайска, органы территориального общественного самоуправления	902	0113	1920020010	240	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300
Основное мероприятие 3	Организация и проведение праздничных мероприятий,	организационный отдел Администрации города Батайска	902	x	1920020010	x	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00
	поздравление с юбилейными датами рождения актива территориального общественного самоуправления муниципального образования «Город Батайск»																	
Подпрограмма	«Разработка Стратегии социально-экономического развития города Батайска Ростовской области на период до 2030 года»	Отдел экономики, инвестиционной политики и стратегического развития Администрации города Батайска	902	0113	1930000000	240	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00
Основное мероприятие 1	Разработка концепции Стратегии социально-экономического развития города Батайска Ростовской области на период до 2030 года; разработка концепции плана мероприятий по реализации Стратегии социально-экономического развития города Батайска Ростовской области на период до 2030 года	Отдел экономики, инвестиционной политики и стратегического развития Администрации города Батайска	902	0113	1930020010	240	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00
Основное мероприятие 2	Разработка Стратегии социально-экономического развития города Батайска Ростовской области на период до 2030 года; разработка плана мероприятий по реализации Стратегии социально-экономического развития города Батайска Ростовской области на период до 2030 года	Отдел экономики, инвестиционной политики и стратегического развития Администрации города Батайска	902	0113	1930020010	240	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00	00

Подпрограмма	Наращивание потенциала социально ориентированных некоммерческих организаций города Батайска	Организационный отдел Администрации города Батайска	902	0113	930000	240	100	Реализация программы прекращена в связи с утверждением новой муниципальной программы.										
Подпрограмма	Укрепление единства российской нации и этнокультурное развитие народов в муниципальном образовании «Город Батайск»	всего	X	X	X	X	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		в том числе:																
		отдел по делам молодежи города Батайска	X	X	X	X	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Основное мероприятие 1	Проведение мероприятий, направленных на укрепление единства российской нации	всего	X	X	X	X	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		в том числе:																
		отдел по делам молодежи города Батайска	X	X	X	X	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Основное мероприятие 2	Проведение мероприятий, направленных на этнокультурное развитие народов, проживающих на территории муниципального образования	всего	X	X	X	X	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		в том числе:																
		отдел по делам молодежи города Батайска	X	X	X	X	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Основное мероприятие 3	Проведение мероприятий по методическому, научному, информационному обеспечению реализации государственной национальной политики на территории муниципального образования «Город Батайск»	всего	X	X	X	X	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		в том числе:																
		отдел по делам молодежи города Батайска	X	X	X	X	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДА БАТАЙСКА
ПОСТАНОВЛЕНИЕ
от 02.08.2023 № 2101
г. Батайск

О некоторых мерах правового регулирования вопросов, связанных с оказанием муниципальной услуги «Реализация дополнительных общеразвивающих программ» в соответствии с социальными сертификатами

В соответствии с Федеральным законом от 13.07.2020 № 189-ФЗ «О государственном (муниципальном) социальном заказе на оказание государственных (муниципальных) услуг в социальной сфере» (далее – Федеральный закон), Федеральным законом от 29.12.2012 № 273-ФЗ «Об образовании в Российской Федерации», постановлением Администрации города Батайска от 28.03.2023 № 781 «Об организации оказания муниципальных услуг в социальной сфере по направлению деятельности «реализация дополнительных образовательных программ (за исключением дополнительных предпрофессиональных программ в области искусств)» на территории муниципального образования «Город Батайск», Администрация города Батайска постановляет:

1. Утвердить:

1.1. Правила формирования в электронном виде социальных сертификатов на получение муниципальной услуги «Реализация дополнительных общеразвивающих программ» и реестра их получателей согласно приложению № 1 к настоящему постановлению;

1.2. Порядок формирования реестра исполнителей муниципальной услуги «Реализация дополнительных общеразвивающих программ» в соответствии с социальным сертификатом согласно приложению № 2 к настоящему постановлению.

2. Установить категорию получателей социального сертификата на получение муниципальной услуги «Реализация дополнительных общеразвивающих программ» – дети в возрасте от 5 до 18 лет, проживающие на территории города Батайска.

3. Управлению образования города Батайска (далее – Уполномоченный орган) в срок до 01.08.2023:

3.1. Утвердить требования к условиям и порядку оказания муниципальной услуги в соответствии с социальным сертификатом в соответствии с пунктом 4 статьи 5 Федерального закона.

3.2. Осуществить перевод механизмов функционирования ПФ ДОД на механизмы, предусмотренные Федеральным законом.

3.3. Утвердить программу персонализированного финансирования.

4. Настоящее постановление вступает со дня его официального опубликования.

5. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя главы Администрации города Батайска по социальным вопросам Кузьменко Н.В.

Глава Администрации
города Батайска

Р.П. Волошин

Постановление вносит
Управление образования
города Батайска

Приложение № 1
к постановлению
Администрации
города Батайска
от 02.08.2023 № 2101

ПРАВИЛА
формирования в электронном виде социальных сертификатов на получение муниципальной услуги
«Реализация дополнительных общеразвивающих программ» и реестра их получателей

1. Общие положения

1. Настоящие Правила определяют порядок формирования в электронном виде социального сертификата на получение муниципальной услуги «Реализация дополнительных общеразвивающих программ» (далее – социальный сертификат, муниципальная услуга) в соответствии с Федеральным законом от 13.07.2020 № 189-ФЗ «О государственном (муниципальном) социальном заказе

на оказание государственных услуг» (далее – Федеральный закон № 189-ФЗ), Федеральным законом от 29.12.2012 № 273-ФЗ «Об образовании в Российской Федерации».

2. Для целей настоящих Правил используются следующие понятия:

- 1) получатель социального сертификата – потребитель муниципальной услуги в возрасте от 5 до 18 лет, проживающий на территории города Батайска и имеющий право на получение муниципальных услуг в соответствии с социальным сертификатом;
- 2) уполномоченный орган – Управление по образованию города Батайска, утверждающий муниципальный социальный заказ на оказание муниципальных услуг по реализации дополнительных образовательных программ (за исключением дополнительных предпрофессиональных программ в области искусств) (далее – социальный заказ) и обеспечивающий предоставление муниципальной услуги потребителям в соответствии с показателями, характеризующими качество и (или) объем оказания муниципальной услуги и установленным муниципальным социальным заказом;
- 3) исполнитель муниципальных услуг (далее – исполнитель услуг) – юридическое лицо, в том числе государственное (муниципальное) учреждение, либо индивидуальный предприниматель – производитель товаров, работ, услуг, оказывающий муниципальные услуги потребителям на основании соглашения о финансовом обеспечении (возмещении) затрат, связанных с оказанием муниципальных услуг в социальной сфере в соответствии с социальным сертификатом, заключенным в соответствии с Правилами заключения в электронной форме и подписания усиленной квалифицированной электронной подписью лица, имеющего право действовать от имени соответствующего уполномоченного органа, исполнителя муниципальных услуг в социальной сфере, соглашений о финансовом обеспечении (возмещении) затрат, связанных с оказанием муниципальных услуг в социальной сфере в соответствии с социальным сертификатом на получение муниципальной услуги в социальной сфере, утвержденными постановлением Администрации города Батайска (далее – соглашение в соответствии с сертификатом);
- 4) информационная система «Навигатор дополнительного образования детей Ростовской области (далее – информационная система) – программно-коммуникационная среда, создаваемая и используемая с целью автоматизации процедур выбора потребителями исполнителей услуг, учета использования социальных сертификатов;
- 5) реестр получателей социального сертификата – перечень сведений о получателе социального сертификата в электронной форме, учитываемый в информационной системе, ведение которого осуществляется оператором реестра получателей социального сертификата в порядке, определенном в соответствии с настоящими Правилами;
- 6) оператор реестра получателей социального сертификата – муниципальный опорный центр дополнительного образования детей – структурное подразделение Муниципального бюджетного образовательного учреждения дополнительного образования «Дом детского творчества» города Батайска, которому приказом уполномоченным органом переданы функции по ведению реестра получателей социального сертификата.

Иные понятия, применяемые в настоящих Правилах, используются в значениях, указанных в Федеральном законе № 189-ФЗ.

3. Социальный сертификат в электронном виде представляет собой реестровую запись, созданную в информационной системе.

4. Социальный сертификат формируется уполномоченным органом в электронном виде в соответствии с общими требованиями к форме и содержанию социального сертификата, установленными постановлением Правительства Российской Федерации от 24.11.2020 № 1915 «Об утверждении общих требований к форме и содержанию социального сертификата на получение государственной услуги» (далее – Общие требования).

Состав сведений о социальном сертификате определяется в соответствии с Общими требованиями.

Норматив обеспечения (номинал) социального сертификата, число действующих социальных сертификатов, в том числе в разрезе отдельных категорий потребителей, объем обеспечения социальных сертификатов, а также при необходимости ограничения по использованию детьми сертификата дополнительного образования при выборе дополнительных общеразвивающих программ определенных направленностей устанавливаются программой персонализированного финансирования, утверждаемой уполномоченным органом ежегодно до начала очередного финансового года, определяемого как период действия программы персонализированного финансирования.

5. Уполномоченный орган при необходимости передает функции по обеспечению формирования социальных сертификатов в информационной системе муниципальному опорному центру дополнительного образования детей, наделенному правовым актом администрации муниципального образования функциями по организационному, методическому и аналитическому сопровождению и мониторингу развития системы дополнительного образования детей на территории муниципального образования (далее – оператор). В этом случае на оператора распространяются требования, устанавливаемые настоящими Правилами, по отношению к уполномоченному органу.

II. Порядок выдачи социального сертификата

6. Основанием для формирования социального сертификата является поданное получателем социального сертификата, его законным представителем заявление о зачислении на обучение и получение социального сертификата (далее – заявление о зачислении), содержащее следующие сведения:

- а) фамилия, имя, отчество (при наличии) получателя социального сертификата;
- б) дата рождения получателя социального сертификата;
- в) фамилия, имя, отчество (последнее – при наличии) законного представителя получателя социального сертификата услуги;
- г) контактная информация законного представителя получателя социального сертификата (адрес электронной почты, телефон);
- д) данные страхового номера индивидуального лицевого счета (СНИЛС) получателя социального сертификата;
- е) данные страхового номера индивидуального лицевого счета (СНИЛС) законного представителя получателя социального сертификата;
- ж) наименование дополнительной общеразвивающей программы, реализуемой в рамках муниципальной услуги в соответствии с социальным сертификатом;
- з) наименование исполнителя услуги.

Заявление о зачислении подается в адрес уполномоченного органа в бумажной форме либо в электронном виде посредством информационной системы. Уполномоченный орган определяет организацию, уполномоченные от его лица на прием указанных заявлений.

Информация, предусмотренная подпунктами «а»–«з» настоящего пункта, при получении данного заявления направляется уполномоченным органом в адрес исполнителя услуг, указанного в заявлении о получении социального сертификата, посредством информационной системы.

7. В случае, если потребитель, которому не был выдан социальный сертификат, обращается к исполнителю услуг с заявлением о зачислении на дополнительную общеразвивающую программу, реализуемую в рамках социального заказа, то такое заявление признается также заявлением о зачислении, предусмотренным пунктом 6 настоящих Правил. Информация о поступившем заявлении в течение одного рабочего дня передается исполнителем услуг в уполномоченный орган посредством информационной системы.

В заявлении о зачислении на дополнительную общеразвивающую программу, реализуемую в рамках социального заказа, указывается информация, предусмотренная подпунктами «а» – «з» пункта 6 настоящих Правил.

8. Правовым основанием для обработки персональных данных в информационной системе в соответствии с пунктом 1 части 1 статьи 6 Федерального закона от 27.07.2006 № 152-ФЗ «О персональных данных» (далее – 152-ФЗ) является согласие субъектов персональных данных на обработку персональных данных операторами персональных данных. Согласие подается одновременно с заявлениями, предусмотренными пунктами 6-7 настоящих Правил, в адрес уполномоченного органа и (или) исполнителя услуг в бумажной форме или в электронной форме посредством информационной системы. В случае предоставления получателем сертификата персональных данных, предусмотренных частью 1 статьи 10 152-ФЗ, согласие на обработку персональных данных дается исключительно в бумажной форме.

9. Социальный сертификат после его формирования или изменения информации, содержащейся в нем, подписывается усиленной квалифицированной подписью лица, имеющего право действовать от имени уполномоченного органа.

10. В целях осуществления персонализированного учета получателей социального сертификата оператором реестра получателей социального сертификата в информационной системе осуществляется ведение реестра получателей социального сертификата, содержащего следующие сведения:

- а) номер реестровой записи;
- б) фамилия, имя, отчество (последнее – при наличии) потребителя услуги;
- в) вид документа, удостоверяющего личность потребителя услуги, его серия, номер и дата выдачи, а также наименование органа и код подразделения, выдавшего документ (при наличии);
- г) пол потребителя услуги;
- д) дата рождения потребителя услуги;
- е) место (адрес) проживания потребителя услуги;
- ж) данные страхового номера индивидуального лицевого счета (СНИЛС) потребителя услуги;
- з) фамилия, имя, отчество (последнее – при наличии) родителя (законного представителя) потребителя услуги;
- и) вид документа, удостоверяющего личность родителя (законного представителя) потребителя услуги, его серия, номер и дата выдачи, а также наименование органа и код подразделения, выдавшего документ (при наличии);
- к) контактная информация родителя (законного представителя) потребителя услуги (адрес электронной почты, телефон);
- л) данные страхового номера индивидуального лицевого счета (СНИЛС) родителя (законного представителя) потребителя услуги;
- м) идентификационный номер дополнительной общеразвивающей программы, включенной в реестр образовательных программ, по которой обучается или обучался потребитель услуги (в случае подачи заявления, предусмотренного пунктом 7 настоящих Правил);
- н) информация о социальном сертификате.

11. Сведения, указанные в подпункте «а» пункта 10 настоящих Правил, формируются автоматически в информационной системе.

Сведения, указанные в подпунктах «б» – «м» пункта 10 настоящих Правил, формируются оператором реестра получателей социального сертификата на основании заявления получателя социального сертификата, его законного представителя, поданного в соответствии с пунктами 6-7 настоящих Правил.

12. Сведения, указанные в подпункте «н» пункта 10 настоящих Правил, формируются в соответствии с Общими требованиями.

13. В случае, если получатель социального сертификата, его законный представитель при подаче одного из заявлений, предусмотренных пунктами 6-7 настоящих Правил, отказывается от обработки персональных данных (персональных данных получателя социального сертификата и его законного представителя) посредством информационной системы, реестровая запись о получателе социального сертификата в реестре получателей социальных сертификатов в информационной системе обезличивается.

14. Уполномоченный орган:

в течение пяти рабочих дней с даты получения одного из заявлений, предусмотренных пунктами 6-7 настоящих Правил, рассматривает полученное заявление, осуществляет проверку наличия (отсутствия) оснований для отказа в формировании соответствующей информации, включаемой в реестр получателей социального сертификата, предусмотренных пунктом 15 настоящих Правил и принимает решение о формировании соответствующей информации, включаемой в реестр получателей социального сертификата, или об отказе в формировании соответствующей информации, включаемой в реестр получателей социального сертификата;

в день принятия решения о формировании соответствующей информации, включаемой в реестр получателей социального сертификата, или об отказе в формировании соответствующей информации, включаемой в реестр получателей социального сертификата, направляет получателю социального сертификата, его законному представителю и исполнителю услуги посредством информационной системы уведомление о формировании соответствующей информации, включаемой в реестр получателей социального сертификата, или об отказе в формировании соответствующей информации, включаемой в реестр получателей социального сертификата;

информации, включаемой в реестр получателей социального сертификата.

15. Основаниями для отказа в формировании соответствующей информации, включаемой в реестр получателей социального сертификата, являются:

- 1) ранее осуществленное включение сведений о получателе социального сертификата в реестр получателей социального сертификата;
- 2) предоставление получателем социального сертификата, его законным представителем неполных (недостовверных) сведений, указанных в заявлениях, предусмотренных пунктами 6-7 настоящих Правил;
- 3) отсутствие согласия получателя социального сертификата на обработку персональных данных;
- 4) превышение общего объема оказания муниципальной услуги, установленного для социальных сертификатов, используемых получателями социальных сертификатов, социальным заказом на соответствующий календарный год.

16. Получатель социального сертификата, его законный представитель вправе изменить сведения, указанные в подпунктах «б»-«в», «з»-«к» пункта 10 настоящих Правил, посредством подачи заявления об изменении сведений о потребителе, содержащим:

- а) перечень сведений, подлежащих изменению;
- б) причину либо причины изменения сведений.

Заявление может быть подано на бумажном носителе либо посредством информационной системы.

17. Исключение сведений о получателе социального сертификата из реестра получателей социального сертификата осуществляется оператором реестра получателей социального сертификата в течение 2-х рабочих дней с даты поступления заявления получателя социального сертификата, его законного представителя об отказе от включения сведений о нем в реестр получателей социального сертификата, поданное на бумажном носителе либо в электронном виде посредством информационной системы.

18. Оператор реестра получателей социального сертификата направляет получателю социального сертификата уведомление об исключении сведений о потребителе из реестра получателей социального сертификата в день исключения сведений в соответствии с пунктом 17 настоящих Правил, посредством информационной системы.

19. Формы и порядок работы с заявлениями и согласиями на обработку персональных данных, указанными в пунктах 6, 7, 8, 16 и 17 настоящих Правил, устанавливаются уполномоченным органом.

III. Порядок заключения, изменения и расторжения договоров об образовании с использованием социального сертификата

20. Для заключения договора об образовании между получателем социального сертификата, его законным представителем и исполнителем услуг необходимо соблюдение для социального сертификата и дополнительной общеобразовательной программы следующих условий:

- а) для дополнительной общеобразовательной программы исполнителем услуг открыта возможность заключения договоров об образовании;
- б) возможность использования социального сертификата для обучения по соответствующей направленности дополнительной общеобразовательной программы предусмотрена социальным заказом;

в) доступный объем оказания муниципальной услуги для социального сертификата в соответствующем периоде действия социального заказа больше или равен объему часов образовательной услуги по выбранной дополнительной общеобразовательной программе в соответствии с установленным расписанием. В случае, если доступный объем оказания муниципальной услуги для социального сертификата в соответствующем периоде действия социального заказа меньше объема часов образовательной услуги по выбранной дополнительной общеобразовательной программе в соответствии с установленным расписанием необходимо включение условия о доплате за счет средств получателя социального сертификата, его законного представителя в части объема часов образовательной услуги, превышающей установленный объем социального сертификата.

21. Оператор реестра получателей социального сертификата в течение одного рабочего дня после формирования уполномоченным органом социального сертификата и информации, включаемой в реестр получателей социального сертификата, направляет в адрес исполнителя услуг, указанного в заявлениях, предусмотренных пунктами 6-7 настоящих Правил, информацию о получателе социального сертификата, предусмотренную пунктом 10 настоящих Правил, и выбранной им образовательной программе, а также информацию об акцепте получателем социального сертификата, его законным представителем, сформированного в информационной системе на основании поданного в соответствии с пунктами 6-7 настоящих Правил заявления о зачислении, договора об образовании в случае выполнения всех условий, предусмотренных пунктом 20 настоящих Правил.

22. Дата планируемого начала освоения дополнительной общеразвивающей программы устанавливается в договоре об образовании как дата ближайшего занятия по программе согласно установленному исполнителем услуг расписанию.

23. В случае, предусмотренном пунктом 13 настоящих Правил, получатель социального сертификата предъявляет исполнителю услуг номер социального сертификата, а также информацию, предусмотренную пунктом 6 настоящих Правил. Исполнитель услуг после получения такой информации формирует в срок не более 2-х рабочих дней в адрес уполномоченного органа запрос о возможности заключения договора об образовании посредством информационной системы, содержащий:

- а) идентификатор (номер) реестровой записи о получателе социального сертификата в реестре получателей социального сертификата;
- б) идентификатор (номер) социального сертификата;
- в) идентификатор (номер) дополнительной общеобразовательной программы;
- г) дату планируемого начала освоения получателем социального сертификата дополнительной общеобразовательной программы.

24. Уполномоченный орган в день получения запроса исполнителя услуг, предусмотренного пунктом 23 настоящих Правил, проверяет соответствие номера реестровой записи о получателе социального сертификата в реестре получателей социального сертификата, номера социального сертификата и фамилии, имени, отчества (последнее – при наличии) получателя социального сертификата.

25. В случае выявления несоответствия номера социального сертификата и фамилии, имени и отчества (последнее – при наличии) получателя социального сертификата с записью в реестре получателей социального сертификата уполномоченный орган в день получения запроса исполнителя услуг, предусмотренного пунктом 23 настоящих Правил, направляет посредством информационной системы исполнителю услуг уведомление о необходимости уточнения сведений о номере социального сертификата.

26. В случае выполнения всех условий, указанных в пункте 20 настоящих Правил, уполномоченный орган формирует и направляет посредством информационной системы исполнителю услуг договор об образовании (проект договора об образовании в случае, предусмотренном пунктом 13 настоящих Правил), а также предоставляет исполнителю услуг сведения об объеме оказания муниципальной услуги для социального сертификата, направляемому на оплату образовательной услуги, в пределах нормативных затрат на реализацию дополнительной общеобразовательной программы в расчете на человеко-час умноженных на количество человеко-часов реализации дополнительной общеобразовательной программы.

27. Получатель социального сертификата вправе получить образовательную услугу в объеме, превышающем установленный социальным сертификатом объем оказания муниципальной услуги, при этом получатель социального сертификата либо его законный представитель возмещает разницу за счет собственных средств в соответствии с заключаемым договором об образовании. В указанный договор в качестве приложения включается размер оплаты, осуществляемой получателем социального сертификата либо его законным представителем за счет собственных средств, а также не менее одного из следующих показателей:

- а) показатели, характеризующие качество оказания муниципальной услуги, превышающие соответствующие показатели, определенные социальным сертификатом;
- б) показатели, характеризующие объем оказания муниципальной услуги, превышающие соответствующие показатели, определенные социальным сертификатом;

28. Договор об образовании может быть заключен (акцептирован) в бумажной форме или в электронной форме посредством информационной системы и содержит следующие условия:

- а) оплата образовательных услуг, оказываемых получателем социального сертификата в соответствии с социальным сертификатом, производится за счет средств местного бюджета города Батайска, осуществляющего финансовое обеспечение социального сертификата;
- б) образовательная услуга признается оказанной в полном объеме в случае фактической реализации образовательной услуги в установленном объеме в группе обучающихся независимо от числа фактических посещений получателем социального сертификата учебных занятий в соответствующем месяце;
- в) согласие получателя социального сертификата, его законного представителя на продление исполнителем услуг договора об образовании для обучения по выбранной дополнительной общеобразовательной программе в случае, если договор об образовании не расторгнут в соответствии с пунктом 34 настоящих Правил по состоянию на 20 день до момента окончания срока действия договора об образовании при условии продолжения реализации дополнительной общеобразовательной программы;
- г) срок, установленный исполнителем услуг для акцепта договора об образовании;
- д) в случае, предусмотренном пунктом 27 настоящих Правил, в договор об образовании включается как минимум одно из условий, предусмотренных подпунктами «а» – «б» пункта 27 настоящих Правил.

29. Договор об образовании считается заключенным (акцептованным) с момента подписания получателем социального сертификата, его законным представителем договора об образовании посредством информационной системы при подаче одного из заявлений, предусмотренных пунктами 6-7 настоящих Правил, после проверки соблюдения условий, предусмотренных пунктом 20 настоящих Правил, или совершения исполнителем услуг отметки о подписании договора об образовании в бумажной форме не позднее 14 календарных дней после подачи получателем социального сертификата, его законным представителем одного из заявлений, предусмотренных пунктами 6-7 настоящих Правил, в бумажной форме.

30. Исполнитель услуг имеет право установить минимальное число предложений со стороны получателей социального сертификата, их законных представителей о заключении договоров об образовании, необходимое для заключения таких договоров (минимальный размер группы). При поступлении со стороны получателей социального сертификата, их законных представителей меньшего количества предложений о заключении договоров об образовании, чем указано минимальное число, исполнитель услуг имеет право отклонить указанные предложения.

31. В случае необходимости предоставления получателем социального сертификата, его законным представителем документов о состоянии здоровья получателя социального сертификата (иных документов, предусмотренных правилами приема на обучение по дополнительной общеразвивающей программе), исполнитель услуг направляет посредством информационной системы получателю социального сертификата, его законному представителю сведения о необходимости предоставления соответствующих документов с указанием срока предоставления соответствующих документов.

32. В случае, если в срок, указанный в соответствии с пунктом 31 настоящих Правил исполнителем услуг, получатель социального сертификата, его законный представитель не предоставил соответствующие документы, то получатель социального сертификата, его законный представитель считается отклонившимся от заключения договора об образовании. В случае состоявшегося акцепта договора об образовании, он расторгается в одностороннем порядке на основании уведомления исполнителя услуг, направленного в уполномоченный орган.

33. Договор об образовании может быть расторгнут в соответствии с законодательством Российской Федерации по инициативе получателя социального сертификата, его законного представителя, по соглашению сторон не ранее чем с первого числа месяца, следующего за месяцем направления уведомления о его расторжении. Получатель социального сертификата может направить уведомление о расторжении договора об образовании посредством информационной системы.

34. В случае расторжения договора об образовании исполнитель услуг направляет посредством информационной системы в уполномоченный орган уведомление о расторжении указанного договора, внося информацию в сведения о социальном сертификате, формируемые в соответствии с Общими требованиями. По окончании срока действия договора об образовании действие такого договора продлевается до момента окончания периода обучения по дополнительной общеразвивающей программе, но не более чем до окончания периода действия социального заказа, в соответствии с которой определен номинал социального сертификата, и одновременно не более чем до достижения получателем социального сертификата возраста 18 лет, в случае, если договор об образовании

не расторгнут в соответствии с пунктом 33 настоящих Правил по состоянию на 20 день до момента окончания срока действия договора об образовании.

35. Типовая форма договора об образовании, формы и порядок направления запросов и уведомлений, указанных в пунктах 23, 25-26, настоящих Правил, устанавливаются Уполномоченным органом.

Начальник общего отдела
Администрации города Батайска

В.С. Мирошникова

Приложение № 2
к постановлению
Администрации
города Батайска
от 02.08.2023 № 2101

ПОРЯДОК формирования реестра исполнителей муниципальной услуги «Реализация дополнительных общеразвивающих программ» в соответствии с социальным сертификатом

1. Общие положения

1.1. Настоящий Порядок определяет процедуру формирования Реестра исполнителей муниципальной услуги «Реализация дополнительных общеразвивающих программ» в соответствии с социальным сертификатом (далее - Реестр исполнителей услуги, услуга, исполнитель услуги), порядок формирования включаемой в него информации, порядок включения в него исполнителей услуги, исключения из него исполнителей услуги, а также определяет оператора Реестра исполнителей услуги.

1.2. Понятия, применяемые в настоящем Порядке, используются в значениях, указанных в Федеральном законе от 13.07.2020 № 189-ФЗ «О государственном (муниципальном) социальном заказе на оказание государственных (муниципальных) услуг в социальной сфере».

1.3. Реестр исполнителей услуги формируется в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13.02.2021 № 183 «Об утверждении Положения о структуре реестра исполнителей государственных (муниципальных) услуг в социальной сфере в соответствии с социальным сертификатом на получение государственной (муниципальной) услуги в социальной сфере и порядке формирования информации, включаемой в такой реестр, а также Правил исключения исполнителя государственных (муниципальных) услуг в социальной сфере из реестра исполнителей государственных (муниципальных) услуг в социальной сфере в соответствии с социальным сертификатом на получение государственной (муниципальной) услуги в социальной сфере» (далее - Положение о структуре реестра исполнителей услуг, Правила исключения) с учетом особенностей, установленных настоящим Порядком.

1.4. Уполномоченным органом на формирование Реестра исполнителей услуги является Управление образования города Батайска (далее - Уполномоченный орган).

1.5. Оператором Реестра исполнителей услуги является муниципальный опорный центр дополнительного образования детей - структурное подразделение Муниципального бюджетного образовательного учреждения дополнительного образования «Дом детского творчества» города Батайска, которому приказом уполномоченным органом переданы функции по ведению Реестра исполнителей услуги.

1.6. Формирование Реестра исполнителей услуги в муниципальном образовании осуществляется с использованием АИС «Навигатор дополнительного образования детей Ростовской области» (далее - информационная система).

2. Включение исполнителей услуги в Реестр исполнителей услуги

2.1. Включение исполнителей услуги в Реестр исполнителей услуги осуществляется на заявительной основе на основании информации, предоставляемой юридическими лицами, независимо от их организационно-правовой формы, и индивидуальных предпринимателями, в целях обеспечения осуществления отбора обозначенным в социальном сертификате потребителем услуг либо его законным представителем исполнителя (исполнителей) услуги из реестра исполнителей услуги по социальному сертификату (далее - отбор).

2.2. В Реестр исполнителей услуги в целях обеспечения осуществления отбора включаются исполнители услуги, имеющие лицензию, дающую право в соответствии с законодательством Российской Федерации на осуществление образовательной деятельности по реализации дополнительных общеобразовательных программ, и направившие заявку на включение в Реестр исполнителей услуги (далее - заявка).

2.3. Заявка направляется Исполнителем услуги Оператору Реестра исполнителей услуги путем заполнения экранных форм в информационной системе с указанием следующих сведений:

1) полное наименование юридического лица в соответствии со сведениями ЕГРЮЛ (для юридических лиц), фамилия, имя, отчество (при наличии) индивидуального предпринимателя, осуществляющего образовательную деятельность, в соответствии со сведениями ЕГРИП (для индивидуальных предпринимателей);

2) основной государственный регистрационный номер юридического лица в соответствии со сведениями ЕГРЮЛ (для юридических лиц), основной государственный регистрационный номер индивидуального предпринимателя в соответствии со сведениями ЕГРИП (для индивидуальных предпринимателей);

3) идентификационный номер налогоплательщика;

4) наименование и код организационно-правовой формы юридического лица по Общероссийскому классификатору организационно-правовых форм в соответствии со сведениями ЕГРЮЛ (для юридических лиц);

5) адрес (место нахождения) юридического лица в соответствии со сведениями ЕГРЮЛ (для юридических лиц), адрес места жительства индивидуального предпринимателя в соответствии со сведениями ЕГРИП;

6) контактный номер телефона руководителя исполнителя (индивидуального предпринимателя);

7) адрес электронной почты (при наличии);

8) номер и дата выдачи лицензии, дающей право в соответствии с законодательством Российской Федерации на осуществление образовательной деятельности по реализации дополнительных общеразвивающих программ (за исключением индивидуальных предпринимателей, осуществляющих образовательную деятельность непосредственно);

9) контактные данные руководителя исполнителя (индивидуального предпринимателя);

2.4. К заявке Участник отбора вправе приложить копию лицензии, дающей право в соответствии с законодательством Российской Федерации на осуществление образовательной деятельности по реализации дополнительных общеобразовательных программ, заверенную печатью (при наличии) и подписью руководителя (уполномоченного представителя) исполнителя.

2.5. Уполномоченный орган дополнительно запрашивает в рамках межведомственного информационного взаимодействия:

1) выписку из Единого государственного реестра юридических лиц (Единого государственного реестра индивидуальных предпринимателей);

2) сведения о лицензии на осуществление образовательной деятельности.

Исполнитель услуги вправе по собственной инициативе представить указанные в подпунктах 1 и 2 настоящего пункта документы.

2.6. Ответственность за своевременность, полноту и достоверность представляемых документов и сведений, кроме полученных Уполномоченным органом в порядке, установленном абзацем первым пункта 2.5 настоящего Порядка, возлагается на исполнителя услуги.

2.7. Уполномоченный орган в течение пяти рабочих дней с даты получения заявки, указанной в пункте 2.3 настоящего Порядка:

рассматривает заявки и документы (информацию), указанные в пункте 2.5 настоящего Порядка, осуществляет проверку наличия (отсутствия) оснований для отказа в формировании соответствующей информации, включаемой в Реестр исполнителей услуги, предусмотренных пунктом 2.9 настоящего Порядка, принимает решение о формировании соответствующей информации, включаемой в Реестр исполнителей услуги, или об отказе в формировании соответствующей информации, включаемой в Реестр исполнителей услуги, решение оформляется распоряжением Уполномоченного органа (далее - распоряжение);

посредством изменения статуса запроса в информационной системе уведомляет представившего заявку исполнителя услуги о принятом решении и направляет посредством информационной системы проект соглашения о финансовом обеспечении (возмещении) затрат, связанных с оказанием услуги (далее - соглашение), в случае принятия решения о формировании соответствующей информации, включаемой в Реестр исполнителей услуги. В случае отказа в формировании соответствующей информации, включаемой в Реестр исполнителей услуги, исполнителю услуги посредством изменения статуса запроса в информационной системе разъясняются причины отказа.

2.8. Оператор Реестра исполнителей в день принятия Уполномоченным органом решения о формировании соответствующей информации, включаемой в Реестр исполнителей услуги, включает исполнителя услуги в Реестр исполнителей услуги в информационной системе.

2.9. Основаниями для принятия Уполномоченным органом решения об отказе во включении информации об исполнителе услуги в Реестр исполнителей услуги являются:

1) наличие в Реестре исполнителей услуги информации об исполнителе услуги в соответствии с ранее поданной заявкой;

2) установление факта недостоверности представленной исполнителем услуги информации.

2.10. Отказ во включении информации об исполнителе услуги в Реестр исполнителей услуги по основаниям, указанным в пункте 2.9 настоящего Порядка, не препятствует повторному обращению исполнителя услуги в Уполномоченный орган после устранения обстоятельств, послуживших основанием для отказа.

2.11. В случае изменения информации, указанной в пункте 4 и подпункте «в» пункта 5 Положения о структуре реестра исполнителей услуг, Уполномоченный орган формирует изменения для внесения в Реестр исполнителей услуги в течение трех рабочих дней с даты получения заявки об изменении соответствующих сведений от исполнителя услуги в соответствии с требованиями Положения о структуре реестра исполнителей услуг, установленными для первоначального формирования таких сведений.

3. Правила формирования сведений об услуге и условиях ее оказания в информационной системе

3.1. Оператор Реестра исполнителей услуги обеспечивает формирование информации, подлежащей включению в раздел III «Сведения о государственной (муниципальной) услуге в социальной сфере и условиях ее оказания» Реестра исполнителей услуги (далее - раздел III), включающей в себя в соответствии с подпунктом «д» пункта 5 Положения о структуре реестра исполнителей услуг в том числе следующие сведения о дополнительных общеразвивающих программах, реализуемых исполнителем услуги в рамках предоставления услуги в соответствии с социальным сертификатом:

1) идентификатор (номер) дополнительной общеразвивающей программы, определяемый Оператором Реестра исполнителей услуги в виде порядкового номера записи об образовательной программе в информационной системе;

2) возможность зачисления получателя социального сертификата для прохождения обучения по дополнительной общеразвивающей программе, устанавливаемая Оператором Реестра исполнителей услуги в связи с получением уведомления исполнителя услуги о завершении (об открытии) набора на указанную дополнительную общеразвивающую программу, направляемого в соответ-

ствии с настоящим Порядком;

- 3) наименование дополнительной общеразвивающей программы;
- 4) направленность дополнительной общеразвивающей программы;
- 5) место реализации дополнительной общеразвивающей программы на территории города Батайска (за исключением программ, реализуемых в дистанционной форме);
- 6) цели, задачи и ожидаемые результаты реализации дополнительной общеразвивающей программы;
- 7) форма обучения по дополнительной общеразвивающей программе и используемые образовательные технологии;
- 8) описание дополнительной общеразвивающей программы;
- 9) возрастная категория обучающихся;
- 10) категория(-и) состояния здоровья обучающихся (включая указание на наличие ограниченных возможностей здоровья);
- 11) дата начала и дата окончания обучения по дополнительной общеразвивающей программе, а также период её реализации в месяцах;
- 12) продолжительность реализации дополнительной общеразвивающей программы в часах;
- 13) ожидаемая минимальная и максимальная численность обучающихся в одной группе;
- 14) минимальный и предельный объемы оказания услуги по реализации дополнительной общеразвивающей программы в соответствии с социальным сертификатом за текущий календарный год в человеко-часах
- 15) сведения о квалификации педагогических работников, реализующих дополнительную общеразвивающую программу;
- 16) нормативные затраты (нормативная стоимость);
- 17) количество договоров об образовании по дополнительной общеразвивающей программе;
- 18) численность обучающихся, завершивших обучение по дополнительной общеразвивающей программе;
- 19) сведения о результатах прохождения дополнительной общеразвивающей программой сертификации в форме независимой оценки качества дополнительных общеразвивающих программ;
- 20) дата включения дополнительной общеразвивающей программы в раздел III.

3.2. Сведения, указанные в подпунктах 3 - 15 пункта 3.1 настоящего Порядка, вносятся в информационную систему Оператором Реестра исполнителей услуги на основании информации, представленной исполнителем услуги в заявлении, предусмотренном пунктом 3.3 настоящего Порядка.

Сведения, указанные в подпунктах 1-2, 16 - 20 пункта 3.1 настоящего Порядка заполняются автоматически, в том числе посредством осуществления информационной системой автоматизированного учета договоров об образовании, заключенных за соответствующий период между исполнителем услуги и потребителями в соответствии с социальным сертификатом.

3.3. Основанием для включения сведений о дополнительной общеразвивающей программе в раздел III является заявление Исполнителя услуги, направленное в адрес уполномоченного органа путем заполнения экранной формы в информационной системе, содержащее сведения, предусмотренные подпунктами 3-15 пункта 3.1 настоящего Порядка.

3.4. К заявлению прикладывается соответствующая дополнительная общеразвивающая программа в форме прикрепления документа(-ов) в электронном виде.

Для каждой дополнительной общеразвивающей программы подается отдельное заявление.

3.5. Уполномоченный орган в течение 10-ти дней со дня получения заявления исполнителя услуги, предусмотренного пунктом 3.3 настоящего Порядка, в целях подтверждения соответствия дополнительной общеразвивающей программы Требованиями к условиям и порядку оказания услуги, утвержденным приказом Уполномоченного органа, обеспечивает проведение процедуры сертификации в форме независимой оценки качества в соответствии с Регламентом проведения независимой оценки качества дополнительных общеобразовательных программ, утвержденным приказом Министерства образования Ростовской области от 14.03.2023 № 225 (далее – Регламент НОК), и включает сведения о дополнительной общеразвивающей программе в раздел III при одновременном выполнении следующих условий:

- 1) представленная дополнительная общеразвивающая программа содержит все необходимые компоненты, предусмотренные законодательством Российской Федерации;
 - 2) достоверность сведений, указанных в заявлении, предусмотренном пунктом 3.4 настоящего Порядка, подтверждается содержанием приложенной к заявлению дополнительной общеразвивающей программы;
 - 3) по результатам сертификации в форме независимой оценки качества получен итоговый средний балл по результатам оценок всех экспертов не ниже установленного Регламентом НОК.
- 3.6. Оператор Реестра исполнителей услуги направляет исполнителю услуг уведомление о включении сведений о дополнительной общеразвивающей программе в раздел III посредством информационной системы не позднее 2-х рабочих дней с даты включения указанных сведений в раздел III.
- 3.7. В случае установления факта невыполнения одного или более условий, установленных пунктом 3.5 настоящего Порядка, уполномоченный орган отказывает во включении сведений о дополнительной общеразвивающей программе в раздел III, при этом Оператор Реестра исполнителей услуги направляет исполнителю услуг уведомление об отказе во внесении сведений о дополнительной общеразвивающей программе в раздел III посредством информационной системы в течение установленного абзацем первым пункта 3.5 настоящего Порядка срока.
- 3.8. Исполнитель услуги имеет право подавать заявление, предусмотренное пунктом 3.3 настоящего Порядка, неограниченное число раз.
- 3.9. Исполнитель услуги имеет право изменить сведения о дополнительной общеразвивающей программе, включенной в раздел III, направив Оператору Реестра исполнителей услуги путем заполнения экранной формы в информационной системе заявление об изменении сведений о дополнительной общеразвивающей программе, содержащее новые, измененные сведения, предусмотренные пунктом 3.1 настоящего Порядка.
- 3.10. Оператор Реестра исполнителей услуги в течение 10-ти рабочих дней с момента получения заявления исполнителя услуги об изменении сведений о дополнительной программе проверяет выполнение условий, установленных пунктом 3.5 настоящего Порядка.
- В случае выполнения исполнителем указанных условий Оператор Реестра исполнителей услуги вносит необходимые изменения в раздел III.
- 3.11. В случае невыполнения хотя бы одного из условий, установленных пунктом 3.5 настоящего Порядка, Оператор Реестра исполнителей услуги в срок, указанный в пункте 3.10 настоящего Порядка, направляет исполнителю уведомление об отказе в изменении сведений о дополнительной общеразвивающей программе в разделе III с указанием причины такого отказа.
- 3.12. Формы заявлений и уведомлений, указанных в пунктах 3.3, 3.6-3.7, 3.9 и 3.11 настоящего Порядка, устанавливаются уполномоченным органом.
- 3.13. В случае исключения исполнителя услуги из Реестра исполнителей услуги сведения, указанные в пункте 3.1, сохраняются в разделе III в целях обеспечения осуществления автоматизированного учета в информационной системе.

4. Исключение исполнителей услуги из Реестра исполнителей услуги
- 4.1. Исключение исполнителя услуги из Реестра исполнителей услуги осуществляется в следующих случаях:
 - 1) при несогласии исполнителя услуги с измененными в соответствии с частью 2 статьи 23 Федерального закона «О государственном (муниципальном) социальном заказе на оказание государственных (муниципальных) услуг в социальной сфере» условиями оказания услуги на основании заявления исполнителя услуги в Уполномоченный орган;
 - 2) включение исполнителя услуги в реестр недобросовестных исполнителей государственных (муниципальных) услуг в социальной сфере;
 - 3) прекращение деятельности исполнителя (ликвидация, реорганизация, прекращение физическим лицом деятельности в качестве индивидуального предпринимателя);
 - 4) утрата исполнителем права на осуществление образовательной деятельности по реализации дополнительных общеразвивающих программ;
 - 5) направление исполнителем в адрес Уполномоченного органа посредством заполнения экранной формы в информационной системе заявления об исключении из Реестра исполнителей услуги.
- 4.2. В случае, предусмотренном подпунктом 1 пункта 4.1 настоящего Порядка, исключение исполнителя услуг из реестра исполнителей услуг осуществляется в соответствии с Правилами исключения.
- 4.3. В случае, предусмотренном подпунктом 2 пункта 4.1 настоящего Порядка, Уполномоченный орган в течение трех рабочих дней, следующих за днем включения исполнителя услуг в реестр недобросовестных исполнителей государственных (муниципальных) услуг в социальной сфере вносит соответствующие изменения в реестровую запись и переносит ее в архив, где она подлежит хранению в течение пяти лет.
- 4.4. В случае выявления фактов, предусмотренных подпунктами 3 и 4 пункта 4.1 настоящего Порядка, уполномоченный орган в течение 3 рабочих дней, следующих за днем их выявления, вносит соответствующие изменения в реестровую запись и переносит ее в архив, где она подлежит хранению в течение пяти лет.
- 4.5. Уполномоченный орган в течение двух рабочих дней с даты получения заявления об исключении исполнителя услуги из Реестра исполнителей услуги вносит соответствующие изменения в реестровую запись и переносит ее в архив, где она подлежит хранению в течение пяти лет.
- 4.6. Уполномоченный орган в день внесения изменений в Реестр исполнителей услуги формирует и направляет исполнителю услуг уведомление об исключении его из Реестра исполнителей услуги в электронном виде с использованием информационной системы с указанием основания для такого исключения.
- 4.7. Исполнитель услуги считается исключенным из Реестра исполнителей услуги с даты направления исполнителю услуг уведомления, предусмотренного пунктом 4.6 настоящего Порядка.

Начальник общего отдела
Администрации города Батайска

В.С. Мирошникова

Газета «Батайск официальный» зарегистрирована управлением по Южному Федеральному округу Федеральной службы по надзору за соблюдением законодательства в сфере массовых коммуникаций и охране культурного наследия.

Главный редактор
Толкачев Н.С.

0+

Свидетельство ПИ № ФС 10-5935 от 27 мая 2005 г.
Учредитель - Администрация г. Батайска.
Адрес редакции и издателя: 346880, г. Батайск, пл. Ленина, 3. Тираж 500 экз. Объем 168 полос.
Газета распространяется бесплатно.
Отпечатано: ООО «Смарт Медиа», 344002, г. Ростов-на-Дону, ул. Донская, д. 12, офис 5-6.
Дата выхода в свет: 04.08.2023 г.