



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ГОРОДА КЕМЕРОВО ДО 2033 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ

СОДЕРЖАНИЕ

1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения, городского округа, города федерального значения	10
1.1. Величины существующей отопливаемой площади строительных фондов и прироста отопливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам – на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды.....	10
1.1.1. Существующие отопливаемые площади строительных фондов	10
1.1.2. Приросты отопливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления.....	11
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	24
1.2.1. Существующие объемы потребления тепловой мощности.....	24
1.2.2. Существующие объемы потребления тепловой энергии	41
1.2.3. Прогноз прироста потребления тепловой мощности.....	44
1.3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе	51
1.3.1. Показатели базового периода.....	51
1.3.2. Показатели на расчетный срок.....	51
1.4. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по поселению, городскому округу, городу федерального значения.....	53
2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.....	55
2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии	55
2.1.1. Зона действия системы Кемеровская ГРЭС – Ново-Кемеровская ТЭЦ (СЦТ-1).....	55
2.1.2. Зона действия системы Кемеровская ТЭЦ (СЦТ-2, СЦТ-15, СЦТ-20, СЦТ-43)	55
2.1.3. Зона действия котельной № 4 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-6).....	63

2.1.4. Зона действия котельной № 6 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-7).....	64
2.1.5. Зона действия котельной № 7 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-8).....	64
2.1.6. Зона действия котельной № 8 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-9).....	64
2.1.7. Зона действия котельной № 9 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-47).....	64
2.1.8. Зона действия котельной № 11 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-48).....	68
2.1.9. Зона действия котельной № 14 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-49).....	68
2.1.10. Зона действия котельной № 15 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-12).....	68
2.1.11. Зона действия котельной № 17 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-13).....	70
2.1.12. Зона действия котельной № 26 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-24).....	70
2.1.13. Зона действия котельной № 31 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-16).....	70
2.1.14. Зона действия котельной № 34 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-17).....	72
2.1.15. Зона действия котельной № 35 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-18).....	72
2.1.16. Зона действия котельной № 38 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-19).....	72
2.1.17. Зона действия котельной № 42 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-33).....	75
2.1.18. Зона действия котельной № 43 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-23).....	75
2.1.19. Зона действия котельной № 47 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-34).....	75
2.1.20. Зона действия котельной № 56 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-31).....	75
2.1.21. Зона действия котельной № 60 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-36).....	77
2.1.22. Зона действия котельной № 91 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-37).....	77
2.1.23. Зона действия котельной № 65 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-21).....	77
2.1.24. Зона действия котельной № 66 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-22).....	77
2.1.25. Зона действия котельной № 92 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-30).....	80
2.1.26. Зона действия котельной № 96 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-29).....	80
2.1.27. Зона действия котельной № 97 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-35).....	80
2.1.28. Зона действия котельной № 101 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-3).....	83
2.1.29. Зона действия котельной № 102 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-4).....	83
2.1.30. Зона действия котельной № 103 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-5).....	83
2.1.31. Зона действия котельной № 110 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-10).....	86
2.1.32. Зона действия котельной № 112 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-11).....	86
2.1.33. Зона действия котельной № 114 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-25).....	86
2.1.34. Зона действия котельной № 118 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-14).....	88
2.1.35. Зона действия котельной № 122 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-26).....	88
2.1.36. Зона действия котельной № 123 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-27).....	88
2.1.37. Зона действия котельной № 141 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-32).....	91
2.1.38. Зона действия котельной № 163 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-28).....	91
2.1.39. Зона действия котельной № 8 ОАО «СКЭК» (СЦТ-44).....	91
2.1.40. Зона действия котельной № 9 ОАО «СКЭК» (СЦТ-45).....	93
2.1.41. Зона действия котельной № 10 ОАО «СКЭК» (СЦТ-46).....	94
2.1.42. Зона действия муниципальной водогрейной газовой котельной (СЦТ-60)	94
2.1.43. Зона действия котельной № 1 ООО "ЭТС-Ресурс" (СЦТ-42)	94

2.2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии.....	96
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	98
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, городских округов либо в границах городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, города федерального значения	144
2.5. Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения.	145
3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя	146
3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей	146
3.2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения.....	170
4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения городского округа.....	178
4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения городского округа	178
4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения городского округа	180
5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии.....	203
5.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях городского округа, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения	204
5.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия	

источников тепловой энергии	205
5.3. Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения .	207
5.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных ..	209
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	218
5.5.1. Вывод из эксплуатации котельных, связанный с переключением потребителей на источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии	218
5.5.2. Вывод из эксплуатации котельных, связанный с переключением потребителей на новые источники теплоснабжения	219
5.6. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	221
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	221
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.....	222
5.9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей .	224
5.10. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива	224
6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей.....	228
6.1. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)	228

6.2. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку	228
6.3. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения	228
6.4. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных	228
6.5. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей.....	229
7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения.....	230
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.....	230
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.....	232
8. Перспективные топливные балансы	234
8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе	234
8.1.1. Перспективные балансы основанного топлива для каждого источника тепловой энергии	234
8.1.2. Перспективные балансы резервного и аварийного топлива для каждого источника тепловой энергии.....	297
8.2. Виды топлива, их доли и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения.....	303
8.3. Преобладающий в городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем городском округе.....	303

8.4. Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа.....	314
9. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение. 320	
9.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе.....	320
9.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе	320
9.3. 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	320
9.4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе	320
9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям	320
10. Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)	321
10.1. Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций) ...	322
10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций).....	323
10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организацией	324
10.3.1. Порядок присвоения статуса ЕТО	324
10.3.2. Критерии определения ЕТО	325
10.3.3. Обязанности ЕТО	326
10.3.4. Внесение изменений в зоны деятельности ЕТО	326
10.3.5. Утвержденные решения о присвоении статуса ЕТО	327
10.4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации	334
10.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа.....	334
11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.....	341
11.1. Переключение потребителей котельных №№ 27 и 45 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ	341
11.2. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии	

12. Решения по бесхозяйным тепловым сетям.....	348
13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения городского округа	356
13.1. Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии.....	356
13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии	356
13.3. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения	358
13.4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения	358
13.5. Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии.....	358
13.6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения городского округа) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения.....	359
13.7. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения городского округа для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения	360

14. Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа	362
15. Ценовые (тарифные) последствия	386

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

В соответствии с п. 2 ч. 1 ПП РФ от 16.03.2018 № 276 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам разработки и утверждения схем теплоснабжения в ценовых зонах теплоснабжения»:

«...л) "базовый период" - год, предшествующий году разработки и утверждения первичной схемы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения;

м) "базовый период актуализации" - год, предшествующий году, в котором подлежит утверждению актуализированная схема теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения...».

Здесь и в дальнейшем под базовой версией Схемы теплоснабжения принимается актуализированный проект Схемы теплоснабжения на 2019 г., утвержденный Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 31 июля 2018 г. № 623 «Об утверждении схемы теплоснабжения г. Кемерово до 2033 года».

При актуализации схемы теплоснабжения города Кемерово на 2020 год, за базовый принят 2018 год.

1.1. Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и приросты отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам – на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды

1.1.1. Существующие отапливаемые площади строительных фондов

В настоящее время реализуется Генеральный план города Кемерово, утвержденный решением Кемеровского городского Совета народных депутатов № 36 от 24.06.2011 г. с изменениями, внесенными решением Кемеровского городского Совета народных депутатов № 501 от 24.06.2016 г. Расчетный срок реализации – 2032 г.

Актуализация Генерального плана будет производиться при достижении расчетного периода утвержденного проекта, следовательно, внесение изменений в приросты показателей развития муниципального образования (в связи с корректировкой Генерального плана) будут осуществляться при последующих актуализациях Схемы теплоснабжения

По состоянию на 2018 год в состав муниципального образования входит 5 административных районов, являющимися единицами территориального деления:

1. Заводский (включая микрорайоны «Пионер» и «Ягуновский»)

2. Кировский;

3. Ленинский;

4. Рудничный (включая микрорайоны «Кедровка», «Лесная Поляна» и «Промышленновский»);

5. Центральный.

В связи с тем, что управление перспективным развитием городской территорией в г. Кемерово ведется не по кадастровым кварталам, а по микрорайонам и «пятнам застройки», эта традиционно принятая система территориального деления была принята за основу для актуализации схемы теплоснабжения г. Кемерово по состоянию на 2020 г. При дальнейших актуализациях Схемы теплоснабжения возможен переход к формату, использующему в качестве базовой единицы территориального деления, – кадастровый квартал.

Динамика изменения численности населения и площадей существующего жилого фонда представлена в таблице 1-1. Информация принята согласно следующим данным:

– сведения актуализированного Генерального плана;

– данным Федеральной службы государственной статистики (<http://www.gks.ru/>) и сведениям Территориального органа Федеральной службы государственной статистики по Кемеровской области (Кемеровостат).

Ключевые показатели, характеризующие приросты жилого фонда и обеспеченность населения жилой площадью представлены на рисунке 1-1.

Наибольшую долю жилой застройки составляют многоквартирные жилые дома. На конец 2018 г. уровень жилищной обеспеченности в городе составил 23,4 м²/чел., что превышает установленный стандарт социальной нормы общей площади на человека по РФ на 31,5% (17,8 кв. м общей площади на человека).

В период 2012-2016 гг. наблюдалась интенсификация темпов жилищного строительства. В 2017-2018 гг. зафиксирован спад ежегодного ввода. Средний ввод жилья за последние 5 лет составляет 392 тыс. кв. м.

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

Прогноз прироста перспективной застройки г. Кемерово на период до 2033 г. определялся по данным Управления архитектуры и градостроительства Администрации г. Кемерово, техническим условиям теплоснабжающих предприятий и планам застройки строительных организаций

Таблица 1-1 – Ретроспектива по объему жилищного строительства г. Кемерово

Показатель	Год								
	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
1. Численность населения, тыс. чел.	532,884	534,494	538,182	542,050	546,583	551,118	554,998	557,947	560,800
1.1. Общая площадь жилых помещений, приходящаяся в среднем на одного жителя, м ² / чел.	20,6	20,8	21,1	21,3	21,7	22,0	22,8	23,2	23,4
1.2. Обеспеченность населения жилой площадью, м ² / чел.	14,4	14,6	14,8	14,9	15,2	15,4	15,9	16,2	16,4
2. Жилой фонд на начало периода - всего, в т.ч.:	Н/Д*	10974,6	11141,4	11377,0	11563,7	11837,2	12114,9	12643,7	12950,1
2.1. Многоквартирные жилые дома, тыс. м ²	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	10456,10	10959,30	Н/Д
2.2. Индивидуальные жилые дома, тыс. м ²	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	1658,80	1684,40	Н/Д
3. Площадь строительных фондов общественных зданий на конец периода, тыс. м²	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
4. Площадь строительных фондов производственных зданий на конец периода, тыс. м²	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
5. Движение строительных фондов, тыс. м²	Н/Д	Н/Д	395,2	250,2	406,3	915,0	798,1	484,4	Н/Д
5.1. Прибыло общей площади жилых фондов за год, в том числе:	Н/Д	Н/Д	235,60	187,60	283,30	688,20	528,80	295,58	164,20
5.1.1. Многоквартирные жилые дома, тыс. м ²	Н/Д	Н/Д	218,0	165,3	214,3	678,2	503,2	295,5	160,83
5.1.2. Индивидуальные жилые дома, тыс. м ²	Н/Д	Н/Д	17,6	22,3	69,0	10,0	25,6	0,1	3,37
5.2. Прибыло общей площади строительных фондов общественных зданий за период, тыс. м ²	Н/Д	Н/Д	153,5	54,4	83,9	201,0	251,9	171,4	Н/Д
5.3. Прибыло общей площади строительных фондов производственных зданий за период, тыс. м ²	Н/Д	Н/Д	10,8	9,8	42,2	29,0	20,9	17,8	Н/Д
5.4. Выбыло строительных фондов за период, тыс. м ²	Н/Д	9,9	4,7	1,7	3,1	3,2	3,5	0,4	Н/Д
6. Общая площадь жилого фонда на конец периода, тыс. м²	Н/Д	Н/Д	11377,00	11564,60	11847,00	12525,40	12643,74	12939,28	13114,30

* – данные не предоставлены



Рисунок 1-1 – Ретроспектива ввода жилого фонда на территории г. Кемерово

Прогноз прироста объемов теплоснабжения и площадей строительных фондов составлен на основании следующих исходных данных:

- материалы Генерального плана;
- перечень объектов капитального строительства, планируемых к вводу на территории города (информация выдана Управлением городского развития Администрации города Кемерово);
- предложения по корректировке реестра перспективных потребителей схемы теплоснабжения (актуализация на 2019 г.);
- утвержденные проекты планировок и межевания по районам г. Кемерово;
- действующие технические условия на присоединение к тепловым сетям по теплоснабжающим организациям.

При актуализации Схемы теплоснабжения на 2020 г. составлен реестр перспективных потребителей, который представлен в Приложении 1 Главы 2 Обосновывающих материалов Схемы теплоснабжения (актуализация на 2020 г.).

В базовой версии Схемы теплоснабжения предусматривался ежегодный ввод строительных фондов на уровне 264 тыс. кв. м. на ближайшие 5 лет. со значительным снижением вплоть до 2033 г. Как показано ранее, средний ввод жилья за последние 5 лет составляет 392 тыс. кв. м. Следовательно, при актуализации уточнены темпы ежегодных приростов за

последние годы и скорректирована перспектива на весь расчетный срок действия Схемы теплоснабжения.

В результате сбора исходных данных, проектов строительства новых промышленных предприятий с использованием тепловой энергии в технологических процессах не выявлено. Схемой теплоснабжения планируется ввод в эксплуатацию нежилых зданий – перспективных объектов коммунально-складского назначения:

- склады;
- парковки (подземные и надземные);
- автосервисы, мойки;
- предприятия сервисного обслуживания и т.д.

Указанные группы потребителей условно отнесены в категорию «производственные здания промышленных предприятий». Указанные группы не будут потреблять технологический пар и горячую воду для обеспечения технологических процессов. Уточнение технологических потребностей промышленных потребителей, с учетом возможного перепрофилирования и расширения промышленных зон, будет производиться при последующих актуализациях Схемы теплоснабжения. Целевые показатели численности населения и площади строительных фондов представлены на рисунке 1-2 и таблице 1-2.

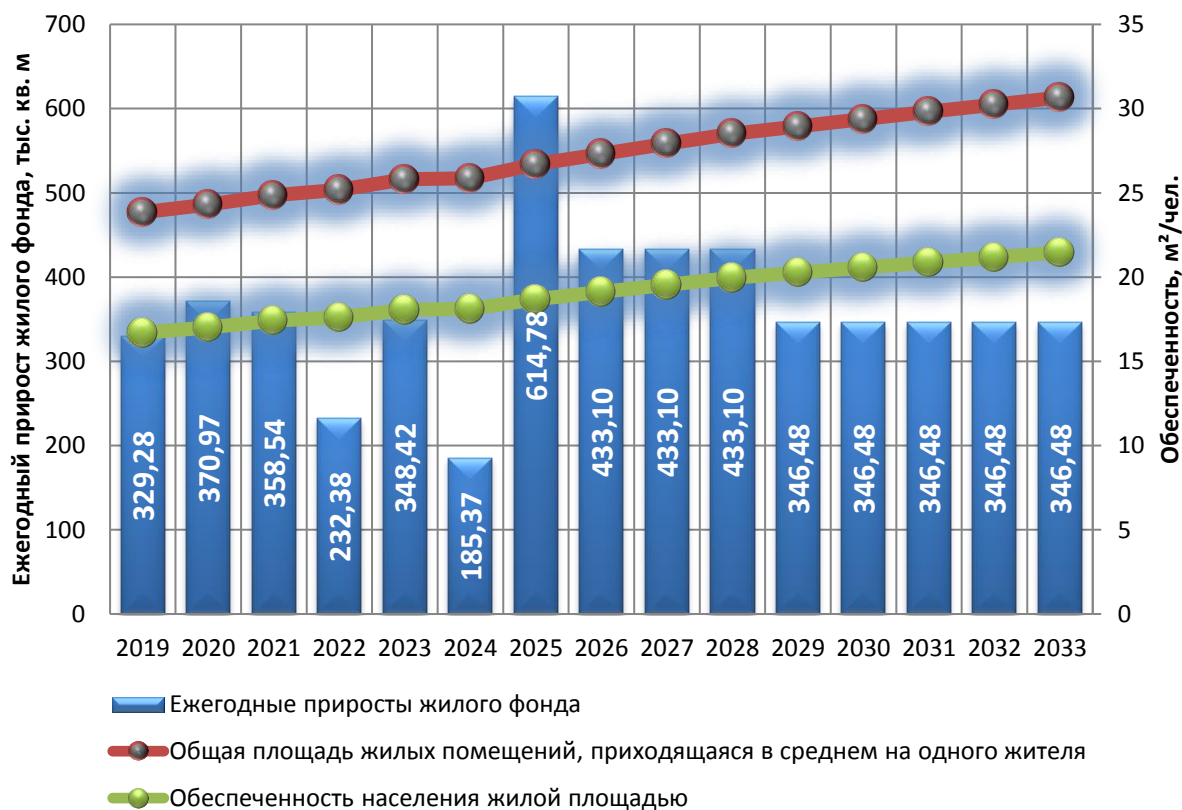


Рисунок 1-2 – Прирост площадей и обеспеченности населения жильем на перспективу

Таблица 1-2 – Целевые показатели численности населения и площадей жилого фонда в течение расчетного срока актуализации Схемы теплоснабжения

Показатель	Год														
	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1. Численность населения, тыс. чел.	563,7	568,2	570,1	572,0	571,8	577,5	582,5	585,4	588,3	591,3	594,2	597,1	600,2	603,2	606,1
1.1. Общая площадь жилых помещений, приходящаяся в среднем на одного жителя, м ² / чел.	23,85	24,31	24,86	25,18	25,80	25,87	26,70	27,31	27,91	28,50	28,95	29,39	29,81	30,24	30,66
1.2. Обеспеченность населения жилой площадью, м ² / чел.	16,69	17,02	17,40	17,63	18,06	18,11	18,69	19,12	19,54	19,95	20,26	20,57	20,87	21,17	21,47
2. Жилой фонд на начало периода – всего (тыс. м²), в т.ч.:	13114,30	13443,58	13814,56	14173,09	14405,48	14753,90	14939,27	15554,05	15987,15	16420,25	16853,35	17199,83	17546,31	17892,79	18239,27
2.1. Многоквартирные жилые дома, тыс. м ²	11447,92	11774,57	12144,07	12502,61	12734,99	13083,41	13268,78	13883,56	14316,66	14749,76	15182,86	15529,34	15875,82	16222,30	16568,78
2.2. Индивидуальные жилые дома, тыс. м ²	1666,39	1669,01	1670,49	1670,49	1670,49	1670,49	1670,49	1670,49	1670,49	1670,49	1670,49	1670,49	1670,49	1670,49	1670,49
3. Площади строительных фондов общественных зданий на начало периода, тыс. м²	Н/Д*	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
4. Площади строительных фондов производственных зданий на начало периода, тыс. м²	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
5. Движение строительных фондов, тыс. м²	389,53	520,20	446,98	370,91	394,77	231,71	723,05	559,38	541,38	541,38	433,10	453,10	433,10	433,10	433,10
5.1. Прибыло общей площади жилых фондов за год, в том числе:	329,28	370,97	358,54	232,38	348,42	185,37	614,78	433,10	433,10	433,10	346,48	346,48	346,48	346,48	346,48
5.1.1. Многоквартирные жилые дома, тыс. м ²	326,65	369,50	358,54	232,38	348,42	185,37	614,78	433,10	433,10	433,10	346,48	346,48	346,48	346,48	346,48
5.1.2. Индивидуальные жилые дома, тыс. м ²	2,63	1,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2. Прибыло общей площади строительных фондов общественных зданий за период, тыс. м ²	59,84	149,22	88,44	138,53	46,34	46,34	108,28	126,28	108,28	108,28	86,62	106,62	86,62	86,62	86,62
5.3. Прибыло общей площади строительных фондов производственных зданий за период, тыс. м ²	0,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.4. Выбыло строительных фондов за год, тыс. м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6. Общая площадь жилого фонда на конец года, тыс. м²	13443,58	13814,56	14173,09	14405,48	14753,90	14939,27	15554,05	15987,15	16420,25	16853,35	17199,83	17546,31	17892,79	18239,27	18585,75

* – данные не предоставлены

Как видно, учтенный прогноз на перспективу в целом соответствует более равномерному вводу строительных площадей, а ввод площадей строительных фондов не превышает значения среднегодового прироста за последние 5 лет, т.е. является весьма реалистичным и не приведет к неоправданному завышению потребности в тепловой мощности и тепловой энергии конечных потребителей.

Приросты строительных фондов представлены:

– в таблицах 1-3, 1-4 – в разрезе планировочных районов;

– в таблицах 1-5, 1-6 – в разрезе источников тепловой энергии.

Наибольший прирост строительных фондов ожидается в Ленинском районе.

Подавляющее большинство перспективных потребителей (до 87% по тепловой нагрузке) расположено в зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии ООО «СГК».

Таблица 1-3 – Ежегодные показатели прироста строительных фондов, сгруппированные по административным районам г. Кемерово

Административный район	Ежегодный прирост отапливаемых площадей, кв. м														
	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Заводский	129272	250598	152845	63981	183238	48621	282897	101219	101219	101219	80975	80975	80975	80975	80975
1-жилищный фонд, в т.ч.	87422	240846	152845	54257	173514	38897	262654	80975	80975	80975	64780	64780	64780	64780	64780
1а-многоквартирные дома	87422	240739	152845	54257	173514	38897	262654	80975	80975	80975	64780	64780	64780	64780	64780
1б-индивидуальные жилые дома	0	107	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания	41436	9752	0	9724	9724	9724	20244	20244	20244	20244	16195	16195	16195	16195	16195
3-производственные здания промышленных предприятий	413	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кировский	5555	8629	4200	10642	10642	10642	23438	23438	23438	23438	18750	18750	18750	18750	18750
1-жилищный фонд, в т.ч.	0	8629	4200	8513	8513	8513	18750	18750	18750	18750	15000	15000	15000	15000	15000

1а-многоквартирные дома	0	8629	4200	8513	8513	8513	18750	18750	18750	18750	15000	15000	15000	15000	15000
1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания	5555	0	0	2128	2128	2128	4688	4688	4688	4688	3750	3750	3750	3750	3750
3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Ленинский	105505	82126	41099	81124	81834	53398	184375	184375	184375	184375	147500	147500	147500	147500	147500
1-жилищный фонд, в т.ч.	105505	68150	29099	42719	71154	42719	147500	147500	147500	147500	118000	118000	118000	118000	118000
1а-многоквартирные дома	105505	68150	29099	42719	71154	42719	147500	147500	147500	147500	118000	118000	118000	118000	118000
1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания	0	13976	12000	38405	10680	10680	36875	36875	36875	36875	29500	29500	29500	29500	29500
3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Рудничный	50337	98441	35701	150052	74341	74341	124125	124125	124125	124125	99300	99300	99300	99300	99300
1-жилищный фонд, в т.ч.	43250	23085	27594	74726	59472	59472	99300	99300	99300	99300	79440	79440	79440	79440	79440
1а-многоквартирные дома	40622	21719	27594	74726	59472	59472	99300	99300	99300	99300	79440	79440	79440	79440	79440
1б-индивидуальные жилые дома	2627	1367	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания	7087	75356	8107	75326	14868	14868	24825	24825	24825	24825	19860	19860	19860	19860	19860
3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Центральный	98866	80402	213132	65109	44713	44713	108219	126219	108219	108219	86575	106575	86575	86575	86575
1-жилищный фонд, в т.ч.	93103	30265	144799	52167	35770	35770	86575	86575	86575	86575	69260	69260	69260	69260	69260
1а-многоквартирные дома	93103	30265	144799	52167	35770	35770	86575	86575	86575	86575	69260	69260	69260	69260	69260
1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания	5762	50138	68333	12943	8943	8943	21644	39644	21644	21644	17315	37315	17315	17315	17315
3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по муниципальному образованию	389534	520196	446977	370907	394767	231714	723054	559375	541375	541375	433100	453100	433100	433100	433100
1-жилищный фонд, в т.ч.	329281	370975	358536	232381	348424	185371	614779	433100	433100	433100	346480	346480	346480	346480	346480
1а-многоквартирные дома	326653	369501	358536	232381	348424	185371	614779	433100	433100	433100	346480	346480	346480	346480	346480
1б-индивидуальные жилые дома	2627	1474	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания	59841	149221	88441	138526	46343	46343	108275	126275	108275	108275	86620	106620	86620	86620	86620
3-производственные здания промышленных предприятий	413	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 1-4 – Показатели прироста строительных фондов, сгруппированные по административным районам г. Кемерово (нарастающий итог)

Административный район	Прирост отапливаемых площадей нарастающим итогом, кв. м														
	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Заводский	129272	379869	532714	596695	779933	828554	1111451	1212670	1313888	1415107	1496082	1577057	1658032	1739007	1819982
1-жилищный фонд, в т.ч.	87422	328269	481113	535370	708884	747780	1010434	1091409	1172384	1253359	1318139	1382919	1447699	1512479	1577259
1а-многоквартирные дома	87422	328161	481006	535262	708776	747673	1010326	1091301	1172276	1253251	1318031	1382811	1447591	1512371	1577151
1б-индивидуальные жилые дома	0	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107
2-общественные здания	41436	51188	51188	60912	70636	80360	100604	120848	141092	161335	177530	193725	209920	226115	242310
3-производственные здания промышленных предприятий	413	413	413	413	413	413	413	413	413	413	413	413	413	413	413
Кировский	5555	14184	18384	29025	39667	50309	73746	97184	120621	144059	162809	181559	200309	219059	237809
1-жилищный фонд, в т.ч.	0	8629	12829	21342	29856	38369	57119	75869	94619	113369	128369	143369	158369	173369	188369
1а-многоквартирные дома	0	8629	12829	21342	29856	38369	57119	75869	94619	113369	128369	143369	158369	173369	188369
1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания	5555	5555	5555	7683	9811	11940	16627	21315	26002	30690	34440	38190	41940	45690	49440
3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Ленинский	105505	187631	228729	309853	391687	445085	629460	813835	998210	1182585	1330085	1477585	1625085	1772585	1920085
1-жилищный фонд, в т.ч.	105505	173655	202754	245472	316626	359345	506845	654345	801845	949345	1067345	1185345	1303345	1421345	1539345
1а-многоквартирные дома	105505	173655	202754	245472	316626	359345	506845	654345	801845	949345	1067345	1185345	1303345	1421345	1539345

1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания	0	13976	25976	64381	75061	85740	122615	159490	196365	233240	262740	292240	321740	351240	380740
3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Рудничный	50337	148779	184480	334531	408872	483213	607338	731463	855588	979713	1079013	1178313	1277613	1376913	1476213
1-жилищный фонд, в т.ч.	43250	66335	93929	168655	228127	287600	386900	486200	585500	684800	764240	843680	923120	1002560	1082000
1а-многоквартирные дома	40622	62341	89935	164661	224134	283606	382906	482206	581506	680806	760246	839686	919126	998566	1078006
1б-индивидуальные жилые дома	2627	3994	3994	3994	3994	3994	3994	3994	3994	3994	3994	3994	3994	3994	3994
2-общественные здания	7087	82443	90551	165876	180745	195613	220438	245263	270088	294913	314773	334633	354493	374353	394213
3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Центральный	98866	179268	392400	457509	502222	546935	655154	781373	889591	997810	1084385	1190960	1277535	1364110	1450685
1-жилищный фонд, в т.ч.	93103	123368	268167	320333	356104	391874	478449	565024	651599	738174	807434	876694	945954	1015214	1084474
1а-многоквартирные дома	93103	123368	268167	320333	356104	391874	478449	565024	651599	738174	807434	876694	945954	1015214	1084474
1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2-общественные здания	5762	55900	124233	137176	146119	155061	176705	216349	237992	259636	276951	314266	331581	348896	366211
3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по муниципальному образованию	389534	909730	1356707	1727614	2122381	2354095	3077149	3636524	4177899	4719274	5152374	5605474	6038574	6471674	6904774
1-жилищный фонд, в т.ч.	329281	700255	1058791	1291173	1639597	1824968	2439747	2872847	3305947	3739047	4085527	4432007	4778487	5124967	5471447
1а-многоквартирные дома	326653	696154	1054690	1287072	1635495	1820867	2435645	2868745	3301845	3734945	4081425	4427905	4774385	5120865	5467345
1б-индивидуальные жилые дома	2627	4101	4101	4101	4101	4101	4101	4101	4101	4101	4101	4101	4101	4101	4101
2-общественные здания	59841	209062	297502	436028	482371	528714	636989	763264	871539	979814	1066434	1173054	1259674	1346294	1432914
3-производственные здания промышленных предприятий	413	413	413	413	413	413	413	413	413	413	413	413	413	413	413

Таблица 1-5 – Ежегодные показатели прироста строительных фондов в разрезе источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование теплоисточника	Ежегодный прирост отапливаемых площадей, кв. м														
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии																
1	Кемеровская ГРЭС	188072	144321	317129	143062	122665	122665	294469	312469	294469	294469	235575	255575	235575	235575	235575
	1-жилищный фонд, в т.ч.	182310	84028	248796	114529	98132	98132	235575	235575	235575	235575	188460	188460	188460	188460	188460
	1а-многоквартирные дома	182310	84028	248796	114529	98132	98132	235575	235575	235575	235575	188460	188460	188460	188460	188460
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	5762	60293	68333	28533	24533	24533	58894	76894	58894	58894	47115	67115	47115	47115	47115
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Ново-Кемеровская ТЭЦ	106641	229483	74586	51792	171759	24067	281022	99344	99344	99344	79475	79475	79475	79475	79475
	1-жилищный фонд, в т.ч.	65205	222439	62586	19253	166946	19253	261154	79475	79475	79475	63580	63580	63580	63580	63580
	1а-многоквартирные дома	65205	222439	62586	19253	166946	19253	261154	79475	79475	79475	63580	63580	63580	63580	63580
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	41436	7045	12000	32539	4813	4813	19869	19869	19869	19869	15895	15895	15895	15895	15895
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Кемеровская ТЭЦ	10462	55054	9996	42367	42367	42367	63438	63438	63438	63438	50750	50750	50750	50750	50750
	1-жилищный фонд, в т.ч.	4907	14520	9996	33893	33893	33893	50750	50750	50750	50750	40600	40600	40600	40600	40600
	1а-многоквартирные дома	4907	14520	9996	33893	33893	33893	50750	50750	50750	50750	40600	40600	40600	40600	40600
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	5555	40534	0	8473	8473	8473	12688	12688	12688	12688	10150	10150	10150	10150	10150
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК» (зона ЕТО № 01)		294713	373804	391715	194854	294424	146732	575491	411813	393813	393813	315050	335050	315050	315050	315050
	1-жилищный фонд, в т.ч.	247514	306466	311382	133782	265078	117386	496729	315050	315050	315050	252040	252040	252040	252040	252040

№ п/п	Наименование теплоисточника	Ежегодный прирост отапливаемых площадей, кв. м														
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	1а-многоквартирные дома	247514	306466	311382	133782	265078	117386	496729	315050	315050	315050	252040	252040	252040	252040	252040
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	47198	67338	80333	61072	29346	29346	78763	96763	78763	78763	63010	83010	63010	63010	63010
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК» (зона ЕТО № 02)	10462	55054	9996	42367	42367	42367	63438	63438	63438	63438	50750	50750	50750	50750	50750
	1-жилищный фонд, в т.ч.	4907	14520	9996	33893	33893	33893	50750	50750	50750	50750	40600	40600	40600	40600	40600
	1а-многоквартирные дома	4907	14520	9996	33893	33893	33893	50750	50750	50750	50750	40600	40600	40600	40600	40600
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	5555	40534	0	8473	8473	8473	12688	12688	12688	12688	10150	10150	10150	10150	10150
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК»	305175	428859	401711	237221	336791	189099	638929	475250	457250	457250	365800	385800	365800	365800	365800
	1-жилищный фонд, в т.ч.	252421	320986	321378	167675	298971	151279	547479	365800	365800	365800	292640	292640	292640	292640	292640
	1а-многоквартирные дома	252421	320986	321378	167675	298971	151279	547479	365800	365800	365800	292640	292640	292640	292640	292640
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	52753	107872	80333	69545	37820	37820	91450	109450	91450	91450	73160	93160	73160	73160	73160
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельные																
Котельные АО «Теплоэнерго»																
16	Котельная № 26	575	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	575	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	Котельная № 27*	379	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	280	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	280	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	99	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20	Котельная № 35	14857	10591	8000	5085	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	8510	10591	0	5085	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1а-многоквартирные дома	8482	10169	0	5085	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	28	422	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	6347	0	8000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
24	Котельная № 45*	1074	8446	107	60457	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	1074	176	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	1074	176	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	8271	107	60457	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
33	Котельная № 96	0	107	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование теплоисточника	Ежегодный прирост отапливаемых площадей, кв. м														
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	107	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	0	107	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
35	Котельная № 101	911	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	911	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	911	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
40	Котельная № 114	40834	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	40834	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1а-многоквартирные дома	40834	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
41	Котельная № 118	962	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	222	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1а-многоквартирные дома	222	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	740	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
42	Котельная № 122	413	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	413	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
43	Котельная № 123	0	5952	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	5952	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 03)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 04)	60006	25096	8307	65542	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	51831	10874	200	5085	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование теплоисточника	Ежегодный прирост отапливаемых площадей, кв. м														
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	1а-многоквартирные дома	49538	10169	0	5085	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	2293	704	200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	7762	14222	8107	60457	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	413	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 06)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 11)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго»	60006	25096	8307	65542	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	51831	10874	200	5085	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1а-многоквартирные дома	49538	10169	0	5085	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	2293	704	200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	7762	14222	8107	60457	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	413	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

* – перспектива по котельным №№ 27 и 45 после 2020 г. показана справочно. После выполнения мероприятий по переключению потребителей котельных №№ 27 и 45 на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ к 2020 году (ОЗП 2019/2020 гг.) показатели, характеризующие теплоснабжение перспективных потребителей, должны быть отнесены к Кемеровской ТЭЦ.

Таблица 1-6 – Показатели прироста строительных фондов в разрезе источников тепловой энергии (нарастающий итог)

№ п/п	Наименование теплоисточника	Прирост отапливаемых площадей нарастающим итогом, кв. м														
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии																
1	Кемеровская ГРЭС	188072	332393	649522	792584	915249	1037915	1332383	1644852	1939321	2233790	2469365	2724940	2960515	3196090	3431665
	1-жилищный фонд, в т.ч.	182310	266337	515133	629662	727794	825927	1061502	1297077	1532652	1768227	1956687	2145147	2333607	2522067	2710527
	1а-многоквартирные дома	182310	266337	515133	629662	727794	825927	1061502	1297077	1532652	1768227	1956687	2145147	2333607	2522067	2710527
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	5762	66056	134389	162922	187455	211988	270882	347776	406669	465563	512678	579793	626908	674023	721138
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Ново-Кемеровская ТЭЦ	106641	336124	410711	462503	634262	658329	939351	1038695	1138038	1237382	1316857	1396332	1475807	1555282	1634757
	1-жилищный фонд, в т.ч.	65205	287643	350229	369483	536429	555682	816835	896310	975785	1055260	1118840	1182420	1246000	1309580	1373160
	1а-многоквартирные дома	65205	287643	350229	369483	536429	555682	816835	896310	975785	1055260	1118840	1182420	1246000	1309580	1373160
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	41436	48481	60481	93020	97833	102647	122515	142384	162253	182122	198017	213912	229807	245702	261597
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Кемеровская ТЭЦ	10462	65516	75512	117879	160245	202612	266049	329487	392924	456362	507112	557862	608612	659362	710112
	1-жилищный фонд, в т.ч.	4907	19427	29423	63317	97210	131103	181853	232603	283353	334103	374703	415303	455903	496503	537103

№ п/п	Наименование теплоисточника	Прирост отапливаемых площадей нарастающим итогом, кв. м														
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	1а-многоквартирные дома	4907	19427	29423	63317	97210	131103	181853	232603	283353	334103	374703	415303	455903	496503	537103
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	5555	46089	46089	54562	63035	71509	84196	96884	109571	122259	132409	142559	152709	162859	173009
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК» (зона ЕТО № 01)	294713	668517	1060233	1255087	1549511	1696243	2271734	2683547	3077359	3471172	3786222	4121272	4436322	4751372	5066422
	1-жилищный фонд, в т.ч.	247514	553981	865363	999145	1264223	1381608	1878337	2193387	2508437	2823487	3075527	3327567	3579607	3831647	4083687
	1а-многоквартирные дома	247514	553981	865363	999145	1264223	1381608	1878337	2193387	2508437	2823487	3075527	3327567	3579607	3831647	4083687
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	47198	114537	194870	255942	285288	314635	393397	490160	568922	647685	710695	793705	856715	919725	982735
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК» (зона ЕТО № 02)	10462	65516	75512	117879	160245	202612	266049	329487	392924	456362	507112	557862	608612	659362	710112
	1-жилищный фонд, в т.ч.	4907	19427	29423	63317	97210	131103	181853	232603	283353	334103	374703	415303	455903	496503	537103
	1а-многоквартирные дома	4907	19427	29423	63317	97210	131103	181853	232603	283353	334103	374703	415303	455903	496503	537103
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	5555	46089	46089	54562	63035	71509	84196	96884	109571	122259	132409	142559	152709	162859	173009
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК»	305175	734033	1135745	1372965	1709757	1898855	2537784	3013034	3470284	3927534	4293334	4679134	5044934	5410734	5776534
	1-жилищный фонд, в т.ч.	252421	573408	894786	1062461	1361433	1512712	2060190	2425990	2791790	3157590	3450230	3742870	4035510	4328150	4620790
	1а-многоквартирные дома	252421	573408	894786	1062461	1361433	1512712	2060190	2425990	2791790	3157590	3450230	3742870	4035510	4328150	4620790
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	52753	160626	240959	310504	348324	386144	477594	587044	678494	769944	843104	936264	1009424	1082584	1155744
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельные																
Котельные АО «Теплоэнерго»																
16	Котельная № 26	575	575	575	575	575	575	575	575	575	575	575	575	575	575	575
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	575	575	575	575	575	575	575	575	575	575	575	575	575	575	575
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	Котельная № 27*	379	379	379	379	379	379	379	379	379	379	379	379	379	379	379
	1-жилищный фонд, в т.ч.	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280	280
	2-общественные здания	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20	Котельная № 35	14857	25448	33448	38533	38533	38533	38533	38533	38533	38533	38533	38533	38533	38533	38533
	1-жилищный фонд, в т.ч.	8510	19101	19101	24185	24185	24185	24185	24185	24185	24185	24185	24185	24185	24185	24185
	1а-многоквартирные дома	8482	18652	18652	23736	23736	23736	23736	23736	23736	23736	23736	23736	23736	23736	23736
	1б-индивидуальные жилые дома	28	449	449	449	449	449	449	449	449	449	449	449	449	449	449
	2-общественные здания	6347	6347	14347	14347	14347	14347	14347	14347	14347	14347	14347	14347	14347	14347	14347

№ п/п	Наименование теплоисточника	Прирост отапливаемых площадей нарастающим итогом, кв. м														
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
24	Котельная № 45*	1074	9520	9628	70085	70085	70085	70085	70085	70085	70085	70085	70085	70085	70085	70085
	1-жилищный фонд, в т.ч.	1074	1250	1250	1250	1250	1250	1250	1250	1250	1250	1250	1250	1250	1250	1250
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	1074	1250	1250	1250	1250	1250	1250	1250	1250	1250	1250	1250	1250	1250	1250
	2-общественные здания	0	8271	8378	68836	68836	68836	68836	68836	68836	68836	68836	68836	68836	68836	68836
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
33	Котельная № 96	0	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	0	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107	107
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
35	Котельная № 101	911	911	911	911	911	911	911	911	911	911	911	911	911	911	911
	1-жилищный фонд, в т.ч.	911	911	911	911	911	911	911	911	911	911	911	911	911	911	911
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	911	911	911	911	911	911	911	911	911	911	911	911	911	911	911
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
40	Котельная № 114	40834	40834	40834	40834	40834	40834	40834	40834	40834	40834	40834	40834	40834	40834	40834
	1-жилищный фонд, в т.ч.	40834	40834	40834	40834	40834	40834	40834	40834	40834	40834	40834	40834	40834	40834	40834
	1а-многоквартирные дома	40834	40834	40834	40834	40834	40834	40834	40834	40834	40834	40834	40834	40834	40834	40834
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
41	Котельная № 118	962	962	962	962	962	962	962	962	962	962	962	962	962	962	962
	1-жилищный фонд, в т.ч.	222	222	222	222	222	222	222	222	222	222	222	222	222	222	222
	1а-многоквартирные дома	222	222	222	222	222	222	222	222	222	222	222	222	222	222	222
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	740	740	740	740	740	740	740	740	740	740	740	740	740	740	740
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
42	Котельная № 122	413	413	413	413	413	413	413	413	413	413	413	413	413	413	413
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	413	413	413	413	413	413	413	413	413	413	413	413	413	413	413
43	Котельная № 123	0	5952	5952	5952	5952	5952	5952	5952	5952	5952	5952	5952	5952	5952	5952
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	5952	5952	5952	5952	5952	5952	5952	5952	5952	5952	5952	5952	5952	5952
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 03)		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование теплоисточника	Прирост отапливаемых площадей нарастающим итогом, кв. м														
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 04)	60006	85101	93409	158951	158951	158951	158951	158951	158951	158951	158951	158951	158951	158951	158951
	1-жилищный фонд, в т.ч.	51831	62704	62904	67989	67989	67989	67989	67989	67989	67989	67989	67989	67989	67989	67989
	1а-многоквартирные дома	49538	59707	59707	64791	64791	64791	64791	64791	64791	64791	64791	64791	64791	64791	64791
	1б-индивидуальные жилые дома	2293	2997	3197	3197	3197	3197	3197	3197	3197	3197	3197	3197	3197	3197	3197
	2-общественные здания	7762	21984	30092	90549	90549	90549	90549	90549	90549	90549	90549	90549	90549	90549	90549
	3-производственные здания промышленных предприятий	413	413	413	413	413	413	413	413	413	413	413	413	413	413	413
	ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 06)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 11)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-жилищный фонд, в т.ч.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1а-многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1б-индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	2-общественные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	3-производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго»	60006	85101	93409	158951	158951	158951	158951	158951	158951	158951	158951	158951	158951	158951	158951
	1-жилищный фонд, в т.ч.	51831	62704	62904	67989	67989	67989	67989	67989	67989	67989	67989	67989	67989	67989	67989
	1а-многоквартирные дома	49538	59707	59707	64791	64791	64791	64791	64791	64791	64791	64791	64791	64791	64791	64791
	1б-индивидуальные жилые дома	2293	2997	3197	3197	3197	3197	3197	3197	3197	3197	3197	3197	3197	3197	3197
	2-общественные здания	7762	21984	30092	90549	90549	90549	90549	90549	90549	90549	90549	90549	90549	90549	90549
	3-производственные здания промышленных предприятий	413	413	413	413	413	413	413	413	413	413	413	413	413	413	413

* – перспектива по котельным №№ 27 и 45 после 2020 г. показана справочно. После выполнения мероприятий по переключению потребителей котельных №№ 27 и 45 на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ к 2020 году (ОЗП 2019/2020 гг.) показатели, характеризующие теплоснабжение перспективных потребителей, должны быть отнесены к Кемеровской ТЭЦ.

Из представленных данных видно, что суммарный прирост перспективной застройки на период 2019-2033 гг. составит 6 904,774 тыс. м², в том числе суммарный ввод жилой застройки – 5 471,447 тыс. м² (79,2% суммарного ввода).

В связи с достаточным количеством допущений, полученные прогнозы прироста площадей были согласованы с Управлением архитектуры и градостроительства Администрации города Кемерово и теплоснабжающими организациями.

Необходимо подчеркнуть, что прогноз ввода новых площадей и соответственно новых тепловых нагрузок нуждается в постоянной актуализации ввиду большого числа факторов, влияющих на его величину. Корректировка планов ввода может существенно повлиять, в том числе на состав и объем мероприятий по строительству и реконструкции объектов теплоснабжения, что в конечном итоге приводит к необходимости корректировки тарифов.

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

1.2.1. Существующие объемы потребления тепловой мощности

Базовый спрос на тепловую мощность, в разрезе источников теплоснабжения и расчетных элементов территориального деления, представлен в разделах 5.2 и 5.7 Главы 1.

Наибольший спрос отмечен в районах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии ООО «СГК», ввиду высокой плотности нагрузок потребителей.

Значимым для актуализации Схемы теплоснабжения является анализ фактических темпов присоединения потребителей. В соответствии с рекомендациями Минэнерго, произведена оценка среднего ежегодного ввода тепловой нагрузки, которая представлена в таблице 1-7.

За 5 лет тепловая нагрузка потребителей увеличилась на 98,25 Гкал/ч. Причинами столь существенного изменения нагрузки являются:

– учет систем теплоснабжения от котельных АО «Теплоэнерго» (в базовой версии были представлены только источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии ООО «СГК»);

– интенсивное развитие города, с подключением перспективных потребителей. Как видно, за 5 лет в зоне действия ТЭЦ и ГРЭС ООО «СГК» было подключено около 85,86 Гкал/ч, в зоне котельных АО «Теплоэнерго» с 2015 г. – 12,39 Гкал/ч.

Следует отметить также снижение нагрузки в зоне Кемеровской ГРЭС, что может быть связано с обновлением базы договоров и, как следствие, уточнением договорных нагрузок.

Таблица 1-7 – Изменение тепловых нагрузок в разрезе источников централизованного теплоснабжения

№	Наименование теплоисточника	Приросты общей нагрузки (ГВСр) по отношению к 2014 г., %		Прирост тепловой нагрузки (ГВСр), Гкал/ч	
		2017	2018	средний за 4 года	с 2014 года
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК»					
1	Кемеровская ГРЭС	-1,505	-1,095	-2,631	-10,523
2	Ново-Кемеровская ТЭЦ	1,563	8,856	20,915	83,661
3	Кемеровская ТЭЦ	5,137	6,009	3,181	12,725

ИТОГО по СЦТ на базе источников комбинированной выработки ООО «СГК» (зона ЕТО № 01)		0,016	3,838	18,285	73,139
ИТОГО по СЦТ на базе источников комбинированной выработки ООО «СГК» (зона ЕТО № 02)		5,137	6,009	3,181	12,725
ИТОГО по СЦТ на базе источников комбинированной выработки ООО «СГК»		0,528	4,055	21,466	85,863
Котельные					
Котельные АО «Теплоэнерго»*					
4	Котельная № 4	—	—	0,085	0,256
5	Котельная № 6	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Котельная № 7	-22,404	-22,404	-0,033	-0,100
7	Котельная № 8	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Котельная № 9	0,000	0,000	0,000	0,000
9	Котельная № 11	0,000	0,000	0,000	0,000
10	Котельная № 14	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Котельная № 15	0,000	0,000	0,000	0,000
12	Котельная № 17	1,974	2,972	0,003	0,008
13	Котельная № 26	7,433	7,565	0,106	0,317
14	Котельная № 27	2,481	3,626	0,538	1,615
15	Котельная № 31	0,000	0,000	0,000	0,000
16	Котельная № 34	-56,081	-51,351	-0,018	-0,053
17	Котельная № 35	39,112	69,152	0,710	2,131
18	Котельная № 38	-2,376	-2,376	-0,011	-0,034
19	Котельная № 42	0,000	0,000	0,000	0,000
20	Котельная № 43	0,538	0,776	0,001	0,003
21	Котельная № 45	0,250	2,827	0,337	1,010
22	Котельная № 47	-2,083	-2,083	-0,001	-0,004
23	Котельная № 56	0,000	0,000	0,000	0,000
24	Котельная № 60	0,000	0,000	0,000	0,000
25	Котельная № 91	-0,514	-0,514	0,000	-0,001
26	Котельная № 65	-0,149	-3,027	-0,010	-0,029
27	Котельная № 66	-46,785	-46,785	-0,059	-0,178
28	Котельная № 92	-0,034	-0,034	0,000	0,000
29	Котельная № 96	6,227	4,694	0,016	0,049
30	Котельная № 97	-72,483	-72,483	-0,459	-1,378
31	Котельная № 101	-25,094	-27,125	-0,118	-0,354
32	Котельная № 102	0,000	0,000	0,000	0,000
33	Котельная № 103	0,321	1,057	0,002	0,006
34	Котельная № 110	-21,043	-21,125	-0,009	-0,026
35	Котельная № 112	-0,009	-0,009	0,000	0,000
36	Котельная № 114	—	—	1,252	3,755
37	Котельная № 118	16,407	18,507	0,117	0,350
38	Котельная № 122	9,509	9,509	0,006	0,017
39	Котельная № 123	49,422	48,410	1,588	4,765

40	Котельная № 141	0,000	0,000	0,000	0,000
41	Котельная № 163	3,480	3,480	0,005	0,016
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 03)		-22,404	-22,404	-0,033	-0,100
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 04)		—	—	4,077	12,232
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 06)		—	—	0,085	0,256
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 11)		0,000	0,000	0,000	0,000
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго»		—	—	4,129	12,387

* – для котельных АО «Теплоэнерго» все приросты нагрузок показаны к 2015 г.

Выполненный для определения базового спроса на тепловую энергию статистический анализ фактического отпуска тепловой энергии с коллекторов источников централизованного теплоснабжения показал, что фактическая отпускаемая в тепловые сети величина тепловой энергии, пересчитанная на расчётное значение температуры наружного воздуха минус 39°C, существенно ниже суммы договорных нагрузок потребителей и расчётных значений тепловых потерь.

Средняя по системе централизованного теплоснабжения оценка величины фактических нагрузок составляет порядка 65-80% от величины договорных нагрузок.

Указанное обстоятельство чрезвычайно важно для разработки схемы теплоснабжения, кардинальным образом влияя на планируемые мероприятия по развитию источников теплоснабжения и тепловых сетей (принятие в расчёт договорных, но реально не достигаемых нагрузок может на порядок увеличить капитальные затраты на эти мероприятия, которые окажутся невостребованными). Расхождение, как можно предположить, обусловлено методическими погрешностями при расчёте проектных тепловых нагрузок, методическими погрешностями расчёта по укрупнённым показателям (объемам, площадям отапливаемых зданий), унаследованной психологией системы распределения благ при их дефиците (запрос потребителя превышает потребность). Снижение фактических нагрузок по сравнению с договорными отчасти вызвано и тем, что некоторые потребители, относящиеся к категории промышленных, отключили часть своих теплопотребляющих установок, сохранив прежнюю договорную нагрузку.

Необходимо отметить, что массовые жалобы потребителей на недостаточное количество подаваемой теплоты в г. Кемерово отсутствуют. Возникающие жалобы связаны с локальными проблемами зон и отапливаемых объектов, а не с систематическим снижением проектного температурного графика централизованного отпуска теплоты 150/70°C. Более того, можно утверждать, что средняя температура воздуха в отапливаемых помещениях

г. Кемерово превышает величину 20°C, установленную СНиП 31-01-2003 «Здания жилые многоквартирные» (пункт 9.31). Это даёт право заключить, что фактический, заниженный по сравнению с договорным, отпуск теплоты, оцененный по приборам учёта на коллекторах источников, в целом соответствует фактическим потребностям потребителей.

В соответствии с п. 2 ч. 1 ПП РФ от 16.03.2018 № 276 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам разработки и утверждения схем теплоснабжения в ценовых зонах теплоснабжения»:

«...к) "расчетная тепловая нагрузка" – тепловая нагрузка, определяемая на основе данных о фактическом отпуске тепловой энергии за полный отопительный период, предшествующий началу разработки схемы теплоснабжения, приведенная в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения к расчетной температуре наружного воздуха...».

Динамика изменения расчетных нагрузок представлена в таблице 1-8. Для целей инвестиционного планирования принята расчетная тепловая нагрузка на коллекторах за базовый период – 2018 г.

Для определения расчетной нагрузки конечных потребителей (а не на коллекторах) необходимо иметь достаточно достоверную статистику значений потребления тепловой мощности у всех потребителей, что в настоящее время невозможно, ввиду отсутствия 100%-ой оснащённости потребителей приборами учёта (фактическая оснащённость представлена в разделе 3 Главы 1 «Сведения о наличии коммерческого приборного учёта тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям, и анализ планов по установке приборов учёта тепловой энергии и теплоносителя»). Следовательно, в настоящем проекте принято следующее допущение: фактические значения потерь тепловой мощности соответствуют значениям нормируемых потерь тепловой мощности (определяются в соответствии с Приказом Минэнерго РФ от 10.08.2012 г. №325 «Об утверждении порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя»).

Вычисление достаточно достоверного значения расчетных нагрузок конечных потребителей по видам теплопотребления на данном этапе также не представляется возможным, поскольку необходима 100%-ая степень оснащённости потребителей приборами учёта тепловой энергии. Настоящим проектом для определения расчетных нагрузок по видам теплопотребления произведено пропорциональное разделение, в зависимости от величины договорной нагрузки. Например, расчетная нагрузка отопления потребителей определена по следующей формуле:

$$Q_o^P = \frac{Q_o^D}{Q_o^D + Q_B^D + Q_{ГВС}^D} (Q_{кол}^P - Q_{пот}), \quad (1.1)$$

Таблица 1-8 – Расчетные тепловые нагрузки на коллекторах теплоисточников, полученные на основании анализа величины достигнутого максимума тепловой нагрузки, и динамика их изменения в период 2016-2018 гг.

№	Наименование теплоисточника	Расчетная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч			Расчетная нагрузка на коллекторах (горячая вода), Гкал/ч			Расчетная нагрузка на коллекторах (пар), Гкал/ч		
		2016	2017	2018	2016	2017	2018	2016	2017	2018
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК»										
1	Кемеровская ГРЭС	729,07	729,07	745,84	718,07	718,07	734,84	11,00	11,00	11,00
2	Ново-Кемеровская ТЭЦ	815,01	815,15	803,88	450,67	450,67	364,84	364,34	364,48	439,04
3	Кемеровская ТЭЦ	213,98	213,98	201,00	208,68	208,68	195,70	5,30	5,30	5,30
ИТОГО по СЦТ на базе источников комбинированной выработки ООО «СГК» (зона ЕТО № 01)		1544,07	1544,21	1549,72	1168,73	1168,73	1099,68	375,34	375,48	450,04
ИТОГО по СЦТ на базе источников комбинированной выработки ООО «СГК» (зона ЕТО № 02)		213,98	213,98	201,00	208,68	208,68	195,70	5,30	5,30	5,30
ИТОГО по СЦТ на базе источников комбинированной выработки ООО «СГК»		1758,05	1758,19	1750,72	1377,41	1377,41	1295,38	380,64	380,78	455,34
Котельные										
Котельные АО «Теплоэнерго»										
4	Котельная № 4	0,198	0,198	0,075	0,198	0,198	0,075	0,000	0,000	0,000
5	Котельная № 6	0,919	0,919	0,696	0,919	0,919	0,696	0,000	0,000	0,000
6	Котельная № 7	0,282	0,282	0,250	0,282	0,282	0,250	0,000	0,000	0,000
7	Котельная № 8	0,205	0,205	0,178	0,205	0,205	0,178	0,000	0,000	0,000
8	Котельная № 9	0,000	0,000	0,246	0,000	0,000	0,246	0,000	0,000	0,000
9	Котельная № 11	0,000	0,000	1,264	0,000	0,000	1,264	0,000	0,000	0,000

№	Наименование теплоисточника	Расчетная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч			Расчетная нагрузка на коллекторах (горячая вода), Гкал/ч			Расчетная нагрузка на коллекторах (пар), Гкал/ч		
		2016	2017	2018	2016	2017	2018	2016	2017	2018
10	Котельная № 14	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Котельная № 15	0,183	0,183	0,140	0,183	0,183	0,140	0,000	0,000	0,000
12	Котельная № 17	0,272	0,272	0,244	0,272	0,272	0,244	0,000	0,000	0,000
13	Котельная № 26	3,941	3,941	3,691	3,941	3,941	3,691	0,000	0,000	0,000
14	Котельная № 27	47,532	47,532	29,123	47,532	47,532	29,123	0,000	0,000	0,000
15	Котельная № 31	0,922	0,922	0,700	0,922	0,922	0,700	0,000	0,000	0,000
16	Котельная № 34	0,120	0,120	0,105	0,120	0,120	0,105	0,000	0,000	0,000
17	Котельная № 35	3,690	3,690	4,382	3,690	3,690	4,382	0,000	0,000	0,000
18	Котельная № 38	1,373	1,373	1,350	1,373	1,373	1,350	0,000	0,000	0,000
19	Котельная № 42	0,207	0,207	0,183	0,207	0,207	0,183	0,000	0,000	0,000
20	Котельная № 43	0,483	0,483	0,384	0,483	0,483	0,384	0,000	0,000	0,000
21	Котельная № 45	30,567	30,567	28,108	30,567	30,567	28,108	0,000	0,000	0,000
22	Котельная № 47	0,154	0,154	0,122	0,154	0,154	0,122	0,000	0,000	0,000
23	Котельная № 56	0,162	0,162	0,138	0,162	0,162	0,138	0,000	0,000	0,000
24	Котельная № 60	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,000	0,000	0,000
25	Котельная № 91	0,130	0,130	0,116	0,130	0,130	0,116	0,000	0,000	0,000
26	Котельная № 65	0,265	0,265	0,299	0,265	0,265	0,299	0,000	0,000	0,000
27	Котельная № 66	0,130	0,130	0,134	0,130	0,130	0,134	0,000	0,000	0,000
28	Котельная № 92	0,755	0,755	0,644	0,755	0,755	0,644	0,000	0,000	0,000
29	Котельная № 96	0,903	0,903	0,971	0,903	0,903	0,971	0,000	0,000	0,000
30	Котельная № 97	0,745	0,745	0,618	0,745	0,745	0,618	0,000	0,000	0,000
31	Котельная № 101	1,000	1,000	0,795	1,000	1,000	0,795	0,000	0,000	0,000
32	Котельная № 102	0,202	0,202	0,173	0,202	0,202	0,173	0,000	0,000	0,000

№	Наименование теплоисточника	Расчетная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч			Расчетная нагрузка на коллекторах (горячая вода), Гкал/ч			Расчетная нагрузка на коллекторах (пар), Гкал/ч		
		2016	2017	2018	2016	2017	2018	2016	2017	2018
33	Котельная № 103	0,435	0,435	0,371	0,435	0,435	0,371	0,000	0,000	0,000
34	Котельная № 110	0,109	0,109	0,081	0,109	0,109	0,081	0,000	0,000	0,000
35	Котельная № 112	0,994	0,994	0,734	0,994	0,994	0,734	0,000	0,000	0,000
36	Котельная № 114	0,419	0,419	2,693	0,419	0,419	2,693	0,000	0,000	0,000
37	Котельная № 118	1,580	1,580	1,561	1,580	1,580	1,561	0,000	0,000	0,000
38	Котельная № 122	0,123	0,123	0,110	0,123	0,123	0,110	0,000	0,000	0,000
39	Котельная № 123	8,734	8,734	7,415	8,734	8,734	7,415	0,000	0,000	0,000
40	Котельная № 141	0,070	0,070	0,066	0,070	0,070	0,066	0,000	0,000	0,000
41	Котельная № 163	0,288	0,288	0,270	0,288	0,288	0,270	0,000	0,000	0,000
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 03)		1,406	1,406	1,125	1,406	1,406	1,125	0,000	0,000	0,000
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 04)		107,566	107,566	87,625	107,566	107,566	87,625	0,000	0,000	0,000
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 06)		0,198	0,198	0,075	0,198	0,198	0,075	0,000	0,000	0,000
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 11)		0,000	0,000	1,510	0,000	0,000	1,510	0,000	0,000	0,000
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго»		109,170	109,170	90,334	109,170	109,170	90,334	0,000	0,000	0,000
Котельные ОАО «СКЭЖ»										
42	Котельная № 8 ж.р. Кедровка	44,405	44,405	44,405	44,405	44,405	44,405	0,000	0,000	0,000
43	Котельная № 9 ж.р. Промышлен- новский	5,329	5,329	5,329	5,329	5,329	5,329	0,000	0,000	0,000

№	Наименование теплоисточника	Расчетная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч			Расчетная нагрузка на коллекторах (горячая вода), Гкал/ч			Расчетная нагрузка на коллекторах (пар), Гкал/ч		
		2016	2017	2018	2016	2017	2018	2016	2017	2018
44	Котельная № 10 ст. Латыши	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,000	0,000	0,000
ИТОГО по СЦТ на базе котельных ОАО «СКЭК» (зона ЕТО № 05)		50,189	50,189	50,189	50,189	50,189	50,189	0,000	0,000	0,000
Котельные ООО «УК «Лесная поляна»										
45	Котельная на ул. Молодёжная, 1	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,000	0,000	0,000
46	Котельная на ул. Молодёжная, 3	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,000	0,000	0,000
47	Котельная на ул. Молодёжная, 5	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,000	0,000	0,000
48	Котельная на ул. Молодёжная, 7	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,000	0,000	0,000
49	Котельная на ул. Молодёжная, 9	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,000	0,000	0,000
50	Котельная на ул. Молодёжная, 11	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,000	0,000	0,000
51	Котельная на ул. Молодёжная, 13	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,240	0,000	0,000	0,000
52	Котельная на ул. Молодёжная, 15	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,775	0,000	0,000	0,000
53	Котельная на пр-т. Весенний, 3	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,744	0,000	0,000	0,000
54	Котельная на пр-т. Весенний, 4	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,000	0,000	0,000
55	Котельная на пр-т. Весенний, 6	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020	1,020	0,000	0,000	0,000

№	Наименование теплоисточника	Расчетная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч			Расчетная нагрузка на коллекторах (горячая вода), Гкал/ч			Расчетная нагрузка на коллекторах (пар), Гкал/ч		
		2016	2017	2018	2016	2017	2018	2016	2017	2018
56	Котельная на б-р. Осенний 2А	1,847	1,847	1,847	1,847	1,847	1,847	0,000	0,000	0,000
ИТОГО по СЦТ на базе котельных ООО «УК «Лесная поляна»		6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	0,000	0,000	0,000
Котельные ООО «Лесная поляна-Плюс»										
57	Котельная на пересечении ул. Академическая и ул. Уютная	5,420	5,420	5,420	5,420	5,420	5,420	0,000	0,000	0,000
58	Котельная Лесная поляна, микро- район №3	13,700	13,700	13,700	13,700	13,700	13,700	0,000	0,000	0,000
59	Котельная на б-р. Кедровый 2А	5,800	5,800	5,800	5,800	5,800	5,800	0,000	0,000	0,000
60	Котельная на пр-т Весенний 7А	2,990	2,990	2,990	2,990	2,990	2,990	0,000	0,000	0,000
ИТОГО по СЦТ на базе котельных ООО «Лесная поляна-Плюс» (зона ЕТО № 07)		27,910	27,910	27,910	27,910	27,910	27,910	0,000	0,000	0,000
Прочие котельные, включая муниципальные и ведомственные										
61	Водогрейная газовая котельная*	6,110	6,110	6,110	6,110	6,110	6,110	0,000	0,000	0,000
62	ООО «Мазуровский кирпичный завод»	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	0,000	0,000	0,000
63	ООО «ИмперияМОКС» Хлебоза- вод № 1	1,827	1,827	1,827	1,827	1,827	1,827	0,000	0,000	0,000
64	ООО «ТОРГОВЫЙ ДОМ «ЗО- ЛОТАЯ СОБА»	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520	1,520	0,000	0,000	0,000

№	Наименование теплоисточника	Расчетная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч			Расчетная нагрузка на коллекторах (горячая вода), Гкал/ч			Расчетная нагрузка на коллекторах (пар), Гкал/ч		
		2016	2017	2018	2016	2017	2018	2016	2017	2018
65	Крестьянское хозяйство А.П. Волкова	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
66	ООО "Кузбасский скарабей"	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	0,000	0,000	0,000
67	АО "Кемеровский механический завод", Заводский район	10,900	10,900	10,900	10,900	10,900	10,900	0,000	0,000	0,000
68	АО "Кемеровский механический завод", Кировский район 3/1	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	5,160	0,000	0,000	0,000
69	ООО ПО "Токем"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
70	ПАО "Кокс". Котельная УСТК	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
71	ПАО "Кокс". Парокотельная завода	22,000	22,000	22,000	22,000	22,000	22,000	0,000	0,000	0,000
72	ПАО "Кокс". Узел сжигания КФС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
73	ПАО "Кокс". Парокотельная КЭС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
74	Филиал "Молочный комбинат "Кемеровский" АО "Данон Россия"	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	0,000	0,000	0,000
75	ООО "Химпром"	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,000	0,000	0,000
76	ООО "Кемеровский ДСК", основная котельная	2,440	2,440	2,440	2,440	2,440	2,440	0,000	0,000	0,000
77	ООО "Кемеровский ДСК", склад ТМЦ	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,000	0,000	0,000

№	Наименование теплоисточника	Расчетная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч			Расчетная нагрузка на коллекторах (горячая вода), Гкал/ч			Расчетная нагрузка на коллекторах (пар), Гкал/ч		
		2016	2017	2018	2016	2017	2018	2016	2017	2018
78	ООО "Кемеровский ДСК", БМК	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,000	0,000	0,000
79	ООО «Аграрная группа Кемеровский мясокомбинат»	1,140	1,140	1,140	1,140	1,140	1,140	0,000	0,000	0,000
80	ОАО "ЗЖБИ"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
81	Филиал "Кедровский угольный разрез", Автобаза	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	0,000	0,000	0,000
82	ОАО "КОРМЗ"	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400	3,400	0,000	0,000	0,000
83	ОАО "КДВ Кемерово"	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	0,000	0,000	0,000
84	ООО "Кемеровский хладокомбинат"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
85	Компания "КМПК"	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
86	ОАО "Кемеровское ПАТП № 1"	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	1,540	0,000	0,000	0,000
87	ООО "Сибтехсервис-1"	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	0,000	0,000	0,000
88	Котельная № 1	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
89	АО "Кемеровское ДРСУ"	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,800	0,000	0,000	0,000
90	Котельная ОСК-1	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	0,000	0,000	0,000
91	Котельная НФС-1	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,000	0,000	0,000
92	Котельная НФС-2	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	1,640	0,000	0,000	0,000
93	Котельная ПЦС	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,000	0,000	0,000
94	Котельная ОСК-2	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,500	0,000	0,000	0,000
95	Котельная Насосной станция 3-го подъема	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,030	0,000	0,000	0,000

№	Наименование теплоисточника	Расчетная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч			Расчетная нагрузка на коллекторах (горячая вода), Гкал/ч			Расчетная нагрузка на коллекторах (пар), Гкал/ч		
		2016	2017	2018	2016	2017	2018	2016	2017	2018
96	ЦТП в квартале №11	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
97	Здание цех ЖБИ, Участок 15	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
98	АО "КемВод" ЦНС котельная	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
99	КАО «Азот» Технологическая котельная 1	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
100	КАО «Азот» Технологическая котельная 2	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
101	Котельная ООО «Коммуэнерго»	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	0,000	0,000	0,000
102	Муниципальная котельная № 67	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
103	Муниципальная котельная № 68	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ИТОГО по СЦТ на базе прочих котельных, включая муниципальные и ведомственные		77,507	77,507	77,507	77,507	77,507	77,507	0,000	0,000	0,000
ИТОГО по теплоснабжающим организациям		2029,675	2029,815	2003,506	1649,035	1649,035	1548,166	380,640	380,780	455,340

* – здесь и далее под названием «Водогрейная газовая котельная (КВГ)» подразумевается, ранее именуемая котельная ФГКУ комбинат «Малахит» Росрезерва»

где Q_O^D – договорная нагрузка отопления, Гкал/ч; Q_B^D – договорная нагрузка вентиляции, Гкал/ч; $Q_{ГВС}^D$ – среднечасовая договорная нагрузка ГВС, Гкал/ч; $Q_{кол}^P$ – расчетная нагрузка на коллекторах, полученная путем пересчета достигнутого максимума на расчетную температуру наружного воздуха для проектирования системы отопления, Гкал/ч; $Q_{пот}$ – нормируемая (нормативная) величина потерь тепловой мощности в тепловых сетях при расчетной температуре наружного воздуха (-39°C), Гкал/ч.

Расчетная нагрузка вентиляции потребителей определена по следующей формуле:

$$Q_B^P = \frac{Q_B^D}{Q_O^D + Q_B^D + Q_{ГВС}^D} (Q_{кол}^P - Q_{пот}). \quad (1.2)$$

Расчетная нагрузка вентиляции потребителей определена по следующей формуле:

$$Q_{ГВС}^P = \frac{Q_{ГВС}^D}{Q_O^D + Q_B^D + Q_{ГВС}^D} (Q_{кол}^P - Q_{пот}). \quad (1.3)$$

Значения принятых расчетных тепловых нагрузок конечных потребителей, соответствующих величине потребления тепловой энергии при расчетных температурах наружного воздуха в зонах действия источников тепловой энергии, представлены в таблице 1-9.

Таблица 1-9 – Расчетные тепловые нагрузки конечных потребителей тепловой энергии, по состоянию на 01.01.2019 г.

№	Наименование теплоисточника	Расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях), Гкал/ч			
		отопление и вентиляция	ГВСср	технология в паре	СУММА с учетом ГВСср
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК»					
1	Кемеровская ГРЭС	568,48	114,19	11,00	693,66
2	Ново-Кемеровская ТЭЦ	300,48	50,28	439,04	789,80
3	Кемеровская ТЭЦ	149,00	33,22	5,30	187,52
ИТОГО по СЦТ на базе источников комбинированной выработки ООО «СГК» (зона ЕТО № 01)		868,96	164,46	450,04	1483,46
ИТОГО по СЦТ на базе источников комбинированной выработки ООО «СГК» (зона ЕТО № 02)		149,00	33,22	5,30	187,52
ИТОГО по СЦТ на базе источников комбинированной выработки ООО «СГК»		1017,95	197,68	455,34	1670,98
Котельные					
Котельные АО «Теплоэнерго»					
4	Котельная № 4	0,065	0,004	0,000	0,068

№	Наименование теплоисточника	Расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях), Гкал/ч			
		отопление и вентиляция	ГВСср	технология в паре	СУММА с учетом ГВСср
5	Котельная № 6	0,588	0,053	0,000	0,641
6	Котельная № 7	0,186	0,047	0,000	0,233
7	Котельная № 8	0,133	0,033	0,000	0,166
8	Котельная № 9	0,193	0,035	0,000	0,228
9	Котельная № 11	1,010	0,159	0,000	1,169
10	Котельная № 14	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Котельная № 15	0,127	0,000	0,000	0,127
12	Котельная № 17	0,204	0,021	0,000	0,225
13	Котельная № 26	2,641	0,807	0,000	3,449
14	Котельная № 27	23,417	3,512	0,000	26,929
15	Котельная № 31	0,566	0,081	0,000	0,647
16	Котельная № 34	0,096	0,000	0,000	0,096
17	Котельная № 35	3,228	0,857	0,000	4,085
18	Котельная № 38	1,051	0,200	0,000	1,252
19	Котельная № 42	0,167	0,000	0,000	0,167
20	Котельная № 43	0,317	0,037	0,000	0,354
21	Котельная № 45	22,614	3,374	0,000	25,988
22	Котельная № 47	0,111	0,000	0,000	0,111
23	Котельная № 56	0,115	0,012	0,000	0,127
24	Котельная № 60	0,036	0,000	0,000	0,036
25	Котельная № 91	0,106	0,000	0,000	0,106
26	Котельная № 65	0,150	0,137	0,000	0,287
27	Котельная № 66	0,123	0,000	0,000	0,123
28	Котельная № 92	0,501	0,095	0,000	0,597
29	Котельная № 96	0,852	0,038	0,000	0,890
30	Котельная № 97	0,546	0,020	0,000	0,566
31	Котельная № 101	0,674	0,058	0,000	0,731
32	Котельная № 102	0,158	0,000	0,000	0,158
33	Котельная № 103	0,320	0,021	0,000	0,341
34	Котельная № 110	0,074	0,000	0,000	0,074
35	Котельная № 112	0,643	0,030	0,000	0,673
36	Котельная № 114	1,773	0,761	0,000	2,533
37	Котельная № 118	1,125	0,333	0,000	1,458
38	Котельная № 122	0,100	0,000	0,000	0,100
39	Котельная № 123	5,644	1,247	0,000	6,891

№	Наименование теплоисточника	Расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях), Гкал/ч			
		отопление и вентиляция	ГВСср	технология в паре	СУММА с учетом ГВСср
40	Котельная № 141	0,059	0,001	0,000	0,060
41	Котельная № 163	0,143	0,115	0,000	0,258
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 03)		0,907	0,133	0,000	1,040
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 04)		69,061	12,116	0,000	81,177
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 06)		0,065	0,004	0,000	0,068
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 11)		1,204	0,194	0,000	1,397
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго»		71,236	12,445	0,000	83,682
Котельные ОАО «СКЭК»					
42	Котельная № 8 ж.р. Кедровка	35,93	8,47	0,00	44,41
43	Котельная № 9 ж.р. Промышленновский	4,26	1,07	0,00	5,33
44	Котельная № 10 ст. Латыши	0,31	0,14	0,00	0,45
ИТОГО по СЦТ на базе котельных ОАО «СКЭК» (зона ЕТО № 05)		40,51	9,68	0,00	50,19
Котельные ООО «УК «Лесная поляна»					
45	Котельная на ул. Молодёжная, 1	0,21	0,00	0,00	0,21
46	Котельная на ул. Молодёжная, 3	0,21	0,00	0,00	0,21
47	Котельная на ул. Молодёжная, 5	0,28	0,00	0,00	0,28
48	Котельная на ул. Молодёжная, 7	0,32	0,00	0,00	0,32
49	Котельная на ул. Молодёжная, 9	0,24	0,00	0,00	0,24
50	Котельная на ул. Молодёжная, 11	0,24	0,00	0,00	0,24
51	Котельная на ул. Молодёжная, 13	0,24	0,00	0,00	0,24
52	Котельная на ул. Молодёжная, 15	0,78	0,00	0,00	0,78
53	Котельная на пр-т. Весенний,	0,74	0,00	0,00	0,74

№	Наименование теплоисточника	Расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях), Гкал/ч			
		отопление и вентиляция	ГВСср	технология в паре	СУММА с учетом ГВСср
	3				
54	Котельная на пр-т. Весенний, 4	0,72	0,00	0,00	0,72
55	Котельная на пр-т. Весенний, 6	1,02	0,00	0,00	1,02
56	Котельная на б-р. Осенний 2А	1,85	0,00	0,00	1,85
ИТОГО по СЦТ на базе котельных ООО «УК «Лесная поляна»		6,85	0,00	0,00	6,85
Котельные ООО «Лесная поляна-Плюс»					
57	Котельная на пересечении ул. Академическая и ул. Уютная	5,42	0,00	0,00	5,42
58	Котельная Лесная поляна, микрорайон №3	13,70	0,00	0,00	13,70
59	Котельная на б-р. Кедровый 2А	5,80	0,00	0,00	5,80
60	Котельная на пр-т Весенний 7А	2,99	0,00	0,00	2,99
ИТОГО по СЦТ на базе котельных ООО «Лесная поляна-Плюс» (зона ЕТО № 07)		27,91	0,00	0,00	27,91
Прочие котельные, включая муниципальные и ведомственные					
61	Водогрейная газовая котельная	6,11	0,00	0,00	6,11
62	ООО «Мазуровский кирпичный завод»	1,50	0,10	0,00	1,60
63	ООО «ИмперияМОКС» Хлебозавод № 1	1,83	0,00	0,00	1,83
64	ООО «ТОРГОВЫЙ ДОМ «ЗОЛОТАЯ СОВА»	1,22	0,30	0,00	1,52
65	Крестьянское хозяйство А.П. Волкова	0,00	0,00	0,00	0,00
66	ООО "Кузбасский скарабей"	1,46	0,00	0,00	1,46
67	АО "Кемеровский механический завод", Заводский район	10,60	0,30	0,00	10,90
68	АО "Кемеровский механический завод", Кировский район 3/1	5,16	0,00	0,00	5,16
69	ООО ПО "Токем"	0,00	0,00	0,00	0,00
70	ПАО "Кокс". Котельная УСТК	0,00	0,00	0,00	0,00

№	Наименование теплоисточника	Расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях), Гкал/ч			
		отопление и вентиляция	ГВСср	технология в паре	СУММА с учетом ГВСср
71	ПАО "Кокс". Парокотельная завода	21,85	0,15	0,00	22,00
72	ПАО "Кокс". Узел сжигания КФС	0,00	0,00	0,00	0,00
73	ПАО "Кокс". Парокотельная КЭС	0,00	0,00	0,00	0,00
74	Филиал "Молочный комбинат "Кемеровский" АО "Данон Россия"	0,90	0,18	0,00	1,08
75	ООО "Химпром"	0,25	0,00	0,00	0,25
76	ООО "Кемеровский ДСК", основная котельная	2,32	0,12	0,00	2,44
77	ООО "Кемеровский ДСК", склад ТМЦ	0,01	0,00	0,00	0,01
78	ООО "Кемеровский ДСК", БМК	0,20	0,00	0,00	0,20
79	ООО «Аграрная группа Кемеровский мясокомбинат»	1,14	0,00	0,00	1,14
80	ОАО "ЗЖБИ"	0,00	0,00	0,00	0,00
81	Филиал "Кедровский угольный разрез", Автобаза	5,60	0,00	0,00	5,60
82	ОАО "КОРМЗ"	3,40	0,00	0,00	3,40
83	ОАО "КДВ Кемерово"	2,00	0,00	0,00	2,00
84	ООО "Кемеровский хладокомбинат"	0,00	0,00	0,00	0,00
85	Компания "КМПК"	0,00	0,00	0,00	0,00
86	ОАО "Кемеровское ПАТП № 1"	1,45	0,09	0,00	1,54
87	ООО "Сибтехсервис-1"	1,10	0,00	0,00	1,10
88	Котельная № 1	0,00	0,00	0,00	0,00
89	АО "Кемеровское ДРСУ"	0,80	0,00	0,00	0,80
90	Котельная ОСК-1	1,00	0,00	0,00	1,00
91	Котельная НФС-1	0,50	0,00	0,00	0,50
92	Котельная НФС-2	1,64	0,00	0,00	1,64
93	Котельная ПЦС	0,50	0,00	0,00	0,50
94	Котельная ОСК-2	0,50	0,00	0,00	0,50
95	Котельная Насосной станция 3-го подъема	0,03	0,00	0,00	0,03
96	ЦТП в квартале №11	0,00	0,00	0,00	0,00

№	Наименование теплоисточника	Расчетная тепловая нагрузка конечных потребителей (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях), Гкал/ч			
		отопление и вентиляция	ГВСср	технология в паре	СУММА с учетом ГВСср
97	Здание цех ЖБИ, Участок 15	0,00	0,00	0,00	0,00
98	АО "КемВод" ЦНС котельная	0,00	0,00	0,00	0,00
99	КАО «Азот» Технологическая котельная 1	0,00	0,00	0,00	0,00
100	КАО «Азот» Технологическая котельная 2	0,00	0,00	0,00	0,00
101	Котельная ООО «Коммунэнерго»	3,20	0,00	0,00	3,20
102	Муниципальная котельная № 67	0,00	0,00	0,00	0,00
103	Муниципальная котельная № 68	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по СЦТ на базе прочих котельных, включая муниципальные и ведомственные		76,27	1,24	0,00	77,51
ИТОГО по теплоснабжающим организациям		1240,725	221,051	455,340	1917,116

1.2.2. Существующие объемы потребления тепловой энергии

Таблица 1-10 – Величина потребления тепловой энергии, в разрезе источников тепловой энергии в период 2015-2018 гг.

№	№	Наименование тепло-источника	Полезный отпуск тепловой энергии (в горячей воде), Гкал/год			Фактические потери при передаче тепловой энергии (горячая вода), Гкал/год			Отпуск в сеть тепловой энергии (в горячей воде), Гкал/год			Отпуск в сеть по горячей воде на нужды городской застройки, Гкал/год			Потребление тепловой энергии за отопительный период, Гкал/год		
			2016	2017	2018	2016	2017	2018	2016	2017	2018	2016	2017	2018	2016	2017	2018
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК»																	
1	1	Кемеровская ГРЭС	1953638	1985602	2205297	500148	457904	584862	2453786	2443506	2790159	3876463	3827927	4147246	1638383	1665188	1849432
2	2	Ново-Кемеровская ТЭЦ	1136458	1078556	1076829	290943	248728	285583	1427401	1327284	1362412				937055	889312	887888
3	3	Кемеровская ТЭЦ	555505	557330	589721	142214	128527	156398	697719	685857	746119				695944	663534	744361
ИТОГО по СЦТ на базе источников комбинированной выработки ООО «СГК» (зона ЕТО № 01)			3090097	3064157	3282126	791091	706633	870445	3881187	3770790	4152571	3876463	3827927	4147246	2575438	2554500	2737320
ИТОГО по СЦТ на базе источников комбинированной выработки ООО «СГК» (зона ЕТО № 02)			555505	557330	589721	142214	128527	156398	697719	685857	746119	695944	663534	744361	477660	479229	507081
ИТОГО по СЦТ на базе источников комбинированной выработки ООО «СГК»			3645602	3621487	3871847	933304	835160	1026843	4578906	4456647	4898690	4572407	4491461	4891607	3053097	3033729	3244400
Котельные																	
Котельные АО «Теплоэнерго»																	
4	4	Котельная № 4	205	501	311	5,24	13,72	12,15	210,50	514,50	323,26	210,50	514,50	323,26	192,99	470,84	292,50
5	5	Котельная № 6	2351	2330	2293	156,42	106,24	93,97	2507,07	2436,26	2387,06	2507,07	2436,26	2387,06	2126,29	2107,63	2074,22
6	6	Котельная № 7	706	813	772	64,57	61,09	81,29	770,29	873,94	853,45	770,29	873,94	853,45	637,58	734,36	697,60
7	7	Котельная № 8	627	546	625	69,51	60,66	65,83	696,52	606,99	690,56	696,52	606,99	690,56	565,20	492,49	563,17
8	8	Котельная № 9	795	795	795										#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!
9	9	Котельная № 11	4270	4270	4270										#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!
10	10	Котельная № 14	2501	2501	2501										#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!
11	11	Котельная № 15	391	384	429	66,33	38,28	36,84	457,66	421,89	466,31	457,66	421,89	466,31	374,55	367,16	411,06
12	12	Котельная № 17	755	792	874	57,95	51,10	60,85	812,94	842,72	934,69	812,94	842,72	934,69	721,04	756,04	834,54
13		Котельная № 19	2764		2764	440,90	406,63	399,44	3205,28	2857,14	3163,88	3205,28	2857,14	3163,88	2540,62	0,00	2540,66
14		Котельная № 24	1633		1110	1354,22	763,38	587,19	2987,66	2036,81	1417,02	2987,66	2036,81	1417,02	1209,65	0,00	822,20
15		Котельная № 25	1065	848	1167	571,17	464,52	433,07	1636,29	1312,48	1599,98	1636,29	1312,48	1599,98	864,35	688,13	946,96
16	13	Котельная № 26	11283		12306	397,92	484,20	485,17	11680,66	11716,54	12790,85	11680,66	11716,54	12790,85	9870,73	0,00	10765,66
17	14	Котельная № 27	100900		106957	17972,46	13990,16	13475,31	118870,93	112044,17	120432,12	118870,93	112044,17	120432,12	90003,53	0,00	95405,81
18	15	Котельная № 31	2398	2207	2308	490,82	495,73	473,75	2888,40	2702,67	2782,12	2888,40	2702,67	2782,12	2106,95	1939,42	2028,56
19	16	Котельная № 34	142		181	21,43	19,16	18,85	163,53	169,47	200,26	163,53	169,47	200,26	137,37	0,00	175,37
20	17	Котельная № 35	8303		13382	2224,50	2238,46	2092,01	10527,23	12557,84	15474,23	10527,23	12557,84	15474,23	7317,29	0,00	11793,91
21	18	Котельная № 38	3338		3700	603,35	624,48	590,85	3941,73	4189,89	4290,41	3941,73	4189,89	4290,41	3046,58	0,00	3376,17
22	19	Котельная № 42	461	469	505	65,62	37,34	46,95	526,14	505,93	552,09	526,14	505,93	552,09	441,11	448,84	483,83
23	20	Котельная № 43	1246	1381	1390	45,19	41,33	33,10	1291,02	1422,69	1422,98	1291,02	1422,69	1422,98	1180,47	1308,89	1316,96
24	21	Котельная № 45	78411		83598	18423,37	15049,98	15199,51	96834,67	91465,71	98797,98	96834,67	91465,71	98797,98	68915,78	0,00	73474,81
25	22	Котельная № 47	380	367	401	0,00	0,00	0,00	380,06	367,26	400,98	380,06	367,26	400,98	364,07	351,82	384,12
26		Котельная № 54	417	346	342	467,69	304,84	162,43	884,91	650,99	504,86	884,91	650,99	504,86	299,64	248,59	245,92
27	23	Котельная № 56	440	486	554	0,00	2,52	2,92	439,52	488,27	556,77	439,52	488,27	556,77	380,31	420,32	479,25

№	№	Наименование теплоисточника	Полезный отпуск тепловой энергии (в горячей воде), Гкал/год			Фактические потери при передаче тепловой энергии (горячая вода), Гкал/год			Отпуск в сеть тепловой энергии (в горячей воде), Гкал/год			Отпуск в сеть по горячей воде на нужды городской застройки, Гкал/год			Потребление тепловой энергии за отопительный период, Гкал/год		
			2016	2017	2018	2016	2017	2018	2016	2017	2018	2016	2017	2018	2016	2017	2018
28	24	Котельная № 60	131	133	133	13,65	11,26	11,97	145,09	143,77	144,70	145,09	143,77	144,70	—	—	—
29	25	Котельная № 91	479	476	476	11,85	9,21	26,56	490,93	484,97	502,57	490,93	484,97	502,57	439,89	436,84	437,07
30	26	Котельная № 65	1180		1283	59,50	61,61	79,84	1239,99	1198,96	1362,86	1239,99	1198,96	1362,86	995,43	0,00	1081,89
31	27	Котельная № 66	308	311	301	9,74	4,47	6,53	317,44	315,61	307,12	317,44	315,61	307,12	306,78	310,20	299,69
32	28	Котельная № 92	2358	2354	2346	584,38	277,41	301,03	2942,13	2631,65	2646,58	2942,13	2631,65	2646,58	2203,87	2200,43	2192,31
33	29	Котельная № 96	1750		1859	609,69	518,06	527,23	2359,51	2266,37	2386,54	2359,51	2266,37	2386,54	1679,05	0,00	1784,11
34	30	Котельная № 97	1621		1643	356,96	215,37	268,80	1978,16	1909,69	1912,13	1978,16	1909,69	1912,13	1510,15	0,00	1530,77
35	31	Котельная № 101	903		1277	520,52	360,78	291,29	3269,08	2528,23	2571,24	3269,08	2528,23	2571,24	852,20	0,00	1205,80
36	32	Котельная № 102	395		445	43,38	34,90	41,17	438,29	431,78	485,79	438,29	431,78	485,79	379,03	0,00	426,75
37	33	Котельная № 103	1078		1381	175,15	159,67	187,60	1253,29	1342,10	1569,06	1253,29	1342,10	1569,06	1018,75	0,00	1305,36
38	34	Котельная № 110	264		254	20,00	20,30	20,82	284,09	265,19	274,60	284,09	265,19	274,60	252,50	0,00	242,64
39	35	Котельная № 112	2239		2040	361,28	300,52	312,82	2600,20	2332,11	2352,72	2600,20	2332,11	2352,72	2123,21	0,00	1934,47
40	36	Котельная № 114	125		8668	10,17	325,82	60,53	134,86	4068,23	8728,45	134,86	4068,23	8728,45	109,41	0,00	7606,08
41	37	Котельная № 118	4227		4579	1163,76	1465,86	1126,17	5390,61	5915,28	5705,61	5390,61	5915,28	5705,61	3738,02	0,00	4050,05
42	38	Котельная № 122	328	327	327	67,61	30,16	34,24	396,10	357,39	361,45	396,10	357,39	361,45	311,48	310,29	310,27
43	39	Котельная № 123	25412		25764	5459,74	4635,66	4516,77	30868,09	28195,79	30305,17	30868,09	28195,79	30305,17	22048,32	0,00	22353,55
44	40	Котельная № 141	181	181	180	9,67	27,81	19,93	190,85	208,79	199,99	190,85	208,79	199,99	174,29	174,10	173,22
45		Котельная № 158	713		719	213,82	155,78	719,17	927,41	874,23	838,63	927,41	874,23	838,63	683,78	0,00	689,23
46	41	Котельная № 163	1022	1254	1152	67,35	84,45	91,19	1089,36	1338,19	1243,01	1089,36	1338,19	1243,01	892,24	1094,57	1005,59
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 03)			3683	3689	3690	291	228	241	3974	3917	3931	3974	3917	3931	3329	3334	3335
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 04)			259043	12315	286797	52961	43711	42742	313844	302561	329686	313844	302561	329686	—	—	—
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 06)			205	501	311	5	14	12	211	514	323	211	514	323	193	471	292
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 11)			7566	7566	7566	0	0	0	0	0	0	0	0	0	—	—	—
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго»			270497	24071	298364	53257	43953	42995	318028	306992	333940	318028	306992	333940	3522	3805	3627

Как показывает опыт разработки и актуализации Схем теплоснабжения крупных городов, развитие территорий с присоединением перспективных потребителей далеко не всегда приводит к увеличению полезного отпуска потребителям тепловой энергии. На величину потребления существенное влияние оказывают факторы:

- фактические температуры наружного воздуха за отопительный период;
- продолжительность отопительного периода;
- реализация энергосберегающих мероприятий в рамках городских и краевых программ (в настоящее время реализуется долгосрочная целевая программа «Жилищно-коммунальный и дорожный комплекс, энергосбережение и повышение энергоэффективности Кузбасса на 2014-2021 годы», утвержденная Постановлением Коллегии Администрации Кемеровской области от 24.10.2013 №458), а также реализация энергосберегающих мероприятий в частном порядке (собственниками зданий и квартир);
- установка приборов учета тепловой энергии у потребителей, которая частично сопровождается установкой автоматизированных индивидуальных тепловых пунктов, что в совокупности приводит к снижению потребления тепловой энергии.

1.2.3. Прогноз прироста потребления тепловой мощности

В таблице 9 представлен прирост перспективных нагрузок в зоне действия источников тепловой энергии, в таблице 10 – в разрезе административных районов, в Приложении 5 Главы

2 – в разрезе расчетных элементов территориального деления.

Как видно, суммарная расчетная нагрузка на конец расчетного периода (2040 год) увеличится на 169,8 Гкал/ч. При этом 151,2 Гкал/ч будет покрываться от централизованного

теплоснабжения, 18,6 Гкал/ч – от индивидуальных теплогенераторов. Следует отметить, что

указанные нагрузки прогнозируются с учетом средней ГВС – по указанным значениям будет

увеличена договорная нагрузка в зоне источников централизованного теплоснабжения. При

этом плата за подключение взимается с заявителя, в соответствии с полной величиной нагрузки,

которая включает в себя величину максимальной нагрузки ГВС. Соответственно, в таблице 11

справочно представлено увеличение договорной нагрузки, по которой будет прогнозироваться

величина платы за подключение.

В течение расчетного срока прогнозируется существенная убыль нагрузок, в связи со сносом строительных фондов (как правило, ветхое и аварийное жилье). Прогнозные показатели

представлены в таблице 12 – в разрезе источников тепловой энергии, в таблице 13 – в разрезе

единиц территориального деления.

В соответствии с приложением 6 Методических рекомендаций по разработке теплоснабжения фактическая присоединенная нагрузка определяется по величине достигнутого максимума тепловой нагрузки. В рамках актуализации Схемы теплоснабжения произведено уточнение фактических нагрузок на коллекторах источников тепловой энергии ТЭЦ и ГРЭС, крупных и ряда прочих котельных.

Для определения фактической нагрузки на коллекторах, которая может быть достигнута при расчетных температурах наружного воздуха, производился пересчет от фактической температуры наружного воздуха в период достигнутого максимума к расчетной температуре наружного воздуха для проектирования системы отопления.

В таблице 4-1 представлены следующие сведения, требуемые для расчета фактической нагрузки на коллекторах теплоисточника:

- дата достижения максимума отпуска тепловой энергии с коллекторов;
- величина достигнутого максимума;
- среднесуточная температура наружного воздуха в период достигнутого максимума (для ряда источников использовалась среднемесячная температура).

С целью повышения точности результатов, фактическая нагрузка определена не по 1, а по 3-5 максимальным суточным значениям теплоотпуска в периоды стояния температур наружного воздуха, близких к расчетным значениям для проектирования системы отопления.

В части фактической нагрузки котельных АО «Теплоэнерго» также выявлено несоответствие предложений. Вероятная причина – разное количество учтенных при расчетах значений, а также несоответствие среднесуточной температуры наружного воздуха.

Для дальнейших расчетов принимается рассчитанная разработчиком проекта нагрузка.

По остальным источникам тепловой энергии показания приборов учета не представлены. Как показывает опыт разработки и актуализации Схем теплоснабжения, фактическая тепловая нагрузка на коллекторах котельных составляет 60÷75% от договорных величин нагрузок потребителей + нормативные потери тепловой мощности в тепловых сетях.

Результаты оценки фактических нагрузок сведены в таблицу 4-2.

Прогноз прироста объемов теплопотребления и площадей строительных фондов составлен на основании следующих исходных данных:

- материалы Генерального плана;
- перечень объектов капитального строительства, планируемых к вводу на террито-

рии

города (информация выдана Комитетом градостроительства и земельных ресурсов Администрации города Новокузнецка);

Предложения по корректировке реестра перспективных потребителей базовой версии (информация выдана Комитетом градостроительства и земельных ресурсов Админи-

страции

города Новокузнецка);

- утвержденные проекты планировок и межевания по районам г. Новокузнецка;
- действующие технические условия на присоединение к тепловым сетям по теплоснабжающим организациям.

При актуализации Схемы теплоснабжения на 2020 г. составлен уточнен реестр перспективных потребителей, который представлен в Приложении 1 Главы 2.

В базовой версии Схемы теплоснабжения предусматривался ежегодный ввод строительных фондов на уровне 195 тыс. кв. м. Как показано ранее, факт прироста за

2015, 2017

и 2018 г. ниже прогнозных показателей. Следовательно, при актуализации уточнены темпы

ежегодных приростов за последние годы.

Перспектива развития промышленных предприятий представлена в разделе 7. Более точные сведения об увеличении потребности в тепловой мощности и тепловой энергии

производственными площадками отсутствуют. Схемой теплоснабжения планируется ввод в

эксплуатацию нежилых зданий – перспективных объектов коммунально-складского назначения:

- склады;
- парковки (подземные и надземные);
- автосервисы, мойки;
- предприятия сервисного обслуживания и т.д.

Указанные группы потребителей условно отнесены в категорию «производственные здания промышленных предприятий». Указанные группы не будут потреблять технологический пар

и горячую воду для обеспечения технологических процессов. Уточнение технологических

потребностей промышленных потребителей, с учетом возможного перепрофилирования и

расширения промышленных зон, будет производиться при последующих актуализациях Схемы

теплоснабжения.

Целевые показатели численности населения и площади строительных фондов представлены в таблице 2 и на рисунке 2 (на период по 2024 г.).

Как видно, учтенный прогноз на перспективу в целом не превышает значения среднегодового прироста за последние 5 лет, т.е. является весьма реалистичным и не приведет к

неоправданному завышению потребности в тепловой мощности и тепловой энергии конечных потребителей.

Таблица 1-11 – Целевые показатели численности населения и площадей жилого фонда в течение расчетного срока актуализации Схемы теплоснабжения

Показатель	Год														
	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1. Численность населения, тыс. чел.	563,7	568,2	570,1	572,0	571,8	577,5	582,5	585,4	588,3	591,3	594,2	597,1	600,2	603,2	606,1
1.1. Общая площадь жилых помещений, приходящаяся в среднем на одного жителя, м ² / чел.	23,85	24,31	24,86	25,18	25,80	25,87	26,70	27,31	27,91	28,50	28,95	29,39	29,81	30,24	30,66
1.2. Обеспеченность населения жилой площадью, м ² / чел.	16,69	17,02	17,40	17,63	18,06	18,11	18,69	19,12	19,54	19,95	20,26	20,57	20,87	21,17	21,47
2. Жилой фонд на начало периода - всего, в т.ч.:	13114,30	13443,58	13814,56	14173,09	14405,48	14753,90	14939,27	15554,05	15987,15	16420,25	16853,35	17199,83	17546,31	17892,79	18239,27
2.1. Многоквартирные жилые дома, тыс. м ²	11447,92	11774,57	12144,07	12502,61	12734,99	13083,41	13268,78	13883,56	14316,66	14749,76	15182,86	15529,34	15875,82	16222,30	16568,78
2.2. Индивидуальные жилые дома, тыс. м ²	1666,39	1669,01	1670,49	1670,49	1670,49	1670,49	1670,49	1670,49	1670,49	1670,49	1670,49	1670,49	1670,49	1670,49	1670,49
3. Площади строительных фондов общественных зданий на начало периода, тыс. м²	Н/Д*	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
4. Площади строительных фондов производственных зданий на начало периода, тыс. м²	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
5. Движение строительных фондов, тыс. м²	389,53	520,20	446,98	370,91	394,77	231,71	723,05	559,38	541,38	541,38	433,10	453,10	433,10	433,10	433,10
5.1. Прибыло общей площади жилых фондов за год, в том числе:	329,28	370,97	358,54	232,38	348,42	185,37	614,78	433,10	433,10	433,10	346,48	346,48	346,48	346,48	346,48
5.1.1. Многоквартирные жилые дома, тыс. м ²	326,65	369,50	358,54	232,38	348,42	185,37	614,78	433,10	433,10	433,10	346,48	346,48	346,48	346,48	346,48
5.1.2. Индивидуальные жилые дома, тыс. м ²	2,63	1,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2. Прибыло общей площади строительных фондов общественных зданий за период, тыс. м ²	59,84	149,22	88,44	138,53	46,34	46,34	108,28	126,28	108,28	108,28	86,62	106,62	86,62	86,62	86,62
5.3. Прибыло общей площади строительных фондов производственных зданий за период, тыс. м ²	0,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.4. Выбыло строительных фондов за год, тыс. м ²	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6. Общая площадь жилого фонда на конец года, тыс. м²	13443,58	13814,56	14173,09	14405,48	14753,90	14939,27	15554,05	15987,15	16420,25	16853,35	17199,83	17546,31	17892,79	18239,27	18585,75

* – данные не предоставлены

Приросты строительных фондов представлены:

- в таблице 3 – в разрезе планировочных районов;
- в таблице 4 – в разрезе источников тепловой энергии.

Наибольший прирост строительных фондов ожидается Новоильинском районе, что отражено на рисунке 3.

Подавляющее большинство перспективных потребителей расположено в зонах действия новых котельных (см. рисунок 4).

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

1.3.1. Показатели базового периода

В крупных городах России ТЭЦ зачастую проектировались для покрытия технологических нагрузок промышленных предприятий.

Производственная Ново-Кемеровская ТЭЦ ориентирована на выработку электрической энергии, а также производство тепловой энергии для покрытия собственных нужд и нужд потребителей промплощадки. Нагрузка в горячей воде на нужды городской застройки в 2018 г. составила около 58% от общего объема тепловой энергии, отпускаемого с коллекторов. При этом технологическая нагрузка в паре является основным видом нагрузки промышленных потребителей.

КемТЭЦ и КемГРЭС ООО «СГК» также поставляют тепловую энергию на покрытие технологических нужд промышленных потребителей, присоединенных на коллекторах. Однако величина отпуска промышленным потребителям небольшая и составляет не более 3 %.

Большинство ведомственных котельных наибольшую долю тепловой энергии производят для покрытия потребности в тепловой энергии собственного промышленного предприятия.

Сведения о базовой потребности в тепловой энергии на нужды промышленных предприятий, в разрезе источников тепловой энергии представлены в таблицах 7-1 и 7-2.

1.3.2. Показатели на расчетный срок

Существующие промышленные предприятия не имеют проектов расширения или увеличения мощности производства в существующих границах. Запланированные преобразования на территории промышленных предприятий имеют административную направленность и не окажут влияния на уровни потребления тепловой энергии города.

Таблица 1-12 – Базовая потребность в тепловой мощности на нужды промышленных

предприятий

Наименование теплоисточника	Присоединенная нагрузка по промышленным потребителям (собственные нужды промышленного предприятия), Гкал/ч					
	отопление и вентиляция	ГВС _{max}	ГВС _{ср}	технология в паре	СУММА (ГВС _{max})	СУММА (ГВС _{ср})
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК»						
Кемеровская ГРЭС	4.118	0.725	0.302	11.000	15.843	15.420
Ново-Кемеровская ТЭЦ	83.924	0.092	0.038	439.040	523.056	523.002
Кемеровская ТЭЦ	0.414	0.141	0.059	5.300	5.855	5.773
ИТОГО по СЦТ на базе источников комбинированной выработки ООО «СГК» (зона ЕТО № 01)	88.042	0.817	0.340	450.040	538.899	538.422
ИТОГО по СЦТ на базе источников комбинированной выработки ООО «СГК» (зона ЕТО № 02)	0.414	0.141	0.059	5.300	5.855	5.773
ИТОГО по СЦТ на базе источников комбинированной выработки ООО «СГК»	88.456	0.958	0.399	455.340	544.754	544.195

Таблица 1-13 – Базовая потребность в тепловой мощности потребителей на коллекторах

Наименование теплоисточника	Присоединенная нагрузка по прямым договорам теплоисточника и потребителей (при отсутствии теплосетевой организации), Гкал/ч					
	отопление и вентиляция	ГВС _{max}	ГВС _{ср}	технология в паре	СУММА (ГВС _{max})	СУММА (ГВС _{ср})
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК»						
Кемеровская ГРЭС	24.664	0.598	0.249	0.000	25.262	24.913
Ново-Кемеровская ТЭЦ	13.281	0.322	0.134	0.000	13.603	13.415
Кемеровская ТЭЦ	8.945	0.343	0.143	0.000	9.288	9.088

ИТОГО по СЦТ на базе источников комбинированной выработки ООО «СГК» (зона ЕТО № 01)	37.945	0.920	0.383	0.000	38.865	38.328
ИТОГО по СЦТ на базе источников комбинированной выработки ООО «СГК» (зона ЕТО № 02)	8.945	0.343	0.143	0.000	9.288	9.088
ИТОГО по СЦТ на базе источников комбинированной выработки ООО «СГК»	46.890	1.264	0.527	0.000	48.153	47.416

Как показал анализ имеющихся планов развития и перепрофилирования производственных зон, изменения не затронут существенно деятельность источников централизованного теплоснабжения города. Проектом Схемы теплоснабжения предполагается, что при увеличении потребления тепловой энергии промышленные предприятия установят собственный источник тепловой энергии, который будет функционировать исключительно для покрытия необходимых тепловых нагрузок на отопление, вентиляцию, ГВС производственных и административных корпусов, а также для выработки тепловой энергии в виде пара на различные технологические цели. Аналогичная ситуация характерна и для варианта строительства новых промышленных предприятий.

На территории города в период до 2033 года будет осуществляться строительство нежилых зданий и сооружений: помещений сервисного обслуживания, цехов, складов, ангаров, подземных автостоянок. Представленная категория зданий относится к объектам коммунально-складского назначения и характеризуется значительным объемом отапливаемых помещений.

Температурный режим в этих зданиях может быть различен: значение температуры воздуха внутри помещения варьируется в пределах 16-19°C в производственных цехах, для паркинга значение достигает 10°C. Температурный режим в складских помещениях определяется характеристиками хранящегося внутри содержимого.

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

теплоснабжения и по поселению, городскому округу, городу федерального значения.

2. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

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

В настоящем разделе приведены существующие и перспективные технологически изолированные зоны действия (системы теплоснабжения) в границах города Кемерово.

Зоны действия всех источников тепловой энергии (мощности) приведены по состоянию на конец 2018 года (на 01.01.2019 г.)

Энергоисточники ООО «СГК» обеспечивают потребителей:

- на правом берегу р. Томь – в Кировском и Рудничном районах;
- на левом берегу р. Томь – в Заводском, Центральном, Ленинском районах.

Распределение зон действия остальных тепло-, энергоисточников приведено в таблице 2-1. Графически зоны действия приведены на **рисунках 2-1 – 2-56.**

2.1.1. Зона действия системы Кемеровская ГРЭС – Ново-Кемеровская ТЭЦ (СЦТ-1)

Зона действия системы Кемеровская ГРЭС – Ново-Кемеровская ТЭЦ является совместной и образована двумя источниками комбинированный выработки тепловой и электрической энергий (рисунок 2-1). Для более точного определения границ зон ЕТО №№ 01 и 02 АО «Кемеровская генерация» в состав которых входят системы теплоснабжения СЦТ-1 и СЦТ-2 рисунок 2-1 приведен в электронном растровом виде как приложение № 1 к Главе 15 «Реестр единых теплоснабжающих организаций» Обосновывающих материалов Схемы теплоснабжения.

Установленная тепловая мощность Кемеровской ГРЭС – 1540 Гкал/ч, Ново-Кемеровской ТЭЦ – 1449 Гкал/ч. Тепловые сети находятся в эксплуатационной ответственности филиала АО "Кузбассэнерго" – "Кемеровская теплосетевая компания", ООО «Теплоснаб» и АО «Теплоэнерго». На перспективу данная зона увеличивается за счёт присоединения новых потребителей тепловой энергии.

2.1.2. Зона действия системы Кемеровская ТЭЦ (СЦТ-2, СЦТ-15, СЦТ-20, СЦТ-43)

Зона действия Кемеровской ТЭЦ (рисунок 2-1) имеет технологическую связь с котельными № 27 (СЦТ-15) и № 45 (СЦТ-20). Тепловые сети СЦТ-2 находятся в хозяйственном ведении филиала АО "Кузбассэнерго" – "Кемеровская теплосетевая компания", ООО «Теплоснаб» и АО «Теплоэнерго».

Установленная тепловая мощность Кемеровской ТЭЦ – 749 Гкал/ч. После переключения к 2020 году (ОЗП 2019/2020 гг.) потребителей тепловой энергии котельных №№ 27 и

45 на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ планируется расширение зоны действия станции (рисунок 2-2 и 2-3).

До выполнения мероприятий по переводу потребителей котельных №№ 27 и 45 на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ и до принятия представительным органом местного самоуправления нормативного правового акта о переключении потребителей котельных №№ 27 и 45 на централизованное теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ в соответствии с Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации» и Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» отдельно выделена система СЦТ-43 в которой АО «Теплоэнерго» является ЕТО и реализует покупную тепловую энергию от Кемеровской ТЭЦ (рисунок 2-4). После переключения потребителей к 2020 году (ОЗП 2019/2020 гг.) статус ЕТО в системе СЦТ-43 присваивается АО «Кемеровская генерация».

Таблица 2-1 – Зоны действия тепло-, энергоисточников г. Кемерово

№	Наименование теплоисточника	Адрес	Район теплоснабжения	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч		
				в горячей воде	в паре (т/ч)	СУММА
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК»						
1	Кемеровская ГРЭС	г. Кемерово, ул. Станционная, 17	Заводский, Ленинский, Центральный	1130	410	1540
2	Ново-Кемеровская ТЭЦ	г. Кемерово, ул. Грузовая, 1Б	Заводский, Ленинский, Центральный	832,5	616,5	1449

3	Кемеровская ТЭЦ	г. Кемерово, ул. Кировская, д.1	Кировский, Рудничный	400	349	749
Котельные						
Котельные АО «Теплоэнерго»						
4	Котельная № 4	г. Кемерово, пр. В.В. Михайлова, 7	Рудничный (ж.р. Лесная Поляна)	0,327	0	0,327
5	Котельная № 6	г. Кемерово, ул. Щегловская, 2	Рудничный (ж.р. Лесная Поляна)	1,496	0	1,496
6	Котельная № 7	г. Кемерово, ул. Щегловская, 30	Рудничный (ж.р. Лесная Поляна)	0,533	0	0,533
7	Котельная № 8	г. Кемерово, Осенний бульвар, 4а	Рудничный (ж.р. Лесная Поляна)	0,516	0	0,516
8	Котельная № 9	г. Кемерово, пр. В.В. Михайлова, 4	Рудничный (ж.р. Лесная Поляна)	0,722	0	0,722
9	Котельная № 11	г. Кемерово, ж.р. Лесная поляна	Рудничный (ж.р. Лесная Поляна)	3,809	0	3,809
10	Котельная № 14	г. Кемерово, пр-т В.В. Михайлова, 11а	Рудничный (ж.р. Лесная Поляна)	1,41	0	1,41
11	Котельная № 15	г. Кемерово, Севернее строения № 151 по ул. Елыкаевская	Рудничный	0,602	0	0,602
12	Котельная № 17	г. Кемерово, Юго-восточнее строения № 15а по ул. Багратиона	Кировский	0,86	0	0,86
16	Котельная № 26	г. Кемерово, Севернее комплекса строений № 26 по ул. Соборная	Центральный	5,16	0	5,16
17	Котельная № 27	г. Кемерово, Сосновый бульвар, 12	Рудничный	70	0	70
18	Котельная № 31	г. Кемерово, ул. Вахрушева, 6	Рудничный	2,752	0	2,752
19	Котельная № 34	г. Кемерово, Северо-западнее строения № 38 по ул. Черноморская	Рудничный	0,622	0	0,622
20	Котельная № 35	г. Кемерово, ул. Антипова, 2/3	Рудничный	4,6	0	4,6

21	Котельная № 38	г. Кемерово, ул. Авроры, 16	Рудничный	4,263	0	4,263
22	Котельная № 42	г. Кемерово, Северо-западнее жилого дома № 16 по пер. 2-ой Зейский	Заводский	0,326	0	0,326
23	Котельная № 43	г. Кемерово, Севернее строения № 47 по ул. 4-я Цветочная	Заводский	0,74	0	0,74
24	Котельная № 45	г. Кемерово, ул. Терешковой, 8	Рудничный	52,5	0	52,5
25	Котельная № 47	г. Кемерово, ул. Бийская, 37	Заводский	0,36	0	0,36
27	Котельная № 56	г. Кемерово, Западнее жилого дома № 23 по ул. Пригородная	Заводский	0,4	0	0,4
28	Котельная № 60	г. Кемерово, ул. Муромцева, 2в	Заводский (ж.р. Ягуновский и Пионер)	0,062	0	0,062
29	Котельная № 91	г. Кемерово, ул. Подстанция 220, 5	Заводский	0,258	0	0,258
30	Котельная № 65	г. Кемерово, ул. Греческая деревня, 1576	Рудничный	1,586	0	1,586
31	Котельная № 66	г. Кемерово, Северо-западнее жилого дома № 275 по ул. Греческая деревня	Рудничный	0,53	0	0,53
32	Котельная № 92	г. Кемерово, Восточнее строения № 2а по ул. Симферопольская	Заводский (ж.р. Ягуновский и Пионер)	1,41	0	1,41
33	Котельная № 96	г. Кемерово, Западнее строения № 4 по ул. 2-я Аральская	Заводский (ж.р. Ягуновский и Пионер)	1,788	0	1,788
34	Котельная № 97	г. Кемерово, пер. Центральный, 17	Заводский (ж.р. Ягуновский и Пионер)	0,86	0	0,86
35	Котельная № 101	г. Кемерово, ул. Шахтерская, 3а	Рудничный	2,752	0	2,752
36	Котельная № 102	г. Кемерово, Южнее здания № 3 по ул. Карачинская	Рудничный	0,412	0	0,412

37	Котельная № 103	г. Кемерово, Юго-западнее комплекса строений № 1 по ул. Городецкая	Рудничный	0,86	0	0,86
38	Котельная № 110	г. Кемерово, Западнее строения № 17 по ул. Красная горка	Рудничный	0,18	0	0,18
39	Котельная № 112	г. Кемерово, Северо-западнее строения № 32 ул. Рутгерса	Рудничный	1,376	0	1,376
40	Котельная № 114	г. Кемерово, б-р Строителей, 65б	Ленинский	12,123	0	12,123
41	Котельная № 118	г. Кемерово, Юго-западнее здания № 10а по ул. Суворова	Рудничный	3,182	0	3,182
42	Котельная № 122	г. Кемерово, Юго-западнее пересечения ул. Баха и ул. Масальская	Заводский	0,43	0	0,43
43	Котельная № 123	г. Кемерово, Южнее комплекса строений № 18 по ул. 2-я Малоплановая	Заводский	12,726	0	12,726
44	Котельная № 141	г. Кемерово, Северо-западнее здания № 42/9 по ул. Зейская	Заводский	0,11	0	0,11
46	Котельная № 163	г. Кемерово, ул. Энтузиастов, 1а	Заводский	0,722	0	0,722
Котельные ОАО «СКЭЖ»						
47	Котельная № 8 ж.р. Кедровка	г. Кемерово, ж.р. Кедровка, ул. Северная 1а	Рудничный (ж.р. Кедровка)	80	0	80
48	Котельная № 9 ж.р. Промышленновский	г. Кемерово, Промышленновский, пер. 1-ый Варяжский 4а	Рудничный (ж.р. Промышленновский)	8,95	0	8,95
49	Котельная № 10 ст. Латыши	г. Кемерово, ст. Новые Латыши		1,22	0	1,22
Котельные ООО «УК «Лесная поляна»						
50	Котельная на ул. Молодёжная, 1	г. Кемерово, ж.р. Лесная поляна, ул. Молодёжная, 1	Рудничный (ж.р. Лесная Поляна)	0,285	0	0,285
51	Котельная на ул. Молодёжная, 3	г. Кемерово, ж.р. Лесная поляна, ул. Молодёжная, 3	Рудничный (ж.р. Лесная Поляна)	0,285	0	0,285

52	Котельная на ул. Молодёжная, 5	г. Кемерово, ж.р. Лесная поляна, ул. Молодёжная, 5	Рудничный (ж.р. Лесная Поляна)	0,395	0	0,395
53	Котельная на ул. Молодёжная, 7	г. Кемерово, ж.р. Лесная поляна, ул. Молодёжная, 7	Рудничный (ж.р. Лесная Поляна)	0,559	0	0,559
54	Котельная на ул. Молодёжная, 9	г. Кемерово, ж.р. Лесная поляна, ул. Молодёжная, 9	Рудничный (ж.р. Лесная Поляна)	0,482	0	0,482
55	Котельная на ул. Молодёжная, 11	г. Кемерово, ж.р. Лесная поляна, ул. Молодёжная, 11	Рудничный (ж.р. Лесная Поляна)	0,482	0	0,482
56	Котельная на ул. Молодёжная, 13	г. Кемерово, ж.р. Лесная поляна, ул. Молодёжная, 13	Рудничный (ж.р. Лесная Поляна)	0,482	0	0,482
57	Котельная на ул. Молодёжная, 15	г. Кемерово, ж.р. Лесная поляна, ул. Молодёжная, 15-17	Рудничный (ж.р. Лесная Поляна)	0,963	0	0,963
58	Котельная на пр-т. Весенний, 3	г. Кемерово, ж.р. Лесная поляна, пр-т. Весенний, 3	Рудничный (ж.р. Лесная Поляна)	1,032	0	1,032
59	Котельная на пр-т. Весенний, 4	г. Кемерово, ж.р. Лесная поляна, пр-т. Весенний, 4	Рудничный (ж.р. Лесная Поляна)	1,187	0	1,187
60	Котельная на пр-т. Весенний, 6	г. Кемерово, ж.р. Лесная поляна, пр-т. Весенний, 6	Рудничный (ж.р. Лесная Поляна)	1,789	0	1,789
61	Котельная на б-р. Осенний 2А	г. Кемерово, ж.р. Лесная поляна, б-р. Осенний 2А	Рудничный (ж.р. Лесная Поляна)	2,4	0	2,4
Котельные ООО «Лесная поляна-Плюс»						
62	Котельная на пересечении ул. Академическая и ул. Уютная	г. Кемерово, ж.р. Лесная поляна, 150 метров юго-восточнее пересечения ул. Академическая и ул. Уютная	Рудничный (ж.р. Лесная Поляна)	6,36	0	6,36

63	Котельная Лесная поляна, микрорайон №3	г. Кемерово, ж.р. Лесная поляна, микрорайон №3	Рудничный (ж.р. Лесная Поляна)	19,87	0	19,87
64	Котельная на б-р. Кедровый 2А	г. Кемерово, ж.р. Лесная поляна, микрорайон №2, б-р. Кедровый 2А	Рудничный (ж.р. Лесная Поляна)	6,36	0	6,36
65	Котельная на пр-т Весенний 7А	г. Кемерово, ж.р. Лесная поляна, микрорайон №1, пр-т Весенний 7А	Рудничный (ж.р. Лесная Поляна)	3,18	0	3,18

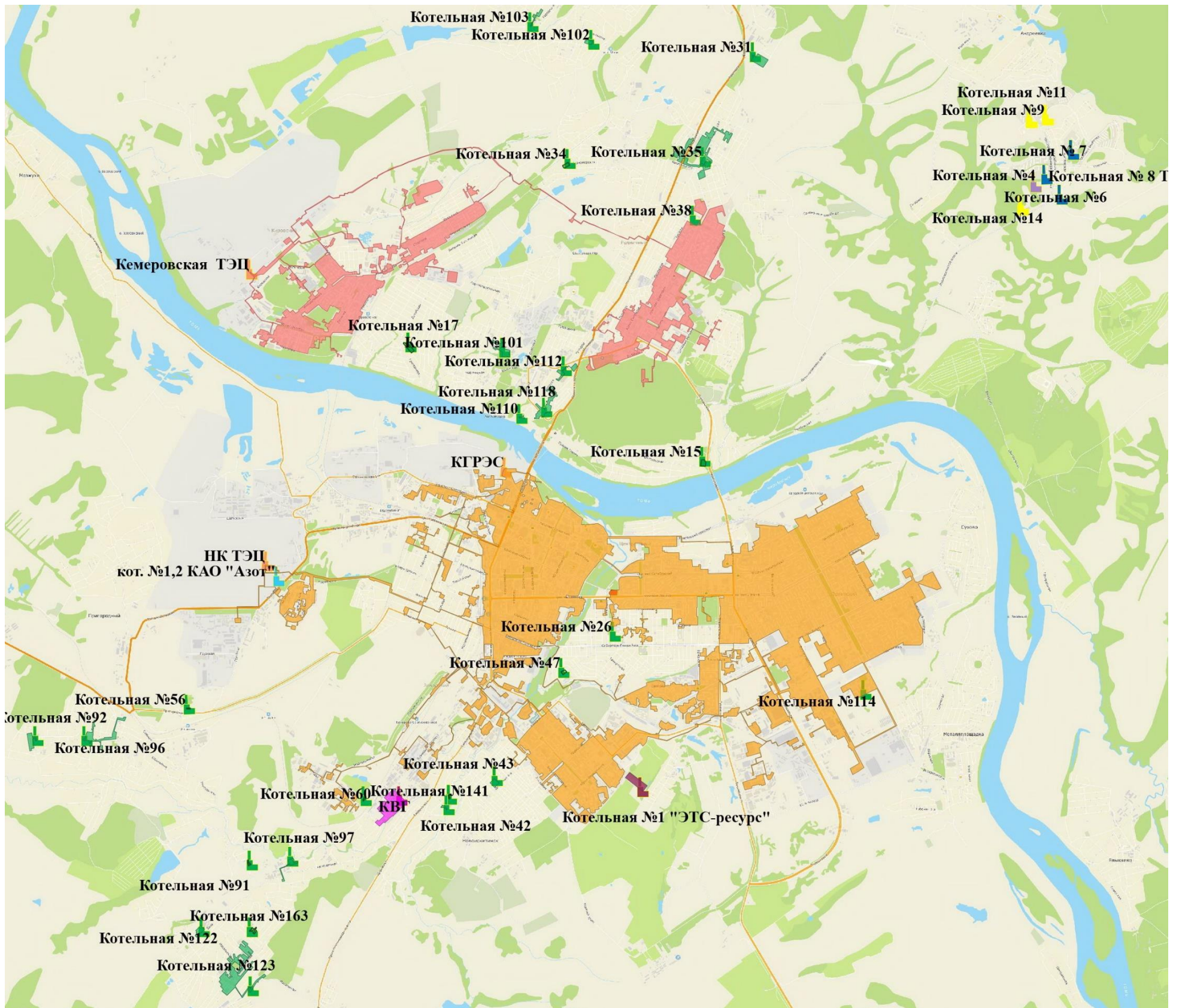


Рисунок 2-1 – Зона действия систем: СЦТ-1 «Кемеровская ГРЭС – Ново-Кемеровская ТЭЦ» (левобережная часть города) и Кемеровской ТЭЦ (СЦТ-2), включающая системы СЦТ-15 и СЦТ-20 (правобережная часть города)



Рисунок 2-2 – Зона действия котельной № 27 АО «Теплоэнерго» – СЦТ-15 (правобережная часть города)

2.1.3. Зона действия котельной № 4 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-6)

Зона действия котельной № 4 АО «Теплоэнерго» является изолированной. Тепловые сети находятся на балансе АО «Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 0,327 Гкал/ч. На перспективу данная зона остаётся без изменений (рисунок 2-5).



**Рисунок 2-3 – Зона действия котельной № 45 АО «Теплоэнерго» – СЦТ-20
(правобережная часть города)**

2.1.4. Зона действия котельной № 6 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-7)

Зона действия котельной № 6 АО «Теплоэнерго» является изолированной. Тепловые сети находятся в хозяйственном ведении АО «Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 1,496 Гкал/ч. На перспективу данная зона остаётся без изменений (рисунок 2-6).

2.1.5. Зона действия котельной № 7 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-8)

Зона действия котельной № 7 АО «Теплоэнерго» является изолированной. Тепловые сети находятся в хозяйственном ведении АО «Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 0,533 Гкал/ч. На перспективу данная зона остаётся без изменений (рисунок 2-7).

2.1.6. Зона действия котельной № 8 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-9)

Зона действия котельной № 8 АО «Теплоэнерго» является изолированной. Тепловые сети находятся в хозяйственном ведении АО «Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 0,516 Гкал/ч. На перспективу данная зона остаётся без изменений (рисунок 2-8).

2.1.7. Зона действия котельной № 9 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-47)

Зона действия котельной № 9 АО «Теплоэнерго» является изолированной. Тепловые сети находятся в хозяйственном ведении АО «Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 0,722 Гкал/ч. На перспективу данная зона остаётся без изменений (рисунок 2-9).

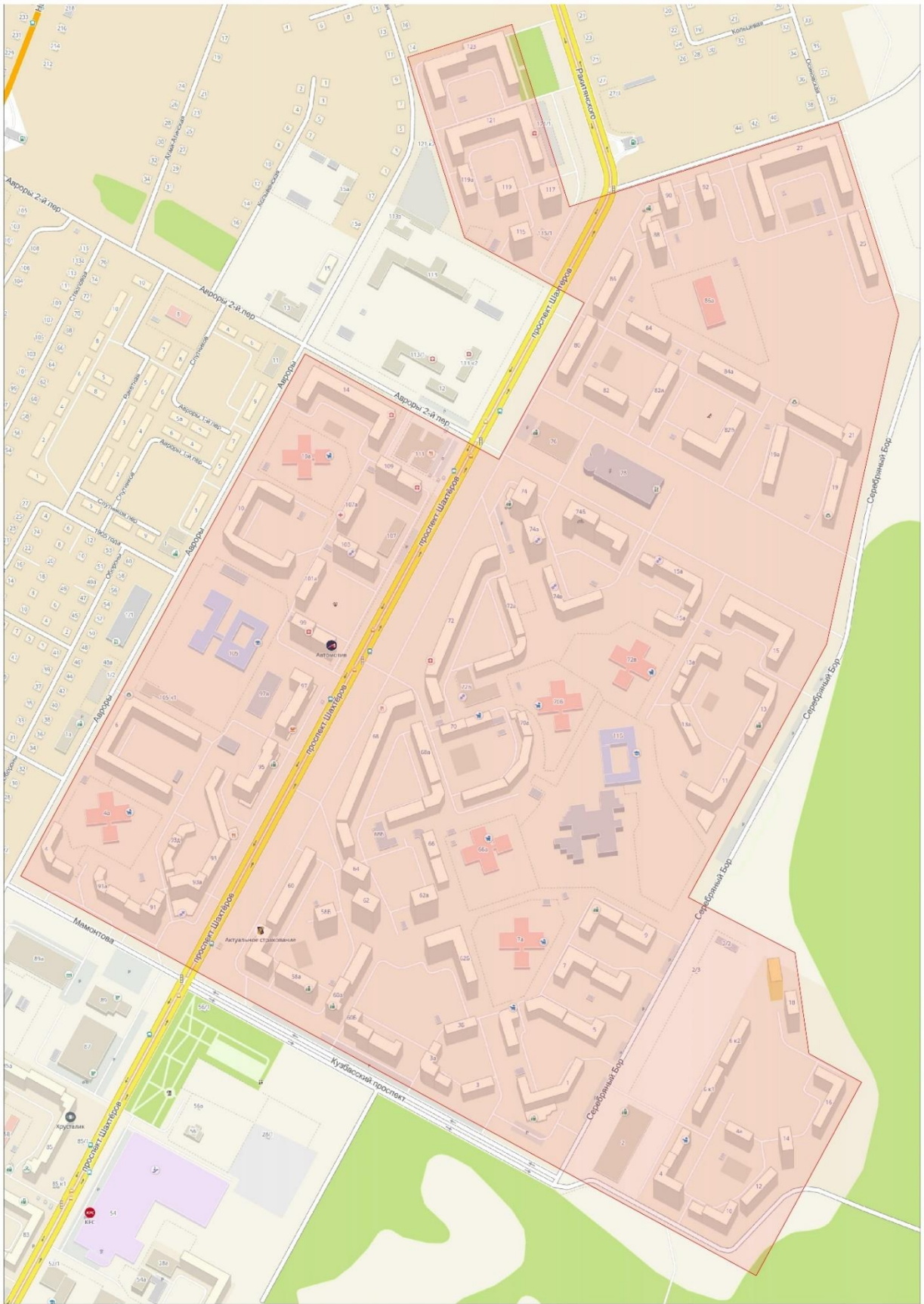


Рисунок 2-4 – Зона действия системы – СЦТ-43 (правобережная часть города)



Рисунок 2-5 – Зона действия котельной № 4 ж.р. Лесная Поляна (правобережная часть города)

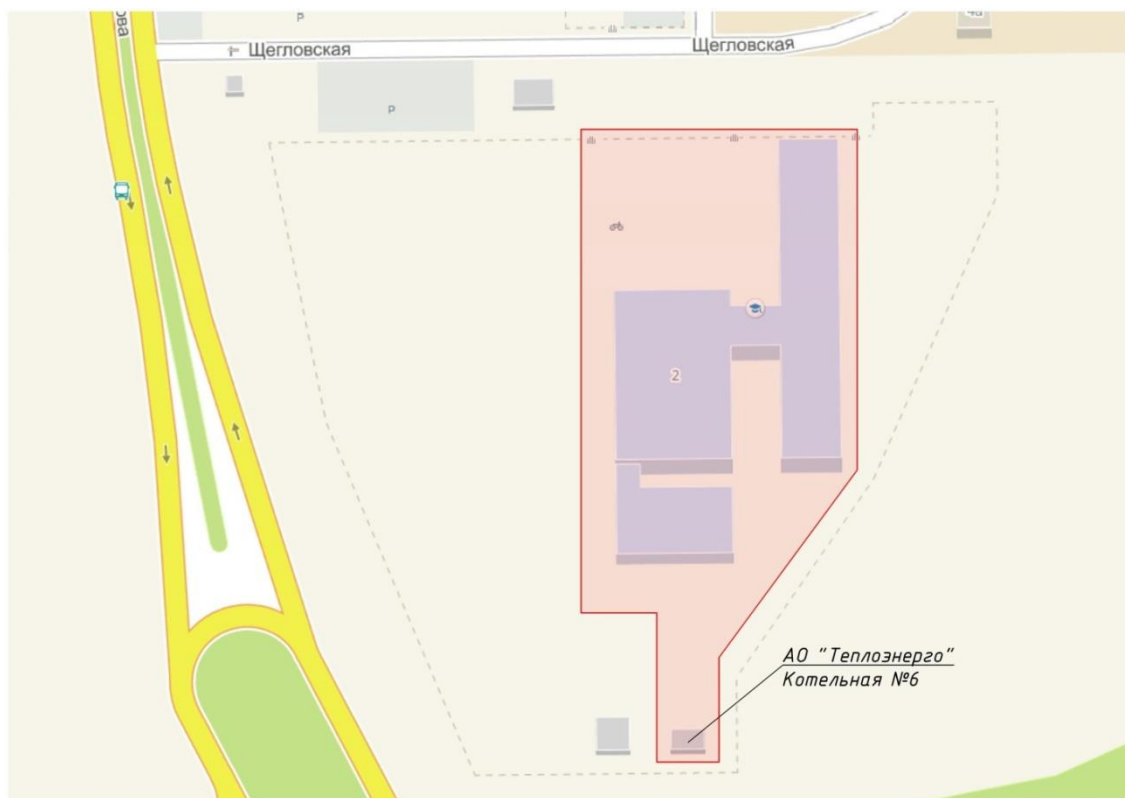


Рисунок 2-6 – Зона действия котельной № 6 ж.р. Лесная Поляна (правобережная часть города)



Рисунок 2-7 – Зона действия котельной № 7 ж.р. Лесная Поляна (правобережная часть города)

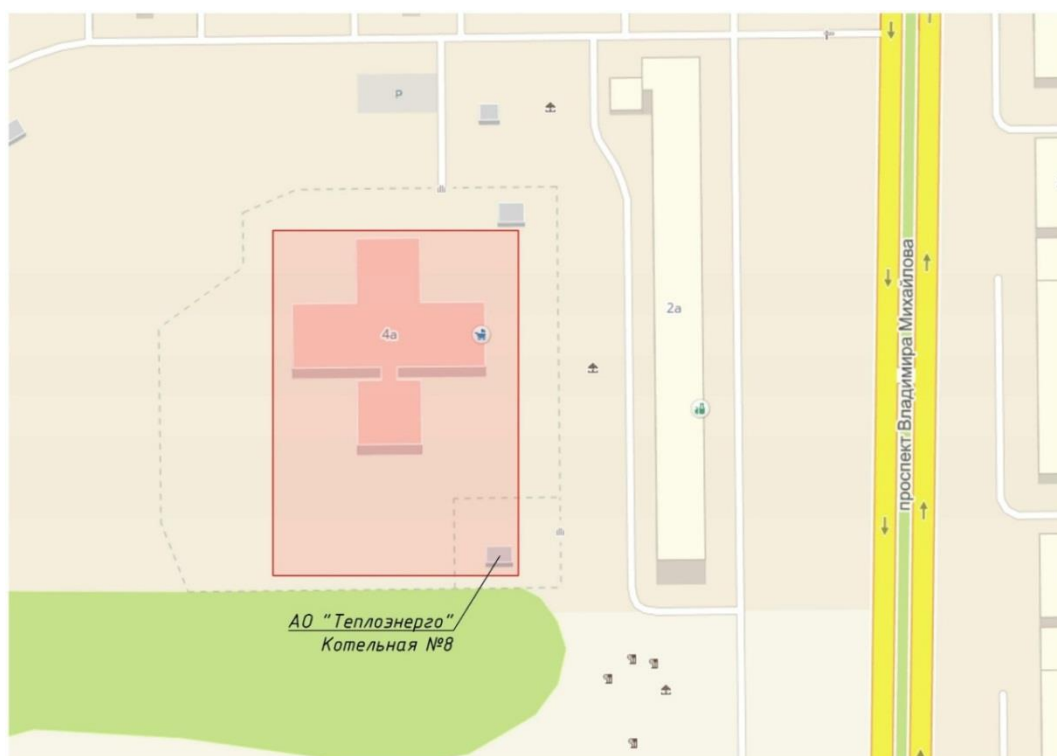


Рисунок 2-8 – Зона действия котельной № 8 ж.р. Лесная Поляна (правобережная часть города)

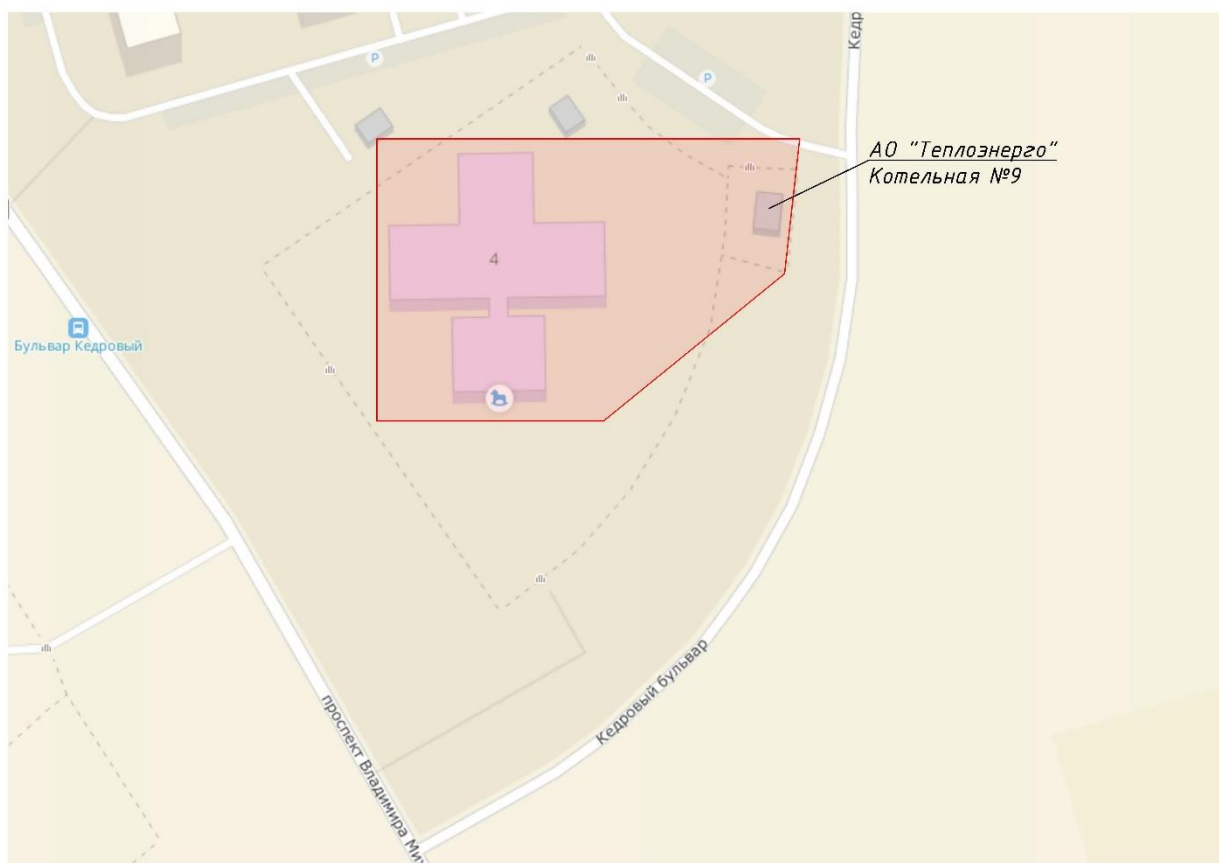


Рисунок 2-9 – Зона действия котельной № 9 ж.р. Лесная Поляна (правобережная часть города)

2.1.8. Зона действия котельной № 11 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-48)

Зона действия котельной № 11 АО «Теплоэнерго» является изолированной. Тепловые сети находятся в хозяйственном ведении АО «Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 3,809 Гкал/ч. На перспективу данная зона остаётся без изменений (рисунок 2-10).

2.1.9. Зона действия котельной № 14 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-49)

Зона действия котельной № 14 АО «Теплоэнерго» является изолированной. Тепловые сети находятся в хозяйственном ведении АО «Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 1,41 Гкал/ч. На перспективу данная зона остаётся без изменений (рисунок 2-11).

2.1.10. Зона действия котельной № 15 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-12)

Зона действия котельной № 15 АО «Теплоэнерго» является изолированной (рисунок 2-12). Тепловые сети находятся в хозяйственном ведении АО «Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 0,602 Гкал/ч. На перспективу предполагается вывод из эксплуатации в 2020 году существующей котельной №15, с переключением потребителей к угольной блочно-модульной котельной №85, расположенной в непосредственной близости от строения 151 по ул. Елыкаевская (адрес будет уточнен при следующей актуализации).

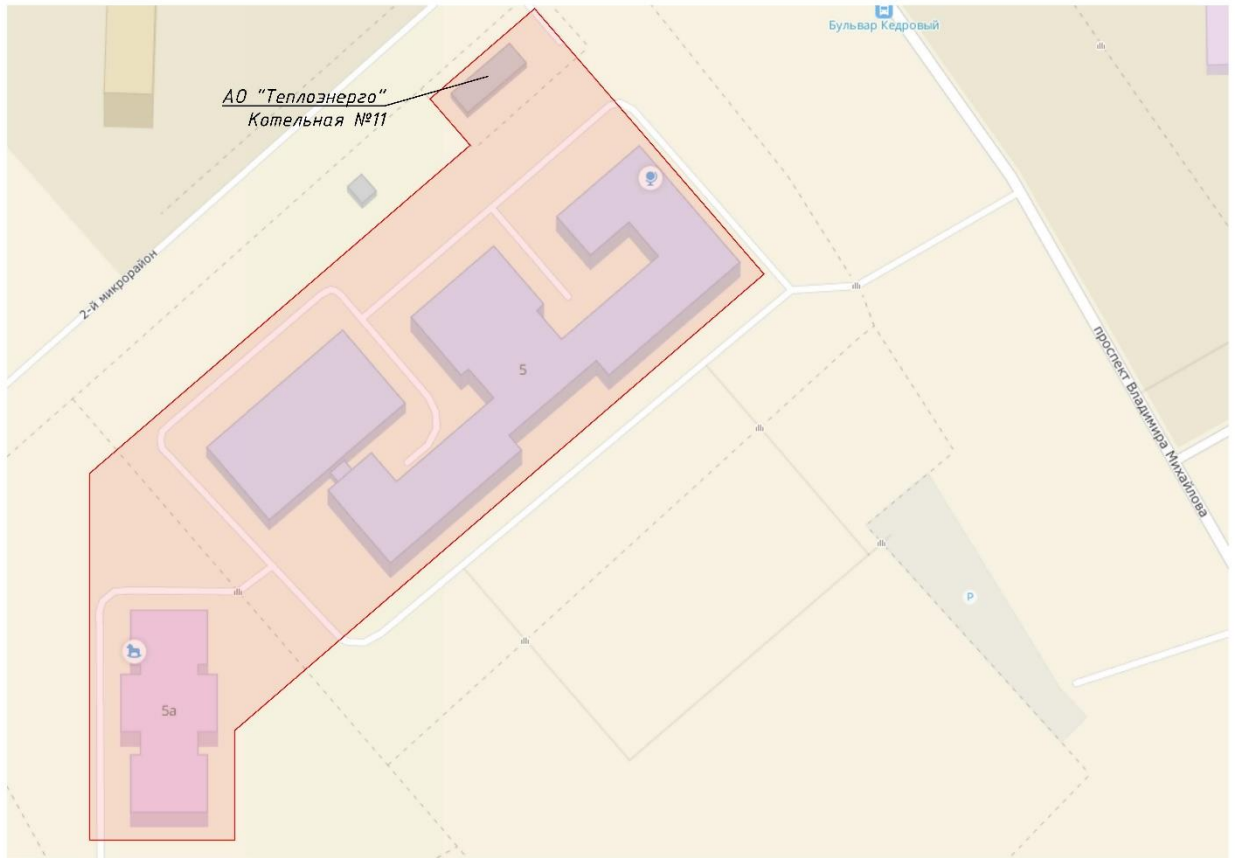


Рисунок 2-10 – Зона действия котельной № 11 ж.р. Лесная Поляна (правобережная часть города)



Рисунок 2-11 – Зона действия котельной № 14 ж.р. Лесная Поляна (правобережная часть города)



Рисунок 2-12 – Зона действия котельной № 15 Рудничный район (правобережная часть города)

2.1.11. Зона действия котельной № 17 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-13)

Зона действия котельной № 17 АО «Теплоэнерго» является изолированной (рисунок 2-13). Тепловые сети находятся в хозяйственном ведении АО «Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 0,86 Гкал/ч. На перспективу предполагается вывод из эксплуатации в 2020 году существующей котельной № 17, с переключением потребителей к угольной блочно-модульной котельной № 87, расположенной по адресу: г. Кемерово, Кировский район, 100 м юго-восточнее строения №15а по ул. Багратиона.

2.1.12. Зона действия котельной № 26 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-24)

Зона действия котельной № 26 АО «Теплоэнерго» является изолированной. Тепловые сети находятся в хозяйственном ведении АО «Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 5,16 Гкал/ч. На перспективу данная зона остаётся без изменений (рисунок 2-14).

2.1.13. Зона действия котельной № 31 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-16)

Зона действия котельной № 31 АО «Теплоэнерго» является изолированной. Тепловые сети находятся в хозяйственном ведении АО «Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 2,752 Гкал/ч. На перспективу данная зона остаётся без изменений (рисунок 2-15).



Рисунок 2-13 – Зона действия котельной № 17 Кировский район (правобережная часть города)



Рисунок 2-14 – Зона действия котельной № 26 Центральный район (левобережная часть города)



Рисунок 2-15 – Зона действия котельной № 31 Рудничный район (правобережная часть города)

2.1.14. Зона действия котельной № 34 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-17)

Зона действия котельной № 34 АО «Теплоэнерго» является изолированной. Тепловые сети находятся в хозяйственном ведении АО «Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 0,622 Гкал/ч. На перспективу данная зона остаётся без изменений (рисунок 2-16).

2.1.15. Зона действия котельной № 35 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-18)

Зона действия котельной № 35 АО «Теплоэнерго» является изолированной (рисунок 2-17). Тепловые сети находятся в хозяйственном ведении АО «Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 4,6 Гкал/ч. На перспективу предполагается вывод из эксплуатации в 2019 году существующей котельной №35, с переключением потребителей к газовой блочно-модульной котельной №35/1, расположенной по адресу: г. Кемерово, Рудничный район, ул. Антипова, 2/3 и увеличение зоны за счет присоединения новых потребителей (рисунок 2-18).

2.1.16. Зона действия котельной № 38 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-19)

Зона действия котельной № 38 АО «Теплоэнерго» является изолированной. Тепловые сети находятся в хозяйственном ведении АО «Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 4,263 Гкал/ч. На перспективу данная зона остаётся без изменений (рисунок 2-19).

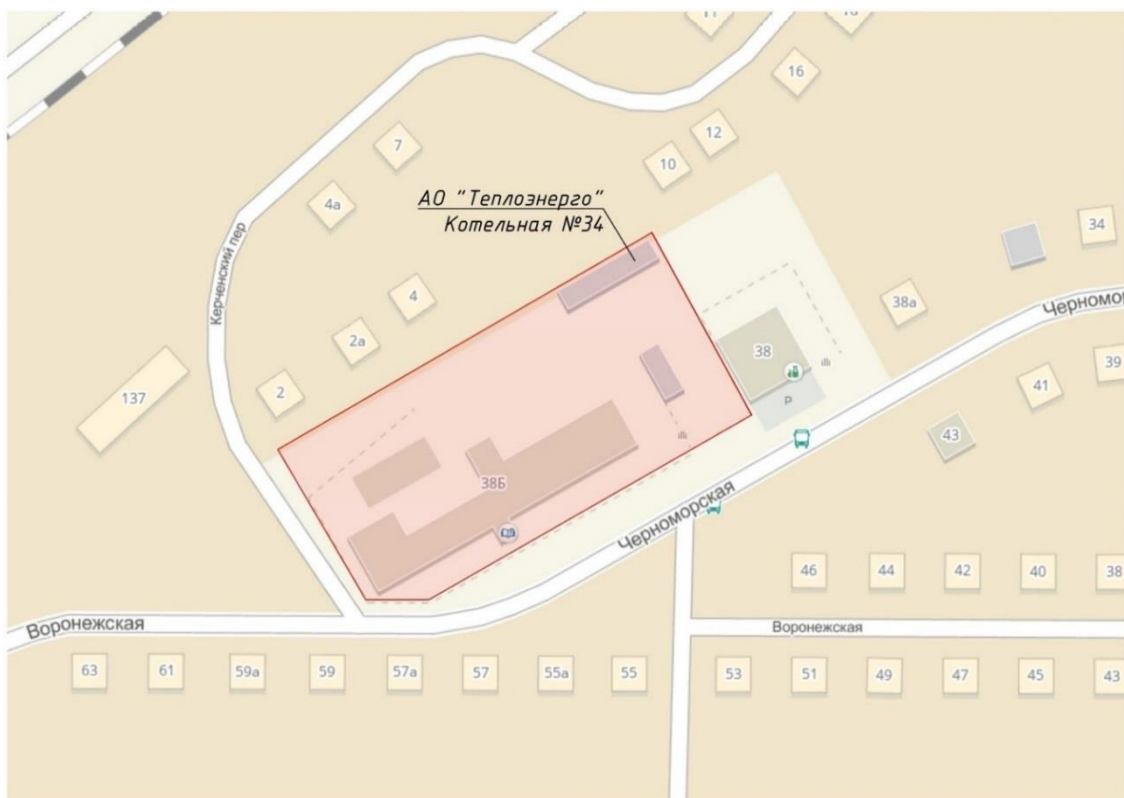


Рисунок 2-16 – Зона действия котельной № 34 Рудничный район (правобережная часть города)



Рисунок 2-17 – Зона действия котельной № 35 Рудничный район на 2018 год (правобережная часть города)



Рисунок 2-18 – Зона действия котельной № 35 Рудничный район на 2033 год (правобережная часть города)

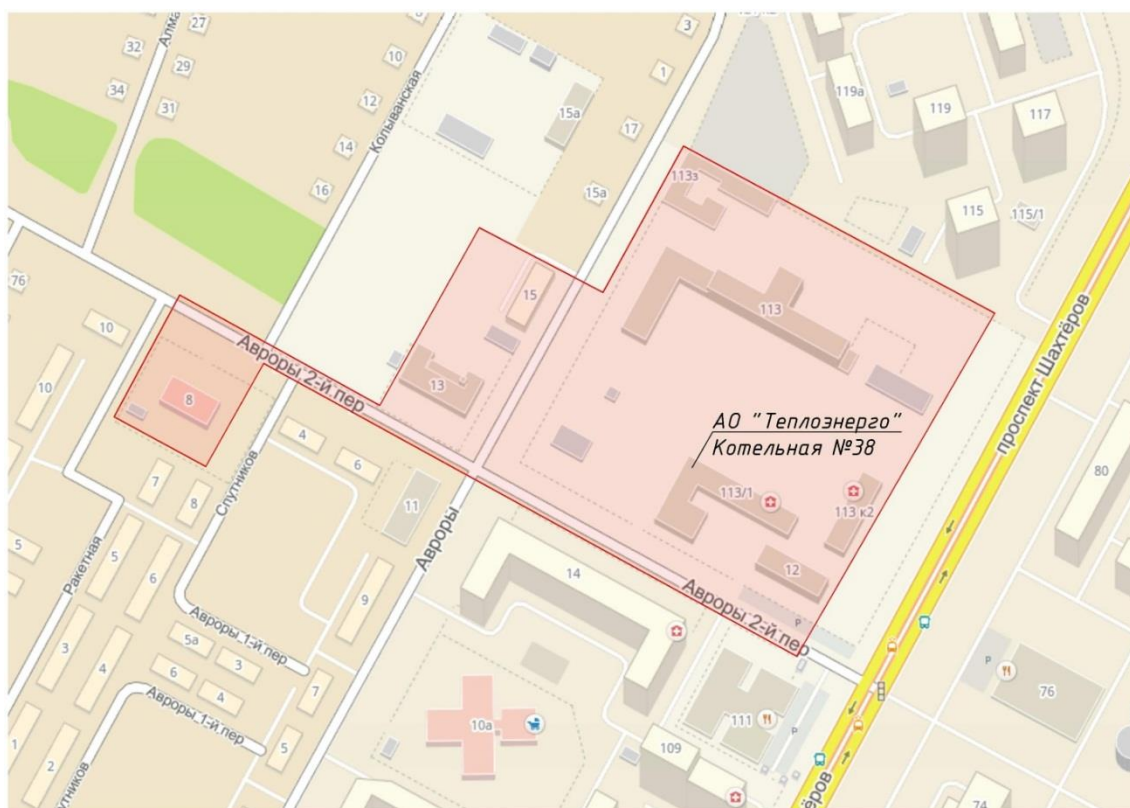


Рисунок 2-19 – Зона действия котельной № 38 Рудничный район (правобережная часть города)

2.1.17. Зона действия котельной № 42 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-33)

Зона действия котельной № 42 АО «Теплоэнерго» является изолированной. Тепловые сети находятся в хозяйственном ведении АО «Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 0,326 Гкал/ч. На перспективу данная зона остаётся без изменений (рисунок 2-20).

2.1.18. Зона действия котельной № 43 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-23)

Зона действия котельной № 43 АО «Теплоэнерго» является изолированной. Тепловые сети находятся в хозяйственном ведении АО «Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 0,74 Гкал/ч. На перспективу данная зона остаётся без изменений (рисунок 2-21).

2.1.19. Зона действия котельной № 47 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-34)

Зона действия котельной № 47 АО «Теплоэнерго» является изолированной. Тепловые сети находятся в хозяйственном ведении АО «Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 0,36 Гкал/ч. На перспективу данная зона остаётся без изменений (рисунок 2-22).

2.1.20. Зона действия котельной № 56 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-31)

Зона действия котельной № 56 АО «Теплоэнерго» является изолированной. Тепловые сети находятся в хозяйственном ведении АО «Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 0,4 Гкал/ч. На перспективу данная зона остаётся без изменений (рисунок 2-23).

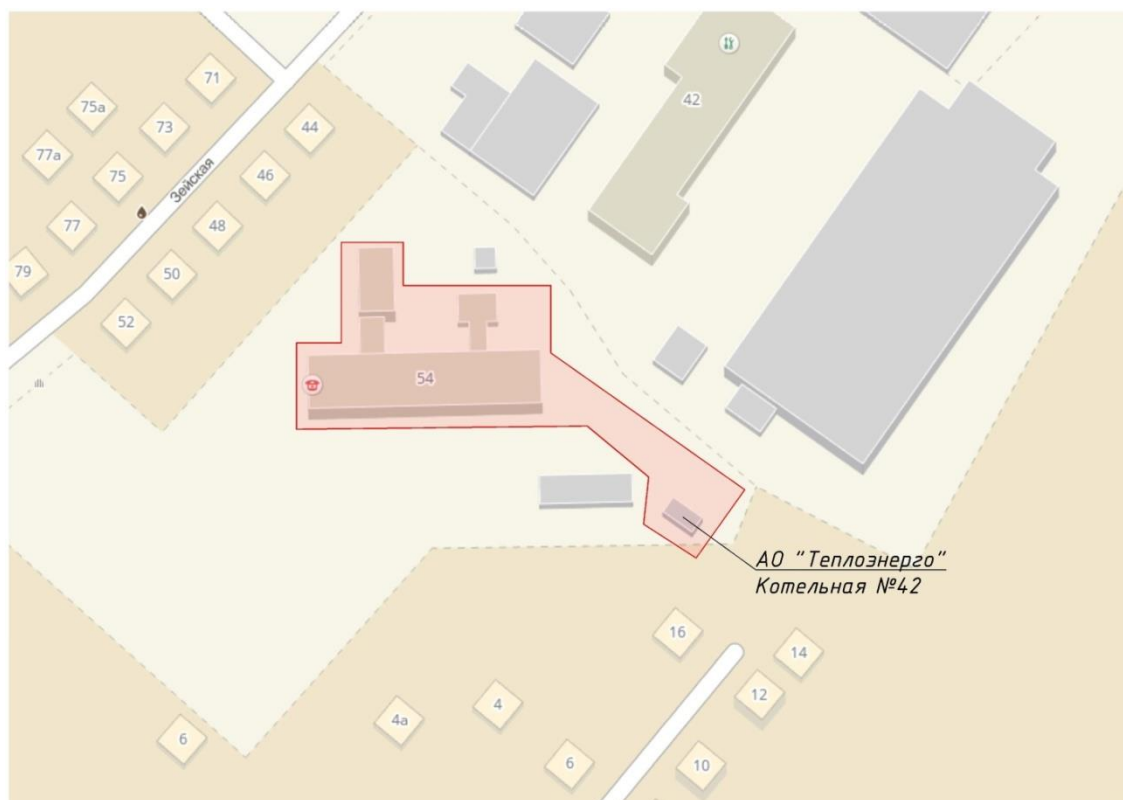


Рисунок 2-20 – Зона действия котельной № 42 Заводский район (левобережная часть города)

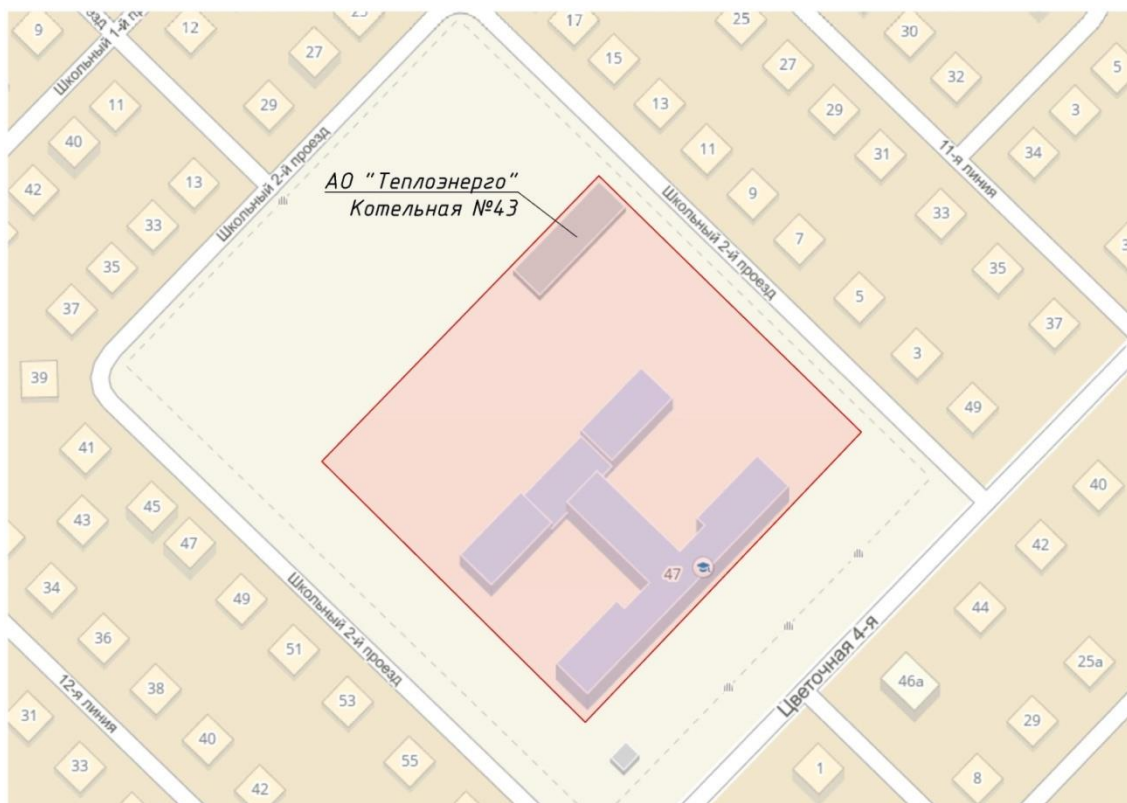


Рисунок 2-21 – Зона действия котельной № 43 Заводский район (левобережная часть города)



Рисунок 2-22 – Зона действия котельной № 47 Заводский район (левобережная часть города)

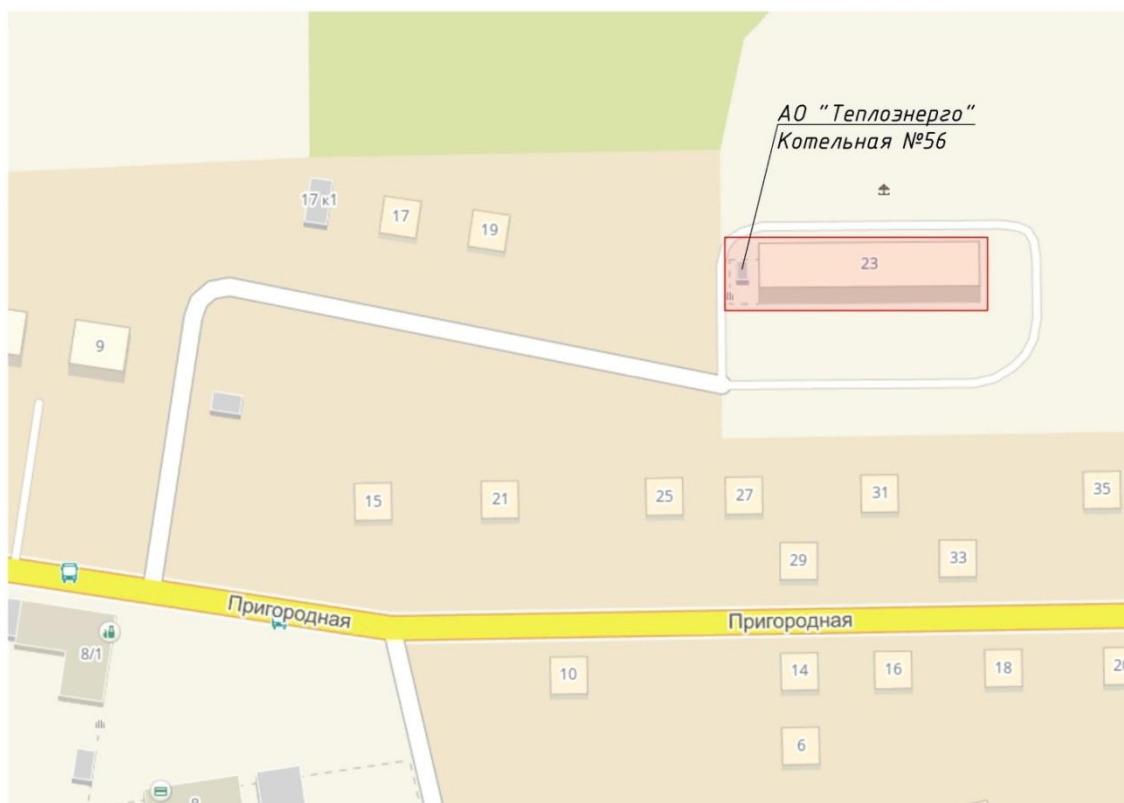


Рисунок 2-23 – Зона действия котельной № 56 ж.р. Ягуновский и Пионер (левобережная часть города)

2.1.21. Зона действия котельной № 60 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-36)

Зона действия котельной № 60 АО «Теплоэнерго» является изолированной. Тепловые сети находятся в хозяйственном ведении АО «Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 0,062 Гкал/ч. На перспективу данная зона остаётся без изменений (рисунок 2-24).

2.1.22. Зона действия котельной № 91 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-37)

Зона действия котельной № 91 АО «Теплоэнерго» является изолированной (рисунок 2-25). Тепловые сети находятся в хозяйственном ведении АО «Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 0,258 Гкал/ч. На перспективу данная зона остаётся без изменений.

2.1.23. Зона действия котельной № 65 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-21)

Зона действия котельной № 65 АО «Теплоэнерго» является изолированной. Тепловые сети находятся в хозяйственном ведении АО «Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 1,586 Гкал/ч. На перспективу данная зона остаётся без изменений (рисунок 2-26).

2.1.24. Зона действия котельной № 66 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-22)

Зона действия котельной № 66 АО «Теплоэнерго» является изолированной. Тепловые сети находятся в хозяйственном ведении АО «Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 0,53 Гкал/ч. На перспективу данная зона остаётся без изменений (рисунок 2-27).

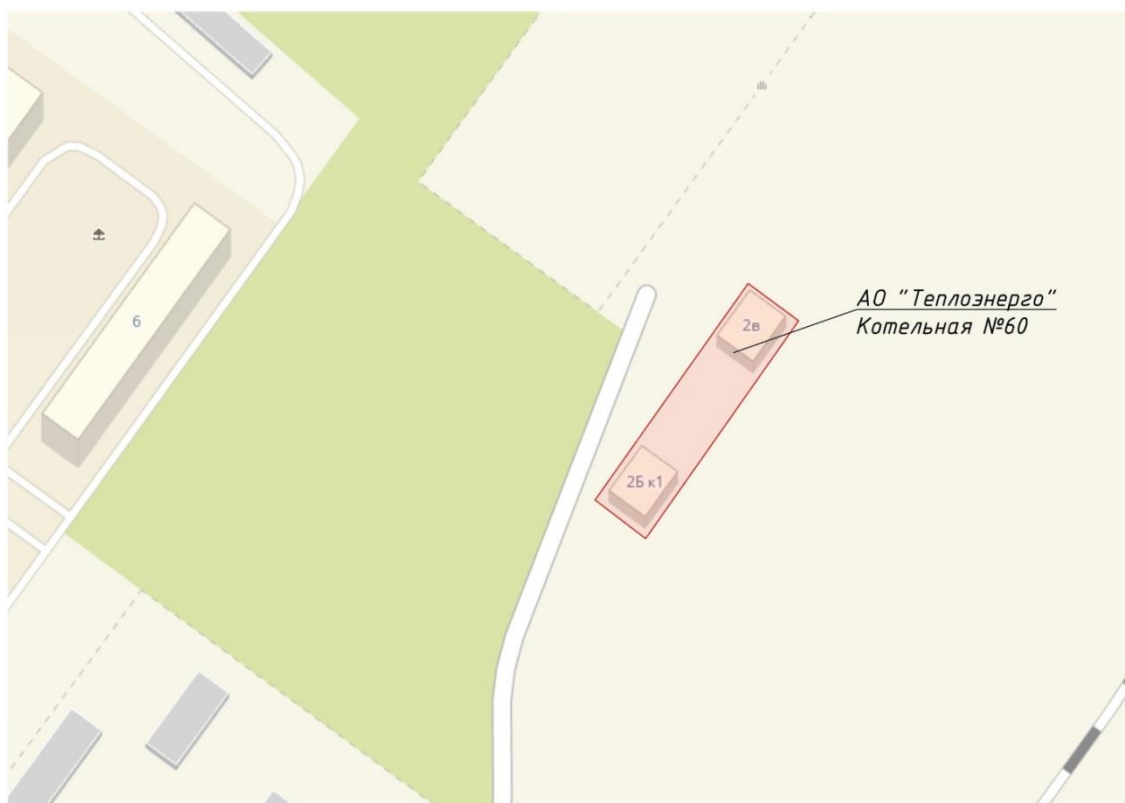


Рисунок 2-24 – Зона действия котельной № 60 ж.р. Ягуновский и Пионер (левобережная часть города)



Рисунок 2-25 – Зона действия котельной № 91 ж.р. Ягуновский и Пионер (левобережная часть города)

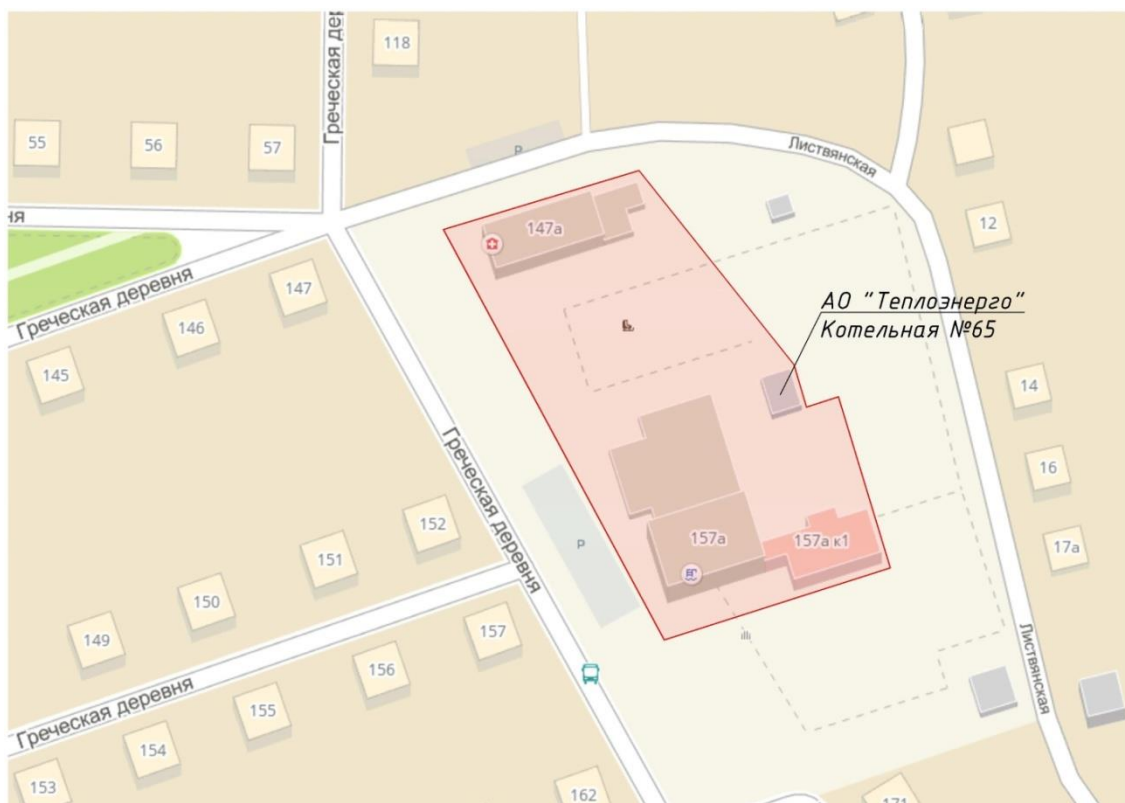


Рисунок 2-26 – Зона действия котельной № 65 ж.р. Кедровка, Промышленновский (правобережная часть города)

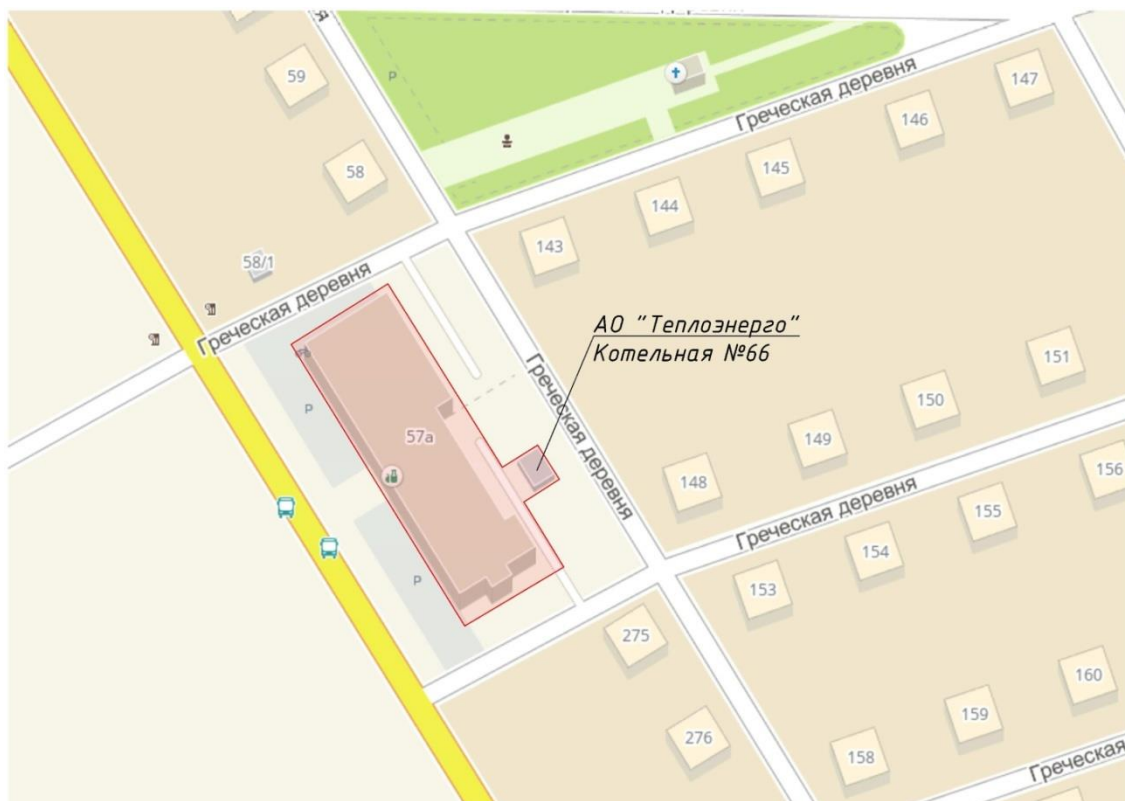


Рисунок 2-27 – Зона действия котельной № 66 ж.р. Кедровка, Промышленновский (правобережная часть города)

2.1.25. Зона действия котельной № 92 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-30)

Зона действия котельной № 92 АО «Теплоэнерго» является изолированной. Тепловые сети находятся в хозяйственном ведении АО «Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 1,41 Гкал/ч. На перспективу данная зона остаётся без изменений (рисунок 2-28).

2.1.26. Зона действия котельной № 96 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-29)

Зона действия котельной № 96 АО «Теплоэнерго» является изолированной (рисунок 2-29). Тепловые сети находятся в хозяйственном ведении АО «Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 1,788 Гкал/ч. На перспективу данная зона увеличивается за счёт присоединения новых потребителей (рисунок 2-30).

2.1.27. Зона действия котельной № 97 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-35)

Зона действия котельной № 97 АО «Теплоэнерго» является изолированной (рисунок 2-31). Тепловые сети находятся в хозяйственном ведении АО «Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 0,86 Гкал/ч. На перспективу данная зона увеличивается за счёт присоединения новых потребителей (рисунок 2-32).



Рисунок 2-28 –Зона действия котельной № 92 ж.р. Ягуновский и Пионер (левобережная часть города)

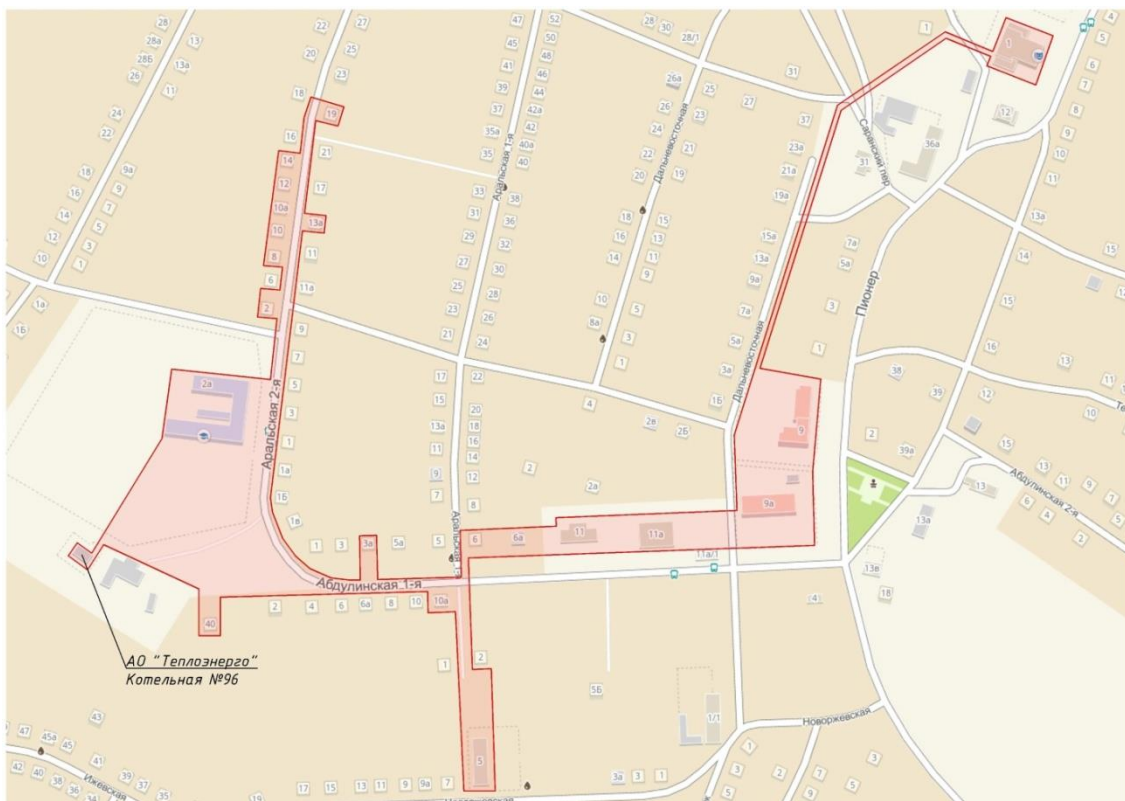


Рисунок 2-29 –Зона действия котельной № 96 ж.р. Ягуновский и Пионер на 2018 год (левобережная часть города)



Рисунок 2-30 –Зона действия котельной № 96 ж.р. Ягуновский и Пионер на 2033 год (левобережная часть города)



Рисунок 2-31 – Зона действия котельной № 97 ж.р. Ягуновский, Пионер на 2018 год (левобережная часть города)



Рисунок 2-32 – Зона действия котельной № 97 ж.р. Ягуновский, Пионер на 2033 год (левобережная часть города)

2.1.28. Зона действия котельной № 101 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-3)

Зона действия котельной № 101 АО «Теплоэнерго» является изолированной (рисунок 2-33). Тепловые сети находятся в хозяйственном ведении АО «Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 2,752 Гкал/ч. На перспективу данная зона увеличивается за счёт присоединения новых потребителей (рисунок 2-34).

2.1.29. Зона действия котельной № 102 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-4)

Зона действия котельной № 102 АО «Теплоэнерго» является изолированной (рисунок 2-35). Тепловые сети находятся в хозяйственном ведении АО «Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 0,412 Гкал/ч. На перспективу данная зона увеличивается за счёт присоединения новых потребителей (рисунок 2-36).

2.1.30. Зона действия котельной № 103 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-5)

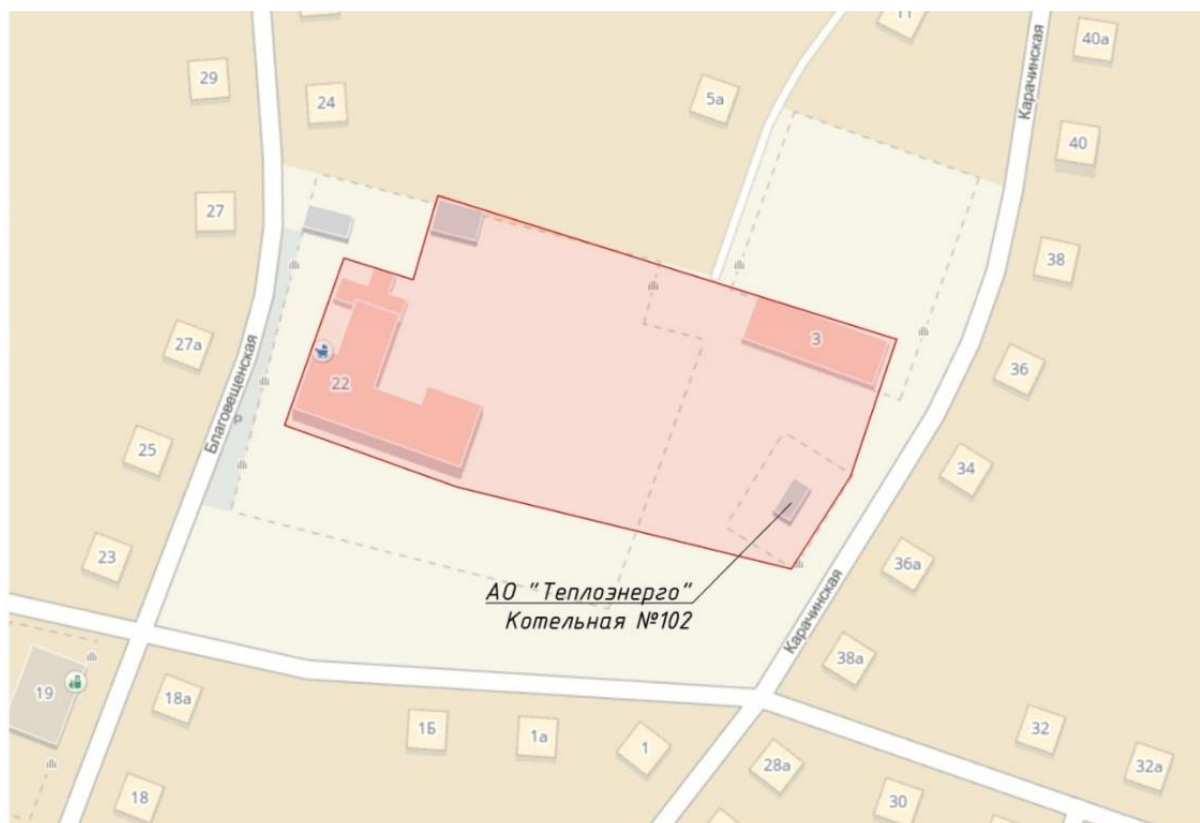
Зона действия котельной № 103 АО «Теплоэнерго» является изолированной. Тепловые сети находятся в хозяйственном ведении АО «Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 0,86 Гкал/ч. На перспективу данная зона остаётся без изменений (рисунок 2-37).



Рисунок 2-33 – Зона действия котельной № 101 Рудничный район на 2018 год (правобережная часть города)



**Рисунок 2-34 – Зона действия котельной № 101 Рудничный район на 2033 год
(правобережная часть города)**



**Рисунок 2-35 – Зона действия котельной № 102 Рудничный район на 2018 год
(правобережная часть города)**

2.1.31. Зона действия котельной № 110 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-10)

Зона действия котельной № 110 АО «Теплоэнерго» является изолированной. Тепловые сети находятся в хозяйственном ведении АО «Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 0,18 Гкал/ч. На перспективу данная зона остаётся без изменений (рисунок 2-38).

2.1.32. Зона действия котельной № 112 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-11)

Зона действия котельной № 112 АО «Теплоэнерго» является изолированной. Тепловые сети находятся в хозяйственном ведении АО «Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 1,376 Гкал/ч. На перспективу данная зона остаётся без изменений (рисунок 2-39).

2.1.33. Зона действия котельной № 114 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-25)

Зона действия котельной № 114 АО «Теплоэнерго» является изолированной (рисунок 2-40). Тепловые сети находятся в хозяйственном ведении филиала АО «Кузбассэнерго» - «Кемеровская теплосетевая компания». Установленная мощность котельной 12,123 Гкал/ч. На перспективу данная зона увеличивается за счёт присоединения новых потребителей (рисунок 2-41).



Рисунок 2-38 – Зона действия котельной № 110 Рудничный район (правобережная часть города)

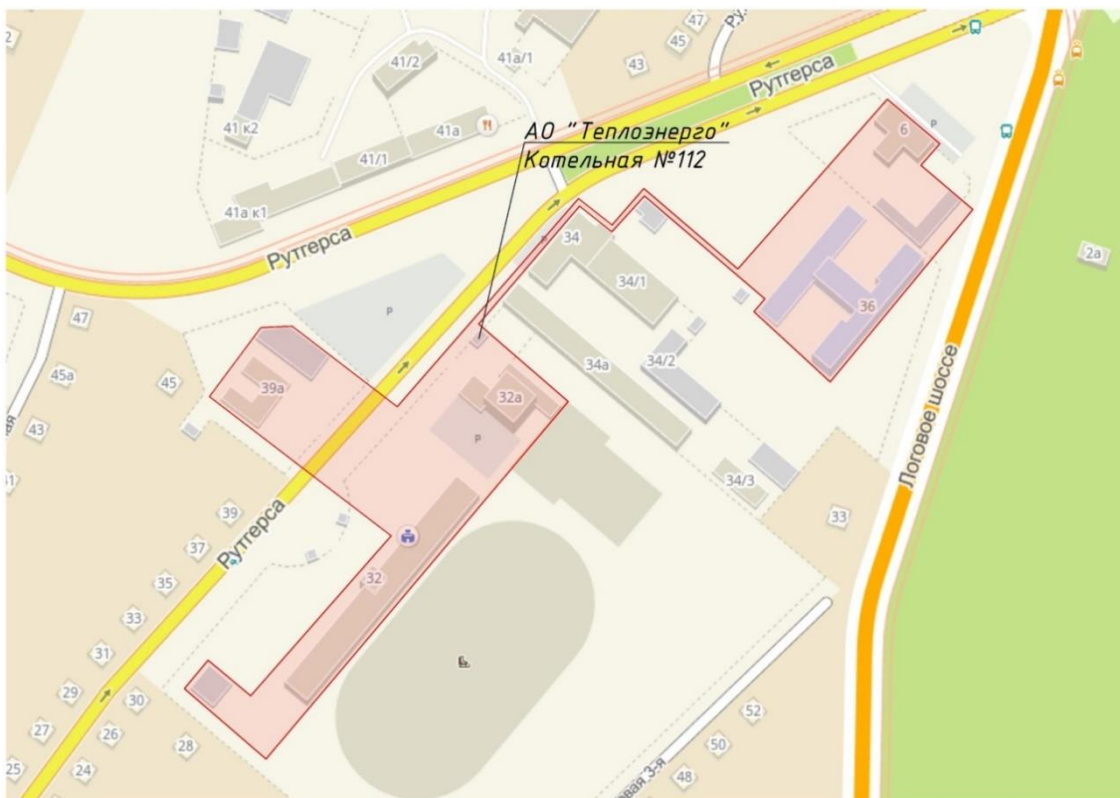


Рисунок 2-39 –Зона действия котельной № 112 Рудничный район (правобережная часть города)



Рисунок 2-40 – Зона действия котельной № 114 Ленинский район на 2018 год (левобережная часть города)



Рисунок 2-41 – Зона действия котельной № 114 Ленинский район на 2033 год (левобережная часть города)

2.1.34. Зона действия котельной № 118 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-14)

Зона действия котельной № 118 АО «Теплоэнерго» является изолированной (рисунок 2-42). Тепловые сети находятся в хозяйственном ведении АО «Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 3,182 Гкал/ч. На перспективу данная зона увеличивается за счёт присоединения новых потребителей (рисунок 2-43).

2.1.35. Зона действия котельной № 122 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-26)

Зона действия котельной № 122 АО «Теплоэнерго» является изолированной. Тепловые сети находятся в хозяйственном ведении АО «Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 0,43 Гкал/ч. На перспективу данная зона остаётся без изменений (рисунок 2-44).

2.1.36. Зона действия котельной № 123 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-27)

Зона действия котельной № 123 АО «Теплоэнерго» является изолированной (рисунок 2-45). Тепловые сети находятся в хозяйственном ведении АО «Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 12,726 Гкал/ч. На перспективу данная зона увеличивается за счёт присоединения новых потребителей (рисунок 2-46).

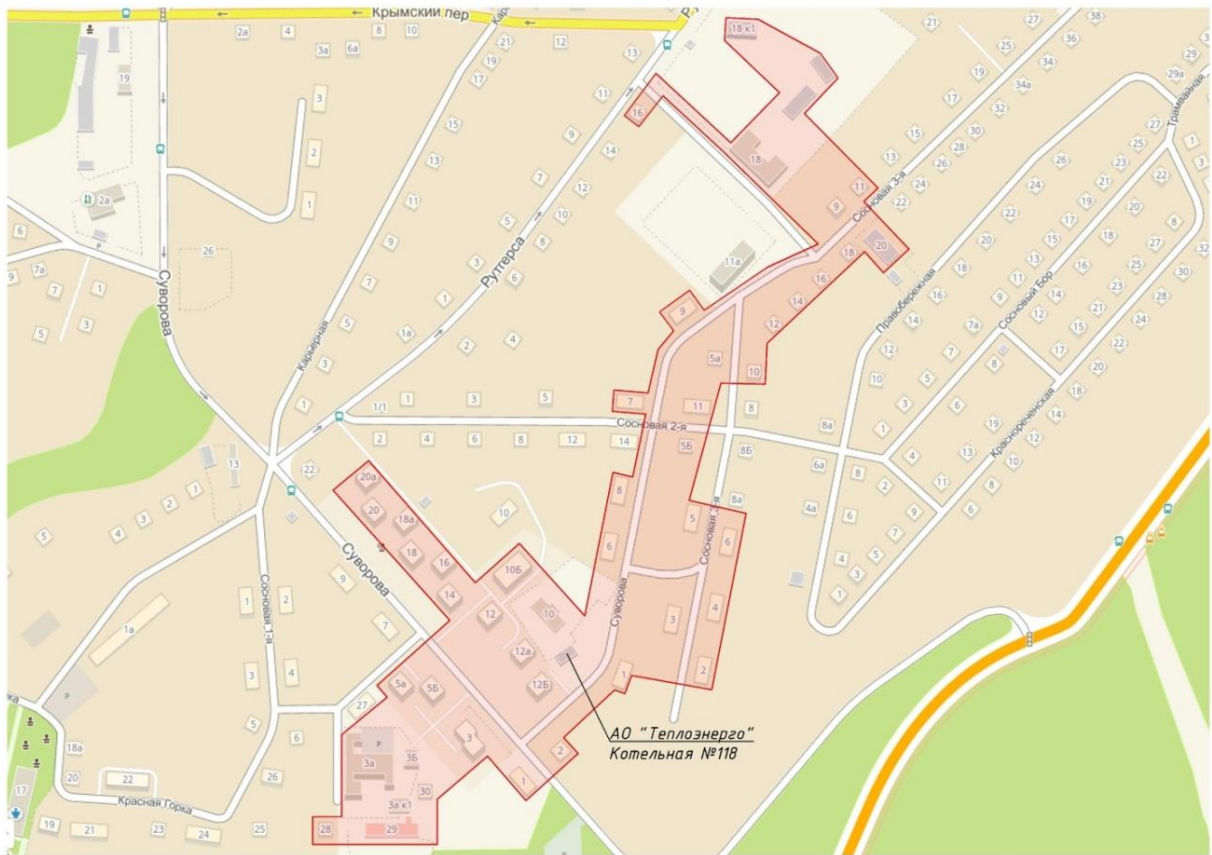


Рисунок 2-42 – Зона действия котельной № 118 Рудничный район на 2018 год (правобережная часть города)

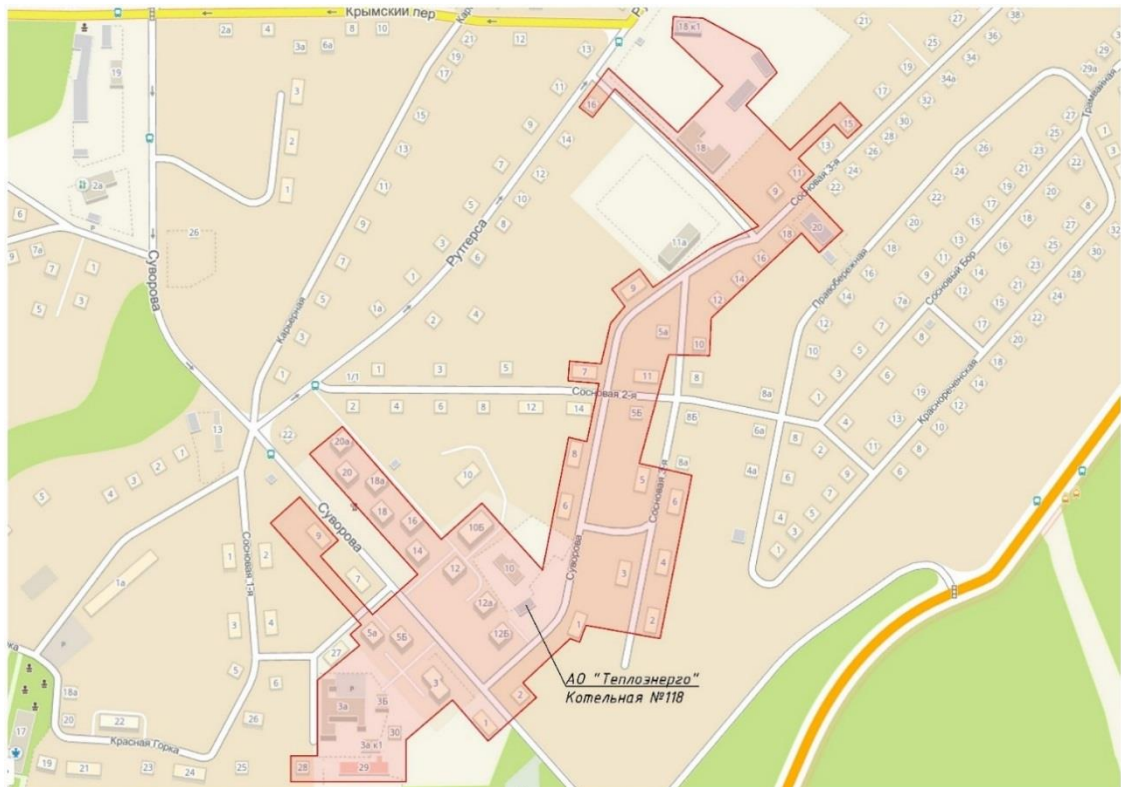


Рисунок 2-43 – Зона действия котельной № 118 Рудничный район на 2033 год (правобережная часть города)



Рисунок 2-44 – Зона действия котельной № 122 ж.р. Ягуновский, Пионер (левобережная часть города)



Рисунок 2-45 – Зона действия котельной № 123 ж.р. Ягуновский, Пионер на 2018 год (левобережная часть города)

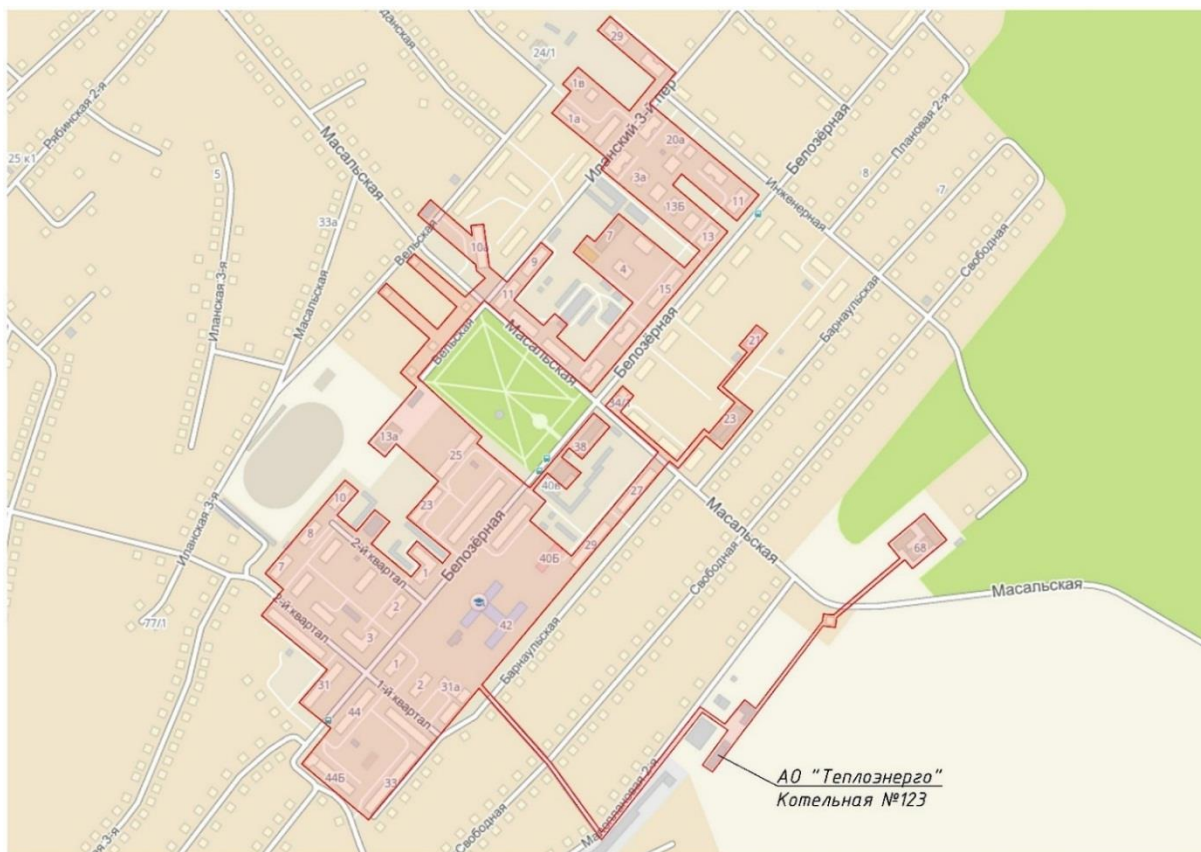


Рисунок 2-46 – Зона действия котельной № 123 ж.р. Ягуновский, Пионер на 2033 год (левобережная часть города)

2.1.37. Зона действия котельной № 141 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-32)

Зона действия котельной № 141 АО «Теплоэнерго» является изолированной. Тепловые сети находятся в хозяйственном ведении АО «Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 0,11 Гкал/ч. На перспективу данная зона остаётся без изменений (рисунок 2-47).

2.1.38. Зона действия котельной № 163 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-28)

Зона действия котельной № 163 АО «Теплоэнерго» является изолированной. Тепловые сети находятся в хозяйственном ведении АО «Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 0,722 Гкал/ч. На перспективу данная зона остаётся без изменений (рисунок 2-48).

2.1.39. Зона действия котельной № 8 ОАО «СКЭК» (СЦТ-44)

Зона действия котельной № 8 ОАО «СКЭК» является изолированной. Тепловые сети находятся в хозяйственном ведении ОАО «СКЭК». Установленная мощность котельной 80 Гкал/ч. На перспективу данная зона остаётся без изменений (рисунок 2-49).

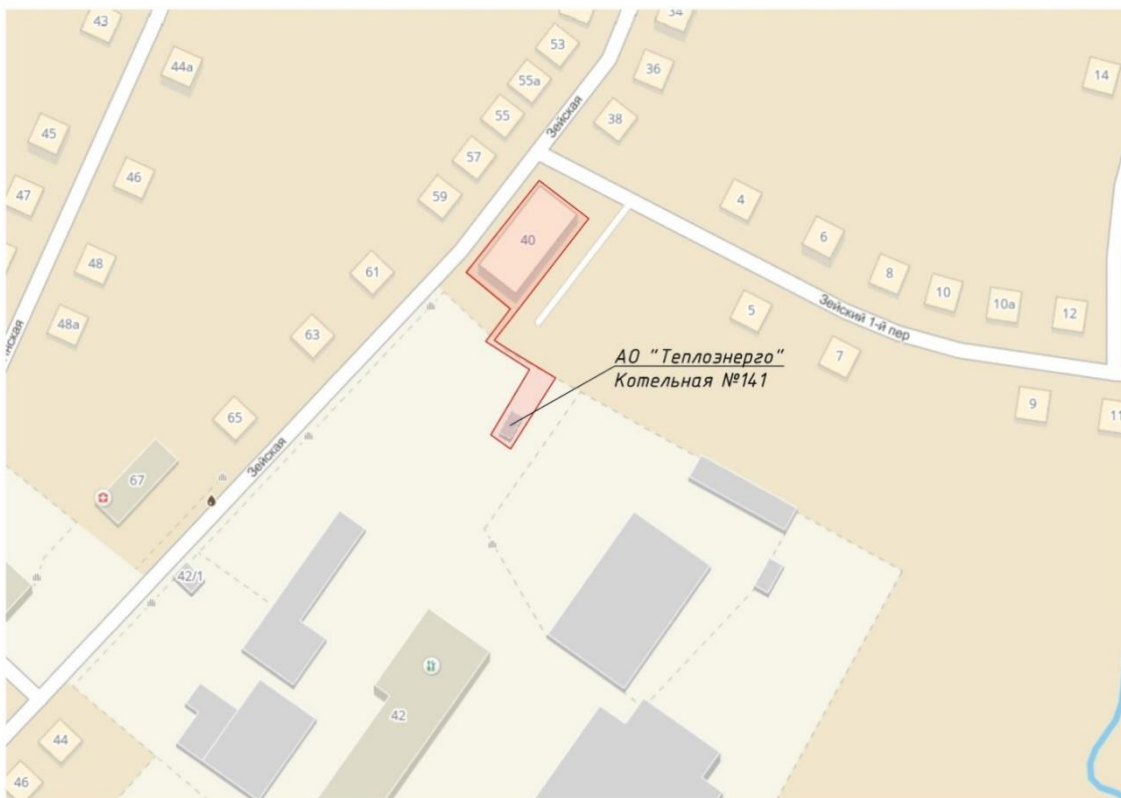


Рисунок 2-47 –Зона действия котельной № 141 Заводский район (левобережная часть города)

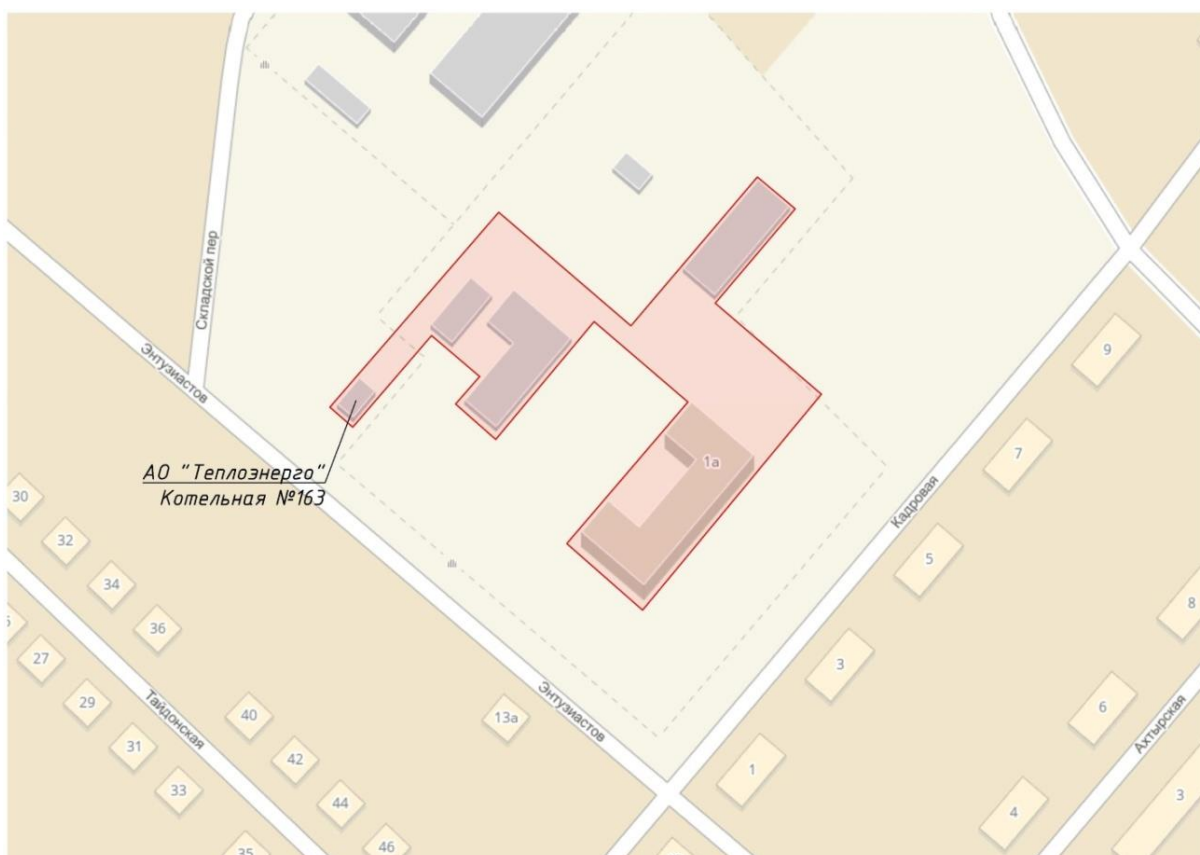


Рисунок 2-48 –Зона действия котельной № 163 ж.р. Ягуновский, Пионер (левобережная часть города)

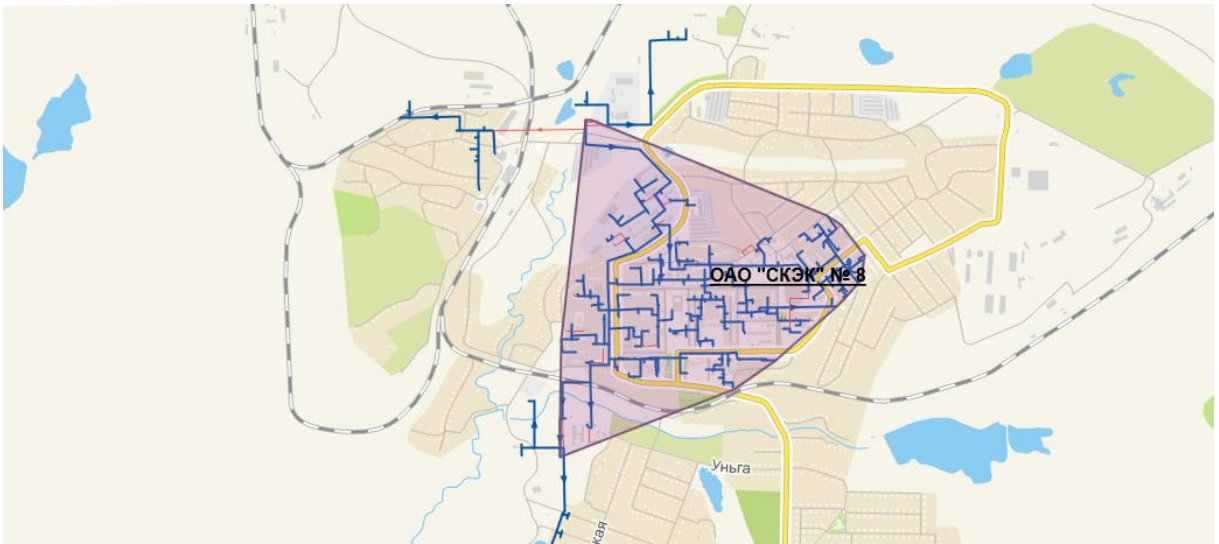


Рисунок 2-49 – Зона действия котельной № 8 ж.р. Кедровка (правобережная часть города)

2.1.40. Зона действия котельной № 9 ОАО «СКЭК» (СЦТ-45)

Зона действия котельной № 9 ОАО «СКЭК» является изолированной. Тепловые сети находятся в хозяйственном ведении ОАО «СКЭК». Установленная мощность котельной 8,95 Гкал/ч. На перспективу данная зона остаётся без изменений (рисунок 2-50).

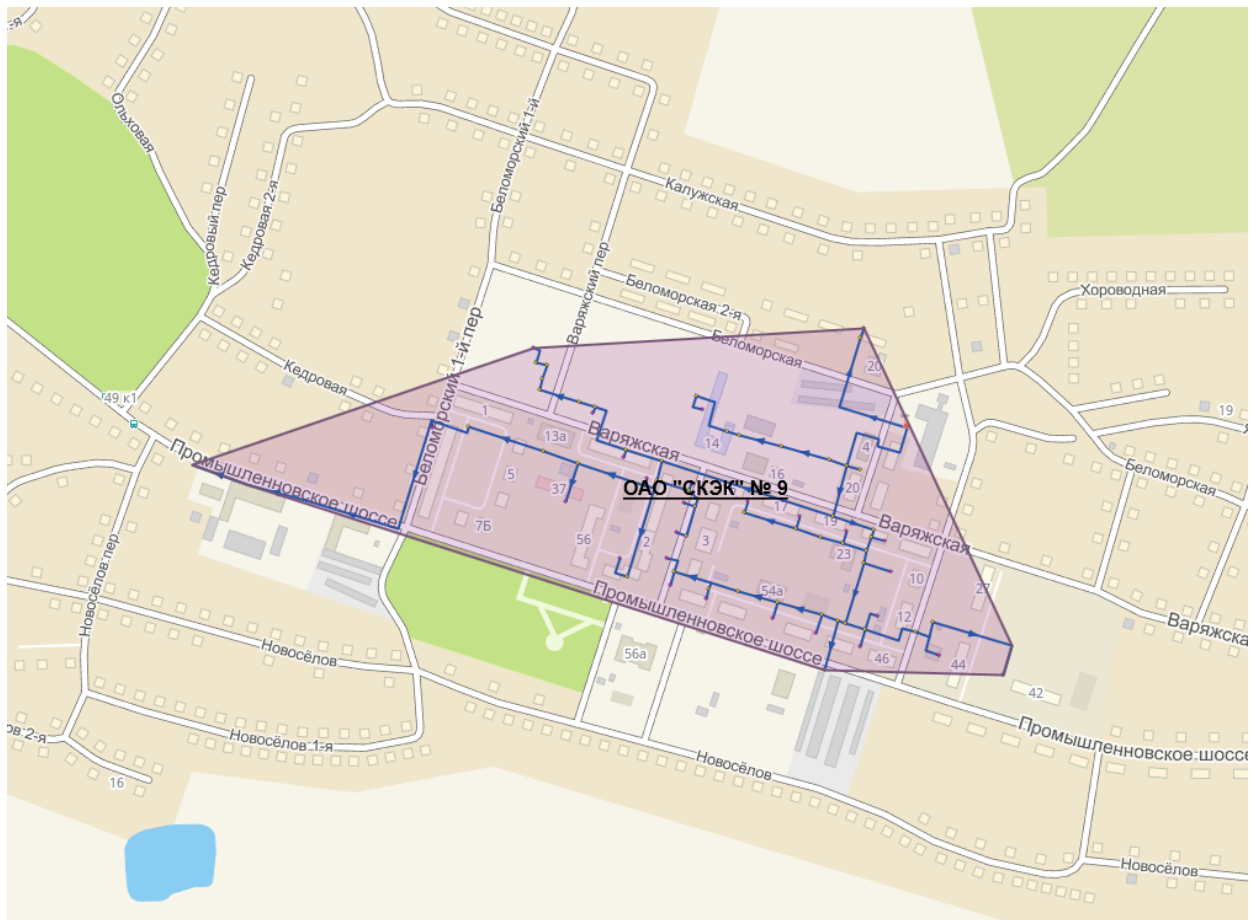


Рисунок 2-50 – Зона действия котельной № 9 ж.р. Промышленновский (правобережная часть города)

2.1.41. Зона действия котельной № 10 ОАО «СКЭК» (СЦТ-46)

Зона действия котельной № 10 ОАО «СКЭК» является изолированной. Тепловые сети находятся в хозяйственном ведении ОАО «СКЭК». Установленная мощность котельной 1,22 Гкал/ч. На перспективу данная зона остаётся без изменений (рисунок 2-51).

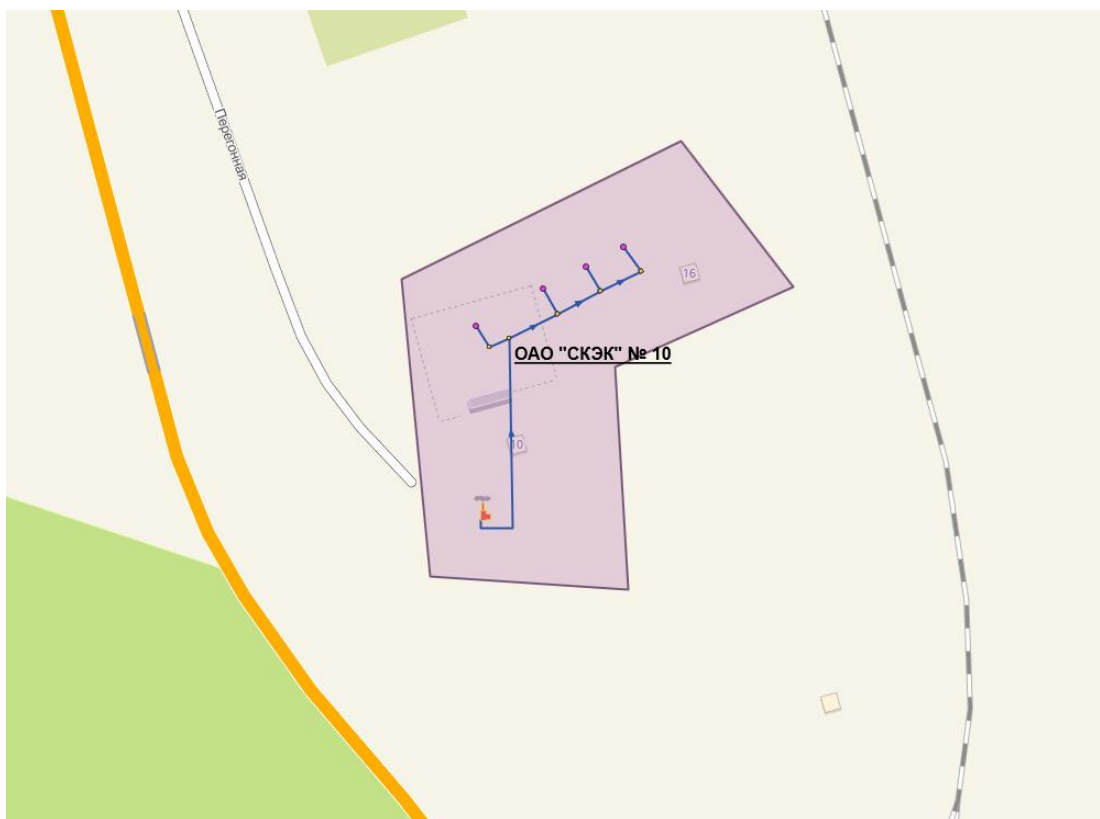


Рисунок 2-51 – Зона действия котельной № 10 ст. Латыши (правобережная часть города)

2.1.42. Зона действия муниципальной водогрейной газовой котельной (СЦТ-60)

Зона действия водогрейной газовой муниципальной котельной (КВГ), расположенной по адресу: г. Кемерово, пр-т Кузнецкий, 260 является изолированной. Установленная мощность котельной 7,909 Гкал/ч. На перспективу данная зона остаётся без изменений (рисунок 2-52).

2.1.43. Зона действия котельной № 1 ООО «ЭТС-Ресурс» (СЦТ-42)

Зона действия котельной № 1 ООО «ЭТС-Ресурс» является изолированной. Тепловые сети находятся в хозяйственном ведении АО «Теплоэнерго». Установленная мощность котельной 14,45 Гкал/ч. На перспективу данная зона увеличивается за счёт присоединения новых потребителей (рисунок 2-53).

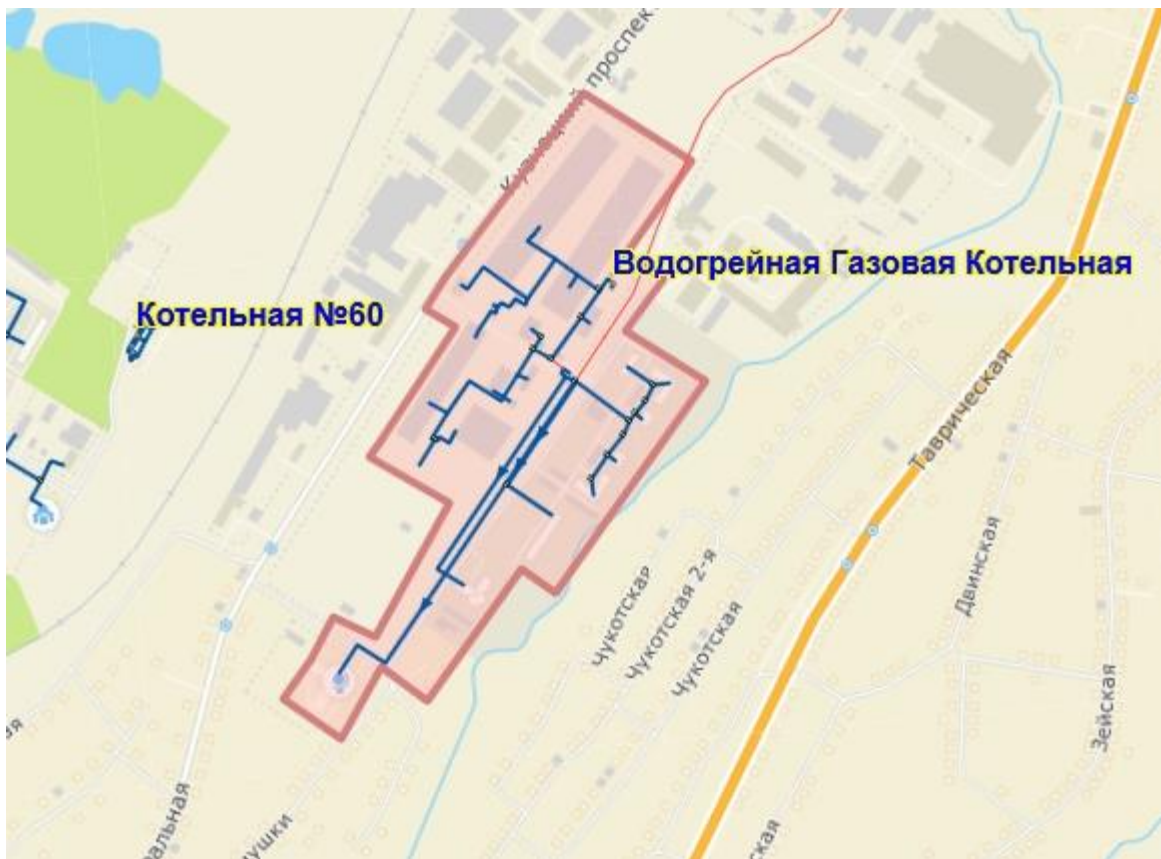


Рисунок 2-52 – Зона действия котельной ФГКУ комбинат «Малахит» Росрезерва» (левобережная часть города)



Рисунок 2-53 – Зона действия котельной № 1 ООО «ЭТС-Ресурс» (левобережная часть города)

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

Зоны действия индивидуального теплоснабжения в городе Кемерово сформированы в микрорайонах с индивидуальной и малоэтажной застройкой с низкой плотностью тепловой нагрузки.

Данные зоны (зоны существующей и перспективной малоэтажной застройки) сформированы в соответствии с положениями утвержденного Генерального плана города Кемерово. Границы зон малоэтажной застройки приведены на **рисунке** 2-54.

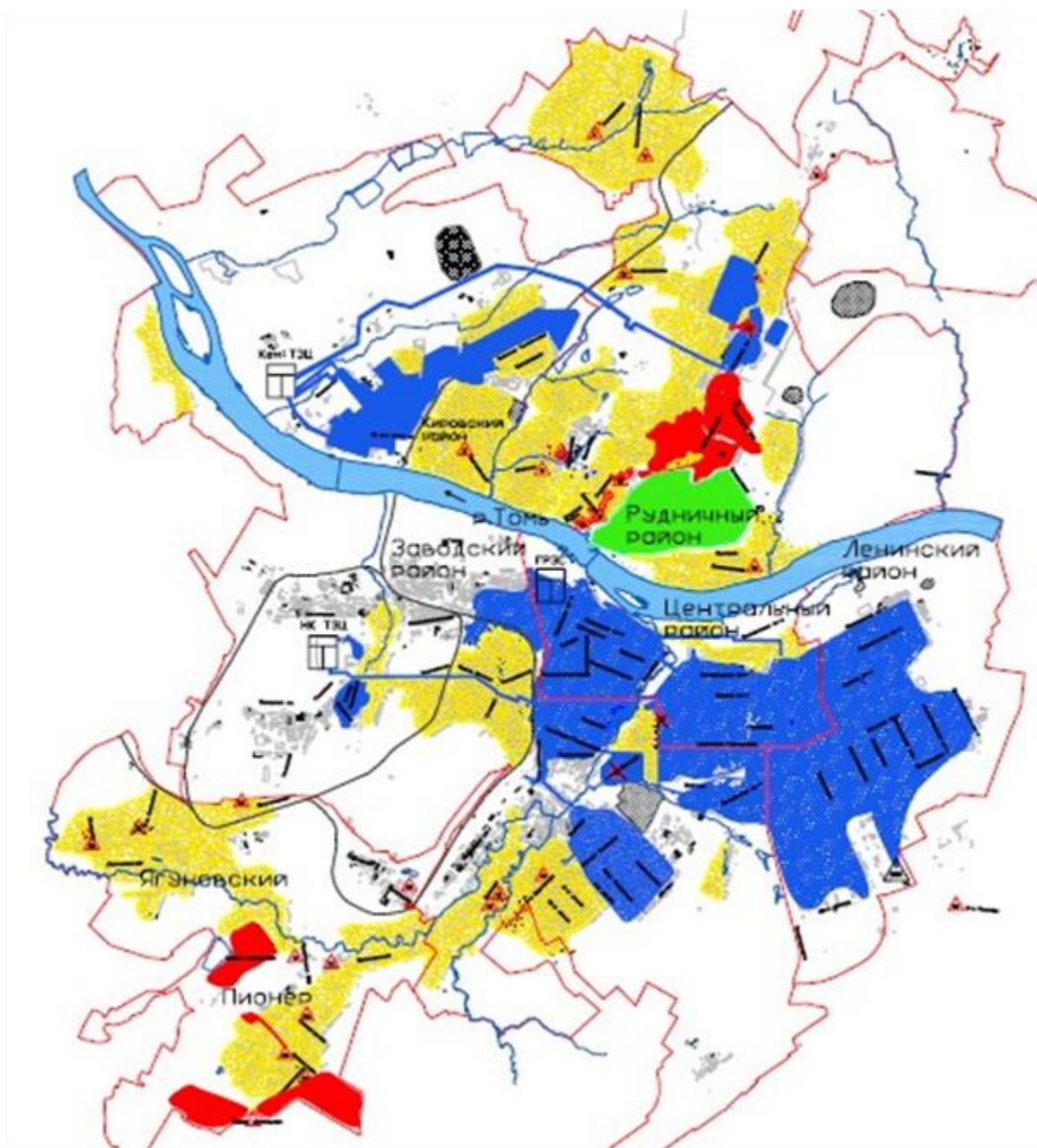


Рисунок 2-54 – Зоны индивидуального теплоснабжения г. Кемерово

Подключение объектов существующей индивидуальной и малоэтажной застройки к системе централизованного теплоснабжения не предполагается.

Зоны перспективной застройки, теплоснабжение которых предлагается выполнить от индивидуальных источников, определяются в зонах перспективной малоэтажной застройки.

При низкой плотности тепловой нагрузки более эффективно использование индивидуальных источников энергии. Такая организация позволяет потребителям в зонах существующей малоэтажной застройки получать более эффективное, качественное и надежное теплоснабжение. Эффективность применения автономных источников тепла вместо систем централизованного теплоснабжения в зонах низкоплотной застройки определяется отсутствием протяженных тепловых сетей, транспортирующих теплоноситель от источника тепла до каждого жилого здания и, соответственно, более низким уровнем тепловых потерь. Кроме того, отпадает необходимость в проведении наладки гидравлических режимов регулирования отпуска тепла. При автономном теплоснабжении отсутствует возможность регулирования гидравлических режимов отпуска тепла, в то время как в централизованных системах теплоснабжения, при нарушении режимов, появляется несанкционированный слив теплоносителя из тепловых сетей для обеспечения достаточной циркуляции и тепловые потери вырастают в значительно больших объемах. Эти же условия были приняты и в Генеральном плане города Кемерово: для обеспечения эффективной работы систем теплоснабжения города и улучшения состояния окружающей среды предусмотрено теплоснабжение индивидуальной жилищной малоэтажными застройки с низкой плотностью тепловой нагрузки от автономных источников тепла современных модификаций.

Подключение объектов индивидуального жилищного фонда зоны перспективной застройки осуществляется в случае, когда для подключения к сетям инженерно-технического обеспечения строящихся (реконструируемых) объектов капитального строительства не требуется создания (реконструкции) сетей инженерно-технического обеспечения при условии обеспечения надежности теплоснабжения потребителей (присоединение новых объектов не должно приводить к ухудшению качества теплоснабжения уже подключённых объектов теплоснабжения) либо в случае предоставления земельных участков для комплексного освоения территории в целях индивидуального жилищного строительства (в данном случае необходимые для подключения мероприятия по строительству (реконструкции) тепловых сетей осуществляются за счет средств правообладателя земельного участка с последующей передачей создаваемых сетей инженерно-технического обеспечения в государственную или муниципальную собственность).

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

Постановление Правительства РФ № 276 от 16.03.2019 г. «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» вводит следующие понятия:

«Установленная мощность источника тепловой энергии – сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по актам ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям и для обеспечения собственных и хозяйственных нужд теплоснабжающей организации в отношении данного источника тепловой энергии;

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

Мощность источника тепловой энергии «нетто» – величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии;

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

Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой зоне действия источников тепловой энергии определены с учётом существующей мощности «нетто» котельных и приростов тепловой нагрузки, подключаемых потребителей по периодам ввода объектов и представлены в таблице 2-2. Балансы представлены без учета проведения мероприятий по реконструкции оборудования источников тепловой энергии.

Аварийный резерв тепловой мощности устанавливается в соответствии со следующим требованиями (п. 4.16 СП 89.13330.2016 Котельные установки. Актуализированная редакция СНиП II-35-76):

1) на источниках с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии величина аварийного резерва тепловой мощности выбирается таким образом, чтобы при

выходе из работы одного самого мощного энергетического блока, турбины или котла, оставшееся в работе оборудование, включая пиковые котлы должны в течение ремонтно-восстановительного периода обеспечить:

– подачу тепла на отопление и вентиляцию жилищно-коммунальным и промышленным потребителям, допускающим в течение не более 54 ч снижение температуры:

- до 12°C – в жилых и общественных зданиях;
- до 8°C – в зданиях промышленных предприятий;

– остальным потребителям, допускающим снижение объема выдачи тепла при расчетной для проектирования систем отопления температуре наружного воздуха:

- до 78% в районах с расчетной температурой отопления минус 10°C;
- до 84% в районах с расчетной температурой минус 20°C;
- до 87% в районах с расчетной температурой минус 30°C;
- до 89% в районах с расчетной температурой минус 40°C;
- до 91% в районах с расчетной температурой минус 50°C.

2) На тепловых электростанциях с поперечными связями установка резервных энергетических котлов не предусматривается.

3) В отопительных, отопительно-производственных котельных резерв тепловой мощности выбирается таким образом, чтобы при выходе из работы одного самого мощного котлоагрегата оставшееся в работе оборудование должно в течение ремонтно-восстановительного периода обеспечить подачу тепла в тепловые сети в соответствии с параграфами с требованиями предыдущего параграфа настоящего пункта.

4) Перспективный резерв тепловой мощности источника тепловой энергии устанавливается на основании перспективных тепловых балансов установленной тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки.

Таблица 2-2 – Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Источник комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК»																	
Теплоисточник №	1	Кемеровская ГРЭС															
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	1540	1540	1540	1540	1540	1540	1540	1540	1540	1540	1540	1540	1540	1540	1540	1540
- в горячей воде	Гкал/ч	1130	1130	1130	1130	1130	1130	1130	1130	1130	1130	1130	1130	1130	1130	1130	1130
- в паре	Гкал/ч	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	1540	1540	1540	1540	1540	1540	1540	1540	1540	1540	1540	1540	1540	1540	1540	1540
- в горячей воде	Гкал/ч	1130	1130	1130	1130	1130	1130	1130	1130	1130	1130	1130	1130	1130	1130	1130	1130
- в паре	Гкал/ч	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410	410
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	45,21	45,71	47,07	50,81	51,29	51,6	51,92	52,66	54,83	55,59	56,34	56,94	58,72	59,32	59,93	60,54
- в горячей воде	Гкал/ч	44,1	44,6	45,96	49,7	50,18	50,49	50,81	51,55	53,72	54,48	55,23	55,83	57,61	58,21	58,82	59,43
- в паре	Гкал/ч	1,109	1,109	1,109	1,109	1,109	1,109	1,109	1,109	1,109	1,109	1,109	1,109	1,109	1,109	1,109	1,109
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	1494,8	1494,3	1492,9	1489,2	1488,7	1488,4	1488,1	1487,3	1485,2	1484,4	1483,7	1483,1	1481,3	1480,7	1480,1	1479,5
- в горячей воде	Гкал/ч	1085,9	1085,4	1084	1080,3	1079,8	1079,5	1079,2	1078,5	1076,3	1075,5	1074,8	1074,2	1072,4	1071,8	1071,2	1070,6
- в паре	Гкал/ч	408,9	408,9	408,9	408,9	408,9	408,9	408,9	408,9	408,9	408,9	408,9	408,9	408,9	408,9	408,9	408,9
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	62,41	63,1	65,03	70,33	71,01	71,45	71,89	72,95	76,02	77,09	78,16	79,01	81,53	82,38	83,23	84,09
- через изоляцию	Гкал/ч	49,49	49,99	51,44	55,38	55,89	56,21	56,54	57,33	59,62	60,42	61,21	61,85	63,73	64,37	64,99	65,63
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	12,92	13,11	13,59	14,95	15,12	15,24	15,35	15,62	16,4	16,67	16,95	17,16	17,8	18,01	18,24	18,46
Утечка теплоносителя	т/ч	148,8	150,9	156,5	172,1	174,1	175,4	176,7	179,8	188,8	191,9	195,1	197,6	204,9	207,4	210	212,5
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	4,2	4,247	4,376	4,733	4,779	4,808	4,838	4,91	5,116	5,188	5,26	5,317	5,486	5,544	5,601	5,659
Расчетная нагрузка на коллекторах, в т.ч.	Гкал/ч	760,4	768,8	791,9	855,4	863,6	868,8	874,2	886,8	923,7	936,5	949,3	959,5	989,7	999,9	1010,2	1020,5
- в горячей воде	Гкал/ч	748,3	756,7	779,8	843,3	851,5	856,7	862,1	874,7	911,6	924,4	937,2	947,4	977,6	987,8	998,1	1008,4
- в паре	Гкал/ч	12,11	12,11	12,11	12,11	12,11	12,11	12,11	12,11	12,11	12,11	12,11	12,11	12,11	12,11	12,11	12,11
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	734,4	725,5	701	633,8	625,1	619,6	613,9	600,5	561,5	547,9	534,4	523,6	491,6	480,8	469,9	459
- в горячей воде	Гкал/ч	337,6	328,7	304,2	237	228,3	222,8	217,1	203,8	164,7	151,1	137,6	126,8	94,8	84	73,1	62,2
- в паре	Гкал/ч	396,8	396,8	396,8	396,8	396,8	396,8	396,8	396,8	396,8	396,8	396,8	396,8	396,8	396,8	396,8	396,8
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	646,8	638,9	617,1	557,3	549,6	544,7	539,6	527,8	493	480,9	468,9	459,3	430,8	421,2	411,5	401,8
- в горячей воде	Гкал/ч	295,5	287,6	265,8	206	198,3	193,4	188,3	176,5	141,7	129,6	117,6	108	79,5	69,89	60,19	50,49
- в паре	Гкал/ч	351,3	351,3	351,3	351,3	351,3	351,3	351,3	351,3	351,3	351,3	351,3	351,3	351,3	351,3	351,3	351,3
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	696,9	704,6	725,8	784	791,5	796,3	801,2	812,8	846,6	858,3	870,1	879,4	907,1	916,4	925,9	935,3
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	685,9	693,6	714,8	773	780,5	785,3	790,2	801,8	835,6	847,3	859,1	868,4	896,1	905,4	914,9	924,3
ОВ	Гкал/ч	571,2	577,3	594,7	647,4	653,8	657,8	661,7	671,1	702,2	711,7	721,2	728,7	754,3	761,9	769,5	777,1
ГВС (ср.)	Гкал/ч	114,7	116,3	117,3	122,8	123,9	124,7	125,7	127,9	130,6	132,8	135,1	136,9	139	140,7	142,6	144,4
технология	Гкал/ч	0	0	2,782	2,782	2,782	2,782	2,782	2,782	2,782	2,782	2,782	2,782	2,782	2,782	2,782	2,782
- в паре	Гкал/ч	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
Теплоисточник №	2	Ново-Кемеровская ТЭЦ															
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	1449	1449	1449	1449	1449	1449	1449	1449	1449	1449	1449	1449	1449	1449	1449	1449
- в горячей воде	Гкал/ч	832,5	832,5	832,5	832,5	832,5	832,5	832,5	832,5	832,5	832,5	832,5	832,5	832,5	832,5	832,5	832,5
- в паре	Гкал/ч	616,5	616,5	616,5	616,5	616,5	616,5	616,5	616,5	616,5	616,5	616,5	616,5	616,5	616,5	616,5	616,5
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	1449	1449	1449	1449	1449	1449	1449	1449	1449	1449	1449	1449	1449	1449	1449	1449
- в горячей воде	Гкал/ч	832,5	832,5	832,5	832,5	832,5	832,5	832,5	832,5	832,5	832,5	832,5	832,5	832,5	832,5	832,5	832,5
- в паре	Гкал/ч	616,5	616,5	616,5	616,5	616,5	616,5	616,5	616,5	616,5	616,5	616,5	616,5	616,5	616,5	616,5	616,5
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	15,6	15,67	15,82	16,09	16,12	16,23	16,24	16,41	16,47	16,53	16,59	16,63	16,68	16,73	16,78	16,83
- в горячей воде	Гкал/ч	6,5	6,571	6,721	6,985	7,021	7,125	7,138	7,308	7,368	7,427	7,487	7,534	7,584	7,63	7,679	7,727
- в паре	Гкал/ч	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	1433,4	1433,3	1433,2	1432,9	1432,9	1432,8	1432,8	1432,6	1432,5	1432,5	1432,4	1432,4	1432,3	1432,3	1432,2	1432,2
- в горячей воде	Гкал/ч	826	825,9	825,8	825,5	825,5	825,4	825,4	825,2	825,1	825,1	825	825	824,9	824,9	824,8	824,8
- в паре	Гкал/ч	607,4	607,4	607,4	607,4	607,4	607,4	607,4	607,4	607,4	607,4	607,4	607,4	607,4	607,4	607,4	607,4
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	37,8	38,22	39,09	40,62	40,83	41,43	41,51	42,5	42,85	43,19	43,54	43,82	44,1	44,37	44,65	44,93
- через изоляцию	Гкал/ч	25,3	25,62	26,25	27,38	27,53	27,98	28,03	28,76	29,02	29,27	29,53	29,73	29,94	30,13	30,34	30,55
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	12,5	12,6	12,84	13,24	13,3	13,45	13,48	13,74	13,83	13,92	14,01	14,09	14,16	14,24	14,31	14,38
Утечка теплоносителя	т/ч	143,9	145,1	147,8	152,4	153,1	154,9	155,2	158,2	159,2	160,3	161,3	162,2	163	163,9	164,7	165,6
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на коллекторах, в т.ч.	Гкал/ч	815,7	819,8	828,5	843,8	845,9	851,9	852,7	862,5	866	869,4	872,9	875,6	878,5	881,2	884	886,8
- в горячей воде	Гкал/ч	376,7	380,8	389,5	404,8	406,9	412,9	413,7	423,5	427	430,4	433,9	436,6	439,5	442,2	445	447,8
- в паре	Гкал/ч	439	439	439	439	439	439	439	439	439	439	439	439	439	439	439	439
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	617,7	613,5	604,7	589,1	587	580,9	580,1	570,1	566,5	563,1	559,5	556,8	553,8	551,1	548,2	545,4
- в горячей воде	Гкал/ч	449,3	445,1	436,3	420,7	418,6	412,5	411,7	401,7	398,1	394,7	391,1	388,4	385,4	382,7	379,8	377
- в паре	Гкал/ч	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4	168,4
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	548,2	544,4	536,6	522,7	520,8	515,4	514,7	505,8	502,6	499,6	496,4	494	491,3	488,9	486,3	483,8
- в горячей воде	Гкал/ч	399	395,2	387,4	373,5	371,6	366,2	365,5	356,6	353,4	350,4	347,2	344,8	342,1	339,7	337,1	334,6
- в паре	Гкал/ч	149,2	149,2	149,2	149,2	149,2	149,2	149,2	149,2	149,2	149,2	149,2	149,2	149,2	149,2	149,2	149,2
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	777,9	781,6	789,4	803,2	805,1	810,4	811,2	820	823,1	826,2	829,3	831,8	834,4	836,9	839,3	841,8
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	338,9	342,6	350,4	364,2	366,1	371,4	372,2	381	384,1	387,2	390,3	392,8	395,4	397,9	400,3	402,8
ОВ	Гкал/ч	290,3	293,6	300,3	313,4	315,1	319,4	320	328,2	330,7	333,2	335,7	337,7	339,8	341,8	343,8	345,8
ГВС (ср.)	Гкал/ч	48,57	49,01	50,12	50,77	50,99	52,02	52,17	52,83	53,43	54,02	54,62	55,11	55,58	56,06	56,54	57,02
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	439	439	439	439	439	439	439	439	439	439	439	439	439	439	439	439
Теплоисточник №	3	Кемеровская ТЭЦ															
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749
- в горячей воде	Гкал/ч	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400
- в паре	Гкал/ч	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749
- в горячей воде	Гкал/ч	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400
- в паре	Гкал/ч	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	7,12	7,132	9,028	9,042	9,195	9,256	9,314	9,4	9,487	9,579	9,666	9,738	9,807	9,88	9,949	10,02
- в горячей воде	Гкал/ч	5,6	5,612	7,508	7,522	7,675	7,736	7,794	7,88	7,967	8,059	8,146	8,218	8,287	8,36	8,429	8,501
- в паре	Гкал/ч	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	741,9	741,9	740	740	739,8	739,7	739,7	739,6	739,5	739,4	739,3	739,3	739,2	739,1	739,1	739
- в горячей воде	Гкал/ч	394,4	394,4	392,5	392,5	392,3	392,3	392,2	392,1	392	391,9	391,9	391,8	391,7	391,6	391,6	391,5
- в паре	Гкал/ч	347,5	347,5	347,5	347,5	347,5	347,5	347,5	347,5	347,5	347,5	347,5	347,5	347,5	347,5	347,5	347,5
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	18,2	18,24	25,51	25,56	26,1	26,28	26,48	26,76	27,05	27,34	27,62	27,86	28,08	28,31	28,55	28,77

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
- через изоляцию	Гкал/ч	15,17	15,2	21,69	21,73	22,16	22,3	22,46	22,68	22,91	23,15	23,37	23,56	23,73	23,92	24,11	24,28
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	3,035	3,044	3,823	3,831	3,941	3,98	4,019	4,077	4,136	4,194	4,254	4,3	4,347	4,394	4,441	4,487
Утечка теплоносителя	т/ч	34,94	35,05	44,01	44,11	45,37	45,82	46,27	46,94	47,62	48,29	48,97	49,51	50,05	50,59	51,13	51,66
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	1,7	1,704	2,383	2,387	2,438	2,455	2,473	2,5	2,527	2,554	2,58	2,602	2,623	2,645	2,666	2,687
Расчетная нагрузка на коллекторах, в т.ч.	Гкал/ч	199,3	199,7	265,4	265,9	271,2	273,3	275,3	278,3	281,3	284,5	287,5	290	292,4	294,9	297,3	299,8
- в горячей воде	Гкал/ч	194	194,4	260,1	260,6	265,9	268	270	273	276	279,2	282,2	284,7	287,1	289,6	292	294,5
- в паре	Гкал/ч	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	542,6	542,2	474,6	474,1	468,6	466,4	464,4	461,3	458,2	454,9	451,8	449,3	446,8	444,2	441,8	439,2
- в горячей воде	Гкал/ч	200,4	200	132,4	131,9	126,4	124,3	122,2	119,1	116	112,7	109,7	107,1	104,6	102	99,6	97
- в паре	Гкал/ч	342,2	342,2	342,2	342,2	342,2	342,2	342,2	342,2	342,2	342,2	342,2	342,2	342,2	342,2	342,2	342,2
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	439	438,7	378,6	378,2	373,3	371,4	369,6	366,8	364,1	361,1	358,5	356,2	353,9	351,6	349,5	347,2
- в горячей воде	Гкал/ч	155	154,7	94,63	94,19	89,3	87,44	85,57	82,82	80,07	77,13	74,46	72,16	69,94	67,63	65,49	63,19
- в паре	Гкал/ч	284	284	284	284	284	284	284	284	284	284	284	284	284	284	284	284
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	181,1	181,5	239,9	240,3	245,1	247	248,8	251,6	254,3	257,1	259,9	262,1	264,3	266,5	268,8	271
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	175,8	176,2	234,6	235	239,8	241,7	243,5	246,3	249	251,8	254,6	256,8	259	261,2	263,5	265,7
ОВ	Гкал/ч	143,7	144,1	195,2	195,5	199,9	201,4	202,9	205,1	207,3	209,6	211,8	213,6	215,4	217,2	219	220,8
ГВС (ср.)	Гкал/ч	32,05	32,1	39,43	39,51	39,91	40,27	40,62	41,16	41,69	42,23	42,76	43,19	43,61	44,04	44,47	44,89
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3
ИТОГО по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК» (зона ЕТО № 01)																	
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	2989	2989	2989	2989	2989	2989	2989	2989	2989	2989	2989	2989	2989	2989	2989	2989
- в горячей воде	Гкал/ч	1962,5	1962,5	1962,5	1962,5	1962,5	1962,5	1962,5	1962,5	1962,5	1962,5	1962,5	1962,5	1962,5	1962,5	1962,5	1962,5
- в паре	Гкал/ч	1026,5	1026,5	1026,5	1026,5	1026,5	1026,5	1026,5	1026,5	1026,5	1026,5	1026,5	1026,5	1026,5	1026,5	1026,5	1026,5
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	2989	2989	2989	2989	2989	2989	2989	2989	2989	2989	2989	2989	2989	2989	2989	2989
- в горячей воде	Гкал/ч	1962,5	1962,5	1962,5	1962,5	1962,5	1962,5	1962,5	1962,5	1962,5	1962,5	1962,5	1962,5	1962,5	1962,5	1962,5	1962,5
- в паре	Гкал/ч	1026,5	1026,5	1026,5	1026,5	1026,5	1026,5	1026,5	1026,5	1026,5	1026,5	1026,5	1026,5	1026,5	1026,5	1026,5	1026,5
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	60,81	61,38	62,89	66,9	67,41	67,83	68,16	69,07	71,3	72,12	72,93	73,57	75,4	76,05	76,71	77,37
- в горячей воде	Гкал/ч	50,6	51,17	52,68	56,69	57,2	57,62	57,95	58,86	61,09	61,91	62,72	63,36	65,19	65,84	66,5	67,16
- в паре	Гкал/ч	10,21	10,21	10,21	10,21	10,21	10,21	10,21	10,21	10,21	10,21	10,21	10,21	10,21	10,21	10,21	10,21
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	2928,2	2927,6	2926,1	2922,1	2921,6	2921,2	2920,9	2919,9	2917,7	2916,9	2916,1	2915,5	2913,6	2913	2912,3	2911,7
- в горячей воде	Гкал/ч	1911,9	1911,3	1909,8	1905,8	1905,3	1904,9	1904,6	1903,7	1901,4	1900,6	1899,8	1899,2	1897,3	1896,7	1896	1895,4
- в паре	Гкал/ч	1016,3	1016,3	1016,3	1016,3	1016,3	1016,3	1016,3	1016,3	1016,3	1016,3	1016,3	1016,3	1016,3	1016,3	1016,3	1016,3
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	100,2	101,3	104,1	111	111,8	112,9	113,4	115,5	118,9	120,3	121,7	122,8	125,6	126,8	127,9	129
- через изоляцию	Гкал/ч	74,79	75,61	77,69	82,76	83,42	84,19	84,57	86,09	88,64	89,69	90,74	91,58	93,67	94,5	95,33	96,18
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	25,42	25,71	26,43	28,19	28,42	28,69	28,83	29,36	30,23	30,59	30,96	31,25	31,96	32,25	32,55	32,84
Утечка теплоносителя	т/ч	292,7	296	304,3	324,5	327,2	330,3	331,9	338	348	352,2	356,4	359,8	367,9	371,3	374,7	378,1
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	4,2	4,247	4,376	4,733	4,779	4,808	4,838	4,91	5,116	5,188	5,26	5,317	5,486	5,544	5,601	5,659
Расчетная нагрузка на коллекторах, в т.ч.	Гкал/ч	1576,1	1588,6	1620,4	1699,2	1709,5	1720,7	1726,9	1749,3	1789,7	1805,9	1822,2	1835,1	1868,2	1881,1	1894,2	1907,3
- в горячей воде	Гкал/ч	1125	1137,5	1169,3	1248,1	1258,4	1269,6	1275,8	1298,2	1338,6	1354,8	1371,1	1384	1417,1	1430	1443,1	1456,2
- в паре	Гкал/ч	451,1	451,1	451,1	451,1	451,1	451,1	451,1	451,1	451,1	451,1	451,1	451,1	451,1	451,1	451,1	451,1
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	1352,1	1339	1305,7	1222,9	1212,1	1200,5	1194	1170,6	1128	1111	1093,9	1080,4	1045,4	1031,9	1018,1	1004,4
- в горячей воде	Гкал/ч	786,9	773,8	740,5	657,7	646,9	635,3	628,8	605,5	562,8	545,8	528,7	515,2	480,2	466,7	452,9	439,2
- в паре	Гкал/ч	565,2	565,2	565,2	565,2	565,2	565,2	565,2	565,2	565,2	565,2	565,2	565,2	565,2	565,2	565,2	565,2

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	1195	1183,3	1153,7	1080	1070,4	1060,1	1054,3	1033,6	995,6	980,5	965,3	953,3	922,1	910,1	897,8	885,6
- в горячей воде	Гкал/ч	694,5	682,8	653,2	579,5	569,9	559,6	553,8	533,1	495,1	480	464,8	452,8	421,6	409,6	397,3	385,1
- в паре	Гкал/ч	500,5	500,5	500,5	500,5	500,5	500,5	500,5	500,5	500,5	500,5	500,5	500,5	500,5	500,5	500,5	500,5
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	1474,8	1486,2	1515,2	1587,2	1596,6	1606,7	1612,4	1632,8	1669,7	1684,5	1699,4	1711,2	1741,5	1753,3	1765,2	1777,1
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	1024,8	1036,2	1065,2	1137,2	1146,6	1156,7	1162,4	1182,8	1219,7	1234,5	1249,4	1261,2	1291,5	1303,3	1315,2	1327,1
ОВ	Гкал/ч	861,5	870,9	895	960,8	968,9	977,2	981,7	999,3	1032,9	1044,9	1056,9	1066,4	1094,1	1103,7	1113,3	1122,9
ГВС (ср.)	Гкал/ч	163,3	165,3	167,4	173,6	174,9	176,7	177,9	180,7	184	186,8	189,7	192	194,6	196,8	199,1	201,4
технология	Гкал/ч	0	0	2,782	2,782	2,782	2,782	2,782	2,782	2,782	2,782	2,782	2,782	2,782	2,782	2,782	2,782
- в паре	Гкал/ч	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450
ИТОГО по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК» (зона ЕТО № 02)																	
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749
- в горячей воде	Гкал/ч	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400
- в паре	Гкал/ч	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749	749
- в горячей воде	Гкал/ч	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400	400
- в паре	Гкал/ч	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349	349
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	7,12	7,132	9,028	9,042	9,195	9,256	9,314	9,4	9,487	9,579	9,666	9,738	9,807	9,88	9,949	10,02
- в горячей воде	Гкал/ч	5,6	5,612	7,508	7,522	7,675	7,736	7,794	7,88	7,967	8,059	8,146	8,218	8,287	8,36	8,429	8,501
- в паре	Гкал/ч	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	741,9	741,9	740	740	739,8	739,7	739,7	739,6	739,5	739,4	739,3	739,3	739,2	739,1	739,1	739
- в горячей воде	Гкал/ч	394,4	394,4	392,5	392,5	392,3	392,3	392,2	392,1	392	391,9	391,9	391,8	391,7	391,6	391,6	391,5
- в паре	Гкал/ч	347,5	347,5	347,5	347,5	347,5	347,5	347,5	347,5	347,5	347,5	347,5	347,5	347,5	347,5	347,5	347,5
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	18,2	18,24	25,51	25,56	26,1	26,28	26,48	26,76	27,05	27,34	27,62	27,86	28,08	28,31	28,55	28,77
- через изоляцию	Гкал/ч	15,17	15,2	21,69	21,73	22,16	22,3	22,46	22,68	22,91	23,15	23,37	23,56	23,73	23,92	24,11	24,28
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	3,035	3,044	3,823	3,831	3,941	3,98	4,019	4,077	4,136	4,194	4,254	4,3	4,347	4,394	4,441	4,487
Утечка теплоносителя	т/ч	34,94	35,05	44,01	44,11	45,37	45,82	46,27	46,94	47,62	48,29	48,97	49,51	50,05	50,59	51,13	51,66
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	1,7	1,704	2,383	2,387	2,438	2,455	2,473	2,5	2,527	2,554	2,58	2,602	2,623	2,645	2,666	2,687
Расчетная нагрузка на коллекторах, в т.ч.	Гкал/ч	199,3	199,7	265,4	265,9	271,2	273,3	275,3	278,3	281,3	284,5	287,5	290	292,4	294,9	297,3	299,8
- в горячей воде	Гкал/ч	194	194,4	260,1	260,6	265,9	268	270	273	276	279,2	282,2	284,7	287,1	289,6	292	294,5
- в паре	Гкал/ч	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	542,6	542,2	474,6	474,1	468,6	466,4	464,4	461,3	458,2	454,9	451,8	449,3	446,8	444,2	441,8	439,2
- в горячей воде	Гкал/ч	200,4	200	132,4	131,9	126,4	124,3	122,2	119,1	116	112,7	109,7	107,1	104,6	102	99,6	97
- в паре	Гкал/ч	342,2	342,2	342,2	342,2	342,2	342,2	342,2	342,2	342,2	342,2	342,2	342,2	342,2	342,2	342,2	342,2
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	439	438,7	378,6	378,2	373,3	371,4	369,6	366,8	364,1	361,1	358,5	356,2	353,9	351,6	349,5	347,2
- в горячей воде	Гкал/ч	155	154,7	94,63	94,19	89,3	87,44	85,57	82,82	80,07	77,13	74,46	72,16	69,94	67,63	65,49	63,19
- в паре	Гкал/ч	284	284	284	284	284	284	284	284	284	284	284	284	284	284	284	284
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	181,1	181,5	239,9	240,3	245,1	247	248,8	251,6	254,3	257,1	259,9	262,1	264,3	266,5	268,8	271
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	175,8	176,2	234,6	235	239,8	241,7	243,5	246,3	249	251,8	254,6	256,8	259	261,2	263,5	265,7

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ОВ	Гкал/ч	143,7	144,1	195,2	195,5	199,9	201,4	202,9	205,1	207,3	209,6	211,8	213,6	215,4	217,2	219	220,8
ГВС (ср.)	Гкал/ч	32,05	32,1	39,43	39,51	39,91	40,27	40,62	41,16	41,69	42,23	42,76	43,19	43,61	44,04	44,47	44,89
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3
ИТОГО по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК»																	
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	3738	3738	3738	3738	3738	3738	3738	3738	3738	3738	3738	3738	3738	3738	3738	3738
- в горячей воде	Гкал/ч	2362,5	2362,5	2362,5	2362,5	2362,5	2362,5	2362,5	2362,5	2362,5	2362,5	2362,5	2362,5	2362,5	2362,5	2362,5	2362,5
- в паре	Гкал/ч	1375,5	1375,5	1375,5	1375,5	1375,5	1375,5	1375,5	1375,5	1375,5	1375,5	1375,5	1375,5	1375,5	1375,5	1375,5	1375,5
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	3738	3738	3738	3738	3738	3738	3738	3738	3738	3738	3738	3738	3738	3738	3738	3738
- в горячей воде	Гкал/ч	2362,5	2362,5	2362,5	2362,5	2362,5	2362,5	2362,5	2362,5	2362,5	2362,5	2362,5	2362,5	2362,5	2362,5	2362,5	2362,5
- в паре	Гкал/ч	1375,5	1375,5	1375,5	1375,5	1375,5	1375,5	1375,5	1375,5	1375,5	1375,5	1375,5	1375,5	1375,5	1375,5	1375,5	1375,5
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	67,93	68,51	71,92	75,94	76,61	77,09	77,47	78,47	80,79	81,7	82,6	83,31	85,21	85,93	86,66	87,39
- в горячей воде	Гкал/ч	56,2	56,78	60,19	64,21	64,88	65,36	65,74	66,74	69,06	69,97	70,87	71,58	73,48	74,2	74,93	75,66
- в паре	Гкал/ч	11,73	11,73	11,73	11,73	11,73	11,73	11,73	11,73	11,73	11,73	11,73	11,73	11,73	11,73	11,73	11,73
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	3670,1	3669,5	3666,1	3662,1	3661,4	3660,9	3660,6	3659,5	3657,2	3656,3	3655,4	3654,8	3652,8	3652,1	3651,4	3650,7
- в горячей воде	Гкал/ч	2306,3	2305,7	2302,3	2298,3	2297,6	2297,2	2296,8	2295,8	2293,4	2292,5	2291,7	2291	2289	2288,3	2287,6	2286,9
- в паре	Гкал/ч	1363,8	1363,8	1363,8	1363,8	1363,8	1363,8	1363,8	1363,8	1363,8	1363,8	1363,8	1363,8	1363,8	1363,8	1363,8	1363,8
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	118,4	119,5	129,6	136,6	137,9	139,2	139,9	142,3	146	147,6	149,3	150,7	153,7	155,1	156,5	157,8
- через изоляцию	Гкал/ч	89,96	90,81	99,38	104,5	105,6	106,5	107	108,8	111,6	112,8	114,1	115,1	117,4	118,4	119,4	120,5
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	28,46	28,75	30,25	32,02	32,36	32,67	32,85	33,44	34,37	34,78	35,21	35,55	36,31	36,64	36,99	37,33
Утечка теплоносителя	т/ч	327,6	331,1	348,3	368,6	372,6	376,1	378,2	384,9	395,6	400,5	405,4	409,3	418	421,9	425,8	429,8
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	5,9	5,951	6,759	7,12	7,217	7,263	7,311	7,41	7,643	7,742	7,84	7,919	8,109	8,189	8,267	8,346
Расчетная нагрузка на коллекторах, в т.ч.	Гкал/ч	1775,4	1788,3	1885,8	1965,1	1980,7	1994	2002,2	2027,6	2071	2090,4	2109,7	2125,1	2160,6	2176	2191,5	2207,1
- в горячей воде	Гкал/ч	1319	1331,9	1429,4	1508,7	1524,3	1537,6	1545,8	1571,2	1614,6	1634	1653,3	1668,7	1704,2	1719,6	1735,1	1750,7
- в паре	Гкал/ч	456,4	456,4	456,4	456,4	456,4	456,4	456,4	456,4	456,4	456,4	456,4	456,4	456,4	456,4	456,4	456,4
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	1894,7	1881,2	1780,3	1697	1680,7	1666,9	1658,4	1631,9	1586,2	1565,9	1545,7	1529,7	1492,2	1476,1	1459,9	1443,6
- в горячей воде	Гкал/ч	987,3	973,8	872,9	789,6	773,3	759,6	751	724,6	678,8	658,5	638,4	622,3	584,8	568,7	552,5	536,2
- в паре	Гкал/ч	907,4	907,4	907,4	907,4	907,4	907,4	907,4	907,4	907,4	907,4	907,4	907,4	907,4	907,4	907,4	907,4
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	1634	1622	1532,3	1458,2	1443,7	1431,5	1423,9	1400,4	1359,7	1341,6	1323,8	1309,5	1276	1261,7	1247,3	1232,8
- в горячей воде	Гкал/ч	849,5	837,5	747,8	673,7	659,2	647	639,4	615,9	575,2	557,1	539,3	525	491,5	477,2	462,8	448,3
- в паре	Гкал/ч	784,5	784,5	784,5	784,5	784,5	784,5	784,5	784,5	784,5	784,5	784,5	784,5	784,5	784,5	784,5	784,5
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	1655,9	1667,7	1755,1	1827,5	1841,7	1853,7	1861,2	1884,4	1924	1941,6	1959,3	1973,3	2005,8	2019,8	2034	2048,1
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	1200,6	1212,4	1299,8	1372,2	1386,4	1398,4	1405,9	1429,1	1468,7	1486,3	1504	1518	1550,5	1564,5	1578,7	1592,8
ОВ	Гкал/ч	1005,2	1015	1090,2	1156,3	1168,8	1178,6	1184,6	1204,4	1240,2	1254,5	1268,7	1280	1309,5	1320,9	1332,3	1343,7
ГВС (ср.)	Гкал/ч	195,4	197,4	206,8	213,1	214,8	217	218,5	221,9	225,7	229	232,5	235,2	238,2	240,8	243,6	246,3
технология	Гкал/ч	0	0	2,782	2,782	2,782	2,782	2,782	2,782	2,782	2,782	2,782	2,782	2,782	2,782	2,782	2,782
- в паре	Гкал/ч	455,3	455,3	455,3	455,3	455,3	455,3	455,3	455,3	455,3	455,3	455,3	455,3	455,3	455,3	455,3	455,3
Котельные																	
Котельные АО «Теплоэнерго»																	
Теплоисточник №	4	Котельная № 4															
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327
- в горячей воде	Гкал/ч	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327
- в горячей воде	Гкал/ч	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	0,3262	0,3262	0,3262	0,3262	0,3262	0,3262	0,3262	0,3262	0,3262	0,3262	0,3262	0,3262	0,3262	0,3262	0,3262	0,3262
- в горячей воде	Гкал/ч	0,3262	0,3262	0,3262	0,3262	0,3262	0,3262	0,3262	0,3262	0,3262	0,3262	0,3262	0,3262	0,3262	0,3262	0,3262	0,3262
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037
- через изоляцию	Гкал/ч	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009
Утечка теплоносителя	т/ч	0,0132	0,0132	0,0132	0,0132	0,0132	0,0132	0,0132	0,0132	0,0132	0,0132	0,0132	0,0132	0,0132	0,0132	0,0132	0,0132
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на коллекторах, в т.ч.	Гкал/ч	0,0761	0,0761	0,0761	0,0761	0,0761	0,0761	0,0761	0,0761	0,0761	0,0761	0,0761	0,0761	0,0761	0,0761	0,0761	0,0761
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0761	0,0761	0,0761	0,0761	0,0761	0,0761	0,0761	0,0761	0,0761	0,0761	0,0761	0,0761	0,0761	0,0761	0,0761	0,0761
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	0,2501	0,2501	0,2501	0,2501	0,2501	0,2501	0,2501	0,2501	0,2501	0,2501	0,2501	0,2501	0,2501	0,2501	0,2501	0,2501
- в горячей воде	Гкал/ч	0,2501	0,2501	0,2501	0,2501	0,2501	0,2501	0,2501	0,2501	0,2501	0,2501	0,2501	0,2501	0,2501	0,2501	0,2501	0,2501
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	0,0954	0,0954	0,0954	0,0954	0,0954	0,0954	0,0954	0,0954	0,0954	0,0954	0,0954	0,0954	0,0954	0,0954	0,0954	0,0954
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0954	0,0954	0,0954	0,0954	0,0954	0,0954	0,0954	0,0954	0,0954	0,0954	0,0954	0,0954	0,0954	0,0954	0,0954	0,0954
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	0,0724	0,0724	0,0724	0,0724	0,0724	0,0724	0,0724	0,0724	0,0724	0,0724	0,0724	0,0724	0,0724	0,0724	0,0724	0,0724
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	0,0724	0,0724	0,0724	0,0724	0,0724	0,0724	0,0724	0,0724	0,0724	0,0724	0,0724	0,0724	0,0724	0,0724	0,0724	0,0724
ОВ	Гкал/ч	0,0687	0,0687	0,0687	0,0687	0,0687	0,0687	0,0687	0,0687	0,0687	0,0687	0,0687	0,0687	0,0687	0,0687	0,0687	0,0687
ГВС (ср.)	Гкал/ч	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник № 5	5	Котельная № 6															
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496
- в горячей воде	Гкал/ч	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496
- в горячей воде	Гкал/ч	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496	1,496
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	1,494	1,494	1,494	1,494	1,494	1,494	1,494	1,494	1,494	1,494	1,494	1,494	1,494	1,494	1,494	1,494

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
- в горячей воде	Гкал/ч	1,494	1,494	1,494	1,494	1,494	1,494	1,494	1,494	1,494	1,494	1,494	1,494	1,494	1,494	1,494	1,494
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164	0,0164
- через изоляцию	Гкал/ч	0,0114	0,0114	0,0114	0,0114	0,0114	0,0114	0,0114	0,0114	0,0114	0,0114	0,0114	0,0114	0,0114	0,0114	0,0114	0,0114
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Утечка теплоносителя	т/ч	0,0706	0,0706	0,0706	0,0706	0,0706	0,0706	0,0706	0,0706	0,0706	0,0706	0,0706	0,0706	0,0706	0,0706	0,0706	0,0706
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на коллекторах, в т.ч.	Гкал/ч	0,7543	0,7543	0,7543	0,7543	0,7543	0,7543	0,7543	0,7543	0,7543	0,7543	0,7543	0,7543	0,7543	0,7543	0,7543	0,7543
- в горячей воде	Гкал/ч	0,7543	0,7543	0,7543	0,7543	0,7543	0,7543	0,7543	0,7543	0,7543	0,7543	0,7543	0,7543	0,7543	0,7543	0,7543	0,7543
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	0,7397	0,7397	0,7397	0,7397	0,7397	0,7397	0,7397	0,7397	0,7397	0,7397	0,7397	0,7397	0,7397	0,7397	0,7397	0,7397
- в горячей воде	Гкал/ч	0,7397	0,7397	0,7397	0,7397	0,7397	0,7397	0,7397	0,7397	0,7397	0,7397	0,7397	0,7397	0,7397	0,7397	0,7397	0,7397
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	0,0757	0,0757	0,0757	0,0757	0,0757	0,0757	0,0757	0,0757	0,0757	0,0757	0,0757	0,0757	0,0757	0,0757	0,0757	0,0757
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0757	0,0757	0,0757	0,0757	0,0757	0,0757	0,0757	0,0757	0,0757	0,0757	0,0757	0,0757	0,0757	0,0757	0,0757	0,0757
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	0,7379	0,7379	0,7379	0,7379	0,7379	0,7379	0,7379	0,7379	0,7379	0,7379	0,7379	0,7379	0,7379	0,7379	0,7379	0,7379
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	0,7379	0,7379	0,7379	0,7379	0,7379	0,7379	0,7379	0,7379	0,7379	0,7379	0,7379	0,7379	0,7379	0,7379	0,7379	0,7379
ОВ	Гкал/ч	0,6771	0,6771	0,6771	0,6771	0,6771	0,6771	0,6771	0,6771	0,6771	0,6771	0,6771	0,6771	0,6771	0,6771	0,6771	0,6771
ГВС (ср.)	Гкал/ч	0,0608	0,0608	0,0608	0,0608	0,0608	0,0608	0,0608	0,0608	0,0608	0,0608	0,0608	0,0608	0,0608	0,0608	0,0608	0,0608
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник № 6	6	Котельная № 7															
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533
- в горячей воде	Гкал/ч	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533
- в горячей воде	Гкал/ч	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
- в горячей воде	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532
- в горячей воде	Гкал/ч	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532	0,532
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093
- через изоляцию	Гкал/ч	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015
Утечка теплоносителя	т/ч	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на коллекторах, в т.ч.	Гкал/ч	0,2641	0,2641	0,2641	0,2641	0,2641	0,2641	0,2641	0,2641	0,2641	0,2641	0,2641	0,2641	0,2641	0,2641	0,2641	0,2641
- в горячей воде	Гкал/ч	0,2641	0,2641	0,2641	0,2641	0,2641	0,2641	0,2641	0,2641	0,2641	0,2641	0,2641	0,2641	0,2641	0,2641	0,2641	0,2641
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	0,2679	0,2679	0,2679	0,2679	0,2679	0,2679	0,2679	0,2679	0,2679	0,2679	0,2679	0,2679	0,2679	0,2679	0,2679	0,2679
- в горячей воде	Гкал/ч	0,2679	0,2679	0,2679	0,2679	0,2679	0,2679	0,2679	0,2679	0,2679	0,2679	0,2679	0,2679	0,2679	0,2679	0,2679	0,2679
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
- в горячей воде	Гкал/ч	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	0,2548	0,2548	0,2548	0,2548	0,2548	0,2548	0,2548	0,2548	0,2548	0,2548	0,2548	0,2548	0,2548	0,2548	0,2548	0,2548
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	0,2548	0,2548	0,2548	0,2548	0,2548	0,2548	0,2548	0,2548	0,2548	0,2548	0,2548	0,2548	0,2548	0,2548	0,2548	0,2548
ОВ	Гкал/ч	0,2038	0,2038	0,2038	0,2038	0,2038	0,2038	0,2038	0,2038	0,2038	0,2038	0,2038	0,2038	0,2038	0,2038	0,2038	0,2038
ГВС (ср.)	Гкал/ч	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник № 7	7	Котельная № 8															
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
- в горячей воде	Гкал/ч	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
- в горячей воде	Гкал/ч	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	0,5151	0,5151	0,5151	0,5151	0,5151	0,5151	0,5151	0,5151	0,5151	0,5151	0,5151	0,5151	0,5151	0,5151	0,5151	0,5151
- в горячей воде	Гкал/ч	0,5151	0,5151	0,5151	0,5151	0,5151	0,5151	0,5151	0,5151	0,5151	0,5151	0,5151	0,5151	0,5151	0,5151	0,5151	0,5151
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155
- через изоляцию	Гкал/ч	0,0142	0,0142	0,0142	0,0142	0,0142	0,0142	0,0142	0,0142	0,0142	0,0142	0,0142	0,0142	0,0142	0,0142	0,0142	0,0142
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013
Утечка теплоносителя	т/ч	0,0179	0,0179	0,0179	0,0179	0,0179	0,0179	0,0179	0,0179	0,0179	0,0179	0,0179	0,0179	0,0179	0,0179	0,0179	0,0179
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на коллекторах, в т.ч.	Гкал/ч	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192
- в горячей воде	Гкал/ч	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	0,3231	0,3231	0,3231	0,3231	0,3231	0,3231	0,3231	0,3231	0,3231	0,3231	0,3231	0,3231	0,3231	0,3231	0,3231	0,3231
- в горячей воде	Гкал/ч	0,3231	0,3231	0,3231	0,3231	0,3231	0,3231	0,3231	0,3231	0,3231	0,3231	0,3231	0,3231	0,3231	0,3231	0,3231	0,3231
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	0,0867	0,0867	0,0867	0,0867	0,0867	0,0867	0,0867	0,0867	0,0867	0,0867	0,0867	0,0867	0,0867	0,0867	0,0867	0,0867
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0867	0,0867	0,0867	0,0867	0,0867	0,0867	0,0867	0,0867	0,0867	0,0867	0,0867	0,0867	0,0867	0,0867	0,0867	0,0867
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	0,1765	0,1765	0,1765	0,1765	0,1765	0,1765	0,1765	0,1765	0,1765	0,1765	0,1765	0,1765	0,1765	0,1765	0,1765	0,1765
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	0,1765	0,1765	0,1765	0,1765	0,1765	0,1765	0,1765	0,1765	0,1765	0,1765	0,1765	0,1765	0,1765	0,1765	0,1765	0,1765
ОВ	Гкал/ч	0,1412	0,1412	0,1412	0,1412	0,1412	0,1412	0,1412	0,1412	0,1412	0,1412	0,1412	0,1412	0,1412	0,1412	0,1412	0,1412
ГВС (ср.)	Гкал/ч	0,0353	0,0353	0,0353	0,0353	0,0353	0,0353	0,0353	0,0353	0,0353	0,0353	0,0353	0,0353	0,0353	0,0353	0,0353	0,0353
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник № 8	8	Котельная № 9															
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722
- в горячей воде	Гкал/ч	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722
- в горячей воде	Гкал/ч	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	0,7209	0,7209	0,7209	0,7209	0,7209	0,7209	0,7209	0,7209	0,7209	0,7209	0,7209	0,7209	0,7209	0,7209	0,7209	0,7209
- в горячей воде	Гкал/ч	0,7209	0,7209	0,7209	0,7209	0,7209	0,7209	0,7209	0,7209	0,7209	0,7209	0,7209	0,7209	0,7209	0,7209	0,7209	0,7209
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038
- через изоляцию	Гкал/ч	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016
Утечка теплоносителя	т/ч	0,0229	0,0229	0,0229	0,0229	0,0229	0,0229	0,0229	0,0229	0,0229	0,0229	0,0229	0,0229	0,0229	0,0229	0,0229	0,0229
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на коллекторах, в т.ч.	Гкал/ч	0,2544	0,2544	0,2544	0,2544	0,2544	0,2544	0,2544	0,2544	0,2544	0,2544	0,2544	0,2544	0,2544	0,2544	0,2544	0,2544
- в горячей воде	Гкал/ч	0,2544	0,2544	0,2544	0,2544	0,2544	0,2544	0,2544	0,2544	0,2544	0,2544	0,2544	0,2544	0,2544	0,2544	0,2544	0,2544
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	0,4665	0,4665	0,4665	0,4665	0,4665	0,4665	0,4665	0,4665	0,4665	0,4665	0,4665	0,4665	0,4665	0,4665	0,4665	0,4665
- в горячей воде	Гкал/ч	0,4665	0,4665	0,4665	0,4665	0,4665	0,4665	0,4665	0,4665	0,4665	0,4665	0,4665	0,4665	0,4665	0,4665	0,4665	0,4665
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134
- в горячей воде	Гкал/ч	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	0,2506	0,2506	0,2506	0,2506	0,2506	0,2506	0,2506	0,2506	0,2506	0,2506	0,2506	0,2506	0,2506	0,2506	0,2506	0,2506
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	0,2506	0,2506	0,2506	0,2506	0,2506	0,2506	0,2506	0,2506	0,2506	0,2506	0,2506	0,2506	0,2506	0,2506	0,2506	0,2506
ОВ	Гкал/ч	0,2125	0,2125	0,2125	0,2125	0,2125	0,2125	0,2125	0,2125	0,2125	0,2125	0,2125	0,2125	0,2125	0,2125	0,2125	0,2125
ГВС (ср.)	Гкал/ч	0,0381	0,0381	0,0381	0,0381	0,0381	0,0381	0,0381	0,0381	0,0381	0,0381	0,0381	0,0381	0,0381	0,0381	0,0381	0,0381
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник № 9	9	Котельная № 11															
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	3,809	3,809	3,809	3,809	3,809	3,809	3,809	3,809	3,809	3,809	3,809	3,809	3,809	3,809	3,809	3,809
- в горячей воде	Гкал/ч	3,809	3,809	3,809	3,809	3,809	3,809	3,809	3,809	3,809	3,809	3,809	3,809	3,809	3,809	3,809	3,809

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	3,809	3,809	3,809	3,809	3,809	3,809	3,809	3,809	3,809	3,809	3,809	3,809	3,809	3,809	3,809	3,809
- в горячей воде	Гкал/ч	3,809	3,809	3,809	3,809	3,809	3,809	3,809	3,809	3,809	3,809	3,809	3,809	3,809	3,809	3,809	3,809
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	3,805	3,805	3,805	3,805	3,805	3,805	3,805	3,805	3,805	3,805	3,805	3,805	3,805	3,805	3,805	3,805
- в горячей воде	Гкал/ч	3,805	3,805	3,805	3,805	3,805	3,805	3,805	3,805	3,805	3,805	3,805	3,805	3,805	3,805	3,805	3,805
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189	0,0189
- через изоляцию	Гкал/ч	0,0085	0,0085	0,0085	0,0085	0,0085	0,0085	0,0085	0,0085	0,0085	0,0085	0,0085	0,0085	0,0085	0,0085	0,0085	0,0085
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	0,0104	0,0104	0,0104	0,0104	0,0104	0,0104	0,0104	0,0104	0,0104	0,0104	0,0104	0,0104	0,0104	0,0104	0,0104	0,0104
Утечка теплоносителя	т/ч	0,1477	0,1477	0,1477	0,1477	0,1477	0,1477	0,1477	0,1477	0,1477	0,1477	0,1477	0,1477	0,1477	0,1477	0,1477	0,1477
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на коллекторах, в т.ч.	Гкал/ч	1,353	1,353	1,353	1,353	1,353	1,353	1,353	1,353	1,353	1,353	1,353	1,353	1,353	1,353	1,353	1,353
- в горячей воде	Гкал/ч	1,353	1,353	1,353	1,353	1,353	1,353	1,353	1,353	1,353	1,353	1,353	1,353	1,353	1,353	1,353	1,353
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	2,452	2,452	2,452	2,452	2,452	2,452	2,452	2,452	2,452	2,452	2,452	2,452	2,452	2,452	2,452	2,452
- в горячей воде	Гкал/ч	2,452	2,452	2,452	2,452	2,452	2,452	2,452	2,452	2,452	2,452	2,452	2,452	2,452	2,452	2,452	2,452
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012
- в горячей воде	Гкал/ч	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012	1,012
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	1,334	1,334	1,334	1,334	1,334	1,334	1,334	1,334	1,334	1,334	1,334	1,334	1,334	1,334	1,334	1,334
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	1,334	1,334	1,334	1,334	1,334	1,334	1,334	1,334	1,334	1,334	1,334	1,334	1,334	1,334	1,334	1,334
ОВ	Гкал/ч	1,153	1,153	1,153	1,153	1,153	1,153	1,153	1,153	1,153	1,153	1,153	1,153	1,153	1,153	1,153	1,153
ГВС (ср.)	Гкал/ч	0,1814	0,1814	0,1814	0,1814	0,1814	0,1814	0,1814	0,1814	0,1814	0,1814	0,1814	0,1814	0,1814	0,1814	0,1814	0,1814
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник № 10	10	Котельная № 14															
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41
- в горячей воде	Гкал/ч	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41
- в горячей воде	Гкал/ч	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	1,407	1,407	1,407	1,407	1,407	1,407	1,407	1,407	1,407	1,407	1,407	1,407	1,407	1,407	1,407	1,407
- в горячей воде	Гкал/ч	1,407	1,407	1,407	1,407	1,407	1,407	1,407	1,407	1,407	1,407	1,407	1,407	1,407	1,407	1,407	1,407
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078
- через изоляцию	Гкал/ч	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049
Утечка теплоносителя	т/ч	0,0694	0,0694	0,0694	0,0694	0,0694	0,0694	0,0694	0,0694	0,0694	0,0694	0,0694	0,0694	0,0694	0,0694	0,0694	0,0694
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на коллекторах, в т.ч.	Гкал/ч	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219
- в горячей воде	Гкал/ч	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219	1,219
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188
- в горячей воде	Гкал/ч	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	-0,3814	-0,3814	-0,3814	-0,3814	-0,3814	-0,3814	-0,3814	-0,3814	-0,3814	-0,3814	-0,3814	-0,3814	-0,3814	-0,3814	-0,3814	-0,3814
- в горячей воде	Гкал/ч	-0,3814	-0,3814	-0,3814	-0,3814	-0,3814	-0,3814	-0,3814	-0,3814	-0,3814	-0,3814	-0,3814	-0,3814	-0,3814	-0,3814	-0,3814	-0,3814
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	1,211	1,211	1,211	1,211	1,211	1,211	1,211	1,211	1,211	1,211	1,211	1,211	1,211	1,211	1,211	1,211
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	1,211	1,211	1,211	1,211	1,211	1,211	1,211	1,211	1,211	1,211	1,211	1,211	1,211	1,211	1,211	1,211
ОВ	Гкал/ч	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165	1,165
ГВС (ср.)	Гкал/ч	0,0462	0,0462	0,0462	0,0462	0,0462	0,0462	0,0462	0,0462	0,0462	0,0462	0,0462	0,0462	0,0462	0,0462	0,0462	0,0462
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник № 11	11	Котельная № 15**															
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602
- в горячей воде	Гкал/ч	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124
- в горячей воде	Гкал/ч	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478
- в горячей воде	Гкал/ч	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	0,4748	0,4748	0,4748	0,4748	0,4748	0,4748	0,4748	0,4748	0,4748	0,4748	0,4748	0,4748	0,4748	0,4748	0,4748	0,4748
- в горячей воде	Гкал/ч	0,4748	0,4748	0,4748	0,4748	0,4748	0,4748	0,4748	0,4748	0,4748	0,4748	0,4748	0,4748	0,4748	0,4748	0,4748	0,4748
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063
- через изоляцию	Гкал/ч	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009
Утечка теплоносителя	т/ч	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на коллекторах, в т.ч.	Гкал/ч	0,1429	0,1429	0,1429	0,1429	0,1429	0,1429	0,1429	0,1429	0,1429	0,1429	0,1429	0,1429	0,1429	0,1429	0,1429	0,1429
- в горячей воде	Гкал/ч	0,1429	0,1429	0,1429	0,1429	0,1429	0,1429	0,1429	0,1429	0,1429	0,1429	0,1429	0,1429	0,1429	0,1429	0,1429	0,1429

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	0,3319	0,3319	0,3319	0,3319	0,3319	0,3319	0,3319	0,3319	0,3319	0,3319	0,3319	0,3319	0,3319	0,3319	0,3319	0,3319
- в горячей воде	Гкал/ч	0,3319	0,3319	0,3319	0,3319	0,3319	0,3319	0,3319	0,3319	0,3319	0,3319	0,3319	0,3319	0,3319	0,3319	0,3319	0,3319
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	0,1102	0,1102	0,1102	0,1102	0,1102	0,1102	0,1102	0,1102	0,1102	0,1102	0,1102	0,1102	0,1102	0,1102	0,1102	0,1102
- в горячей воде	Гкал/ч	0,1102	0,1102	0,1102	0,1102	0,1102	0,1102	0,1102	0,1102	0,1102	0,1102	0,1102	0,1102	0,1102	0,1102	0,1102	0,1102
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	0,1366	0,1366	0,1366	0,1366	0,1366	0,1366	0,1366	0,1366	0,1366	0,1366	0,1366	0,1366	0,1366	0,1366	0,1366	0,1366
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	0,1366	0,1366	0,1366	0,1366	0,1366	0,1366	0,1366	0,1366	0,1366	0,1366	0,1366	0,1366	0,1366	0,1366	0,1366	0,1366
ОВ	Гкал/ч	0,1366	0,1366	0,1366	0,1366	0,1366	0,1366	0,1366	0,1366	0,1366	0,1366	0,1366	0,1366	0,1366	0,1366	0,1366	0,1366
ГВС (ср.)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник № 12	12	Котельная № 17**															
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
- в горячей воде	Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
- в горячей воде	Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
- в горячей воде	Гкал/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	0,6958	0,6958	0,6958	0,6958	0,6958	0,6958	0,6958	0,6958	0,6958	0,6958	0,6958	0,6958	0,6958	0,6958	0,6958	0,6958
- в горячей воде	Гкал/ч	0,6958	0,6958	0,6958	0,6958	0,6958	0,6958	0,6958	0,6958	0,6958	0,6958	0,6958	0,6958	0,6958	0,6958	0,6958	0,6958
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	0,0168	0,0168	0,0168	0,0168	0,0168	0,0168	0,0168	0,0168	0,0168	0,0168	0,0168	0,0168	0,0168	0,0168	0,0168	0,0168
- через изоляцию	Гкал/ч	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013
Утечка теплоносителя	т/ч	0,0188	0,0188	0,0188	0,0188	0,0188	0,0188	0,0188	0,0188	0,0188	0,0188	0,0188	0,0188	0,0188	0,0188	0,0188	0,0188
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на коллекторах, в т.ч.	Гкал/ч	0,2515	0,2515	0,2515	0,2515	0,2515	0,2515	0,2515	0,2515	0,2515	0,2515	0,2515	0,2515	0,2515	0,2515	0,2515	0,2515
- в горячей воде	Гкал/ч	0,2515	0,2515	0,2515	0,2515	0,2515	0,2515	0,2515	0,2515	0,2515	0,2515	0,2515	0,2515	0,2515	0,2515	0,2515	0,2515
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	0,4443	0,4443	0,4443	0,4443	0,4443	0,4443	0,4443	0,4443	0,4443	0,4443	0,4443	0,4443	0,4443	0,4443	0,4443	0,4443
- в горячей воде	Гкал/ч	0,4443	0,4443	0,4443	0,4443	0,4443	0,4443	0,4443	0,4443	0,4443	0,4443	0,4443	0,4443	0,4443	0,4443	0,4443	0,4443
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	0,0545	0,0545	0,0545	0,0545	0,0545	0,0545	0,0545	0,0545	0,0545	0,0545	0,0545	0,0545	0,0545	0,0545	0,0545	0,0545
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0545	0,0545	0,0545	0,0545	0,0545	0,0545	0,0545	0,0545	0,0545	0,0545	0,0545	0,0545	0,0545	0,0545	0,0545	0,0545
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	0,2347	0,2347	0,2347	0,2347	0,2347	0,2347	0,2347	0,2347	0,2347	0,2347	0,2347	0,2347	0,2347	0,2347	0,2347	
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	0,2347	0,2347	0,2347	0,2347	0,2347	0,2347	0,2347	0,2347	0,2347	0,2347	0,2347	0,2347	0,2347	0,2347	0,2347	
ОВ	Гкал/ч	0,2128	0,2128	0,2128	0,2128	0,2128	0,2128	0,2128	0,2128	0,2128	0,2128	0,2128	0,2128	0,2128	0,2128	0,2128	
ГВС (ср.)	Гкал/ч	0,0219	0,0219	0,0219	0,0219	0,0219	0,0219	0,0219	0,0219	0,0219	0,0219	0,0219	0,0219	0,0219	0,0219	0,0219	
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Теплоисточник № 16	16	Котельная № 26															
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	
- в горячей воде	Гкал/ч	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	
- в горячей воде	Гкал/ч	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	0,0129	0,0129	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0129	0,0129	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	5,147	5,147	5,147	5,147	5,147	5,147	5,147	5,147	5,147	5,147	5,147	5,147	5,147	5,147	5,147	
- в горячей воде	Гкал/ч	5,147	5,147	5,147	5,147	5,147	5,147	5,147	5,147	5,147	5,147	5,147	5,147	5,147	5,147	5,147	
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	0,0717	0,0717	0,0725	0,0725	0,0725	0,0725	0,0725	0,0725	0,0725	0,0725	0,0725	0,0725	0,0725	0,0725	0,0725	
- через изоляцию	Гкал/ч	0,0508	0,0508	0,0509	0,0509	0,0509	0,0509	0,0509	0,0509	0,0509	0,0509	0,0509	0,0509	0,0509	0,0509	0,0509	
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	0,0209	0,0209	0,0216	0,0216	0,0216	0,0216	0,0216	0,0216	0,0216	0,0216	0,0216	0,0216	0,0216	0,0216	0,0216	
Утечка теплоносителя	т/ч	0,2771	0,2771	0,2868	0,2868	0,2868	0,2868	0,2868	0,2868	0,2868	0,2868	0,2868	0,2868	0,2868	0,2868	0,2868	
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Расчетная нагрузка на коллекторах, в т.ч.	Гкал/ч	3,791	3,791	3,832	3,832	3,832	3,832	3,832	3,832	3,832	3,832	3,832	3,832	3,832	3,832	3,832	
- в горячей воде	Гкал/ч	3,791	3,791	3,832	3,832	3,832	3,832	3,832	3,832	3,832	3,832	3,832	3,832	3,832	3,832	3,832	
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	1,356	1,356	1,315	1,315	1,315	1,315	1,315	1,315	1,315	1,315	1,315	1,315	1,315	1,315	1,315	
- в горячей воде	Гкал/ч	1,356	1,356	1,315	1,315	1,315	1,315	1,315	1,315	1,315	1,315	1,315	1,315	1,315	1,315	1,315	
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	0,0573	0,0573	0,0209	0,0209	0,0209	0,0209	0,0209	0,0209	0,0209	0,0209	0,0209	0,0209	0,0209	0,0209	0,0209	
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0573	0,0573	0,0209	0,0209	0,0209	0,0209	0,0209	0,0209	0,0209	0,0209	0,0209	0,0209	0,0209	0,0209	0,0209	
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	3,72	3,72	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	3,72	3,72	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	3,76	
ОВ	Гкал/ч	2,849	2,849	2,889	2,889	2,889	2,889	2,889	2,889	2,889	2,889	2,889	2,889	2,889	2,889	2,889	
ГВС (ср.)	Гкал/ч	0,8705	0,8705	0,8705	0,8705	0,8705	0,8705	0,8705	0,8705	0,8705	0,8705	0,8705	0,8705	0,8705	0,8705	0,8705	
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Теплоисточник № 17	17	Котельная № 27*															
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
- в горячей воде	Гкал/ч	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
- в горячей воде	Гкал/ч	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	0,1738	0,1738	0,1741	0,1741	0,1741	0,1741	0,1741	0,1741	0,1741	0,1741	0,1741	0,1741	0,1741	0,1741	0,1741	0,1741
- в горячей воде	Гкал/ч	0,1738	0,1738	0,1741	0,1741	0,1741	0,1741	0,1741	0,1741	0,1741	0,1741	0,1741	0,1741	0,1741	0,1741	0,1741	0,1741
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	69,83	69,83	69,83	69,83	69,83	69,83	69,83	69,83	69,83	69,83	69,83	69,83	69,83	69,83	69,83	69,83
- в горячей воде	Гкал/ч	69,83	69,83	69,83	69,83	69,83	69,83	69,83	69,83	69,83	69,83	69,83	69,83	69,83	69,83	69,83	69,83
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	1,722	1,722	1,724	1,724	1,724	1,724	1,724	1,724	1,724	1,724	1,724	1,724	1,724	1,724	1,724	1,724
- через изоляцию	Гкал/ч	1,358	1,358	1,359	1,359	1,359	1,359	1,359	1,359	1,359	1,359	1,359	1,359	1,359	1,359	1,359	1,359
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	0,3641	0,3641	0,3652	0,3652	0,3652	0,3652	0,3652	0,3652	0,3652	0,3652	0,3652	0,3652	0,3652	0,3652	0,3652	0,3652
Утечка теплоносителя	т/ч	4,306	4,306	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319	4,319
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на коллекторах, в т.ч.	Гкал/ч	30,48	30,48	30,53	30,53	30,53	30,53	30,53	30,53	30,53	30,53	30,53	30,53	30,53	30,53	30,53	30,53
- в горячей воде	Гкал/ч	30,48	30,48	30,53	30,53	30,53	30,53	30,53	30,53	30,53	30,53	30,53	30,53	30,53	30,53	30,53	30,53
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	39,35	39,35	39,3	39,3	39,3	39,3	39,3	39,3	39,3	39,3	39,3	39,3	39,3	39,3	39,3	39,3
- в горячей воде	Гкал/ч	39,35	39,35	39,3	39,3	39,3	39,3	39,3	39,3	39,3	39,3	39,3	39,3	39,3	39,3	39,3	39,3
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	12,78	12,78	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73
- в горячей воде	Гкал/ч	12,78	12,78	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	28,76	28,76	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	28,76	28,76	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8	28,8
ОВ	Гкал/ч	25,01	25,01	25,05	25,05	25,05	25,05	25,05	25,05	25,05	25,05	25,05	25,05	25,05	25,05	25,05	25,05
ГВС (ср.)	Гкал/ч	3,75	3,75	3,753	3,753	3,753	3,753	3,753	3,753	3,753	3,753	3,753	3,753	3,753	3,753	3,753	3,753
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник № 18	18	Котельная № 31															
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752
- в горячей воде	Гкал/ч	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752
- в горячей воде	Гкал/ч	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	2,748	2,748	2,748	2,748	2,748	2,748	2,748	2,748	2,748	2,748	2,748	2,748	2,748	2,748	2,748	2,748
- в горячей воде	Гкал/ч	2,748	2,748	2,748	2,748	2,748	2,748	2,748	2,748	2,748	2,748	2,748	2,748	2,748	2,748	2,748	2,748
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	0,0857	0,0857	0,0857	0,0857	0,0857	0,0857	0,0857	0,0857	0,0857	0,0857	0,0857	0,0857	0,0857	0,0857	0,0857	0,0857
- через изоляцию	Гкал/ч	0,0776	0,0776	0,0776	0,0776	0,0776	0,0776	0,0776	0,0776	0,0776	0,0776	0,0776	0,0776	0,0776	0,0776	0,0776	0,0776
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	0,0081	0,0081	0,0081	0,0081	0,0081	0,0081	0,0081	0,0081	0,0081	0,0081	0,0081	0,0081	0,0081	0,0081	0,0081	0,0081
Утечка теплоносителя	т/ч	0,1188	0,1188	0,1188	0,1188	0,1188	0,1188	0,1188	0,1188	0,1188	0,1188	0,1188	0,1188	0,1188	0,1188	0,1188	0,1188
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на коллекторах, в т.ч.	Гкал/ч	0,7229	0,7229	0,7229	0,7229	0,7229	0,7229	0,7229	0,7229	0,7229	0,7229	0,7229	0,7229	0,7229	0,7229	0,7229	0,7229
- в горячей воде	Гкал/ч	0,7229	0,7229	0,7229	0,7229	0,7229	0,7229	0,7229	0,7229	0,7229	0,7229	0,7229	0,7229	0,7229	0,7229	0,7229	0,7229
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	2,025	2,025	2,025	2,025	2,025	2,025	2,025	2,025	2,025	2,025	2,025	2,025	2,025	2,025	2,025	2,025
- в горячей воде	Гкал/ч	2,025	2,025	2,025	2,025	2,025	2,025	2,025	2,025	2,025	2,025	2,025	2,025	2,025	2,025	2,025	2,025
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	0,7306	0,7306	0,7306	0,7306	0,7306	0,7306	0,7306	0,7306	0,7306	0,7306	0,7306	0,7306	0,7306	0,7306	0,7306	0,7306
- в горячей воде	Гкал/ч	0,7306	0,7306	0,7306	0,7306	0,7306	0,7306	0,7306	0,7306	0,7306	0,7306	0,7306	0,7306	0,7306	0,7306	0,7306	0,7306
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	0,6372	0,6372	0,6372	0,6372	0,6372	0,6372	0,6372	0,6372	0,6372	0,6372	0,6372	0,6372	0,6372	0,6372	0,6372	0,6372
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	0,6372	0,6372	0,6372	0,6372	0,6372	0,6372	0,6372	0,6372	0,6372	0,6372	0,6372	0,6372	0,6372	0,6372	0,6372	0,6372
ОВ	Гкал/ч	0,5578	0,5578	0,5578	0,5578	0,5578	0,5578	0,5578	0,5578	0,5578	0,5578	0,5578	0,5578	0,5578	0,5578	0,5578	0,5578
ГВС (ср.)	Гкал/ч	0,0794	0,0794	0,0794	0,0794	0,0794	0,0794	0,0794	0,0794	0,0794	0,0794	0,0794	0,0794	0,0794	0,0794	0,0794	0,0794
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник № 19	19	Котельная № 34															
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622
- в горячей воде	Гкал/ч	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622
- в горячей воде	Гкал/ч	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622	0,622
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	0,6202	0,6202	0,6202	0,6202	0,6202	0,6202	0,6202	0,6202	0,6202	0,6202	0,6202	0,6202	0,6202	0,6202	0,6202	0,6202
- в горячей воде	Гкал/ч	0,6202	0,6202	0,6202	0,6202	0,6202	0,6202	0,6202	0,6202	0,6202	0,6202	0,6202	0,6202	0,6202	0,6202	0,6202	0,6202
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038
- через изоляцию	Гкал/ч	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
Утечка теплоносителя	т/ч	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на коллекторах, в т.ч.	Гкал/ч	0,1079	0,1079	0,1079	0,1079	0,1079	0,1079	0,1079	0,1079	0,1079	0,1079	0,1079	0,1079	0,1079	0,1079	0,1079	0,1079

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
- в горячей воде	Гкал/ч	0,1079	0,1079	0,1079	0,1079	0,1079	0,1079	0,1079	0,1079	0,1079	0,1079	0,1079	0,1079	0,1079	0,1079	0,1079	0,1079
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	0,5123	0,5123	0,5123	0,5123	0,5123	0,5123	0,5123	0,5123	0,5123	0,5123	0,5123	0,5123	0,5123	0,5123	0,5123	0,5123
- в горячей воде	Гкал/ч	0,5123	0,5123	0,5123	0,5123	0,5123	0,5123	0,5123	0,5123	0,5123	0,5123	0,5123	0,5123	0,5123	0,5123	0,5123	0,5123
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255
- в горячей воде	Гкал/ч	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255	0,255
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	0,1041	0,1041	0,1041	0,1041	0,1041	0,1041	0,1041	0,1041	0,1041	0,1041	0,1041	0,1041	0,1041	0,1041	0,1041	0,1041
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	0,1041	0,1041	0,1041	0,1041	0,1041	0,1041	0,1041	0,1041	0,1041	0,1041	0,1041	0,1041	0,1041	0,1041	0,1041	0,1041
ОВ	Гкал/ч	0,1041	0,1041	0,1041	0,1041	0,1041	0,1041	0,1041	0,1041	0,1041	0,1041	0,1041	0,1041	0,1041	0,1041	0,1041	0,1041
ГВС (ср.)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник № 20	20	Котельная № 35**															
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6
- в горячей воде	Гкал/ч	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625
- в горячей воде	Гкал/ч	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	3,975	3,975	3,975	3,975	3,975	3,975	3,975	3,975	3,975	3,975	3,975	3,975	3,975	3,975	3,975	3,975
- в горячей воде	Гкал/ч	3,975	3,975	3,975	3,975	3,975	3,975	3,975	3,975	3,975	3,975	3,975	3,975	3,975	3,975	3,975	3,975
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	0,0159	0,0189	0,0189	0,027	0,0337	0,0337	0,0337	0,0337	0,0337	0,0337	0,0337	0,0337	0,0337	0,0337	0,0337	0,0337
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0159	0,0189	0,0189	0,027	0,0337	0,0337	0,0337	0,0337	0,0337	0,0337	0,0337	0,0337	0,0337	0,0337	0,0337	0,0337
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	3,959	3,956	3,956	3,948	3,941	3,941	3,941	3,941	3,941	3,941	3,941	3,941	3,941	3,941	3,941	3,941
- в горячей воде	Гкал/ч	3,959	3,956	3,956	3,948	3,941	3,941	3,941	3,941	3,941	3,941	3,941	3,941	3,941	3,941	3,941	3,941
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	0,4727	0,5631	0,5631	0,8039	1,001	1,001	1,001	1,001	1,001	1,001	1,001	1,001	1,001	1,001	1,001	1,001
- через изоляцию	Гкал/ч	0,4325	0,5094	0,5094	0,7144	0,882	0,882	0,882	0,882	0,882	0,882	0,882	0,882	0,882	0,882	0,882	0,882
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	0,0402	0,0537	0,0537	0,0895	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119
Утечка теплоносителя	т/ч	0,589	0,7865	0,7865	1,312	1,744	1,744	1,744	1,744	1,744	1,744	1,744	1,744	1,744	1,744	1,744	1,744
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на коллекторах, в т.ч.	Гкал/ч	4,641	5,527	5,527	7,891	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83
- в горячей воде	Гкал/ч	4,641	5,527	5,527	7,891	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	-0,682	-1,571	-1,571	-3,943	-5,889	-5,889	-5,889	-5,889	-5,889	-5,889	-5,889	-5,889	-5,889	-5,889	-5,889	-5,889
- в горячей воде	Гкал/ч	-0,682	-1,571	-1,571	-3,943	-5,889	-5,889	-5,889	-5,889	-5,889	-5,889	-5,889	-5,889	-5,889	-5,889	-5,889	-5,889
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	-1,7898	-2,5801	-2,5801	-4,6888	-6,4186	-6,4186	-6,4186	-6,4186	-6,4186	-6,4186	-6,4186	-6,4186	-6,4186	-6,4186	-6,4186	-6,4186
- в горячей воде	Гкал/ч	-1,7898	-2,5801	-2,5801	-4,6888	-6,4186	-6,4186	-6,4186	-6,4186	-6,4186	-6,4186	-6,4186	-6,4186	-6,4186	-6,4186	-6,4186	-6,4186
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	4,168	4,964	4,964	7,087	8,829	8,829	8,829	8,829	8,829	8,829	8,829	8,829	8,829	8,829	8,829	
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	4,168	4,964	4,964	7,087	8,829	8,829	8,829	8,829	8,829	8,829	8,829	8,829	8,829	8,829	8,829	
ОВ	Гкал/ч	3,294	3,953	3,953	6,056	7,463	7,463	7,463	7,463	7,463	7,463	7,463	7,463	7,463	7,463	7,463	
ГВС (ср.)	Гкал/ч	0,8738	1,011	1,011	1,031	1,366	1,366	1,366	1,366	1,366	1,366	1,366	1,366	1,366	1,366	1,366	
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Теплоисточник № 21	21	Котельная № 38															
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	
- в горячей воде	Гкал/ч	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	
- в горячей воде	Гкал/ч	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	4,263	
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	0,0072	0,0072	0,0072	0,0072	0,0072	0,0072	0,0072	0,0072	0,0072	0,0072	0,0072	0,0072	0,0072	0,0072	0,0072	
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0072	0,0072	0,0072	0,0072	0,0072	0,0072	0,0072	0,0072	0,0072	0,0072	0,0072	0,0072	0,0072	0,0072	0,0072	
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	4,256	4,256	4,256	4,256	4,256	4,256	4,256	4,256	4,256	4,256	4,256	4,256	4,256	4,256	4,256	
- в горячей воде	Гкал/ч	4,256	4,256	4,256	4,256	4,256	4,256	4,256	4,256	4,256	4,256	4,256	4,256	4,256	4,256	4,256	
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	0,0999	0,0999	0,0999	0,0999	0,0999	0,0999	0,0999	0,0999	0,0999	0,0999	0,0999	0,0999	0,0999	0,0999	0,0999	
- через изоляцию	Гкал/ч	0,0935	0,0935	0,0935	0,0935	0,0935	0,0935	0,0935	0,0935	0,0935	0,0935	0,0935	0,0935	0,0935	0,0935	0,0935	
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	0,0064	0,0064	0,0064	0,0064	0,0064	0,0064	0,0064	0,0064	0,0064	0,0064	0,0064	0,0064	0,0064	0,0064	0,0064	
Утечка теплоносителя	т/ч	0,0908	0,0908	0,0908	0,0908	0,0908	0,0908	0,0908	0,0908	0,0908	0,0908	0,0908	0,0908	0,0908	0,0908	0,0908	
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Расчетная нагрузка на коллекторах, в т.ч.	Гкал/ч	1,675	1,675	1,675	1,675	1,675	1,675	1,675	1,675	1,675	1,675	1,675	1,675	1,675	1,675	1,675	
- в горячей воде	Гкал/ч	1,675	1,675	1,675	1,675	1,675	1,675	1,675	1,675	1,675	1,675	1,675	1,675	1,675	1,675	1,675	
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	2,581	2,581	2,581	2,581	2,581	2,581	2,581	2,581	2,581	2,581	2,581	2,581	2,581	2,581	2,581	
- в горячей воде	Гкал/ч	2,581	2,581	2,581	2,581	2,581	2,581	2,581	2,581	2,581	2,581	2,581	2,581	2,581	2,581	2,581	
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	1,767	1,767	1,767	1,767	1,767	1,767	1,767	1,767	1,767	1,767	1,767	1,767	1,767	1,767	1,767	
- в горячей воде	Гкал/ч	1,767	1,767	1,767	1,767	1,767	1,767	1,767	1,767	1,767	1,767	1,767	1,767	1,767	1,767	1,767	
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	1,575	1,575	1,575	1,575	1,575	1,575	1,575	1,575	1,575	1,575	1,575	1,575	1,575	1,575	1,575	
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	1,575	1,575	1,575	1,575	1,575	1,575	1,575	1,575	1,575	1,575	1,575	1,575	1,575	1,575	1,575	
ОВ	Гкал/ч	1,323	1,323	1,323	1,323	1,323	1,323	1,323	1,323	1,323	1,323	1,323	1,323	1,323	1,323	1,323	
ГВС (ср.)	Гкал/ч	0,2523	0,2523	0,2523	0,2523	0,2523	0,2523	0,2523	0,2523	0,2523	0,2523	0,2523	0,2523	0,2523	0,2523	0,2523	
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Теплоисточник № 22	22	Котельная № 42															
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326
- в горячей воде	Гкал/ч	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326
- в горячей воде	Гкал/ч	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	0,3251	0,3251	0,3251	0,3251	0,3251	0,3251	0,3251	0,3251	0,3251	0,3251	0,3251	0,3251	0,3251	0,3251	0,3251	0,3251
- в горячей воде	Гкал/ч	0,3251	0,3251	0,3251	0,3251	0,3251	0,3251	0,3251	0,3251	0,3251	0,3251	0,3251	0,3251	0,3251	0,3251	0,3251	0,3251
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
- через изоляцию	Гкал/ч	0,0161	0,0161	0,0161	0,0161	0,0161	0,0161	0,0161	0,0161	0,0161	0,0161	0,0161	0,0161	0,0161	0,0161	0,0161	0,0161
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009
Утечка теплоносителя	т/ч	0,0128	0,0128	0,0128	0,0128	0,0128	0,0128	0,0128	0,0128	0,0128	0,0128	0,0128	0,0128	0,0128	0,0128	0,0128	0,0128
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на коллекторах, в т.ч.	Гкал/ч	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192
- в горячей воде	Гкал/ч	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	0,1331	0,1331	0,1331	0,1331	0,1331	0,1331	0,1331	0,1331	0,1331	0,1331	0,1331	0,1331	0,1331	0,1331	0,1331	0,1331
- в горячей воде	Гкал/ч	0,1331	0,1331	0,1331	0,1331	0,1331	0,1331	0,1331	0,1331	0,1331	0,1331	0,1331	0,1331	0,1331	0,1331	0,1331	0,1331
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01
- в горячей воде	Гкал/ч	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01
- в паре	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175
ОВ	Гкал/ч	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175
ГВС (ср.)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник № 23	23	Котельная № 43**															
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
- в горячей воде	Гкал/ч	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
- в горячей воде	Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
- в горячей воде	Гкал/ч	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	0,5848	0,5848	0,5848	0,5848	0,5848	0,5848	0,5848	0,5848	0,5848	0,5848	0,5848	0,5848	0,5848	0,5848	0,5848	0,5848
- в горячей воде	Гкал/ч	0,5848	0,5848	0,5848	0,5848	0,5848	0,5848	0,5848	0,5848	0,5848	0,5848	0,5848	0,5848	0,5848	0,5848	0,5848	0,5848
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061
- через изоляцию	Гкал/ч	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014
Утечка теплоносителя	т/ч	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на коллекторах, в т.ч.	Гкал/ч	0,3912	0,3912	0,3912	0,3912	0,3912	0,3912	0,3912	0,3912	0,3912	0,3912	0,3912	0,3912	0,3912	0,3912	0,3912	0,3912
- в горячей воде	Гкал/ч	0,3912	0,3912	0,3912	0,3912	0,3912	0,3912	0,3912	0,3912	0,3912	0,3912	0,3912	0,3912	0,3912	0,3912	0,3912	0,3912
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	0,1936	0,1936	0,1936	0,1936	0,1936	0,1936	0,1936	0,1936	0,1936	0,1936	0,1936	0,1936	0,1936	0,1936	0,1936	0,1936
- в горячей воде	Гкал/ч	0,1936	0,1936	0,1936	0,1936	0,1936	0,1936	0,1936	0,1936	0,1936	0,1936	0,1936	0,1936	0,1936	0,1936	0,1936	0,1936
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	-0,0763	-0,0763	-0,0763	-0,0763	-0,0763	-0,0763	-0,0763	-0,0763	-0,0763	-0,0763	-0,0763	-0,0763	-0,0763	-0,0763	-0,0763	-0,0763
- в горячей воде	Гкал/ч	-0,0763	-0,0763	-0,0763	-0,0763	-0,0763	-0,0763	-0,0763	-0,0763	-0,0763	-0,0763	-0,0763	-0,0763	-0,0763	-0,0763	-0,0763	-0,0763
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	0,3851	0,3851	0,3851	0,3851	0,3851	0,3851	0,3851	0,3851	0,3851	0,3851	0,3851	0,3851	0,3851	0,3851	0,3851	0,3851
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	0,3851	0,3851	0,3851	0,3851	0,3851	0,3851	0,3851	0,3851	0,3851	0,3851	0,3851	0,3851	0,3851	0,3851	0,3851	0,3851
ОВ	Гкал/ч	0,3452	0,3452	0,3452	0,3452	0,3452	0,3452	0,3452	0,3452	0,3452	0,3452	0,3452	0,3452	0,3452	0,3452	0,3452	0,3452
ГВС (ср.)	Гкал/ч	0,0399	0,0399	0,0399	0,0399	0,0399	0,0399	0,0399	0,0399	0,0399	0,0399	0,0399	0,0399	0,0399	0,0399	0,0399	0,0399
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник № 24	24	Котельная № 45*															
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5
- в горячей воде	Гкал/ч	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5
- в горячей воде	Гкал/ч	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	0,1856	0,186	0,1907	0,1907	0,2115	0,2115	0,2115	0,2115	0,2115	0,2115	0,2115	0,2115	0,2115	0,2115	0,2115	0,2115
- в горячей воде	Гкал/ч	0,1856	0,186	0,1907	0,1907	0,2115	0,2115	0,2115	0,2115	0,2115	0,2115	0,2115	0,2115	0,2115	0,2115	0,2115	0,2115
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	52,31	52,31	52,31	52,31	52,29	52,29	52,29	52,29	52,29	52,29	52,29	52,29	52,29	52,29	52,29	52,29
- в горячей воде	Гкал/ч	52,31	52,31	52,31	52,31	52,29	52,29	52,29	52,29	52,29	52,29	52,29	52,29	52,29	52,29	52,29	52,29
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	2,835	2,841	2,913	2,913	3,231	3,231	3,231	3,231	3,231	3,231	3,231	3,231	3,231	3,231	3,231	3,231
- через изоляцию	Гкал/ч	2,516	2,521	2,578	2,578	2,828	2,828	2,828	2,828	2,828	2,828	2,828	2,828	2,828	2,828	2,828	2,828
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	0,3186	0,32	0,3352	0,3353	0,4033	0,4033	0,4033	0,4033	0,4033	0,4033	0,4033	0,4033	0,4033	0,4033	0,4033	0,4033
Утечка теплоносителя	т/ч	3,768	3,785	3,965	3,966	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на коллекторах, в т.ч.	Гкал/ч	28,8	28,86	29,59	29,59	32,82	32,82	32,82	32,82	32,82	32,82	32,82	32,82	32,82	32,82	32,82	32,82
- в горячей воде	Гкал/ч	28,8	28,86	29,59	29,59	32,82	32,82	32,82	32,82	32,82	32,82	32,82	32,82	32,82	32,82	32,82	32,82
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	23,51	23,45	22,72	22,72	19,47	19,47	19,47	19,47	19,47	19,47	19,47	19,47	19,47	19,47	19,47	19,47
- в горячей воде	Гкал/ч	23,51	23,45	22,72	22,72	19,47	19,47	19,47	19,47	19,47	19,47	19,47	19,47	19,47	19,47	19,47	19,47
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	12,73	12,68	12,03	12,03	9,136	9,136	9,136	9,136	9,136	9,136	9,136	9,136	9,136	9,136	9,136	9,136
- в горячей воде	Гкал/ч	12,73	12,68	12,03	12,03	9,136	9,136	9,136	9,136	9,136	9,136	9,136	9,136	9,136	9,136	9,136	9,136
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	25,96	26,02	26,68	26,68	29,59	29,59	29,59	29,59	29,59	29,59	29,59	29,59	29,59	29,59	29,59	29,59
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	25,96	26,02	26,68	26,68	29,59	29,59	29,59	29,59	29,59	29,59	29,59	29,59	29,59	29,59	29,59	29,59
ОВ	Гкал/ч	22,59	22,64	23,25	23,25	26,12	26,12	26,12	26,12	26,12	26,12	26,12	26,12	26,12	26,12	26,12	26,12
ГВС (ср.)	Гкал/ч	3,371	3,379	3,426	3,427	3,468	3,468	3,468	3,468	3,468	3,468	3,468	3,468	3,468	3,468	3,468	3,468
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник № 25	25	Котельная № 47															
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
- в горячей воде	Гкал/ч	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
- в горячей воде	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
- в горячей воде	Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	0,2782	0,2782	0,2782	0,2782	0,2782	0,2782	0,2782	0,2782	0,2782	0,2782	0,2782	0,2782	0,2782	0,2782	0,2782	0,2782
- в горячей воде	Гкал/ч	0,2782	0,2782	0,2782	0,2782	0,2782	0,2782	0,2782	0,2782	0,2782	0,2782	0,2782	0,2782	0,2782	0,2782	0,2782	0,2782
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- через изоляцию	Гкал/ч	-0,0006	-0,0006	-0,0006	-0,0006	-0,0006	-0,0006	-0,0006	-0,0006	-0,0006	-0,0006	-0,0006	-0,0006	-0,0006	-0,0006	-0,0006	-0,0006
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006
Утечка теплоносителя	т/ч	0,0092	0,0092	0,0092	0,0092	0,0092	0,0092	0,0092	0,0092	0,0092	0,0092	0,0092	0,0092	0,0092	0,0092	0,0092	0,0092
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на коллекторах, в т.ч.	Гкал/ч	0,1275	0,1275	0,1275	0,1275	0,1275	0,1275	0,1275	0,1275	0,1275	0,1275	0,1275	0,1275	0,1275	0,1275	0,1275	0,1275
- в горячей воде	Гкал/ч	0,1275	0,1275	0,1275	0,1275	0,1275	0,1275	0,1275	0,1275	0,1275	0,1275	0,1275	0,1275	0,1275	0,1275	0,1275	0,1275
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	0,1507	0,1507	0,1507	0,1507	0,1507	0,1507	0,1507	0,1507	0,1507	0,1507	0,1507	0,1507	0,1507	0,1507	0,1507	0,1507
- в горячей воде	Гкал/ч	0,1507	0,1507	0,1507	0,1507	0,1507	0,1507	0,1507	0,1507	0,1507	0,1507	0,1507	0,1507	0,1507	0,1507	0,1507	0,1507
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	0,0256	0,0256	0,0256	0,0256	0,0256	0,0256	0,0256	0,0256	0,0256	0,0256	0,0256	0,0256	0,0256	0,0256	0,0256	0,0256
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0256	0,0256	0,0256	0,0256	0,0256	0,0256	0,0256	0,0256	0,0256	0,0256	0,0256	0,0256	0,0256	0,0256	0,0256	0,0256

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	0,1275	0,1275	0,1275	0,1275	0,1275	0,1275	0,1275	0,1275	0,1275	0,1275	0,1275	0,1275	0,1275	0,1275	0,1275	0,1275
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	0,1275	0,1275	0,1275	0,1275	0,1275	0,1275	0,1275	0,1275	0,1275	0,1275	0,1275	0,1275	0,1275	0,1275	0,1275	0,1275
ОВ	Гкал/ч	0,1275	0,1275	0,1275	0,1275	0,1275	0,1275	0,1275	0,1275	0,1275	0,1275	0,1275	0,1275	0,1275	0,1275	0,1275	0,1275
ГВС (ср.)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник № 27	27	Котельная № 56															
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
- в горячей воде	Гкал/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
- в горячей воде	Гкал/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	0,3994	0,3994	0,3994	0,3994	0,3994	0,3994	0,3994	0,3994	0,3994	0,3994	0,3994	0,3994	0,3994	0,3994	0,3994	0,3994
- в горячей воде	Гкал/ч	0,3994	0,3994	0,3994	0,3994	0,3994	0,3994	0,3994	0,3994	0,3994	0,3994	0,3994	0,3994	0,3994	0,3994	0,3994	0,3994
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
- через изоляцию	Гкал/ч	-0,0001	-0,0001	-0,0001	-0,0001	-0,0001	-0,0001	-0,0001	-0,0001	-0,0001	-0,0001	-0,0001	-0,0001	-0,0001	-0,0001	-0,0001	-0,0001
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
Утечка теплоносителя	т/ч	0,0074	0,0074	0,0074	0,0074	0,0074	0,0074	0,0074	0,0074	0,0074	0,0074	0,0074	0,0074	0,0074	0,0074	0,0074	0,0074
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на коллекторах, в т.ч.	Гкал/ч	0,1495	0,1495	0,1495	0,1495	0,1495	0,1495	0,1495	0,1495	0,1495	0,1495	0,1495	0,1495	0,1495	0,1495	0,1495	0,1495
- в горячей воде	Гкал/ч	0,1495	0,1495	0,1495	0,1495	0,1495	0,1495	0,1495	0,1495	0,1495	0,1495	0,1495	0,1495	0,1495	0,1495	0,1495	0,1495
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	0,2499	0,2499	0,2499	0,2499	0,2499	0,2499	0,2499	0,2499	0,2499	0,2499	0,2499	0,2499	0,2499	0,2499	0,2499	0,2499
- в горячей воде	Гкал/ч	0,2499	0,2499	0,2499	0,2499	0,2499	0,2499	0,2499	0,2499	0,2499	0,2499	0,2499	0,2499	0,2499	0,2499	0,2499	0,2499
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	0,0666	0,0666	0,0666	0,0666	0,0666	0,0666	0,0666	0,0666	0,0666	0,0666	0,0666	0,0666	0,0666	0,0666	0,0666	0,0666
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0666	0,0666	0,0666	0,0666	0,0666	0,0666	0,0666	0,0666	0,0666	0,0666	0,0666	0,0666	0,0666	0,0666	0,0666	0,0666
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	0,1491	0,1491	0,1491	0,1491	0,1491	0,1491	0,1491	0,1491	0,1491	0,1491	0,1491	0,1491	0,1491	0,1491	0,1491	0,1491
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	0,1491	0,1491	0,1491	0,1491	0,1491	0,1491	0,1491	0,1491	0,1491	0,1491	0,1491	0,1491	0,1491	0,1491	0,1491	0,1491
ОВ	Гкал/ч	0,1349	0,1349	0,1349	0,1349	0,1349	0,1349	0,1349	0,1349	0,1349	0,1349	0,1349	0,1349	0,1349	0,1349	0,1349	0,1349
ГВС (ср.)	Гкал/ч	0,0142	0,0142	0,0142	0,0142	0,0142	0,0142	0,0142	0,0142	0,0142	0,0142	0,0142	0,0142	0,0142	0,0142	0,0142	0,0142
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник № 28	28	Котельная № 60**															
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062
- в горячей воде	Гкал/ч	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062
- в горячей воде	Гкал/ч	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	0,0619	0,0619	0,0619	0,0619	0,0619	0,0619	0,0619	0,0619	0,0619	0,0619	0,0619	0,0619	0,0619	0,0619	0,0619	0,0619
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0619	0,0619	0,0619	0,0619	0,0619	0,0619	0,0619	0,0619	0,0619	0,0619	0,0619	0,0619	0,0619	0,0619	0,0619	0,0619
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031
- через изоляцию	Гкал/ч	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
Утечка теплоносителя	т/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на коллекторах, в т.ч.	Гкал/ч	0,0405	0,0405	0,0405	0,0405	0,0405	0,0405	0,0405	0,0405	0,0405	0,0405	0,0405	0,0405	0,0405	0,0405	0,0405	0,0405
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0405	0,0405	0,0405	0,0405	0,0405	0,0405	0,0405	0,0405	0,0405	0,0405	0,0405	0,0405	0,0405	0,0405	0,0405	0,0405
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	-0,0051	-0,0051	-0,0051	-0,0051	-0,0051	-0,0051	-0,0051	-0,0051	-0,0051	-0,0051	-0,0051	-0,0051	-0,0051	-0,0051	-0,0051	-0,0051
- в горячей воде	Гкал/ч	-0,0051	-0,0051	-0,0051	-0,0051	-0,0051	-0,0051	-0,0051	-0,0051	-0,0051	-0,0051	-0,0051	-0,0051	-0,0051	-0,0051	-0,0051	-0,0051
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	0,0374	0,0374	0,0374	0,0374	0,0374	0,0374	0,0374	0,0374	0,0374	0,0374	0,0374	0,0374	0,0374	0,0374	0,0374	0,0374
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	0,0374	0,0374	0,0374	0,0374	0,0374	0,0374	0,0374	0,0374	0,0374	0,0374	0,0374	0,0374	0,0374	0,0374	0,0374	0,0374
ОВ	Гкал/ч	0,0374	0,0374	0,0374	0,0374	0,0374	0,0374	0,0374	0,0374	0,0374	0,0374	0,0374	0,0374	0,0374	0,0374	0,0374	0,0374
ГВС (ср.)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник № 29	29	Котельная № 91															
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
- в горячей воде	Гкал/ч	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
- в горячей воде	Гкал/ч	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	0,2571	0,2571	0,2571	0,2571	0,2571	0,2571	0,2571	0,2571	0,2571	0,2571	0,2571	0,2571	0,2571	0,2571	0,2571	0,2571
- в горячей воде	Гкал/ч	0,2571	0,2571	0,2571	0,2571	0,2571	0,2571	0,2571	0,2571	0,2571	0,2571	0,2571	0,2571	0,2571	0,2571	0,2571	0,2571
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054
- через изоляцию	Гкал/ч	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008
Утечка теплоносителя	т/ч	0,0111	0,0111	0,0111	0,0111	0,0111	0,0111	0,0111	0,0111	0,0111	0,0111	0,0111	0,0111	0,0111	0,0111	0,0111	0,0111
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на коллекторах, в т.ч.	Гкал/ч	0,1194	0,1194	0,1194	0,1194	0,1194	0,1194	0,1194	0,1194	0,1194	0,1194	0,1194	0,1194	0,1194	0,1194	0,1194	0,1194
- в горячей воде	Гкал/ч	0,1194	0,1194	0,1194	0,1194	0,1194	0,1194	0,1194	0,1194	0,1194	0,1194	0,1194	0,1194	0,1194	0,1194	0,1194	0,1194
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	0,1377	0,1377	0,1377	0,1377	0,1377	0,1377	0,1377	0,1377	0,1377	0,1377	0,1377	0,1377	0,1377	0,1377	0,1377	0,1377
- в горячей воде	Гкал/ч	0,1377	0,1377	0,1377	0,1377	0,1377	0,1377	0,1377	0,1377	0,1377	0,1377	0,1377	0,1377	0,1377	0,1377	0,1377	0,1377
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	-0,0025	-0,0025	-0,0025	-0,0025	-0,0025	-0,0025	-0,0025	-0,0025	-0,0025	-0,0025	-0,0025	-0,0025	-0,0025	-0,0025	-0,0025	-0,0025
- в горячей воде	Гкал/ч	-0,0025	-0,0025	-0,0025	-0,0025	-0,0025	-0,0025	-0,0025	-0,0025	-0,0025	-0,0025	-0,0025	-0,0025	-0,0025	-0,0025	-0,0025	-0,0025
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114
ОВ	Гкал/ч	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114	0,114
ГВС (ср.)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник № 30	30	Котельная № 65															
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586
- в горячей воде	Гкал/ч	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586
- в горячей воде	Гкал/ч	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
- в горячей воде	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584
- в горячей воде	Гкал/ч	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584	1,584
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
- через изоляцию	Гкал/ч	0,0116	0,0116	0,0116	0,0116	0,0116	0,0116	0,0116	0,0116	0,0116	0,0116	0,0116	0,0116	0,0116	0,0116	0,0116	0,0116
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Утечка теплоносителя	т/ч	0,0346	0,0346	0,0346	0,0346	0,0346	0,0346	0,0346	0,0346	0,0346	0,0346	0,0346	0,0346	0,0346	0,0346	0,0346	0,0346
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на коллекторах, в т.ч.	Гкал/ч	0,3202	0,3202	0,3202	0,3202	0,3202	0,3202	0,3202	0,3202	0,3202	0,3202	0,3202	0,3202	0,3202	0,3202	0,3202	0,3202
- в горячей воде	Гкал/ч	0,3202	0,3202	0,3202	0,3202	0,3202	0,3202	0,3202	0,3202	0,3202	0,3202	0,3202	0,3202	0,3202	0,3202	0,3202	0,3202
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264
- в горячей воде	Гкал/ч	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264	1,264
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	0,1155	0,1155	0,1155	0,1155	0,1155	0,1155	0,1155	0,1155	0,1155	0,1155	0,1155	0,1155	0,1155	0,1155	0,1155	0,1155
- в горячей воде	Гкал/ч	0,1155	0,1155	0,1155	0,1155	0,1155	0,1155	0,1155	0,1155	0,1155	0,1155	0,1155	0,1155	0,1155	0,1155	0,1155	0,1155
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	0,3062	0,3062	0,3062	0,3062	0,3062	0,3062	0,3062	0,3062	0,3062	0,3062	0,3062	0,3062	0,3062	0,3062	0,3062	0,3062
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	0,3062	0,3062	0,3062	0,3062	0,3062	0,3062	0,3062	0,3062	0,3062	0,3062	0,3062	0,3062	0,3062	0,3062	0,3062	0,3062
ОВ	Гкал/ч	0,1601	0,1601	0,1601	0,1601	0,1601	0,1601	0,1601	0,1601	0,1601	0,1601	0,1601	0,1601	0,1601	0,1601	0,1601	0,1601
ГВС (ср.)	Гкал/ч	0,1461	0,1461	0,1461	0,1461	0,1461	0,1461	0,1461	0,1461	0,1461	0,1461	0,1461	0,1461	0,1461	0,1461	0,1461	0,1461
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник № 31	31	Котельная № 66															
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
- в горячей воде	Гкал/ч	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
- в горячей воде	Гкал/ч	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	0,5289	0,5289	0,5289	0,5289	0,5289	0,5289	0,5289	0,5289	0,5289	0,5289	0,5289	0,5289	0,5289	0,5289	0,5289	0,5289
- в горячей воде	Гкал/ч	0,5289	0,5289	0,5289	0,5289	0,5289	0,5289	0,5289	0,5289	0,5289	0,5289	0,5289	0,5289	0,5289	0,5289	0,5289	0,5289
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015
- через изоляцию	Гкал/ч	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007
Утечка теплоносителя	т/ч	0,0103	0,0103	0,0103	0,0103	0,0103	0,0103	0,0103	0,0103	0,0103	0,0103	0,0103	0,0103	0,0103	0,0103	0,0103	0,0103
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на коллекторах, в т.ч.	Гкал/ч	0,1372	0,1372	0,1372	0,1372	0,1372	0,1372	0,1372	0,1372	0,1372	0,1372	0,1372	0,1372	0,1372	0,1372	0,1372	0,1372
- в горячей воде	Гкал/ч	0,1372	0,1372	0,1372	0,1372	0,1372	0,1372	0,1372	0,1372	0,1372	0,1372	0,1372	0,1372	0,1372	0,1372	0,1372	0,1372
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	0,3917	0,3917	0,3917	0,3917	0,3917	0,3917	0,3917	0,3917	0,3917	0,3917	0,3917	0,3917	0,3917	0,3917	0,3917	0,3917
- в горячей воде	Гкал/ч	0,3917	0,3917	0,3917	0,3917	0,3917	0,3917	0,3917	0,3917	0,3917	0,3917	0,3917	0,3917	0,3917	0,3917	0,3917	0,3917
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	0,1423	0,1423	0,1423	0,1423	0,1423	0,1423	0,1423	0,1423	0,1423	0,1423	0,1423	0,1423	0,1423	0,1423	0,1423	0,1423

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
- в горячей воде	Гкал/ч	0,1423	0,1423	0,1423	0,1423	0,1423	0,1423	0,1423	0,1423	0,1423	0,1423	0,1423	0,1423	0,1423	0,1423	0,1423	0,1423
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	0,1357	0,1357	0,1357	0,1357	0,1357	0,1357	0,1357	0,1357	0,1357	0,1357	0,1357	0,1357	0,1357	0,1357	0,1357	0,1357
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	0,1357	0,1357	0,1357	0,1357	0,1357	0,1357	0,1357	0,1357	0,1357	0,1357	0,1357	0,1357	0,1357	0,1357	0,1357	0,1357
ОВ	Гкал/ч	0,1357	0,1357	0,1357	0,1357	0,1357	0,1357	0,1357	0,1357	0,1357	0,1357	0,1357	0,1357	0,1357	0,1357	0,1357	0,1357
ГВС (ср.)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник № 32	32	Котельная № 92															
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41
- в горячей воде	Гкал/ч	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41
- в горячей воде	Гкал/ч	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406
- в горячей воде	Гкал/ч	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406	1,406
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	0,0205	0,0205	0,0205	0,0205	0,0205	0,0205	0,0205	0,0205	0,0205	0,0205	0,0205	0,0205	0,0205	0,0205	0,0205	0,0205
- через изоляцию	Гкал/ч	0,0152	0,0152	0,0152	0,0152	0,0152	0,0152	0,0152	0,0152	0,0152	0,0152	0,0152	0,0152	0,0152	0,0152	0,0152	0,0152
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	0,0053	0,0053	0,0053	0,0053	0,0053	0,0053	0,0053	0,0053	0,0053	0,0053	0,0053	0,0053	0,0053	0,0053	0,0053	0,0053
Утечка теплоносителя	т/ч	0,0777	0,0777	0,0777	0,0777	0,0777	0,0777	0,0777	0,0777	0,0777	0,0777	0,0777	0,0777	0,0777	0,0777	0,0777	0,0777
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на коллекторах, в т.ч.	Гкал/ч	0,6497	0,6497	0,6497	0,6497	0,6497	0,6497	0,6497	0,6497	0,6497	0,6497	0,6497	0,6497	0,6497	0,6497	0,6497	0,6497
- в горячей воде	Гкал/ч	0,6497	0,6497	0,6497	0,6497	0,6497	0,6497	0,6497	0,6497	0,6497	0,6497	0,6497	0,6497	0,6497	0,6497	0,6497	0,6497
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	0,7563	0,7563	0,7563	0,7563	0,7563	0,7563	0,7563	0,7563	0,7563	0,7563	0,7563	0,7563	0,7563	0,7563	0,7563	0,7563
- в горячей воде	Гкал/ч	0,7563	0,7563	0,7563	0,7563	0,7563	0,7563	0,7563	0,7563	0,7563	0,7563	0,7563	0,7563	0,7563	0,7563	0,7563	0,7563
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	0,1248	0,1248	0,1248	0,1248	0,1248	0,1248	0,1248	0,1248	0,1248	0,1248	0,1248	0,1248	0,1248	0,1248	0,1248	0,1248
- в горячей воде	Гкал/ч	0,1248	0,1248	0,1248	0,1248	0,1248	0,1248	0,1248	0,1248	0,1248	0,1248	0,1248	0,1248	0,1248	0,1248	0,1248	0,1248
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	0,6292	0,6292	0,6292	0,6292	0,6292	0,6292	0,6292	0,6292	0,6292	0,6292	0,6292	0,6292	0,6292	0,6292	0,6292	0,6292
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	0,6292	0,6292	0,6292	0,6292	0,6292	0,6292	0,6292	0,6292	0,6292	0,6292	0,6292	0,6292	0,6292	0,6292	0,6292	0,6292
ОВ	Гкал/ч	0,5285	0,5285	0,5285	0,5285	0,5285	0,5285	0,5285	0,5285	0,5285	0,5285	0,5285	0,5285	0,5285	0,5285	0,5285	0,5285
ГВС (ср.)	Гкал/ч	0,1007	0,1007	0,1007	0,1007	0,1007	0,1007	0,1007	0,1007	0,1007	0,1007	0,1007	0,1007	0,1007	0,1007	0,1007	0,1007

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник № 33	33	Котельная № 96															
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788
- в горячей воде	Гкал/ч	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788
- в горячей воде	Гкал/ч	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788	1,788
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	0,0048	0,0048	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0048	0,0048	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	1,783	1,783	1,783	1,783	1,783	1,783	1,783	1,783	1,783	1,783	1,783	1,783	1,783	1,783	1,783	1,783
- в горячей воде	Гкал/ч	1,783	1,783	1,783	1,783	1,783	1,783	1,783	1,783	1,783	1,783	1,783	1,783	1,783	1,783	1,783	1,783
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	0,2008	0,2008	0,2035	0,2035	0,2035	0,2035	0,2035	0,2035	0,2035	0,2035	0,2035	0,2035	0,2035	0,2035	0,2035	0,2035
- через изоляцию	Гкал/ч	0,1913	0,1913	0,1938	0,1938	0,1938	0,1938	0,1938	0,1938	0,1938	0,1938	0,1938	0,1938	0,1938	0,1938	0,1938	0,1938
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	0,0095	0,0095	0,0097	0,0097	0,0097	0,0097	0,0097	0,0097	0,0097	0,0097	0,0097	0,0097	0,0097	0,0097	0,0097	0,0097
Утечка теплоносителя	т/ч	0,134	0,134	0,1368	0,1368	0,1368	0,1368	0,1368	0,1368	0,1368	0,1368	0,1368	0,1368	0,1368	0,1368	0,1368	0,1368
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на коллекторах, в т.ч.	Гкал/ч	0,9848	0,9848	0,9978	0,9978	0,9978	0,9978	0,9978	0,9978	0,9978	0,9978	0,9978	0,9978	0,9978	0,9978	0,9978	0,9978
- в горячей воде	Гкал/ч	0,9848	0,9848	0,9978	0,9978	0,9978	0,9978	0,9978	0,9978	0,9978	0,9978	0,9978	0,9978	0,9978	0,9978	0,9978	0,9978
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	0,7982	0,7982	0,7852	0,7852	0,7852	0,7852	0,7852	0,7852	0,7852	0,7852	0,7852	0,7852	0,7852	0,7852	0,7852	0,7852
- в горячей воде	Гкал/ч	0,7982	0,7982	0,7852	0,7852	0,7852	0,7852	0,7852	0,7852	0,7852	0,7852	0,7852	0,7852	0,7852	0,7852	0,7852	0,7852
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	0,015	0,015	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035
- в горячей воде	Гкал/ч	0,015	0,015	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	0,784	0,784	0,7943	0,7943	0,7943	0,7943	0,7943	0,7943	0,7943	0,7943	0,7943	0,7943	0,7943	0,7943	0,7943	0,7943
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	0,784	0,784	0,7943	0,7943	0,7943	0,7943	0,7943	0,7943	0,7943	0,7943	0,7943	0,7943	0,7943	0,7943	0,7943	0,7943
ОВ	Гкал/ч	0,7504	0,7504	0,7582	0,7582	0,7582	0,7582	0,7582	0,7582	0,7582	0,7582	0,7582	0,7582	0,7582	0,7582	0,7582	0,7582
ГВС (ср.)	Гкал/ч	0,0336	0,0336	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник № 34	34	Котельная № 97															
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
- в горячей воде	Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
- в горячей воде	Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	0,8576	0,8576	0,8576	0,8576	0,8576	0,8576	0,8576	0,8576	0,8576	0,8576	0,8576	0,8576	0,8576	0,8576	0,8576	0,8576
- в горячей воде	Гкал/ч	0,8576	0,8576	0,8576	0,8576	0,8576	0,8576	0,8576	0,8576	0,8576	0,8576	0,8576	0,8576	0,8576	0,8576	0,8576	0,8576
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	0,0713	0,0713	0,0713	0,0713	0,0713	0,0713	0,0713	0,0713	0,0713	0,0713	0,0713	0,0713	0,0713	0,0713	0,0713	0,0713
- через изоляцию	Гкал/ч	0,0669	0,0669	0,0669	0,0669	0,0669	0,0669	0,0669	0,0669	0,0669	0,0669	0,0669	0,0669	0,0669	0,0669	0,0669	0,0669
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044
Утечка теплоносителя	т/ч	0,0651	0,0651	0,0651	0,0651	0,0651	0,0651	0,0651	0,0651	0,0651	0,0651	0,0651	0,0651	0,0651	0,0651	0,0651	0,0651
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на коллекторах, в т.ч.	Гкал/ч	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668
- в горячей воде	Гкал/ч	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	0,1896	0,1896	0,1896	0,1896	0,1896	0,1896	0,1896	0,1896	0,1896	0,1896	0,1896	0,1896	0,1896	0,1896	0,1896	0,1896
- в горячей воде	Гкал/ч	0,1896	0,1896	0,1896	0,1896	0,1896	0,1896	0,1896	0,1896	0,1896	0,1896	0,1896	0,1896	0,1896	0,1896	0,1896	0,1896
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	-0,1657	-0,1657	-0,1657	-0,1657	-0,1657	-0,1657	-0,1657	-0,1657	-0,1657	-0,1657	-0,1657	-0,1657	-0,1657	-0,1657	-0,1657	-0,1657
- в горячей воде	Гкал/ч	-0,1657	-0,1657	-0,1657	-0,1657	-0,1657	-0,1657	-0,1657	-0,1657	-0,1657	-0,1657	-0,1657	-0,1657	-0,1657	-0,1657	-0,1657	-0,1657
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	0,5967	0,5967	0,5967	0,5967	0,5967	0,5967	0,5967	0,5967	0,5967	0,5967	0,5967	0,5967	0,5967	0,5967	0,5967	0,5967
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	0,5967	0,5967	0,5967	0,5967	0,5967	0,5967	0,5967	0,5967	0,5967	0,5967	0,5967	0,5967	0,5967	0,5967	0,5967	0,5967
ОВ	Гкал/ч	0,5754	0,5754	0,5754	0,5754	0,5754	0,5754	0,5754	0,5754	0,5754	0,5754	0,5754	0,5754	0,5754	0,5754	0,5754	0,5754
ГВС (ср.)	Гкал/ч	0,0213	0,0213	0,0213	0,0213	0,0213	0,0213	0,0213	0,0213	0,0213	0,0213	0,0213	0,0213	0,0213	0,0213	0,0213	0,0213
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник № 35	35	Котельная № 101															
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752
- в горячей воде	Гкал/ч	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752
- в горячей воде	Гкал/ч	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752	2,752
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039	0,0039
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	2,748	2,748	2,748	2,748	2,748	2,748	2,748	2,748	2,748	2,748	2,748	2,748	2,748	2,748	2,748	2,748
- в горячей воде	Гкал/ч	2,748	2,748	2,748	2,748	2,748	2,748	2,748	2,748	2,748	2,748	2,748	2,748	2,748	2,748	2,748	2,748
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	0,0796	0,0796	0,0804	0,0804	0,0804	0,0804	0,0804	0,0804	0,0804	0,0804	0,0804	0,0804	0,0804	0,0804	0,0804	0,0804
- через изоляцию	Гкал/ч	0,0746	0,0746	0,0753	0,0753	0,0753	0,0753	0,0753	0,0753	0,0753	0,0753	0,0753	0,0753	0,0753	0,0753	0,0753	0,0753

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	0,005	0,005	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051
Утечка теплоносителя	т/ч	0,0728	0,0728	0,0746	0,0746	0,0746	0,0746	0,0746	0,0746	0,0746	0,0746	0,0746	0,0746	0,0746	0,0746	0,0746	0,0746
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на коллекторах, в т.ч.	Гкал/ч	0,8586	0,8586	0,8668	0,8668	0,8668	0,8668	0,8668	0,8668	0,8668	0,8668	0,8668	0,8668	0,8668	0,8668	0,8668	0,8668
- в горячей воде	Гкал/ч	0,8586	0,8586	0,8668	0,8668	0,8668	0,8668	0,8668	0,8668	0,8668	0,8668	0,8668	0,8668	0,8668	0,8668	0,8668	0,8668
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	1,889	1,889	1,881	1,881	1,881	1,881	1,881	1,881	1,881	1,881	1,881	1,881	1,881	1,881	1,881	1,881
- в горячей воде	Гкал/ч	1,889	1,889	1,881	1,881	1,881	1,881	1,881	1,881	1,881	1,881	1,881	1,881	1,881	1,881	1,881	1,881
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	0,6098	0,6098	0,6025	0,6025	0,6025	0,6025	0,6025	0,6025	0,6025	0,6025	0,6025	0,6025	0,6025	0,6025	0,6025	0,6025
- в горячей воде	Гкал/ч	0,6098	0,6098	0,6025	0,6025	0,6025	0,6025	0,6025	0,6025	0,6025	0,6025	0,6025	0,6025	0,6025	0,6025	0,6025	0,6025
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	0,779	0,779	0,7864	0,7864	0,7864	0,7864	0,7864	0,7864	0,7864	0,7864	0,7864	0,7864	0,7864	0,7864	0,7864	0,7864
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	0,779	0,779	0,7864	0,7864	0,7864	0,7864	0,7864	0,7864	0,7864	0,7864	0,7864	0,7864	0,7864	0,7864	0,7864	0,7864
ОВ	Гкал/ч	0,7175	0,7175	0,7249	0,7249	0,7249	0,7249	0,7249	0,7249	0,7249	0,7249	0,7249	0,7249	0,7249	0,7249	0,7249	0,7249
ГВС (ср.)	Гкал/ч	0,0615	0,0615	0,0615	0,0615	0,0615	0,0615	0,0615	0,0615	0,0615	0,0615	0,0615	0,0615	0,0615	0,0615	0,0615	0,0615
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник № 36	36	Котельная № 102															
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412
- в горячей воде	Гкал/ч	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412
- в горячей воде	Гкал/ч	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412	0,412
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
- в горячей воде	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411
- в горячей воде	Гкал/ч	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411	0,411
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099
- через изоляцию	Гкал/ч	0,0089	0,0089	0,0089	0,0089	0,0089	0,0089	0,0089	0,0089	0,0089	0,0089	0,0089	0,0089	0,0089	0,0089	0,0089	0,0089
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Утечка теплоносителя	т/ч	0,0147	0,0147	0,0147	0,0147	0,0147	0,0147	0,0147	0,0147	0,0147	0,0147	0,0147	0,0147	0,0147	0,0147	0,0147	0,0147
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на коллекторах, в т.ч.	Гкал/ч	0,1749	0,1749	0,1749	0,1749	0,1749	0,1749	0,1749	0,1749	0,1749	0,1749	0,1749	0,1749	0,1749	0,1749	0,1749	0,1749
- в горячей воде	Гкал/ч	0,1749	0,1749	0,1749	0,1749	0,1749	0,1749	0,1749	0,1749	0,1749	0,1749	0,1749	0,1749	0,1749	0,1749	0,1749	0,1749
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	0,2361	0,2361	0,2361	0,2361	0,2361	0,2361	0,2361	0,2361	0,2361	0,2361	0,2361	0,2361	0,2361	0,2361	0,2361	0,2361
- в горячей воде	Гкал/ч	0,2361	0,2361	0,2361	0,2361	0,2361	0,2361	0,2361	0,2361	0,2361	0,2361	0,2361	0,2361	0,2361	0,2361	0,2361	0,2361
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	0,0498	0,0498	0,0498	0,0498	0,0498	0,0498	0,0498	0,0498	0,0498	0,0498	0,0498	0,0498	0,0498	0,0498	0,0498	0,0498
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0498	0,0498	0,0498	0,0498	0,0498	0,0498	0,0498	0,0498	0,0498	0,0498	0,0498	0,0498	0,0498	0,0498	0,0498	0,0498
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165
ОВ	Гкал/ч	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165	0,165
ГВС (ср.)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник № 37	37	Котельная № 103															
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
- в горячей воде	Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
- в горячей воде	Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
- в горячей воде	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858
- в горячей воде	Гкал/ч	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385	0,0385
- через изоляцию	Гкал/ч	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035
Утечка теплоносителя	т/ч	0,0509	0,0509	0,0509	0,0509	0,0509	0,0509	0,0509	0,0509	0,0509	0,0509	0,0509	0,0509	0,0509	0,0509	0,0509	0,0509
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на коллекторах, в т.ч.	Гкал/ч	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382
- в горячей воде	Гкал/ч	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382	0,382
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476
- в горячей воде	Гкал/ч	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089
- в горячей воде	Гкал/ч	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	0,3435	0,3435	0,3435	0,3435	0,3435	0,3435	0,3435	0,3435	0,3435	0,3435	0,3435	0,3435	0,3435	0,3435	0,3435	0,3435
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	0,3435	0,3435	0,3435	0,3435	0,3435	0,3435	0,3435	0,3435	0,3435	0,3435	0,3435	0,3435	0,3435	0,3435	0,3435	0,3435

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ОВ	Гкал/ч	0,3224	0,3224	0,3224	0,3224	0,3224	0,3224	0,3224	0,3224	0,3224	0,3224	0,3224	0,3224	0,3224	0,3224	0,3224	0,3224
ГВС (ср.)	Гкал/ч	0,0211	0,0211	0,0211	0,0211	0,0211	0,0211	0,0211	0,0211	0,0211	0,0211	0,0211	0,0211	0,0211	0,0211	0,0211	0,0211
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник № 38	38	Котельная № 110															
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
- в горячей воде	Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
- в горячей воде	Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	0,1795	0,1795	0,1795	0,1795	0,1795	0,1795	0,1795	0,1795	0,1795	0,1795	0,1795	0,1795	0,1795	0,1795	0,1795	0,1795
- в горячей воде	Гкал/ч	0,1795	0,1795	0,1795	0,1795	0,1795	0,1795	0,1795	0,1795	0,1795	0,1795	0,1795	0,1795	0,1795	0,1795	0,1795	0,1795
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061
- через изоляцию	Гкал/ч	0,0056	0,0056	0,0056	0,0056	0,0056	0,0056	0,0056	0,0056	0,0056	0,0056	0,0056	0,0056	0,0056	0,0056	0,0056	0,0056
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
Утечка теплоносителя	т/ч	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на коллекторах, в т.ч.	Гкал/ч	0,0867	0,0867	0,0867	0,0867	0,0867	0,0867	0,0867	0,0867	0,0867	0,0867	0,0867	0,0867	0,0867	0,0867	0,0867	0,0867
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0867	0,0867	0,0867	0,0867	0,0867	0,0867	0,0867	0,0867	0,0867	0,0867	0,0867	0,0867	0,0867	0,0867	0,0867	0,0867
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	0,0928	0,0928	0,0928	0,0928	0,0928	0,0928	0,0928	0,0928	0,0928	0,0928	0,0928	0,0928	0,0928	0,0928	0,0928	0,0928
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0928	0,0928	0,0928	0,0928	0,0928	0,0928	0,0928	0,0928	0,0928	0,0928	0,0928	0,0928	0,0928	0,0928	0,0928	0,0928
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	0,0126	0,0126	0,0126	0,0126	0,0126	0,0126	0,0126	0,0126	0,0126	0,0126	0,0126	0,0126	0,0126	0,0126	0,0126	0,0126
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0126	0,0126	0,0126	0,0126	0,0126	0,0126	0,0126	0,0126	0,0126	0,0126	0,0126	0,0126	0,0126	0,0126	0,0126	0,0126
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	0,0806	0,0806	0,0806	0,0806	0,0806	0,0806	0,0806	0,0806	0,0806	0,0806	0,0806	0,0806	0,0806	0,0806	0,0806	0,0806
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	0,0806	0,0806	0,0806	0,0806	0,0806	0,0806	0,0806	0,0806	0,0806	0,0806	0,0806	0,0806	0,0806	0,0806	0,0806	0,0806
ОВ	Гкал/ч	0,0806	0,0806	0,0806	0,0806	0,0806	0,0806	0,0806	0,0806	0,0806	0,0806	0,0806	0,0806	0,0806	0,0806	0,0806	0,0806
ГВС (ср.)	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник № 39	39	Котельная № 112															
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376
- в горячей воде	Гкал/ч	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376
- в горячей воде	Гкал/ч	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	1,372	1,372	1,372	1,372	1,372	1,372	1,372	1,372	1,372	1,372	1,372	1,372	1,372	1,372	1,372	1,372
- в горячей воде	Гкал/ч	1,372	1,372	1,372	1,372	1,372	1,372	1,372	1,372	1,372	1,372	1,372	1,372	1,372	1,372	1,372	1,372
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	0,0653	0,0653	0,0653	0,0653	0,0653	0,0653	0,0653	0,0653	0,0653	0,0653	0,0653	0,0653	0,0653	0,0653	0,0653	0,0653
- через изоляцию	Гкал/ч	0,0594	0,0594	0,0594	0,0594	0,0594	0,0594	0,0594	0,0594	0,0594	0,0594	0,0594	0,0594	0,0594	0,0594	0,0594	0,0594
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	0,0059	0,0059	0,0059	0,0059	0,0059	0,0059	0,0059	0,0059	0,0059	0,0059	0,0059	0,0059	0,0059	0,0059	0,0059	0,0059
Утечка теплоносителя	т/ч	0,0864	0,0864	0,0864	0,0864	0,0864	0,0864	0,0864	0,0864	0,0864	0,0864	0,0864	0,0864	0,0864	0,0864	0,0864	0,0864
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на коллекторах, в т.ч.	Гкал/ч	0,7553	0,7553	0,7553	0,7553	0,7553	0,7553	0,7553	0,7553	0,7553	0,7553	0,7553	0,7553	0,7553	0,7553	0,7553	0,7553
- в горячей воде	Гкал/ч	0,7553	0,7553	0,7553	0,7553	0,7553	0,7553	0,7553	0,7553	0,7553	0,7553	0,7553	0,7553	0,7553	0,7553	0,7553	0,7553
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	0,6167	0,6167	0,6167	0,6167	0,6167	0,6167	0,6167	0,6167	0,6167	0,6167	0,6167	0,6167	0,6167	0,6167	0,6167	0,6167
- в горячей воде	Гкал/ч	0,6167	0,6167	0,6167	0,6167	0,6167	0,6167	0,6167	0,6167	0,6167	0,6167	0,6167	0,6167	0,6167	0,6167	0,6167	0,6167
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	0,0138	0,0138	0,0138	0,0138	0,0138	0,0138	0,0138	0,0138	0,0138	0,0138	0,0138	0,0138	0,0138	0,0138	0,0138	0,0138
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0138	0,0138	0,0138	0,0138	0,0138	0,0138	0,0138	0,0138	0,0138	0,0138	0,0138	0,0138	0,0138	0,0138	0,0138	0,0138
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
ОВ	Гкал/ч	0,6594	0,6594	0,6594	0,6594	0,6594	0,6594	0,6594	0,6594	0,6594	0,6594	0,6594	0,6594	0,6594	0,6594	0,6594	0,6594
ГВС (ср.)	Гкал/ч	0,0306	0,0306	0,0306	0,0306	0,0306	0,0306	0,0306	0,0306	0,0306	0,0306	0,0306	0,0306	0,0306	0,0306	0,0306	0,0306
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник № 40	40	Котельная № 114															
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	12,12	12,12	12,12	12,12	12,12	12,12	12,12	12,12	12,12	12,12	12,12	12,12	12,12	12,12	12,12	12,12
- в горячей воде	Гкал/ч	12,12	12,12	12,12	12,12	12,12	12,12	12,12	12,12	12,12	12,12	12,12	12,12	12,12	12,12	12,12	12,12
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	12,12	12,12	12,12	12,12	12,12	12,12	12,12	12,12	12,12	12,12	12,12	12,12	12,12	12,12	12,12	12,12
- в горячей воде	Гкал/ч	12,12	12,12	12,12	12,12	12,12	12,12	12,12	12,12	12,12	12,12	12,12	12,12	12,12	12,12	12,12	12,12
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	0,0044	0,0063	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0044	0,0063	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	12,12	12,11	12,11	12,11	12,11	12,11	12,11	12,11	12,11	12,11	12,11	12,11	12,11	12,11	12,11	12,11
- в горячей воде	Гкал/ч	12,12	12,11	12,11	12,11	12,11	12,11	12,11	12,11	12,11	12,11	12,11	12,11	12,11	12,11	12,11	12,11
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	0,1809	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033
- в горячей воде	Гкал/ч	0,1809	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	1,386	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	1,386	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56
ОВ	Гкал/ч	1,07	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
ГВС (ср.)	Гкал/ч	0,3161	0,3403	0,3403	0,3403	0,3403	0,3403	0,3403	0,3403	0,3403	0,3403	0,3403	0,3403	0,3403	0,3403	0,3403	0,3403
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник № 42	42	Котельная № 122															
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
- в горячей воде	Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
- в горячей воде	Гкал/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	0,0009	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0009	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	0,4291	0,4289	0,4289	0,4289	0,4289	0,4289	0,4289	0,4289	0,4289	0,4289	0,4289	0,4289	0,4289	0,4289	0,4289	0,4289
- в горячей воде	Гкал/ч	0,4291	0,4289	0,4289	0,4289	0,4289	0,4289	0,4289	0,4289	0,4289	0,4289	0,4289	0,4289	0,4289	0,4289	0,4289	0,4289
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	0,0193	0,0234	0,0234	0,0234	0,0234	0,0234	0,0234	0,0234	0,0234	0,0234	0,0234	0,0234	0,0234	0,0234	0,0234	0,0234
- через изоляцию	Гкал/ч	0,0184	0,0219	0,0219	0,0219	0,0219	0,0219	0,0219	0,0219	0,0219	0,0219	0,0219	0,0219	0,0219	0,0219	0,0219	0,0219
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	0,0009	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015
Утечка теплоносителя	т/ч	0,0129	0,0211	0,0211	0,0211	0,0211	0,0211	0,0211	0,0211	0,0211	0,0211	0,0211	0,0211	0,0211	0,0211	0,0211	0,0211
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на коллекторах, в т.ч.	Гкал/ч	0,1149	0,1394	0,1394	0,1394	0,1394	0,1394	0,1394	0,1394	0,1394	0,1394	0,1394	0,1394	0,1394	0,1394	0,1394	0,1394
- в горячей воде	Гкал/ч	0,1149	0,1394	0,1394	0,1394	0,1394	0,1394	0,1394	0,1394	0,1394	0,1394	0,1394	0,1394	0,1394	0,1394	0,1394	0,1394
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	0,3142	0,2895	0,2895	0,2895	0,2895	0,2895	0,2895	0,2895	0,2895	0,2895	0,2895	0,2895	0,2895	0,2895	0,2895	0,2895
- в горячей воде	Гкал/ч	0,3142	0,2895	0,2895	0,2895	0,2895	0,2895	0,2895	0,2895	0,2895	0,2895	0,2895	0,2895	0,2895	0,2895	0,2895	0,2895
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	0,1123	0,0904	0,0904	0,0904	0,0904	0,0904	0,0904	0,0904	0,0904	0,0904	0,0904	0,0904	0,0904	0,0904	0,0904	0,0904
- в горячей воде	Гкал/ч	0,1123	0,0904	0,0904	0,0904	0,0904	0,0904	0,0904	0,0904	0,0904	0,0904	0,0904	0,0904	0,0904	0,0904	0,0904	0,0904
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	0,0956	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	0,0956	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116
ОВ	Гкал/ч	0,0956	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115
ГВС (ср.)	Гкал/ч	0	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник № 43	43	Котельная № 123															
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73
- в горячей воде	Гкал/ч	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73
- в горячей воде	Гкал/ч	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73	12,73
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	0,041	0,041	0,0418	0,0418	0,0418	0,0418	0,0418	0,0418	0,0418	0,0418	0,0418	0,0418	0,0418	0,0418	0,0418	0,0418
- в горячей воде	Гкал/ч	0,041	0,041	0,0418	0,0418	0,0418	0,0418	0,0418	0,0418	0,0418	0,0418	0,0418	0,0418	0,0418	0,0418	0,0418	0,0418
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	12,69	12,69	12,69	12,69	12,69	12,69	12,69	12,69	12,69	12,69	12,69	12,69	12,69	12,69	12,69	12,69
- в горячей воде	Гкал/ч	12,69	12,69	12,69	12,69	12,69	12,69	12,69	12,69	12,69	12,69	12,69	12,69	12,69	12,69	12,69	12,69
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	0,8361	0,8361	0,8538	0,8538	0,8538	0,8538	0,8538	0,8538	0,8538	0,8538	0,8538	0,8538	0,8538	0,8538	0,8538	0,8538
- через изоляцию	Гкал/ч	0,7498	0,7498	0,7632	0,7632	0,7632	0,7632	0,7632	0,7632	0,7632	0,7632	0,7632	0,7632	0,7632	0,7632	0,7632	0,7632
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	0,0863	0,0863	0,0906	0,0906	0,0906	0,0906	0,0906	0,0906	0,0906	0,0906	0,0906	0,0906	0,0906	0,0906	0,0906	0,0906
Утечка теплоносителя	т/ч	1,185	1,185	1,244	1,244	1,244	1,244	1,244	1,244	1,244	1,244	1,244	1,244	1,244	1,244	1,244	1,244
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на коллекторах, в т.ч.	Гкал/ч	7,54	7,54	7,695	7,695	7,695	7,695	7,695	7,695	7,695	7,695	7,695	7,695	7,695	7,695	7,695	7,695
- в горячей воде	Гкал/ч	7,54	7,54	7,695	7,695	7,695	7,695	7,695	7,695	7,695	7,695	7,695	7,695	7,695	7,695	7,695	7,695
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	5,15	5,15	4,995	4,995	4,995	4,995	4,995	4,995	4,995	4,995	4,995	4,995	4,995	4,995	4,995	4,995
- в горячей воде	Гкал/ч	5,15	5,15	4,995	4,995	4,995	4,995	4,995	4,995	4,995	4,995	4,995	4,995	4,995	4,995	4,995	4,995
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	1,693	1,693	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555
- в горячей воде	Гкал/ч	1,693	1,693	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555	1,555
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	6,704	6,704	6,841	6,841	6,841	6,841	6,841	6,841	6,841	6,841	6,841	6,841	6,841	6,841	6,841	6,841
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	6,704	6,704	6,841	6,841	6,841	6,841	6,841	6,841	6,841	6,841	6,841	6,841	6,841	6,841	6,841	6,841
ОВ	Гкал/ч	5,491	5,491	5,605	5,605	5,605	5,605	5,605	5,605	5,605	5,605	5,605	5,605	5,605	5,605	5,605	5,605
ГВС (ср.)	Гкал/ч	1,213	1,213	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник № 44	44	Котельная № 141															
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
- в горячей воде	Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
- в горячей воде	Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	0,1096	0,1096	0,1096	0,1096	0,1096	0,1096	0,1096	0,1096	0,1096	0,1096	0,1096	0,1096	0,1096	0,1096	0,1096	0,1096
- в горячей воде	Гкал/ч	0,1096	0,1096	0,1096	0,1096	0,1096	0,1096	0,1096	0,1096	0,1096	0,1096	0,1096	0,1096	0,1096	0,1096	0,1096	0,1096
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
- через изоляцию	Гкал/ч	0,0067	0,0067	0,0067	0,0067	0,0067	0,0067	0,0067	0,0067	0,0067	0,0067	0,0067	0,0067	0,0067	0,0067	0,0067	0,0067
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
Утечка теплоносителя	т/ч	0,0041	0,0041	0,0041	0,0041	0,0041	0,0041	0,0041	0,0041	0,0041	0,0041	0,0041	0,0041	0,0041	0,0041	0,0041	0,0041
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на коллекторах, в т.ч.	Гкал/ч	0,0689	0,0689	0,0689	0,0689	0,0689	0,0689	0,0689	0,0689	0,0689	0,0689	0,0689	0,0689	0,0689	0,0689	0,0689	0,0689
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0689	0,0689	0,0689	0,0689	0,0689	0,0689	0,0689	0,0689	0,0689	0,0689	0,0689	0,0689	0,0689	0,0689	0,0689	0,0689
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	0,0407	0,0407	0,0407	0,0407	0,0407	0,0407	0,0407	0,0407	0,0407	0,0407	0,0407	0,0407	0,0407	0,0407	0,0407	0,0407
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0407	0,0407	0,0407	0,0407	0,0407	0,0407	0,0407	0,0407	0,0407	0,0407	0,0407	0,0407	0,0407	0,0407	0,0407	0,0407
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	-0,0065	-0,0065	-0,0065	-0,0065	-0,0065	-0,0065	-0,0065	-0,0065	-0,0065	-0,0065	-0,0065	-0,0065	-0,0065	-0,0065	-0,0065	-0,0065
- в горячей воде	Гкал/ч	-0,0065	-0,0065	-0,0065	-0,0065	-0,0065	-0,0065	-0,0065	-0,0065	-0,0065	-0,0065	-0,0065	-0,0065	-0,0065	-0,0065	-0,0065	-0,0065
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	0,0619	0,0619	0,0619	0,0619	0,0619	0,0619	0,0619	0,0619	0,0619	0,0619	0,0619	0,0619	0,0619	0,0619	0,0619	0,0619
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	0,0619	0,0619	0,0619	0,0619	0,0619	0,0619	0,0619	0,0619	0,0619	0,0619	0,0619	0,0619	0,0619	0,0619	0,0619	0,0619
ОВ	Гкал/ч	0,0612	0,0612	0,0612	0,0612	0,0612	0,0612	0,0612	0,0612	0,0612	0,0612	0,0612	0,0612	0,0612	0,0612	0,0612	0,0612
ГВС (ср.)	Гкал/ч	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник № 46	46	Котельная № 163															
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722
- в горячей воде	Гкал/ч	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722
- в горячей воде	Гкал/ч	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722	0,722
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	0,7198	0,7198	0,7198	0,7198	0,7198	0,7198	0,7198	0,7198	0,7198	0,7198	0,7198	0,7198	0,7198	0,7198	0,7198	0,7198
- в горячей воде	Гкал/ч	0,7198	0,7198	0,7198	0,7198	0,7198	0,7198	0,7198	0,7198	0,7198	0,7198	0,7198	0,7198	0,7198	0,7198	0,7198	0,7198

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112
- через изоляцию	Гкал/ч	0,0097	0,0097	0,0097	0,0097	0,0097	0,0097	0,0097	0,0097	0,0097	0,0097	0,0097	0,0097	0,0097	0,0097	0,0097	0,0097
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015
Утечка теплоносителя	т/ч	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на коллекторах, в т.ч.	Гкал/ч	0,2768	0,2768	0,2768	0,2768	0,2768	0,2768	0,2768	0,2768	0,2768	0,2768	0,2768	0,2768	0,2768	0,2768	0,2768	0,2768
- в горячей воде	Гкал/ч	0,2768	0,2768	0,2768	0,2768	0,2768	0,2768	0,2768	0,2768	0,2768	0,2768	0,2768	0,2768	0,2768	0,2768	0,2768	0,2768
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443
- в горячей воде	Гкал/ч	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443	0,443
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	0,1135	0,1135	0,1135	0,1135	0,1135	0,1135	0,1135	0,1135	0,1135	0,1135	0,1135	0,1135	0,1135	0,1135	0,1135	0,1135
- в горячей воде	Гкал/ч	0,1135	0,1135	0,1135	0,1135	0,1135	0,1135	0,1135	0,1135	0,1135	0,1135	0,1135	0,1135	0,1135	0,1135	0,1135	0,1135
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	0,2656	0,2656	0,2656	0,2656	0,2656	0,2656	0,2656	0,2656	0,2656	0,2656	0,2656	0,2656	0,2656	0,2656	0,2656	0,2656
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	0,2656	0,2656	0,2656	0,2656	0,2656	0,2656	0,2656	0,2656	0,2656	0,2656	0,2656	0,2656	0,2656	0,2656	0,2656	0,2656
ОВ	Гкал/ч	0,1472	0,1472	0,1472	0,1472	0,1472	0,1472	0,1472	0,1472	0,1472	0,1472	0,1472	0,1472	0,1472	0,1472	0,1472	0,1472
ГВС (ср.)	Гкал/ч	0,1184	0,1184	0,1184	0,1184	0,1184	0,1184	0,1184	0,1184	0,1184	0,1184	0,1184	0,1184	0,1184	0,1184	0,1184	0,1184
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 03)																	
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545
- в горячей воде	Гкал/ч	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545
- в горячей воде	Гкал/ч	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545	2,545
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	2,541	2,541	2,541	2,541	2,541	2,541	2,541	2,541	2,541	2,541	2,541	2,541	2,541	2,541	2,541	2,541
- в горячей воде	Гкал/ч	2,541	2,541	2,541	2,541	2,541	2,541	2,541	2,541	2,541	2,541	2,541	2,541	2,541	2,541	2,541	2,541
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	0,0412	0,0412	0,0412	0,0412	0,0412	0,0412	0,0412	0,0412	0,0412	0,0412	0,0412	0,0412	0,0412	0,0412	0,0412	0,0412
- через изоляцию	Гкал/ч	0,0334	0,0334	0,0334	0,0334	0,0334	0,0334	0,0334	0,0334	0,0334	0,0334	0,0334	0,0334	0,0334	0,0334	0,0334	0,0334
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078	0,0078
Утечка теплоносителя	т/ч	0,1095	0,1095	0,1095	0,1095	0,1095	0,1095	0,1095	0,1095	0,1095	0,1095	0,1095	0,1095	0,1095	0,1095	0,1095	0,1095
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на коллекторах, в т.ч.	Гкал/ч	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
- в горячей воде	Гкал/ч	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	1,331	1,331	1,331	1,331	1,331	1,331	1,331	1,331	1,331	1,331	1,331	1,331	1,331	1,331	1,331	1,331

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
- в горячей воде	Гкал/ч	1,331	1,331	1,331	1,331	1,331	1,331	1,331	1,331	1,331	1,331	1,331	1,331	1,331	1,331	1,331	1,331
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	0,1934	0,1934	0,1934	0,1934	0,1934	0,1934	0,1934	0,1934	0,1934	0,1934	0,1934	0,1934	0,1934	0,1934	0,1934	0,1934
- в горячей воде	Гкал/ч	0,1934	0,1934	0,1934	0,1934	0,1934	0,1934	0,1934	0,1934	0,1934	0,1934	0,1934	0,1934	0,1934	0,1934	0,1934	0,1934
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	1,169	1,169	1,169	1,169	1,169	1,169	1,169	1,169	1,169	1,169	1,169	1,169	1,169	1,169	1,169	1,169
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	1,169	1,169	1,169	1,169	1,169	1,169	1,169	1,169	1,169	1,169	1,169	1,169	1,169	1,169	1,169	1,169
ОВ	Гкал/ч	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022	1,022
ГВС (ср.)	Гкал/ч	0,1471	0,1471	0,1471	0,1471	0,1471	0,1471	0,1471	0,1471	0,1471	0,1471	0,1471	0,1471	0,1471	0,1471	0,1471	0,1471
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 04)																	
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	184,6	184,6	62,05	62,05	62,05	62,05	62,05	62,05	62,05	62,05	62,05	62,05	62,05	62,05	62,05	62,05
- в горячей воде	Гкал/ч	184,6	184,6	62,05	62,05	62,05	62,05	62,05	62,05	62,05	62,05	62,05	62,05	62,05	62,05	62,05	62,05
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	1,139	1,139	1,139	1,139	1,139	1,139	1,139	1,139	1,139	1,139	1,139	1,139	1,139	1,139	1,139	1,139
- в горячей воде	Гкал/ч	1,139	1,139	1,139	1,139	1,139	1,139	1,139	1,139	1,139	1,139	1,139	1,139	1,139	1,139	1,139	1,139
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	183,4	183,4	60,91	60,91	60,91	60,91	60,91	60,91	60,91	60,91	60,91	60,91	60,91	60,91	60,91	60,91
- в горячей воде	Гкал/ч	183,4	183,4	60,91	60,91	60,91	60,91	60,91	60,91	60,91	60,91	60,91	60,91	60,91	60,91	60,91	60,91
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	0,4991	0,5053	0,1471	0,1552	0,1619	0,1619	0,1619	0,1619	0,1619	0,1619	0,1619	0,1619	0,1619	0,1619	0,1619	0,1619
- в горячей воде	Гкал/ч	0,4991	0,5053	0,1471	0,1552	0,1619	0,1619	0,1619	0,1619	0,1619	0,1619	0,1619	0,1619	0,1619	0,1619	0,1619	0,1619
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	182,9	182,9	60,77	60,76	60,75	60,75	60,75	60,75	60,75	60,75	60,75	60,75	60,75	60,75	60,75	60,75
- в горячей воде	Гкал/ч	182,9	182,9	60,77	60,76	60,75	60,75	60,75	60,75	60,75	60,75	60,75	60,75	60,75	60,75	60,75	60,75
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	7	7,158	2,628	2,868	3,066	3,066	3,066	3,066	3,066	3,066	3,066	3,066	3,066	3,066	3,066	3,066
- через изоляцию	Гкал/ч	6,086	6,202	2,344	2,549	2,716	2,716	2,716	2,716	2,716	2,716	2,716	2,716	2,716	2,716	2,716	2,716
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	0,9139	0,9554	0,284	0,3198	0,3493	0,3493	0,3493	0,3493	0,3493	0,3493	0,3493	0,3493	0,3493	0,3493	0,3493	0,3493
Утечка теплоносителя	т/ч	11,33	11,92	4,01	4,535	4,967	4,967	4,967	4,967	4,967	4,967	4,967	4,967	4,967	4,967	4,967	4,967
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на коллекторах, в т.ч.	Гкал/ч	88,96	91,28	32,54	34,91	36,85	36,85	36,85	36,85	36,85	36,85	36,85	36,85	36,85	36,85	36,85	36,85
- в горячей воде	Гкал/ч	88,96	91,28	32,54	34,91	36,85	36,85	36,85	36,85	36,85	36,85	36,85	36,85	36,85	36,85	36,85	36,85
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	93,96	91,62	28,22	25,85	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9
- в горячей воде	Гкал/ч	93,96	91,62	28,22	25,85	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	35,02	32,94	6,949	4,84	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11
- в горячей воде	Гкал/ч	35,02	32,94	6,949	4,84	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	81,96	84,13	29,92	32,04	33,78	33,78	33,78	33,78	33,78	33,78	33,78	33,78	33,78	33,78	33,78	33,78
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	81,96	84,13	29,92	32,04	33,78	33,78	33,78	33,78	33,78	33,78	33,78	33,78	33,78	33,78	33,78	33,78
ОВ	Гкал/ч	69,83	71,54	24,35	26,45	27,86	27,86	27,86	27,86	27,86	27,86	27,86	27,86	27,86	27,86	27,86	27,86
ГВС (ср.)	Гкал/ч	12,13	12,59	5,57	5,59	5,925	5,925	5,925	5,925	5,925	5,925	5,925	5,925	5,925	5,925	5,925	5,925
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 06)																	
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327
- в горячей воде	Гкал/ч	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327
- в горячей воде	Гкал/ч	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327	0,327
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	0,3262	0,3262	0,3262	0,3262	0,3262	0,3262	0,3262	0,3262	0,3262	0,3262	0,3262	0,3262	0,3262	0,3262	0,3262	0,3262
- в горячей воде	Гкал/ч	0,3262	0,3262	0,3262	0,3262	0,3262	0,3262	0,3262	0,3262	0,3262	0,3262	0,3262	0,3262	0,3262	0,3262	0,3262	0,3262
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037
- через изоляцию	Гкал/ч	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009
Утечка теплоносителя	т/ч	0,0132	0,0132	0,0132	0,0132	0,0132	0,0132	0,0132	0,0132	0,0132	0,0132	0,0132	0,0132	0,0132	0,0132	0,0132	0,0132
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на коллекторах, в т.ч.	Гкал/ч	0,0761	0,0761	0,0761	0,0761	0,0761	0,0761	0,0761	0,0761	0,0761	0,0761	0,0761	0,0761	0,0761	0,0761	0,0761	0,0761
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0761	0,0761	0,0761	0,0761	0,0761	0,0761	0,0761	0,0761	0,0761	0,0761	0,0761	0,0761	0,0761	0,0761	0,0761	0,0761
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	0,2501	0,2501	0,2501	0,2501	0,2501	0,2501	0,2501	0,2501	0,2501	0,2501	0,2501	0,2501	0,2501	0,2501	0,2501	0,2501
- в горячей воде	Гкал/ч	0,2501	0,2501	0,2501	0,2501	0,2501	0,2501	0,2501	0,2501	0,2501	0,2501	0,2501	0,2501	0,2501	0,2501	0,2501	0,2501
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	0,0954	0,0954	0,0954	0,0954	0,0954	0,0954	0,0954	0,0954	0,0954	0,0954	0,0954	0,0954	0,0954	0,0954	0,0954	0,0954
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0954	0,0954	0,0954	0,0954	0,0954	0,0954	0,0954	0,0954	0,0954	0,0954	0,0954	0,0954	0,0954	0,0954	0,0954	0,0954
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	0,0724	0,0724	0,0724	0,0724	0,0724	0,0724	0,0724	0,0724	0,0724	0,0724	0,0724	0,0724	0,0724	0,0724	0,0724	0,0724
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	0,0724	0,0724	0,0724	0,0724	0,0724	0,0724	0,0724	0,0724	0,0724	0,0724	0,0724	0,0724	0,0724	0,0724	0,0724	0,0724
ОВ	Гкал/ч	0,0687	0,0687	0,0687	0,0687	0,0687	0,0687	0,0687	0,0687	0,0687	0,0687	0,0687	0,0687	0,0687	0,0687	0,0687	0,0687
ГВС (ср.)	Гкал/ч	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 11)																	
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941
- в горячей воде	Гкал/ч	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	
- в горячей воде	Гкал/ч	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	5,941	
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	0,0082	0,0082	0,0082	0,0082	0,0082	0,0082	0,0082	0,0082	0,0082	0,0082	0,0082	0,0082	0,0082	0,0082	0,0082	
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0082	0,0082	0,0082	0,0082	0,0082	0,0082	0,0082	0,0082	0,0082	0,0082	0,0082	0,0082	0,0082	0,0082	0,0082	
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	5,933	5,933	5,933	5,933	5,933	5,933	5,933	5,933	5,933	5,933	5,933	5,933	5,933	5,933	5,933	
- в горячей воде	Гкал/ч	5,933	5,933	5,933	5,933	5,933	5,933	5,933	5,933	5,933	5,933	5,933	5,933	5,933	5,933	5,933	
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	0,0305	
- через изоляцию	Гкал/ч	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	0,0169	0,0169	0,0169	0,0169	0,0169	0,0169	0,0169	0,0169	0,0169	0,0169	0,0169	0,0169	0,0169	0,0169	0,0169	
Утечка теплоносителя	т/ч	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Расчетная нагрузка на коллекторах, в т.ч.	Гкал/ч	2,826	2,826	2,826	2,826	2,826	2,826	2,826	2,826	2,826	2,826	2,826	2,826	2,826	2,826	2,826	
- в горячей воде	Гкал/ч	2,826	2,826	2,826	2,826	2,826	2,826	2,826	2,826	2,826	2,826	2,826	2,826	2,826	2,826	2,826	
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	3,107	3,107	3,107	3,107	3,107	3,107	3,107	3,107	3,107	3,107	3,107	3,107	3,107	3,107	3,107	
- в горячей воде	Гкал/ч	3,107	3,107	3,107	3,107	3,107	3,107	3,107	3,107	3,107	3,107	3,107	3,107	3,107	3,107	3,107	
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	0,7646	0,7646	0,7646	0,7646	0,7646	0,7646	0,7646	0,7646	0,7646	0,7646	0,7646	0,7646	0,7646	0,7646	0,7646	
- в горячей воде	Гкал/ч	0,7646	0,7646	0,7646	0,7646	0,7646	0,7646	0,7646	0,7646	0,7646	0,7646	0,7646	0,7646	0,7646	0,7646	0,7646	
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	2,796	2,796	2,796	2,796	2,796	2,796	2,796	2,796	2,796	2,796	2,796	2,796	2,796	2,796	2,796	
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	2,796	2,796	2,796	2,796	2,796	2,796	2,796	2,796	2,796	2,796	2,796	2,796	2,796	2,796	2,796	
ОВ	Гкал/ч	2,531	2,531	2,531	2,531	2,531	2,531	2,531	2,531	2,531	2,531	2,531	2,531	2,531	2,531	2,531	
ГВС (ср.)	Гкал/ч	0,2657	0,2657	0,2657	0,2657	0,2657	0,2657	0,2657	0,2657	0,2657	0,2657	0,2657	0,2657	0,2657	0,2657	0,2657	
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго»																	
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	193,4	193,4	70,86	70,86	70,86	70,86	70,86	70,86	70,86	70,86	70,86	70,86	70,86	70,86	70,86	
- в горячей воде	Гкал/ч	193,4	193,4	70,86	70,86	70,86	70,86	70,86	70,86	70,86	70,86	70,86	70,86	70,86	70,86	70,86	
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	1,139	1,139	1,139	1,139	1,139	1,139	1,139	1,139	1,139	1,139	1,139	1,139	1,139	1,139	1,139	
- в горячей воде	Гкал/ч	1,139	1,139	1,139	1,139	1,139	1,139	1,139	1,139	1,139	1,139	1,139	1,139	1,139	1,139	1,139	
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	192,2	192,2	69,72	69,72	69,72	69,72	69,72	69,72	69,72	69,72	69,72	69,72	69,72	69,72	69,72	
- в горячей воде	Гкал/ч	192,2	192,2	69,72	69,72	69,72	69,72	69,72	69,72	69,72	69,72	69,72	69,72	69,72	69,72	69,72	
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	0,5123	0,5185	0,1603	0,1684	0,1751	0,1751	0,1751	0,1751	0,1751	0,1751	0,1751	0,1751	0,1751	0,1751	0,1751	
- в горячей воде	Гкал/ч	0,5123	0,5185	0,1603	0,1684	0,1751	0,1751	0,1751	0,1751	0,1751	0,1751	0,1751	0,1751	0,1751	0,1751	0,1751	
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	191,7	191,7	69,57	69,56	69,55	69,55	69,55	69,55	69,55	69,55	69,55	69,55	69,55	69,55	69,55	

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
- в горячей воде	Гкал/ч	191,7	191,7	69,57	69,56	69,55	69,55	69,55	69,55	69,55	69,55	69,55	69,55	69,55	69,55	69,55	69,55
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	7,075	7,233	2,703	2,943	3,141	3,141	3,141	3,141	3,141	3,141	3,141	3,141	3,141	3,141	3,141	3,141
- через изоляцию	Гкал/ч	6,136	6,252	2,394	2,599	2,766	2,766	2,766	2,766	2,766	2,766	2,766	2,766	2,766	2,766	2,766	2,766
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	0,9395	0,981	0,3096	0,3454	0,3749	0,3749	0,3749	0,3749	0,3749	0,3749	0,3749	0,3749	0,3749	0,3749	0,3749	0,3749
Утечка теплоносителя	т/ч	11,69	12,28	4,373	4,898	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на коллекторах, в т.ч.	Гкал/ч	93,07	95,39	36,65	39,02	40,96	40,96	40,96	40,96	40,96	40,96	40,96	40,96	40,96	40,96	40,96	40,96
- в горячей воде	Гкал/ч	93,07	95,39	36,65	39,02	40,96	40,96	40,96	40,96	40,96	40,96	40,96	40,96	40,96	40,96	40,96	40,96
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	98,65	96,31	32,91	30,54	28,59	28,59	28,59	28,59	28,59	28,59	28,59	28,59	28,59	28,59	28,59	28,59
- в горячей воде	Гкал/ч	98,65	96,31	32,91	30,54	28,59	28,59	28,59	28,59	28,59	28,59	28,59	28,59	28,59	28,59	28,59	28,59
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	36,07	33,99	8,002	5,893	4,163	4,163	4,163	4,163	4,163	4,163	4,163	4,163	4,163	4,163	4,163	4,163
- в горячей воде	Гкал/ч	36,07	33,99	8,002	5,893	4,163	4,163	4,163	4,163	4,163	4,163	4,163	4,163	4,163	4,163	4,163	4,163
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	86	88,17	33,96	36,08	37,82	37,82	37,82	37,82	37,82	37,82	37,82	37,82	37,82	37,82	37,82	37,82
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	86	88,17	33,96	36,08	37,82	37,82	37,82	37,82	37,82	37,82	37,82	37,82	37,82	37,82	37,82	37,82
ОВ	Гкал/ч	73,45	75,16	27,97	30,07	31,48	31,48	31,48	31,48	31,48	31,48	31,48	31,48	31,48	31,48	31,48	31,48
ГВС (ср.)	Гкал/ч	12,55	13,01	5,987	6,007	6,342	6,342	6,342	6,342	6,342	6,342	6,342	6,342	6,342	6,342	6,342	6,342
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельные ОАО «СКЭК» (зона ЕТО № 05)																	
Теплоисточник №	47	Котельная № 8 ж.р. Кедровка															
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80
- в горячей воде	Гкал/ч	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80
- в горячей воде	Гкал/ч	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	1,843	1,843	1,843	1,843	1,843	1,843	1,843	1,843	1,843	1,843	1,843	1,843	1,843	1,843	1,843	1,843
- в горячей воде	Гкал/ч	1,843	1,843	1,843	1,843	1,843	1,843	1,843	1,843	1,843	1,843	1,843	1,843	1,843	1,843	1,843	1,843
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	78,16	78,16	78,16	78,16	78,16	78,16	78,16	78,16	78,16	78,16	78,16	78,16	78,16	78,16	78,16	78,16
- в горячей воде	Гкал/ч	78,16	78,16	78,16	78,16	78,16	78,16	78,16	78,16	78,16	78,16	78,16	78,16	78,16	78,16	78,16	78,16
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	1,701	1,701	1,701	1,701	1,701	1,701	1,701	1,701	1,701	1,701	1,701	1,701	1,701	1,701	1,701	1,701
- через изоляцию	Гкал/ч	1,361	1,361	1,361	1,361	1,361	1,361	1,361	1,361	1,361	1,361	1,361	1,361	1,361	1,361	1,361	1,361
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	0,3399	0,3399	0,3399	0,3399	0,3399	0,3399	0,3399	0,3399	0,3399	0,3399	0,3399	0,3399	0,3399	0,3399	0,3399	0,3399
Утечка теплоносителя	т/ч	4,516	4,516	4,516	4,516	4,516	4,516	4,516	4,516	4,516	4,516	4,516	4,516	4,516	4,516	4,516	4,516
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на коллекторах, в т.ч.	Гкал/ч	44,4	44,4	44,4	44,4	44,4	44,4	44,4	44,4	44,4	44,4	44,4	44,4	44,4	44,4	44,4	44,4
- в горячей воде	Гкал/ч	44,4	44,4	44,4	44,4	44,4	44,4	44,4	44,4	44,4	44,4	44,4	44,4	44,4	44,4	44,4	44,4

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	33,76	33,76	33,76	33,76	33,76	33,76	33,76	33,76	33,76	33,76	33,76	33,76	33,76	33,76	33,76	33,76
- в горячей воде	Гкал/ч	33,76	33,76	33,76	33,76	33,76	33,76	33,76	33,76	33,76	33,76	33,76	33,76	33,76	33,76	33,76	33,76
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1
- в горячей воде	Гкал/ч	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	42,7	42,7	42,7	42,7	42,7	42,7	42,7	42,7	42,7	42,7	42,7	42,7	42,7	42,7	42,7	42,7
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	42,7	42,7	42,7	42,7	42,7	42,7	42,7	42,7	42,7	42,7	42,7	42,7	42,7	42,7	42,7	42,7
ОВ	Гкал/ч	34,55	34,55	34,55	34,55	34,55	34,55	34,55	34,55	34,55	34,55	34,55	34,55	34,55	34,55	34,55	34,55
ГВС (ср.)	Гкал/ч	8,149	8,149	8,149	8,149	8,149	8,149	8,149	8,149	8,149	8,149	8,149	8,149	8,149	8,149	8,149	8,149
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник № 48	48	Котельная № 9 ж.р. Промышленновский															
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95
- в горячей воде	Гкал/ч	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95
- в горячей воде	Гкал/ч	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239
- в горячей воде	Гкал/ч	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	8,711	8,711	8,711	8,711	8,711	8,711	8,711	8,711	8,711	8,711	8,711	8,711	8,711	8,711	8,711	8,711
- в горячей воде	Гкал/ч	8,711	8,711	8,711	8,711	8,711	8,711	8,711	8,711	8,711	8,711	8,711	8,711	8,711	8,711	8,711	8,711
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	0,7459	0,7459	0,7459	0,7459	0,7459	0,7459	0,7459	0,7459	0,7459	0,7459	0,7459	0,7459	0,7459	0,7459	0,7459	0,7459
- через изоляцию	Гкал/ч	0,7126	0,7126	0,7126	0,7126	0,7126	0,7126	0,7126	0,7126	0,7126	0,7126	0,7126	0,7126	0,7126	0,7126	0,7126	0,7126
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	0,0333	0,0333	0,0333	0,0333	0,0333	0,0333	0,0333	0,0333	0,0333	0,0333	0,0333	0,0333	0,0333	0,0333	0,0333	0,0333
Утечка теплоносителя	т/ч	0,4724	0,4724	0,4724	0,4724	0,4724	0,4724	0,4724	0,4724	0,4724	0,4724	0,4724	0,4724	0,4724	0,4724	0,4724	0,4724
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на коллекторах, в т.ч.	Гкал/ч	5,329	5,329	5,329	5,329	5,329	5,329	5,329	5,329	5,329	5,329	5,329	5,329	5,329	5,329	5,329	5,329
- в горячей воде	Гкал/ч	5,329	5,329	5,329	5,329	5,329	5,329	5,329	5,329	5,329	5,329	5,329	5,329	5,329	5,329	5,329	5,329
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	3,382	3,382	3,382	3,382	3,382	3,382	3,382	3,382	3,382	3,382	3,382	3,382	3,382	3,382	3,382	3,382
- в горячей воде	Гкал/ч	3,382	3,382	3,382	3,382	3,382	3,382	3,382	3,382	3,382	3,382	3,382	3,382	3,382	3,382	3,382	3,382
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	1,876	1,876	1,876	1,876	1,876	1,876	1,876	1,876	1,876	1,876	1,876	1,876	1,876	1,876	1,876	1,876
- в горячей воде	Гкал/ч	1,876	1,876	1,876	1,876	1,876	1,876	1,876	1,876	1,876	1,876	1,876	1,876	1,876	1,876	1,876	1,876
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	4,583	4,583	4,583	4,583	4,583	4,583	4,583	4,583	4,583	4,583	4,583	4,583	4,583	4,583	4,583	
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	4,583	4,583	4,583	4,583	4,583	4,583	4,583	4,583	4,583	4,583	4,583	4,583	4,583	4,583	4,583	
ОВ	Гкал/ч	3,666	3,666	3,666	3,666	3,666	3,666	3,666	3,666	3,666	3,666	3,666	3,666	3,666	3,666	3,666	
ГВС (ср.)	Гкал/ч	0,9168	0,9168	0,9168	0,9168	0,9168	0,9168	0,9168	0,9168	0,9168	0,9168	0,9168	0,9168	0,9168	0,9168	0,9168	
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Теплоисточник № 49	49	Котельная № 10 ст. Латыши															
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	
- в горячей воде	Гкал/ч	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	
- в горячей воде	Гкал/ч	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	0,0252	0,0252	0,0252	0,0252	0,0252	0,0252	0,0252	0,0252	0,0252	0,0252	0,0252	0,0252	0,0252	0,0252	0,0252	
- в горячей воде	Гкал/ч	0,0252	0,0252	0,0252	0,0252	0,0252	0,0252	0,0252	0,0252	0,0252	0,0252	0,0252	0,0252	0,0252	0,0252	0,0252	
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195	
- в горячей воде	Гкал/ч	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195	1,195	
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	
- через изоляцию	Гкал/ч	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	
Утечка теплоносителя	т/ч	0,0287	0,0287	0,0287	0,0287	0,0287	0,0287	0,0287	0,0287	0,0287	0,0287	0,0287	0,0287	0,0287	0,0287	0,0287	
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Расчетная нагрузка на коллекторах, в т.ч.	Гкал/ч	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	
- в горячей воде	Гкал/ч	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	0,4545	
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	0,7405	0,7405	0,7405	0,7405	0,7405	0,7405	0,7405	0,7405	0,7405	0,7405	0,7405	0,7405	0,7405	0,7405	0,7405	
- в горячей воде	Гкал/ч	0,7405	0,7405	0,7405	0,7405	0,7405	0,7405	0,7405	0,7405	0,7405	0,7405	0,7405	0,7405	0,7405	0,7405	0,7405	
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	0,2812	0,2812	0,2812	0,2812	0,2812	0,2812	0,2812	0,2812	0,2812	0,2812	0,2812	0,2812	0,2812	0,2812	0,2812	
- в горячей воде	Гкал/ч	0,2812	0,2812	0,2812	0,2812	0,2812	0,2812	0,2812	0,2812	0,2812	0,2812	0,2812	0,2812	0,2812	0,2812	0,2812	
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	0,4105	0,4105	0,4105	0,4105	0,4105	0,4105	0,4105	0,4105	0,4105	0,4105	0,4105	0,4105	0,4105	0,4105	0,4105	
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	0,4105	0,4105	0,4105	0,4105	0,4105	0,4105	0,4105	0,4105	0,4105	0,4105	0,4105	0,4105	0,4105	0,4105	0,4105	
ОВ	Гкал/ч	0,2839	0,2839	0,2839	0,2839	0,2839	0,2839	0,2839	0,2839	0,2839	0,2839	0,2839	0,2839	0,2839	0,2839	0,2839	
ГВС (ср.)	Гкал/ч	0,1266	0,1266	0,1266	0,1266	0,1266	0,1266	0,1266	0,1266	0,1266	0,1266	0,1266	0,1266	0,1266	0,1266	0,1266	
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ИТОГО по СЦТ на базе котельных ОАО «СКЭК»																	
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
- в горячей воде	Гкал/ч	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17
- в горячей воде	Гкал/ч	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17	90,17
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	2,107	2,107	2,107	2,107	2,107	2,107	2,107	2,107	2,107	2,107	2,107	2,107	2,107	2,107	2,107	2,107
- в горячей воде	Гкал/ч	2,107	2,107	2,107	2,107	2,107	2,107	2,107	2,107	2,107	2,107	2,107	2,107	2,107	2,107	2,107	2,107
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	88,07	88,07	88,07	88,07	88,07	88,07	88,07	88,07	88,07	88,07	88,07	88,07	88,07	88,07	88,07	88,07
- в горячей воде	Гкал/ч	88,07	88,07	88,07	88,07	88,07	88,07	88,07	88,07	88,07	88,07	88,07	88,07	88,07	88,07	88,07	88,07
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	2,491	2,491	2,491	2,491	2,491	2,491	2,491	2,491	2,491	2,491	2,491	2,491	2,491	2,491	2,491	2,491
- через изоляцию	Гкал/ч	2,116	2,116	2,116	2,116	2,116	2,116	2,116	2,116	2,116	2,116	2,116	2,116	2,116	2,116	2,116	2,116
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	0,3752	0,3752	0,3752	0,3752	0,3752	0,3752	0,3752	0,3752	0,3752	0,3752	0,3752	0,3752	0,3752	0,3752	0,3752	0,3752
Утечка теплоносителя	т/ч	5,017	5,017	5,017	5,017	5,017	5,017	5,017	5,017	5,017	5,017	5,017	5,017	5,017	5,017	5,017	5,017
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетная нагрузка на коллекторах, в т.ч.	Гкал/ч	50,18	50,18	50,18	50,18	50,18	50,18	50,18	50,18	50,18	50,18	50,18	50,18	50,18	50,18	50,18	50,18
- в горячей воде	Гкал/ч	50,18	50,18	50,18	50,18	50,18	50,18	50,18	50,18	50,18	50,18	50,18	50,18	50,18	50,18	50,18	50,18
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	37,88	37,88	37,88	37,88	37,88	37,88	37,88	37,88	37,88	37,88	37,88	37,88	37,88	37,88	37,88	37,88
- в горячей воде	Гкал/ч	37,88	37,88	37,88	37,88	37,88	37,88	37,88	37,88	37,88	37,88	37,88	37,88	37,88	37,88	37,88	37,88
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	21,26	21,26	21,26	21,26	21,26	21,26	21,26	21,26	21,26	21,26	21,26	21,26	21,26	21,26	21,26	21,26
- в горячей воде	Гкал/ч	21,26	21,26	21,26	21,26	21,26	21,26	21,26	21,26	21,26	21,26	21,26	21,26	21,26	21,26	21,26	21,26
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	47,69	47,69	47,69	47,69	47,69	47,69	47,69	47,69	47,69	47,69	47,69	47,69	47,69	47,69	47,69	47,69
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	47,69	47,69	47,69	47,69	47,69	47,69	47,69	47,69	47,69	47,69	47,69	47,69	47,69	47,69	47,69	47,69
ОВ	Гкал/ч	38,5	38,5	38,5	38,5	38,5	38,5	38,5	38,5	38,5	38,5	38,5	38,5	38,5	38,5	38,5	38,5
ГВС (ср.)	Гкал/ч	9,192	9,192	9,192	9,192	9,192	9,192	9,192	9,192	9,192	9,192	9,192	9,192	9,192	9,192	9,192	9,192
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по теплоснабжающим организациям																	
Установленная мощность, в т.ч.	Гкал/ч	4021,6	4021,6	3899	3899	3899	3899	3899	3899	3899	3899	3899	3899	3899	3899	3899	3899
- в горячей воде	Гкал/ч	2646,1	2646,1	2523,5	2523,5	2523,5	2523,5	2523,5	2523,5	2523,5	2523,5	2523,5	2523,5	2523,5	2523,5	2523,5	2523,5
- в паре	Гкал/ч	1375,5	1375,5	1375,5	1375,5	1375,5	1375,5	1375,5	1375,5	1375,5	1375,5	1375,5	1375,5	1375,5	1375,5	1375,5	1375,5
Технические ограничения, в т.ч.	Гкал/ч	1,139	1,139	1,139	1,139	1,139	1,139	1,139	1,139	1,139	1,139	1,139	1,139	1,139	1,139	1,139	1,139
- в горячей воде	Гкал/ч	1,139	1,139	1,139	1,139	1,139	1,139	1,139	1,139	1,139	1,139	1,139	1,139	1,139	1,139	1,139	1,139
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность, в т.ч.	Гкал/ч	4020,4	4020,4	3897,9	3897,9	3897,9	3897,9	3897,9	3897,9	3897,9	3897,9	3897,9	3897,9	3897,9	3897,9	3897,9	3897,9
- в горячей воде	Гкал/ч	2644,9	2644,9	2522,4	2522,4	2522,4	2522,4	2522,4	2522,4	2522,4	2522,4	2522,4	2522,4	2522,4	2522,4	2522,4	2522,4
- в паре	Гкал/ч	1375,5	1375,5	1375,5	1375,5	1375,5	1375,5	1375,5	1375,5	1375,5	1375,5	1375,5	1375,5	1375,5	1375,5	1375,5	1375,5
Собственные и хозяйственные нужды источника, в т.ч.	Гкал/ч	70,55	71,14	74,19	78,22	78,89	79,37	79,75	80,75	83,07	83,98	84,88	85,59	87,49	88,21	88,94	89,67
- в горячей воде	Гкал/ч	58,82	59,41	62,46	66,49	67,16	67,64	68,02	69,02	71,34	72,25	73,15	73,86	75,76	76,48	77,21	77,94

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
- в паре	Гкал/ч	11,73	11,73	11,73	11,73	11,73	11,73	11,73	11,73	11,73	11,73	11,73	11,73	11,73	11,73	11,73	11,73
Тепловая мощность «нетто» источника, в т.ч.	Гкал/ч	3949,9	3949,3	3823,7	3819,7	3819	3818,5	3818,2	3817,1	3814,8	3813,9	3813	3812,4	3810,4	3809,7	3809	3808,3
- в горячей воде	Гкал/ч	2586,1	2585,5	2459,9	2455,9	2455,2	2454,8	2454,4	2453,4	2451	2450,1	2449,3	2448,6	2446,6	2445,9	2445,2	2444,5
- в паре	Гкал/ч	1363,8	1363,8	1363,8	1363,8	1363,8	1363,8	1363,8	1363,8	1363,8	1363,8	1363,8	1363,8	1363,8	1363,8	1363,8	1363,8
Потери в тепловых сетях, в т.ч.	Гкал/ч	128	129,2	134,8	142	143,5	144,8	145,5	147,9	151,6	153,2	154,9	156,3	159,3	160,7	162,1	163,4
- через изоляцию	Гкал/ч	98,21	99,18	103,9	109,2	110,5	111,4	111,9	113,7	116,5	117,7	119	120	122,3	123,3	124,3	125,4
- с утечками теплоносителя	Гкал/ч	29,77	30,11	30,93	32,74	33,11	33,42	33,6	34,19	35,12	35,53	35,96	36,3	37,06	37,39	37,74	38,08
Утечка теплоносителя	т/ч	344,3	348,4	357,7	378,5	382,9	386,4	388,5	395,2	405,9	410,8	415,7	419,6	428,3	432,2	436,1	440,1
Собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей	Гкал/ч	5,9	5,951	6,759	7,12	7,217	7,263	7,311	7,41	7,643	7,742	7,84	7,919	8,109	8,189	8,267	8,346
Расчетная нагрузка на коллекторах, в т.ч.	Гкал/ч	1918,7	1933,9	1972,6	2054,3	2071,8	2085,1	2093,3	2118,7	2162,1	2181,5	2200,8	2216,2	2251,7	2267,1	2282,6	2298,2
- в горячей воде	Гкал/ч	1462,3	1477,5	1516,2	1597,9	1615,4	1628,7	1636,9	1662,3	1705,7	1725,1	1744,4	1759,8	1795,3	1810,7	1826,2	1841,8
- в паре	Гкал/ч	456,4	456,4	456,4	456,4	456,4	456,4	456,4	456,4	456,4	456,4	456,4	456,4	456,4	456,4	456,4	456,4
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто» по расчетной нагрузке, в т.ч.	Гкал/ч	2031,2	2015,4	1851,1	1765,4	1747,2	1733,4	1724,9	1698,4	1652,7	1632,4	1612,2	1596,2	1558,7	1542,6	1526,4	1510,1
- в горячей воде	Гкал/ч	1123,8	1108	943,7	858	839,8	826,1	817,5	791,1	745,3	725	704,9	688,8	651,3	635,2	619	602,7
- в паре	Гкал/ч	907,4	907,4	907,4	907,4	907,4	907,4	907,4	907,4	907,4	907,4	907,4	907,4	907,4	907,4	907,4	907,4
Аварийный резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности «нетто», в т.ч.	Гкал/ч	1691,3	1677,3	1561,6	1485,4	1469,1	1456,9	1449,3	1425,8	1385,1	1367	1349,2	1334,9	1301,4	1287,1	1272,7	1258,2
- в горячей воде	Гкал/ч	906,8	892,8	777,1	700,9	684,6	672,4	664,8	641,3	600,6	582,5	564,7	550,4	516,9	502,6	488,2	473,7
- в паре	Гкал/ч	784,5	784,5	784,5	784,5	784,5	784,5	784,5	784,5	784,5	784,5	784,5	784,5	784,5	784,5	784,5	784,5
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности, в т.ч.:	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в горячей воде	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- в паре	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки, в т.ч.:	Гкал/ч	1789,6	1803,6	1836,8	1911,3	1927,2	1939,2	1946,7	1969,9	2009,5	2027,1	2044,8	2058,8	2091,3	2105,3	2119,5	2133,6
- в горячей воде в т.ч.	Гкал/ч	1334,3	1348,3	1381,5	1456	1471,9	1483,9	1491,4	1514,6	1554,2	1571,8	1589,5	1603,5	1636	1650	1664,2	1678,3
ОВ	Гкал/ч	1117,2	1128,7	1156,7	1224,9	1238,8	1248,6	1254,6	1274,4	1310,2	1324,5	1338,7	1350	1379,5	1390,9	1402,3	1413,7
ГВС (ср.)	Гкал/ч	217,1	219,6	222	228,3	230,3	232,5	234	237,4	241,2	244,5	248	250,7	253,7	256,3	259,1	261,8
технология	Гкал/ч	0	0	2,782	2,782	2,782	2,782	2,782	2,782	2,782	2,782	2,782	2,782	2,782	2,782	2,782	2,782
- в паре	Гкал/ч	455,3	455,3	455,3	455,3	455,3	455,3	455,3	455,3	455,3	455,3	455,3	455,3	455,3	455,3	455,3	455,3

* – перспектива по котельным №№ 27 и 45 после 2020 г. показана справочно (в итоговых балансах АО «Теплоэнерго» не учтена). После выполнения мероприятий по переключению потребителей котельных №№ 27 и 45 на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ к 2020 году (ОЗП 2019/2020 гг.) показатели, характеризующие теплоснабжение перспективных потребителей, должны быть отнесены к Кемеровской ТЭЦ;

** – после ввода в эксплуатацию новых источников и переключения нагрузок котельных №№ 15, 17, 35, 43, 60 на вновь введенные источники, показатели характеризующие указанные источники должны быть отнесены к новым источникам тепловой энергии (нумерация котельных будет уточнена собственником, после ввода в эксплуатацию).

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, городских округов либо в границах городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, города федерального значения

подавляющее большинство потребителей от существующих источников теплоснабжения г. Кемерово расположено в пределах МО ГО «Город Кемерово».

Исключение составляют системы теплоснабжения, образованные на базе отдельных котельных эксплуатационной ответственности АО «Теплоэнерго». Перечень котельных, находящихся за пределами муниципального образования, представлен в таблице 2-2.

Проектом актуализированной Схемы теплоснабжения на 2020 г., равно как и в предыдущих версиях, при расчете полезного отпуска, инвестиционных проектов и тарифных последствий рассматривались все котельные АО «Теплоэнерго», т.к. организация ведет регулирующую деятельность в целом, без разделения на муниципальные образования.

Таблица 2-3 – Реестр котельных АО «Теплоэнерго», расположенных за пределами муниципального образования г. Кемерово

№	Наименование теплоисточника	Адрес
Котельные АО «Теплоэнерго»		
13	Котельная № 19	Кемеровская обл., Кемеровский район, с. Верхотомское, ул. Школьная, 20а
14	Котельная № 24	Кемеровская обл., Кемеровский район, 0,2 км севернее д. Журавлево
15	Котельная № 25	Кемеровская обл., Кемеровский район, Пригородный лесхоз, ГЛД «Старочервовская», в 1414 м, северо-западнее д. Ляпки
26	Котельная № 54	Кемеровская обл., Топкинский район, о/л «Солнечный»
45	Котельная № 158	Кемеровская обл., Кемеровский район, п. Металлплощадка, ул. 3-я Рабочая, 18д

Филиала АО «Кузбассэнерго» – «Кемеровская теплосетевая компания» осуществляет теплоснабжение ряда потребителей, расположенных в Кемеровском районе, от источников

комбинированной выработки тепловой и электрической энергии – Кемеровской ГРЭС и Ново-Кемеровской ТЭЦ.

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

В соответствии с пп. а) п.6 Требований к схемам теплоснабжения, радиус эффективного теплоснабжения, определяемый для зоны действия каждого источника тепловой энергии, должен позволять 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.

С целью решения указанной задачи была рассмотрена методика определения радиуса эффективного теплоснабжения, разработанная НП «Российское теплоснабжение» и размещенная на общедоступном интернет-ресурсе «Ростепло.Ру» по адресу: http://www.rosteplo.ru/Npb_files/sto_1806.zip. В соответствии с данными, приведенными на том же портале (<http://www.rosteplo.ru/news.php?zag=1464943089>), указанная методика получила одобрение Экспертного совета при Минстрое России.

В соответствии с одним из основных положений указанной методики, вывод о попадании объекта возможного перспективного присоединения в радиус эффективного теплоснабжения принимается исходя из следующего условия: отношение совокупных затрат на строительство и эксплуатацию тепломagистрaли к выручке от реализации тепловой энергии должно быть менее или равно 100%. В противном случае рассматриваемый объект не попадает в границы радиуса эффективного теплоснабжения и присоединение объекта к системе централизованного теплоснабжения является нецелесообразным.

Изложенный принцип, в соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения, был использован при определении целесообразности переключения потребителей котельных на обслуживание от ТЭЦ, а также при оценке эффективности подключения перспективных потребителей к СЦТ от существующих источников тепловой энергии (мощности). Все решения по развитию СЦТ города, принятые в рекомендованном сценарии, разработаны с учетом указанного принципа. В перспективе для определения попадания объекта, рассматриваемого для подключения к СЦТ, в границы радиуса эффективного теплоснабжения, необходимо использовать вышеописанный метод, т.е. выполнять сравнительную оценку совокупных затрат на подключение и эффекта от подключения объекта; при этом в качестве расчетного периода используется полезный срок службы тепловых сетей и теплосетевых объектов.

3. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

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

Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения г. Кемерово, представленные в таблице 3-1, показывают, что на перспективу увеличение производительности существующих ВПУ не требуется. Основной причиной тому является внедрение мероприятий по организации закрытых схем ГВС. Данные мероприятия позволят в значительной степени сократить подпитку тепловых сетей. При полном переводе систем теплоснабжения с открытых на закрытые схемы в значительной степени увеличатся резервы производительности ВПУ.

По котельным №№ 56, 65, 101, 112 АО «Теплоэнерго» для восполнения утечек котлового контура химочищенную воду привозят из внешнего источника. По остальным котельным с отсутствием водоподготовительного оборудования подпиточная и питательная вода либо соответствуют установленным нормативам, либо производится периодическая чистка поверхностей теплообмена для снижения вредного воздействия воды на котельное и теплосетевое оборудование.

Устранение дефицита производительности ВПУ котельной № 35 (35/1) будет произведено в рамках 3 очереди строительства газовой блочно-модульной котельной № 35/1. Предполагается с 2021 г. включение в технологическую схему котельной умягчителя TS 95-18 М. Установка состоит из двух корпусов, блока управления, фильтрующей среды, поддерживающего слоя гравия, дренажно-распределительной системы, реактивного бака. Производитель г. Ульяновск. Основные технические характеристики: производительность 4,9 м³/час; назначение – удаление из воды солей жесткости.

Таким образом, на расчетный период нагрузка на ВПУ источников тепловой энергии будет складываться из следующих составляющих:

- собственные нужды теплоисточника;
- подпитка тепловой сети.

Таблица 3-1 – Балансы ВПУ системы теплоснабжения от источников тепловой энергии

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии																	
Теплоисточник №	1	Кемеровская ГРЭС															
Общий объем систем теплоснабжения	м³	62113,4	62963,4	65318,2	71813,6	72642,4	73186,8	73731,2	75038	78795,3	80102,2	81409	82454,5	85535,3	86580,7	87626,2	88671,7
Установленная производительность ВПУ	м³/ч	3300	3300	3300	3300	3300	3300	3300	3300	3300	3300	3300	3300	3300	3300	3300	3300
Располагаемая производительность ВПУ	м³/ч	3300	3300	3300	3300	3300	3300	3300	3300	3300	3300	3300	3300	3300	3300	3300	3300
Потери располагаемой производительности	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	м³/ч	101,5	102,6	105,7	114,2	115,3	116	116,7	118,5	123,4	125,1	126,8	128,2	132,2	133,6	135	136,3
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	м³/ч	739,1	666,1	685,6	701,8	181,6	183	184,3	187,6	197	200,3	203,5	206,1	213,8	216,5	219,1	221,7
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	м³/ч	114,8	114,8	114,8	114,8	114,8	114,8	114,8	114,8	114,8	114,8	114,8	114,8	114,8	114,8	114,8	114,8
из систем теплоснабжения	м³/ч	40,49	42,61	48,5	64,74	66,81	68,17	69,53	72,8	82,19	85,46	88,73	91,34	99,04	101,7	104,3	106,9
сверхнормативные утечки теплоносителя	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	м³/ч	583,8	508,7	522,3	522,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/ч	1416,8	1432,4	1475,5	1594,4	1609,6	1619,6	1629,6	1653,5	1722,3	1746,2	1770,2	1789,3	1845,7	1864,9	1884	1903,2
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м³/ч	2659,1	2691,7	2781,9	3030,7	3062,4	3083,3	3104,2	3154,3	3298,2	3348,2	3398,4	3438,4	3556,4	3596,5	3636,5	3676,6
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м³/ч	1781,7	1765	1718,8	1591,4	1575,1	1564,4	1553,7	1528	1454,3	1428,7	1403	1382,5	1322,1	1301,5	1281	1260,5
Доля резерва	%	53,99	53,48	52,08	48,22	47,73	47,41	47,08	46,30	44,07	43,29	42,52	41,89	40,06	39,44	38,82	38,20
Теплоисточник №	2	Ново-Кемеровская ТЭЦ															
Общий объем систем теплоснабжения	м³	60043,3	60573,3	61679,4	63620,5	63892,1	64654,4	64761,2	66008,4	66449,3	66890,2	67331,1	67683,8	68036,5	68389,2	68741,9	69094,6
Установленная производительность ВПУ	м³/ч	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000
Располагаемая производительность ВПУ	м³/ч	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000
Потери располагаемой производительности	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	м³/ч	4	4,025	4,078	4,171	4,184	4,22	4,225	4,285	4,306	4,327	4,348	4,365	4,382	4,399	4,416	4,432
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	м³/ч	464	424,9	435	439,8	159,7	161,6	161,9	165	166,1	167,2	168,3	169,2	170,1	170,9	171,8	172,7
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	м³/ч	124,2	124,2	124,2	124,2	124,2	124,2	124,2	124,2	124,2	124,2	124,2	124,2	124,2	124,2	124,2	124,2
из систем теплоснабжения	м³/ч	25,88	27,2	29,97	34,82	35,5	37,41	37,67	40,79	41,89	43	44,1	44,98	45,86	46,74	47,63	48,51
сверхнормативные утечки теплоносителя	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	м³/ч	313,9	273,5	280,8	280,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/ч	440,9	443,7	449,5	459,7	461,2	465,2	465,7	472,3	474,6	477	479,3	481,1	483	484,9	486,7	488,6
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м³/ч	1641,8	1655,2	1683,1	1732,1	1739	1758,3	1760,9	1792,5	1803,6	1814,8	1825,9	1834,8	1843,7	1852,7	1861,5	1870,5
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м³/ч	1555,1	1552,3	1546,4	1536,1	1534,6	1530,6	1530,1	1523,4	1521,1	1518,7	1516,4	1514,5	1512,6	1510,7	1508,9	1507
Доля резерва	%	77,76	77,62	77,32	76,81	76,73	76,53	76,51	76,17	76,06	75,94	75,82	75,73	75,63	75,54	75,45	75,35
Теплоисточник №	3	Кемеровская ТЭЦ															
Общий объем систем теплоснабжения	м³	14581	14628,3	18368,4	18411,7	18934,7	19122,7	19310,7	19592,2	19873,8	20155,3	20436,8	20662,1	20887,3	21112,5	21337,8	21563
Установленная производительность ВПУ	м³/ч	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785
Располагаемая производительность ВПУ	м³/ч	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785
Потери располагаемой производительности	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	м³/ч	23,73	23,79	33,05	33,1	33,78	34,02	34,27	34,63	35	35,37	35,73	36,02	36,32	36,61	36,9	37,19
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	м³/ч	164,8	177,4	281,7	281,8	47,34	47,81	48,28	48,98	49,69	50,39	51,1	51,66	52,22	52,79	53,35	53,91
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	м³/ч	27,12	27,12	31,85	31,85	31,85	31,85	31,85	31,85	31,85	31,85	31,85	31,85	31,85	31,85	31,85	31,85
из систем теплоснабжения	м³/ч	9,336	9,454	14,08	14,18	15,49	15,96	16,43	17,13	17,84	18,54	19,25	19,81	20,37	20,94	21,5	22,06
сверхнормативные утечки теплоносителя	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	м³/ч	128,3	140,8	235,8	235,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/ч	306,8	307,6	375,7	376,5	382,7	385,9	389	393,8	398,5	403,2	407,9	411,7	415,5	419,3	423,1	426,8
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м³/ч	598,4	600,2	743,1	744,7	761,4	768,4	775,2	785,6	796	806,3	816,6	824,9	833,2	841,6	849,9	858,1
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м³/ч	454,5	453,6	376,3	375,4	368,5	365,1	361,7	356,6	351,5	346,4	341,4	337,3	333,2	329,1	325	321
Доля резерва	%	57,90	57,78	47,94	47,82	46,94	46,51	46,08	45,43	44,78	44,13	43,49	42,97	42,45	41,92	41,40	40,89
ИТОГО по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК» (зона ЕТО № 01)																	
Общий объем систем теплоснабжения	м³	122156,7	123536,7	126997,6	135434,1	136534,5	137841,2	138492,4	141046,4	145244,6	146992,4	148740,1	150138,3	153571,8	154969,9	156368,1	157766,3
Установленная производительность ВПУ	м³/ч	5300	5300	5300	5300	5300	5300	5300	5300	5300	5300	5300	5300	5300	5300	5300	5300
Располагаемая производительность ВПУ	м³/ч	5300	5300	5300	5300	5300	5300	5300	5300	5300	5300	5300	5300	5300	5300	5300	5300
Потери располагаемой производительности	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	м³/ч	105,5	106,6	109,8	118,4	119,5	120,2	120,9	122,8	127,7	129,4	131,1	132,6	136,6	138	139,4	140,7
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	м³/ч	1203,1	1091	1120,6	1141,7	341,3	344,6	346,2	352,6	363,1	367,5	371,8	375,3	383,9	387,4	390,9	394,4
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	м³/ч	239	239	239	239	239	239	239	239	239	239	239	239	239	239	239	239
из систем теплоснабжения	м³/ч	66,37	69,81	78,47	99,56	102,3	105,6	107,2	113,6	124,1	128,5	132,8	136,3	144,9	148,4	151,9	155,4
сверхнормативные утечки теплоносителя	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	м³/ч	897,7	782,2	803,1	803,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/ч	1857,7	1876,1	1925	2054,1	2070,8	2084,8	2095,3	2125,8	2196,9	2223,2	2249,5	2270,4	2328,7	2349,8	2370,7	2391,8
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м³/ч	4300,9	4346,9	4465	4762,8	4801,4	4841,6	4865,1	4946,8	5101,8	5163	5224,3	5273,2	5400,1	5449,2	5498	5547,1
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м³/ч	3336,8	3317,3	3265,2	3127,5	3109,7	3095	3083,8	3051,4	2975,4	2947,4	2919,4	2897	2834,7	2812,2	2789,9	2767,5
Доля резерва	%	62,96	62,59	61,61	59,01	58,67	58,40	58,18	57,57	56,14	55,61	55,08	54,66	53,48	53,06	52,64	52,22
ИТОГО по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК» (зона ЕТО № 02)																	
Общий объем систем теплоснабжения	м³	14581	14628,3	18368,4	18411,7	18934,7	19122,7	19310,7	19592,2	19873,8	20155,3	20436,8	20662,1	20887,3	21112,5	21337,8	21563
Установленная производительность ВПУ	м³/ч	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785
Располагаемая производительность ВПУ	м³/ч	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785	785
Потери располагаемой производительности	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	м³/ч	23,73	23,79	33,05	33,1	33,78	34,02	34,27	34,63	35	35,37	35,73	36,02	36,32	36,61	36,9	37,19
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	м³/ч	164,8	177,4	281,7	281,8	47,34	47,81	48,28	48,98	49,69	50,39	51,1	51,66	52,22	52,79	53,35	53,91
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	м³/ч	27,12	27,12	31,85	31,85	31,85	31,85	31,85	31,85	31,85	31,85	31,85	31,85	31,85	31,85	31,85	31,85
из систем теплоснабжения	м³/ч	9,336	9,454	14,08	14,18	15,49	15,96	16,43	17,13	17,84	18,54	19,25	19,81	20,37	20,94	21,5	22,06
сверхнормативные утечки теплоносителя	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	м³/ч	128,3	140,8	235,8	235,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/ч	306,8	307,6	375,7	376,5	382,7	385,9	389	393,8	398,5	403,2	407,9	411,7	415,5	419,3	423,1	426,8
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м³/ч	598,4	600,2	743,1	744,7	761,4	768,4	775,2	785,6	796	806,3	816,6	824,9	833,2	841,6	849,9	858,1
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м³/ч	454,5	453,6	376,3	375,4	368,5	365,1	361,7	356,6	351,5	346,4	341,4	337,3	333,2	329,1	325	321

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Доля резерва	%	57,90	57,78	47,94	47,82	46,94	46,51	46,08	45,43	44,78	44,13	43,49	42,97	42,45	41,92	41,40	40,89
ИТОГО по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК»																	
Общий объем систем теплоснабжения	м³	136737,7	138165	145366	153845,8	155469,2	156963,9	157803,1	160638,6	165118,4	167147,7	169176,9	170800,4	174459,1	176082,4	177705,9	179329,3
Установленная производительность ВПУ	м³/ч	6085	6085	6085	6085	6085	6085	6085	6085	6085	6085	6085	6085	6085	6085	6085	6085
Располагаемая производительность ВПУ	м³/ч	6085	6085	6085	6085	6085	6085	6085	6085	6085	6085	6085	6085	6085	6085	6085	6085
Потери располагаемой производительности	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	м³/ч	129,2	130,4	142,9	151,5	153,3	154,2	155,2	157,4	162,7	164,8	166,8	168,6	172,9	174,6	176,3	177,9
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	м³/ч	1367,8	1268,4	1402,4	1423,5	388,7	392,5	394,5	401,6	412,8	417,9	423	427	436,2	440,2	444,3	448,4
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	м³/ч	266,1	266,1	270,9	270,9	270,9	270,9	270,9	270,9	270,9	270,9	270,9	270,9	270,9	270,9	270,9	270,9
из систем теплоснабжения	м³/ч	75,71	79,26	92,55	113,7	117,8	121,6	123,6	130,7	141,9	147	152,1	156,1	165,3	169,3	173,4	177,5
сверхнормативные утечки теплоносителя	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	м³/ч	1026	923	1038,9	1038,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/ч	2164,5	2183,7	2300,7	2430,6	2453,5	2470,7	2484,3	2519,6	2595,4	2626,4	2657,4	2682,1	2744,2	2769,1	2793,8	2818,6
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м³/ч	4899,3	4947,1	5208,1	5507,5	5562,8	5610	5640,3	5732,4	5897,8	5969,3	6040,9	6098,1	6233,3	6290,8	6347,9	6405,2
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м³/ч	3791,3	3770,9	3641,4	3502,9	3478,2	3460,1	3445,5	3408	3326,9	3293,8	3260,8	3234,3	3167,9	3141,3	3114,9	3088,5
Доля резерва	%	62,31	61,97	59,84	57,57	57,16	56,86	56,62	56,01	54,67	54,13	53,59	53,15	52,06	51,62	51,19	50,76
Котельные																	
Котельные АО «Теплоэнерго»																	
Теплоисточник №	4	Котельная № 4															
Общий объем систем теплоснабжения	м³	5,437	5,437	5,437	5,437	5,437	5,437	5,437	5,437	5,437	5,437	5,437	5,437	5,437	5,437	5,437	5,437
Установленная производительность ВПУ	м³/ч	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
Располагаемая производительность ВПУ	м³/ч	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
Потери располагаемой производительности***	м³/ч	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2
Собственные нужды	м³/ч	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	м³/ч	0,0164	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	м³/ч	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016
из систем теплоснабжения	м³/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
сверхнормативные утечки теплоносителя	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	м³/ч	0,0028	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м³/ч	0,1138	0,1138	0,1138	0,1138	0,1138	0,1138	0,1138	0,1138	0,1138	0,1138	0,1138	0,1138	0,1138	0,1138	0,1138	0,1138
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м³/ч	2,594	2,594	2,594	2,594	2,594	2,594	2,594	2,594	2,594	2,594	2,594	2,594	2,594	2,594	2,594	2,594
Доля резерва	%	99,77	99,77	99,77	99,77	99,77	99,77	99,77	99,77	99,77	99,77	99,77	99,77	99,77	99,77	99,77	99,77
Теплоисточник №	5	Котельная № 6															
Общий объем систем теплоснабжения	м³	29,08	29,08	29,08	29,08	29,08	29,08	29,08	29,08	29,08	29,08	29,08	29,08	29,08	29,08	29,08	29,08
Установленная производительность ВПУ	м³/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Располагаемая производительность ВПУ	м³/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Потери располагаемой производительности	м³/ч	-1,1	-1,1	-1,1	-1,1	-1,1	-1,1	-1,1	-1,1	-1,1	-1,1	-1,1	-1,1	-1,1	-1,1	-1,1	-1,1
Собственные нужды	м³/ч	0,0182	0,0182	0,0182	0,0182	0,0182	0,0182	0,0182	0,0182	0,0182	0,0182	0,0182	0,0182	0,0182	0,0182	0,0182	0,0182
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	м³/ч	0,324	0,6544	0,6544	0,6544	0,0728	0,0728	0,0728	0,0728	0,0728	0,0728	0,0728	0,0728	0,0728	0,0728	0,0728	0,0728
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	м³/ч	0,0128	0,0128	0,0128	0,0128	0,0128	0,0128	0,0128	0,0128	0,0128	0,0128	0,0128	0,0128	0,0128	0,0128	0,0128	0,0128
из систем теплоснабжения	м³/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
сверхнормативные утечки теплоносителя	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	м³/ч	0,2512	0,5816	0,5816	0,5816	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,2624	0,2624	0,2624	0,2624	0,2624	0,2624	0,2624	0,2624	0,2624	0,2624	0,2624	0,2624	0,2624	0,2624	0,2624	0,2624
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м³/ч	0,844	0,844	0,844	0,844	0,844	0,844	0,844	0,844	0,844	0,844	0,844	0,844	0,844	0,844	0,844	0,844
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м³/ч	2,219	2,219	2,219	2,219	2,219	2,219	2,219	2,219	2,219	2,219	2,219	2,219	2,219	2,219	2,219	2,219
Доля резерва	%	88,76	88,76	88,76	88,76	88,76	88,76	88,76	88,76	88,76	88,76	88,76	88,76	88,76	88,76	88,76	88,76
Теплоисточник № 6	6	Котельная № 7															
Общий объем систем теплоснабжения	м³	8,638	8,638	8,638	8,638	8,638	8,638	8,638	8,638	8,638	8,638	8,638	8,638	8,638	8,638	8,638	8,638
Установленная производительность ВПУ	м³/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Располагаемая производительность ВПУ	м³/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Потери располагаемой производительности	м³/ч	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2
Собственные нужды	м³/ч	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049	0,0049
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	м³/ч	0,1662	0,1917	0,1917	0,1917	0,0216	0,0216	0,0216	0,0216	0,0216	0,0216	0,0216	0,0216	0,0216	0,0216	0,0216	0,0216
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	м³/ч	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071	0,0071
из систем теплоснабжения	м³/ч	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145
сверхнормативные утечки теплоносителя	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	м³/ч	0,1446	0,1701	0,1701	0,1701	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м³/ч	0,3208	0,3208	0,3208	0,3208	0,3208	0,3208	0,3208	0,3208	0,3208	0,3208	0,3208	0,3208	0,3208	0,3208	0,3208	0,3208
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м³/ч	0,7471	0,7471	0,7471	0,7471	0,7471	0,7471	0,7471	0,7471	0,7471	0,7471	0,7471	0,7471	0,7471	0,7471	0,7471	0,7471
Доля резерва	%	83,01	83,01	83,01	83,01	83,01	83,01	83,01	83,01	83,01	83,01	83,01	83,01	83,01	83,01	83,01	83,01
Теплоисточник № 7	7	Котельная № 8															
Общий объем систем теплоснабжения	м³	7,392	7,392	7,392	7,392	7,392	7,392	7,392	7,392	7,392	7,392	7,392	7,392	7,392	7,392	7,392	7,392
Установленная производительность ВПУ	м³/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Располагаемая производительность ВПУ	м³/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Потери располагаемой производительности	м³/ч	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3
Собственные нужды	м³/ч	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	м³/ч	0,1564	0,1493	0,1493	0,1493	0,0185	0,0185	0,0185	0,0185	0,0185	0,0185	0,0185	0,0185	0,0185	0,0185	0,0185	0,0185
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	м³/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
из систем теплоснабжения	м³/ч	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145	0,0145
сверхнормативные утечки теплоносителя	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	м³/ч	0,1379	0,1308	0,1308	0,1308	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,1404	0,1404	0,1404	0,1404	0,1404	0,1404	0,1404	0,1404	0,1404	0,1404	0,1404	0,1404	0,1404	0,1404	0,1404	0,1404
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м³/ч	0,2882	0,2882	0,2882	0,2882	0,2882	0,2882	0,2882	0,2882	0,2882	0,2882	0,2882	0,2882	0,2882	0,2882	0,2882	0,2882
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м³/ч	1,255	1,255	1,255	1,255	1,255	1,255	1,255	1,255	1,255	1,255	1,255	1,255	1,255	1,255	1,255	1,255

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
сверхнормативные утечки теплоносителя	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	м³/ч	0	0,0144	0,0144	0,0144	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м³/ч	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572	0,572
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м³/ч	1,399	1,399	1,399	1,399	1,399	1,399	1,399	1,399	1,399	1,399	1,399	1,399	1,399	1,399	1,399	1,399
Доля резерва	%	99,93	99,93	99,93	99,93	99,93	99,93	99,93	99,93	99,93	99,93	99,93	99,93	99,93	99,93	99,93	99,93
Теплоисточник № 11	11	Котельная № 15**															
Общий объем систем теплоснабжения	м³	5,232	5,232	5,232	5,232	5,232	5,232	5,232	5,232	5,232	5,232	5,232	5,232	5,232	5,232	5,232	5,232
Установленная производительность ВПУ	м³/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Располагаемая производительность ВПУ	м³/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Потери располагаемой производительности	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	м³/ч	0,0118	0,0118	0,0118	0,0118	0,0118	0,0118	0,0118	0,0118	0,0118	0,0118	0,0118	0,0118	0,0118	0,0118	0,0118	0,0118
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	м³/ч	0,2201	0,0131	0,0131	0,0131	0,0131	0,0131	0,0131	0,0131	0,0131	0,0131	0,0131	0,0131	0,0131	0,0131	0,0131	0,0131
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	м³/ч	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043
из систем теплоснабжения	м³/ч	0,0088	0,0088	0,0088	0,0088	0,0088	0,0088	0,0088	0,0088	0,0088	0,0088	0,0088	0,0088	0,0088	0,0088	0,0088	0,0088
сверхнормативные утечки теплоносителя	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	м³/ч	0,207	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,2128	0,2128	0,2128	0,2128	0,2128	0,2128	0,2128	0,2128	0,2128	0,2128	0,2128	0,2128	0,2128	0,2128	0,2128	0,2128
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м³/ч	0,3174	0,3174	0,3174	0,3174	0,3174	0,3174	0,3174	0,3174	0,3174	0,3174	0,3174	0,3174	0,3174	0,3174	0,3174	0,3174
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м³/ч	0,7754	0,7754	0,7754	0,7754	0,7754	0,7754	0,7754	0,7754	0,7754	0,7754	0,7754	0,7754	0,7754	0,7754	0,7754	0,7754
Доля резерва	%	77,54	77,54	77,54	77,54	77,54	77,54	77,54	77,54	77,54	77,54	77,54	77,54	77,54	77,54	77,54	77,54
Теплоисточник № 12	12	Котельная № 17**															
Общий объем систем теплоснабжения	м³	7,732	7,732	7,732	7,732	7,732	7,732	7,732	7,732	7,732	7,732	7,732	7,732	7,732	7,732	7,732	7,732
Установленная производительность ВПУ	м³/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Располагаемая производительность ВПУ	м³/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Потери располагаемой производительности	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	м³/ч	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032	0,0032
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	м³/ч	0,2263	0,8077	0,8077	0,8077	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	м³/ч	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063
из систем теплоснабжения	м³/ч	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
сверхнормативные утечки теплоносителя	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	м³/ч	0,207	0,7884	0,7884	0,7884	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,2169	0,2169	0,2169	0,2169	0,2169	0,2169	0,2169	0,2169	0,2169	0,2169	0,2169	0,2169	0,2169	0,2169	0,2169	0,2169
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м³/ч	0,3715	0,3715	0,3715	0,3715	0,3715	0,3715	0,3715	0,3715	0,3715	0,3715	0,3715	0,3715	0,3715	0,3715	0,3715	0,3715
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м³/ч	0,7687	0,7687	0,7687	0,7687	0,7687	0,7687	0,7687	0,7687	0,7687	0,7687	0,7687	0,7687	0,7687	0,7687	0,7687	0,7687
Доля резерва	%	76,87	76,87	76,87	76,87	76,87	76,87	76,87	76,87	76,87	76,87	76,87	76,87	76,87	76,87	76,87	76,87
Теплоисточник № 16	16	Котельная № 26															
Общий объем систем теплоснабжения	м³	114,6	114,6	118,6	118,6	118,6	118,6	118,6	118,6	118,6	118,6	118,6	118,6	118,6	118,6	118,6	118,6

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная производительность ВПУ	м³/ч	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1
Располагаемая производительность ВПУ	м³/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Потери располагаемой производительности	м³/ч	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4
Собственные нужды	м³/ч	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	м³/ч	0,4142	1,329	1,339	1,339	0,2965	0,2965	0,2965	0,2965	0,2965	0,2965	0,2965	0,2965	0,2965	0,2965	0,2965	0,2965
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	м³/ч	0,1024	0,1024	0,1024	0,1024	0,1024	0,1024	0,1024	0,1024	0,1024	0,1024	0,1024	0,1024	0,1024	0,1024	0,1024	0,1024
из систем теплоснабжения	м³/ч	0,1842	0,1842	0,1941	0,1941	0,1941	0,1941	0,1941	0,1941	0,1941	0,1941	0,1941	0,1941	0,1941	0,1941	0,1941	0,1941
сверхнормативные утечки теплоносителя	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	м³/ч	0,1276	1,042	1,042	1,042	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,2272	0,2272	0,2297	0,2297	0,2297	0,2297	0,2297	0,2297	0,2297	0,2297	0,2297	0,2297	0,2297	0,2297	0,2297	0,2297
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м³/ч	2,519	2,519	2,602	2,602	2,602	2,602	2,602	2,602	2,602	2,602	2,602	2,602	2,602	2,602	2,602	2,602
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м³/ч	2,27	2,27	2,267	2,267	2,267	2,267	2,267	2,267	2,267	2,267	2,267	2,267	2,267	2,267	2,267	2,267
Доля резерва	%	90,80	90,80	90,68	90,68	90,68	90,68	90,68	90,68	90,68	90,68	90,68	90,68	90,68	90,68	90,68	90,68
Теплоисточник № 17	17	Котельная № 27*															
Общий объем систем теплоснабжения	м³	1793,3	1793,3	1798,8	1798,8	1798,8	1798,8	1798,8	1798,8	1798,8	1798,8	1798,8	1798,8	1798,8	1798,8	1798,8	1798,8
Установленная производительность ВПУ	м³/ч	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7
Располагаемая производительность ВПУ	м³/ч	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5	78,5
Потери располагаемой производительности	м³/ч	-62,8	-62,8	-62,8	-62,8	-62,8	-62,8	-62,8	-62,8	-62,8	-62,8	-62,8	-62,8	-62,8	-62,8	-62,8	-62,8
Собственные нужды	м³/ч	0,6704	0,6704	0,6714	0,6714	0,6714	0,6714	0,6714	0,6714	0,6714	0,6714	0,6714	0,6714	0,6714	0,6714	0,6714	0,6714
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	2,073	2,073	2,073	2,073	2,073	2,073	2,073	2,073	2,073	2,073	2,073	2,073	2,073	2,073	2,073	2,073
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	м³/ч	34,95	33,61	33,63	33,63	4,497	4,497	4,497	4,497	4,497	4,497	4,497	4,497	4,497	4,497	4,497	4,497
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	м³/ч	2,436	2,436	2,436	2,436	2,436	2,436	2,436	2,436	2,436	2,436	2,436	2,436	2,436	2,436	2,436	2,436
из систем теплоснабжения	м³/ч	2,047	2,047	2,061	2,061	2,061	2,061	2,061	2,061	2,061	2,061	2,061	2,061	2,061	2,061	2,061	2,061
сверхнормативные утечки теплоносителя	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	м³/ч	30,47	29,13	29,13	29,13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/ч	34,68	34,68	34,73	34,73	34,73	34,73	34,73	34,73	34,73	34,73	34,73	34,73	34,73	34,73	34,73	34,73
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м³/ч	70,55	70,55	70,71	70,71	70,71	70,71	70,71	70,71	70,71	70,71	70,71	70,71	70,71	70,71	70,71	70,71
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м³/ч	43,15	43,15	43,1	43,1	43,1	43,1	43,1	43,1	43,1	43,1	43,1	43,1	43,1	43,1	43,1	43,1
Доля резерва	%	54,97	54,97	54,90	54,90	54,90	54,90	54,90	54,90	54,90	54,90	54,90	54,90	54,90	54,90	54,90	54,90
Теплоисточник № 18	18	Котельная № 31															
Общий объем систем теплоснабжения	м³	48,85	48,85	48,85	48,85	48,85	48,85	48,85	48,85	48,85	48,85	48,85	48,85	48,85	48,85	48,85	48,85
Установленная производительность ВПУ	м³/ч	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
Располагаемая производительность ВПУ	м³/ч	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
Потери располагаемой производительности	м³/ч	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4
Собственные нужды	м³/ч	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	м³/ч	0,1221	0,1221	0,1221	0,1221	0,1221	0,1221	0,1221	0,1221	0,1221	0,1221	0,1221	0,1221	0,1221	0,1221	0,1221	0,1221
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	м³/ч	0,0691	0,0691	0,0691	0,0691	0,0691	0,0691	0,0691	0,0691	0,0691	0,0691	0,0691	0,0691	0,0691	0,0691	0,0691	0,0691
из систем теплоснабжения	м³/ч	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053
сверхнормативные утечки теплоносителя	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,0797	0,0797	0,0797	0,0797	0,0797	0,0797	0,0797	0,0797	0,0797	0,0797	0,0797	0,0797	0,0797	0,0797	0,0797	0,0797
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м³/ч	1,057	1,057	1,057	1,057	1,057	1,057	1,057	1,057	1,057	1,057	1,057	1,057	1,057	1,057	1,057	1,057
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м³/ч	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52
Доля резерва	%	96,92	96,92	96,92	96,92	96,92	96,92	96,92	96,92	96,92	96,92	96,92	96,92	96,92	96,92	96,92	96,92
Теплоисточник № 19	19	Котельная № 34															
Общий объем систем теплоснабжения	м³	2,008	2,008	2,008	2,008	2,008	2,008	2,008	2,008	2,008	2,008	2,008	2,008	2,008	2,008	2,008	2,008
Установленная производительность ВПУ	м³/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Располагаемая производительность ВПУ	м³/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Потери располагаемой производительности	м³/ч	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2
Собственные нужды	м³/ч	0,0094	0,0094	0,0094	0,0094	0,0094	0,0094	0,0094	0,0094	0,0094	0,0094	0,0094	0,0094	0,0094	0,0094	0,0094	0,0094
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	м³/ч	0,0231	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	м³/ч	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026
из систем теплоснабжения	м³/ч	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025
сверхнормативные утечки теплоносителя	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	м³/ч	0,018	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,0225	0,0225	0,0225	0,0225	0,0225	0,0225	0,0225	0,0225	0,0225	0,0225	0,0225	0,0225	0,0225	0,0225	0,0225	0,0225
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м³/ч	0,0627	0,0627	0,0627	0,0627	0,0627	0,0627	0,0627	0,0627	0,0627	0,0627	0,0627	0,0627	0,0627	0,0627	0,0627	0,0627
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м³/ч	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168	1,168
Доля резерва	%	97,33	97,33	97,33	97,33	97,33	97,33	97,33	97,33	97,33	97,33	97,33	97,33	97,33	97,33	97,33	97,33
Теплоисточник № 20	20	Котельная № 35**															
Общий объем систем теплоснабжения	м³	242,2	323,4	323,4	539,5	716,9	716,9	716,9	716,9	716,9	716,9	716,9	716,9	716,9	716,9	716,9	716,9
Установленная производительность ВПУ	м³/ч	0,8	0,8	0,8	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9
Располагаемая производительность ВПУ	м³/ч	1	1	1	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9
Потери располагаемой производительности	м³/ч	-0,2	-0,2	-0,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	м³/ч	0,0249	0,0297	0,0297	0,0423	0,0528	0,0528	0,0528	0,0528	0,0528	0,0528	0,0528	0,0528	0,0528	0,0528	0,0528	0,0528
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0,0762	0,0762	0,0762	0,0762	0,0762	0,0762	0,0762	0,0762	0,0762	0,0762	0,0762	0,0762	0,0762	0,0762	0,0762	0,0762
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	м³/ч	0,8585	1,089	1,089	1,629	1,792	1,792	1,792	1,792	1,792	1,792	1,792	1,792	1,792	1,792	1,792	1,792
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	м³/ч	0,3883	0,3883	0,3883	0,3883	0,3883	0,3883	0,3883	0,3883	0,3883	0,3883	0,3883	0,3883	0,3883	0,3883	0,3883	0,3883
из систем теплоснабжения	м³/ч	0,2172	0,4203	0,4203	0,9605	1,404	1,404	1,404	1,404	1,404	1,404	1,404	1,404	1,404	1,404	1,404	1,404
сверхнормативные утечки теплоносителя	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	м³/ч	0,253	0,2804	0,2804	0,2804	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,5177	0,6167	0,6167	0,8804	1,097	1,097	1,097	1,097	1,097	1,097	1,097	1,097	1,097	1,097	1,097	1,097
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м³/ч	5,362	7,085	7,085	11,67	15,44	15,44	15,44	15,44	15,44	15,44	15,44	15,44	15,44	15,44	15,44	15,44
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м³/ч	0,4574	0,3536	0,3536	3,977	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75
Доля резерва	%	45,74	35,36	35,36	81,16	76,53	76,53	76,53	76,53	76,53	76,53	76,53	76,53	76,53	76,53	76,53	76,53
Теплоисточник № 21	21	Котельная № 38															
Общий объем систем теплоснабжения	м³	37,41	37,41	37,41	37,41	37,41	37,41	37,41	37,41	37,41	37,41	37,41	37,41	37,41	37,41	37,41	37,41
Установленная производительность ВПУ	м³/ч	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Располагаемая производительность ВПУ	м³/ч	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5
Потери располагаемой производительности	м³/ч	-7,6	-7,6	-7,6	-7,6	-7,6	-7,6	-7,6	-7,6	-7,6	-7,6	-7,6	-7,6	-7,6	-7,6	-7,6	-7,6
Собственные нужды	м³/ч	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	м³/ч	0,6136	0,5039	0,5039	0,5039	0,0935	0,0935	0,0935	0,0935	0,0935	0,0935	0,0935	0,0935	0,0935	0,0935	0,0935	0,0935
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	м³/ч	0,0337	0,0337	0,0337	0,0337	0,0337	0,0337	0,0337	0,0337	0,0337	0,0337	0,0337	0,0337	0,0337	0,0337	0,0337	0,0337
из систем теплоснабжения	м³/ч	0,0598	0,0598	0,0598	0,0598	0,0598	0,0598	0,0598	0,0598	0,0598	0,0598	0,0598	0,0598	0,0598	0,0598	0,0598	0,0598
сверхнормативные утечки теплоносителя	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	м³/ч	0,5201	0,4104	0,4104	0,4104	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,5606	0,5606	0,5606	0,5606	0,5606	0,5606	0,5606	0,5606	0,5606	0,5606	0,5606	0,5606	0,5606	0,5606	0,5606	0,5606
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м³/ч	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309	1,309
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м³/ч	8,918	8,918	8,918	8,918	8,918	8,918	8,918	8,918	8,918	8,918	8,918	8,918	8,918	8,918	8,918	8,918
Доля резерва	%	93,87	93,87	93,87	93,87	93,87	93,87	93,87	93,87	93,87	93,87	93,87	93,87	93,87	93,87	93,87	93,87
Теплоисточник № 22	22	Котельная № 42															
Общий объем систем теплоснабжения	м³	5,285	5,285	5,285	5,285	5,285	5,285	5,285	5,285	5,285	5,285	5,285	5,285	5,285	5,285	5,285	5,285
Установленная производительность ВПУ	м³/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Располагаемая производительность ВПУ	м³/ч	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
Потери располагаемой производительности	м³/ч	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4
Собственные нужды	м³/ч	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	м³/ч	0,1433	0,2741	0,2741	0,2741	0,0132	0,0132	0,0132	0,0132	0,0132	0,0132	0,0132	0,0132	0,0132	0,0132	0,0132	0,0132
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	м³/ч	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042
из систем теплоснабжения	м³/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
сверхнормативные утечки теплоносителя	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	м³/ч	0,1301	0,2609	0,2609	0,2609	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,1369	0,1369	0,1369	0,1369	0,1369	0,1369	0,1369	0,1369	0,1369	0,1369	0,1369	0,1369	0,1369	0,1369	0,1369	0,1369
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м³/ч	0,2426	0,2426	0,2426	0,2426	0,2426	0,2426	0,2426	0,2426	0,2426	0,2426	0,2426	0,2426	0,2426	0,2426	0,2426	0,2426
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м³/ч	2,263	2,263	2,263	2,263	2,263	2,263	2,263	2,263	2,263	2,263	2,263	2,263	2,263	2,263	2,263	2,263
Доля резерва	%	94,29	94,29	94,29	94,29	94,29	94,29	94,29	94,29	94,29	94,29	94,29	94,29	94,29	94,29	94,29	94,29
Теплоисточник № 23	23	Котельная № 43**															
Общий объем систем теплоснабжения	м³	8,631	8,631	8,631	8,631	8,631	8,631	8,631	8,631	8,631	8,631	8,631	8,631	8,631	8,631	8,631	8,631
Установленная производительность ВПУ	м³/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Располагаемая производительность ВПУ	м³/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Потери располагаемой производительности	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	м³/ч	0,0317	0,0317	0,0317	0,0317	0,0317	0,0317	0,0317	0,0317	0,0317	0,0317	0,0317	0,0317	0,0317	0,0317	0,0317	0,0317
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	м³/ч	0,0882	0,0634	0,0634	0,0634	0,0216	0,0216	0,0216	0,0216	0,0216	0,0216	0,0216	0,0216	0,0216	0,0216	0,0216	0,0216
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	м³/ч	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033
из систем теплоснабжения	м³/ч	0,0183	0,0183	0,0183	0,0183	0,0183	0,0183	0,0183	0,0183	0,0183	0,0183	0,0183	0,0183	0,0183	0,0183	0,0183	0,0183
сверхнормативные утечки теплоносителя	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	м³/ч	0,0666	0,0418	0,0418	0,0418	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м ³ /ч	0,0759	0,0759	0,0759	0,0759	0,0759	0,0759	0,0759	0,0759	0,0759	0,0759	0,0759	0,0759	0,0759	0,0759	0,0759	0,0759
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м ³ /ч	0,2485	0,2485	0,2485	0,2485	0,2485	0,2485	0,2485	0,2485	0,2485	0,2485	0,2485	0,2485	0,2485	0,2485	0,2485	0,2485
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м ³ /ч	0,8924	0,8924	0,8924	0,8924	0,8924	0,8924	0,8924	0,8924	0,8924	0,8924	0,8924	0,8924	0,8924	0,8924	0,8924	0,8924
Доля резерва	%	89,24	89,24	89,24	89,24	89,24	89,24	89,24	89,24	89,24	89,24	89,24	89,24	89,24	89,24	89,24	89,24
Теплоисточник № 24	24	Котельная № 45*															
Общий объем систем теплоснабжения	м ³	1569,2	1576,1	1651	1651,7	1986,6	1986,6	1986,6	1986,6	1986,6	1986,6	1986,6	1986,6	1986,6	1986,6	1986,6	1986,6
Установленная производительность ВПУ	м ³ /ч	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9
Располагаемая производительность ВПУ	м ³ /ч	44,1	44,1	44,1	44,1	44,1	44,1	44,1	44,1	44,1	44,1	44,1	44,1	44,1	44,1	44,1	44,1
Потери располагаемой производительности	м ³ /ч	-35,2	-35,2	-35,2	-35,2	-35,2	-35,2	-35,2	-35,2	-35,2	-35,2	-35,2	-35,2	-35,2	-35,2	-35,2	-35,2
Собственные нужды	м ³ /ч	1,199	1,202	1,232	1,232	1,366	1,366	1,366	1,366	1,366	1,366	1,366	1,366	1,366	1,366	1,366	1,366
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м ³	2,956	2,956	2,956	2,956	2,956	2,956	2,956	2,956	2,956	2,956	2,956	2,956	2,956	2,956	2,956	2,956
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	м ³ /ч	28,85	26,86	27,05	27,05	4,967	4,967	4,967	4,967	4,967	4,967	4,967	4,967	4,967	4,967	4,967	4,967
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	м ³ /ч	2,293	2,293	2,293	2,293	2,293	2,293	2,293	2,293	2,293	2,293	2,293	2,293	2,293	2,293	2,293	2,293
из систем теплопотребления	м ³ /ч	1,63	1,647	1,835	1,836	2,674	2,674	2,674	2,674	2,674	2,674	2,674	2,674	2,674	2,674	2,674	2,674
сверхнормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	м ³ /ч	24,93	22,92	22,92	22,92	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м ³ /ч	27,77	27,83	28,53	28,54	31,64	31,64	31,64	31,64	31,64	31,64	31,64	31,64	31,64	31,64	31,64	31,64
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м ³ /ч	59,15	59,35	61,55	61,57	71,37	71,37	71,37	71,37	71,37	71,37	71,37	71,37	71,37	71,37	71,37	71,37
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м ³ /ч	15,13	15,07	14,34	14,33	11,09	11,09	11,09	11,09	11,09	11,09	11,09	11,09	11,09	11,09	11,09	11,09
Доля резерва	%	34,31	34,17	32,52	32,49	25,15	25,15	25,15	25,15	25,15	25,15	25,15	25,15	25,15	25,15	25,15	25,15
Теплоисточник № 25	25	Котельная № 47															
Общий объем систем теплоснабжения	м ³	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8
Установленная производительность ВПУ	м ³ /ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая производительность ВПУ	м ³ /ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери располагаемой производительности	м ³ /ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	м ³ /ч	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155	0,0155
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м ³	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	м ³ /ч	0,0096	0,0095	0,0095	0,0095	0,0095	0,0095	0,0095	0,0095	0,0095	0,0095	0,0095	0,0095	0,0095	0,0095	0,0095	0,0095
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	м ³ /ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
из систем теплопотребления	м ³ /ч	0,0095	0,0095	0,0095	0,0095	0,0095	0,0095	0,0095	0,0095	0,0095	0,0095	0,0095	0,0095	0,0095	0,0095	0,0095	0,0095
сверхнормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	м ³ /ч	0,0001	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м ³ /ч	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м ³ /ч	0,0761	0,0761	0,0761	0,0761	0,0761	0,0761	0,0761	0,0761	0,0761	0,0761	0,0761	0,0761	0,0761	0,0761	0,0761	0,0761
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м ³ /ч	-0,0156	-0,0156	-0,0156	-0,0156	-0,0156	-0,0156	-0,0156	-0,0156	-0,0156	-0,0156	-0,0156	-0,0156	-0,0156	-0,0156	-0,0156	-0,0156
Доля резерва	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Теплоисточник № 27	27	Котельная № 56															
Общий объем систем теплоснабжения	м ³	3,047	3,047	3,047	3,047	3,047	3,047	3,047	3,047	3,047	3,047	3,047	3,047	3,047	3,047	3,047	3,047
Установленная производительность ВПУ	м ³ /ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая производительность ВПУ	м ³ /ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери располагаемой производительности	м ³ /ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	м ³ /ч	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	м³/ч	0,2018	0,3209	0,3209	0,3209	0,0076	0,0076	0,0076	0,0076	0,0076	0,0076	0,0076	0,0076	0,0076	0,0076	0,0076	0,0076
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	м³/ч	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
из систем теплоснабжения	м³/ч	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075
сверхнормативные утечки теплоносителя	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	м³/ч	0,1942	0,3133	0,3133	0,3133	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,1943	0,1943	0,1943	0,1943	0,1943	0,1943	0,1943	0,1943	0,1943	0,1943	0,1943	0,1943	0,1943	0,1943	0,1943	0,1943
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м³/ч	0,2552	0,2552	0,2552	0,2552	0,2552	0,2552	0,2552	0,2552	0,2552	0,2552	0,2552	0,2552	0,2552	0,2552	0,2552	0,2552
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м³/ч	-0,1944	-0,1944	-0,1944	-0,1944	-0,1944	-0,1944	-0,1944	-0,1944	-0,1944	-0,1944	-0,1944	-0,1944	-0,1944	-0,1944	-0,1944	-0,1944
Доля резерва	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Теплоисточник № 28	28	Котельная № 60**															
Общий объем систем теплоснабжения	м³	1,628	1,628	1,628	1,628	1,628	1,628	1,628	1,628	1,628	1,628	1,628	1,628	1,628	1,628	1,628	1,628
Установленная производительность ВПУ	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая производительность ВПУ	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери располагаемой производительности	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	м³/ч	0,0041	0,0041	0,0041	0,0041	0,0041	0,0041	0,0041	0,0041	0,0041	0,0041	0,0041	0,0041	0,0041	0,0041	0,0041	0,0041
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	м³/ч	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006
из систем теплоснабжения	м³/ч	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035
сверхнормативные утечки теплоносителя	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009	0,0009
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м³/ч	0,0335	0,0335	0,0335	0,0335	0,0335	0,0335	0,0335	0,0335	0,0335	0,0335	0,0335	0,0335	0,0335	0,0335	0,0335	0,0335
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м³/ч	-0,0009	-0,0009	-0,0009	-0,0009	-0,0009	-0,0009	-0,0009	-0,0009	-0,0009	-0,0009	-0,0009	-0,0009	-0,0009	-0,0009	-0,0009	-0,0009
Доля резерва	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Теплоисточник № 29	29	Котельная № 91															
Общий объем систем теплоснабжения	м³	4,595	4,595	4,595	4,595	4,595	4,595	4,595	4,595	4,595	4,595	4,595	4,595	4,595	4,595	4,595	4,595
Установленная производительность ВПУ	м³/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Располагаемая производительность ВПУ	м³/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Потери располагаемой производительности	м³/ч	-0,7	-0,7	-0,7	-0,7	-0,7	-0,7	-0,7	-0,7	-0,7	-0,7	-0,7	-0,7	-0,7	-0,7	-0,7	-0,7
Собственные нужды	м³/ч	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	м³/ч	0,0115	0,0115	0,0115	0,0115	0,0115	0,0115	0,0115	0,0115	0,0115	0,0115	0,0115	0,0115	0,0115	0,0115	0,0115	0,0115
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	м³/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
из систем теплоснабжения	м³/ч	0,0085	0,0085	0,0085	0,0085	0,0085	0,0085	0,0085	0,0085	0,0085	0,0085	0,0085	0,0085	0,0085	0,0085	0,0085	0,0085
сверхнормативные утечки теплоносителя	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011	0,0011

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м³/ч	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м³/ч	0,7986	0,7986	0,7986	0,7986	0,7986	0,7986	0,7986	0,7986	0,7986	0,7986	0,7986	0,7986	0,7986	0,7986	0,7986	0,7986
Доля резерва	%	99,83	99,83	99,83	99,83	99,83	99,83	99,83	99,83	99,83	99,83	99,83	99,83	99,83	99,83	99,83	99,83
Теплоисточник № 30	30	Котельная № 65															
Общий объем систем теплоснабжения	м³	14,22	14,22	14,22	14,22	14,22	14,22	14,22	14,22	14,22	14,22	14,22	14,22	14,22	14,22	14,22	14,22
Установленная производительность ВПУ	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая производительность ВПУ	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери располагаемой производительности	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	м³/ч	0,2247	0,2262	0,2262	0,2262	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	м³/ч	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054
из систем теплоснабжения	м³/ч	0,0302	0,0302	0,0302	0,0302	0,0302	0,0302	0,0302	0,0302	0,0302	0,0302	0,0302	0,0302	0,0302	0,0302	0,0302	0,0302
сверхнормативные утечки теплоносителя	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	м³/ч	0,1891	0,1906	0,1906	0,1906	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,1941	0,1941	0,1941	0,1941	0,1941	0,1941	0,1941	0,1941	0,1941	0,1941	0,1941	0,1941	0,1941	0,1941	0,1941	0,1941
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м³/ч	0,4785	0,4785	0,4785	0,4785	0,4785	0,4785	0,4785	0,4785	0,4785	0,4785	0,4785	0,4785	0,4785	0,4785	0,4785	0,4785
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м³/ч	-0,1941	-0,1941	-0,1941	-0,1941	-0,1941	-0,1941	-0,1941	-0,1941	-0,1941	-0,1941	-0,1941	-0,1941	-0,1941	-0,1941	-0,1941	-0,1941
Доля резерва	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Теплоисточник № 31	31	Котельная № 66															
Общий объем систем теплоснабжения	м³	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23
Установленная производительность ВПУ	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая производительность ВПУ	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери располагаемой производительности	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	м³/ч	0,0145	0,0171	0,0171	0,0171	0,0106	0,0106	0,0106	0,0106	0,0106	0,0106	0,0106	0,0106	0,0106	0,0106	0,0106	0,0106
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	м³/ч	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008
из систем теплоснабжения	м³/ч	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098
сверхнормативные утечки теплоносителя	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	м³/ч	0,0039	0,0065	0,0065	0,0065	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м³/ч	0,0894	0,0894	0,0894	0,0894	0,0894	0,0894	0,0894	0,0894	0,0894	0,0894	0,0894	0,0894	0,0894	0,0894	0,0894	0,0894
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м³/ч	-0,0048	-0,0048	-0,0048	-0,0048	-0,0048	-0,0048	-0,0048	-0,0048	-0,0048	-0,0048	-0,0048	-0,0048	-0,0048	-0,0048	-0,0048	-0,0048
Доля резерва	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Теплоисточник № 32	32	Котельная № 92															
Общий объем систем теплоснабжения	м³	31,96	31,96	31,96	31,96	31,96	31,96	31,96	31,96	31,96	31,96	31,96	31,96	31,96	31,96	31,96	31,96
Установленная производительность ВПУ	м³/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Располагаемая производительность ВПУ	м³/ч	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
Потери располагаемой производительности	м³/ч	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4
Собственные нужды	м³/ч	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	м ³ /ч	0,361	0,3463	0,3463	0,3463	0,0799	0,0799	0,0799	0,0799	0,0799	0,0799	0,0799	0,0799	0,0799	0,0799	0,0799	0,0799
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	м ³ /ч	0,0379	0,0379	0,0379	0,0379	0,0379	0,0379	0,0379	0,0379	0,0379	0,0379	0,0379	0,0379	0,0379	0,0379	0,0379	0,0379
из систем теплоснабжения	м ³ /ч	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
сверхнормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	м ³ /ч	0,2811	0,2664	0,2664	0,2664	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м ³ /ч	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м ³ /ч	0,9832	0,9832	0,9832	0,9832	0,9832	0,9832	0,9832	0,9832	0,9832	0,9832	0,9832	0,9832	0,9832	0,9832	0,9832	0,9832
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м ³ /ч	2,051	2,051	2,051	2,051	2,051	2,051	2,051	2,051	2,051	2,051	2,051	2,051	2,051	2,051	2,051	2,051
Доля резерва	%	85,46	85,46	85,46	85,46	85,46	85,46	85,46	85,46	85,46	85,46	85,46	85,46	85,46	85,46	85,46	85,46
Теплоисточник № 33	33	Котельная № 96															
Общий объем систем теплоснабжения	м ³	55,22	55,22	56,36	56,36	56,36	56,36	56,36	56,36	56,36	56,36	56,36	56,36	56,36	56,36	56,36	56,36
Установленная производительность ВПУ	м ³ /ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Располагаемая производительность ВПУ	м ³ /ч	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
Потери располагаемой производительности	м ³ /ч	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4
Собственные нужды	м ³ /ч	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019	0,0019
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м ³	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	м ³ /ч	0,2081	0,3053	0,3081	0,3081	0,1409	0,1409	0,1409	0,1409	0,1409	0,1409	0,1409	0,1409	0,1409	0,1409	0,1409	0,1409
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	м ³ /ч	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
из систем теплоснабжения	м ³ /ч	0,0521	0,0521	0,0549	0,0549	0,0549	0,0549	0,0549	0,0549	0,0549	0,0549	0,0549	0,0549	0,0549	0,0549	0,0549	0,0549
сверхнормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	м ³ /ч	0,07	0,1672	0,1672	0,1672	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м ³ /ч	0,1922	0,1922	0,1946	0,1946	0,1946	0,1946	0,1946	0,1946	0,1946	0,1946	0,1946	0,1946	0,1946	0,1946	0,1946	0,1946
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м ³ /ч	1,296	1,296	1,322	1,322	1,322	1,322	1,322	1,322	1,322	1,322	1,322	1,322	1,322	1,322	1,322	1,322
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м ³ /ч	2,206	2,206	2,204	2,204	2,204	2,204	2,204	2,204	2,204	2,204	2,204	2,204	2,204	2,204	2,204	2,204
Доля резерва	%	91,92	91,92	91,83	91,83	91,83	91,83	91,83	91,83	91,83	91,83	91,83	91,83	91,83	91,83	91,83	91,83
Теплоисточник № 34	34	Котельная № 97															
Общий объем систем теплоснабжения	м ³	26,77	26,77	26,77	26,77	26,77	26,77	26,77	26,77	26,77	26,77	26,77	26,77	26,77	26,77	26,77	26,77
Установленная производительность ВПУ	м ³ /ч	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
Располагаемая производительность ВПУ	м ³ /ч	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
Потери располагаемой производительности	м ³ /ч	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3	-0,3
Собственные нужды	м ³ /ч	0,0111	0,0111	0,0111	0,0111	0,0111	0,0111	0,0111	0,0111	0,0111	0,0111	0,0111	0,0111	0,0111	0,0111	0,0111	0,0111
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м ³	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	м ³ /ч	0,3064	0,2618	0,2618	0,2618	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	м ³ /ч	0,0422	0,0422	0,0422	0,0422	0,0422	0,0422	0,0422	0,0422	0,0422	0,0422	0,0422	0,0422	0,0422	0,0422	0,0422	0,0422
из систем теплоснабжения	м ³ /ч	0,0248	0,0248	0,0248	0,0248	0,0248	0,0248	0,0248	0,0248	0,0248	0,0248	0,0248	0,0248	0,0248	0,0248	0,0248	0,0248
сверхнормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	м ³ /ч	0,2394	0,1948	0,1948	0,1948	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м ³ /ч	0,2897	0,2897	0,2897	0,2897	0,2897	0,2897	0,2897	0,2897	0,2897	0,2897	0,2897	0,2897	0,2897	0,2897	0,2897	0,2897
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м ³ /ч	0,8251	0,8251	0,8251	0,8251	0,8251	0,8251	0,8251	0,8251	0,8251	0,8251	0,8251	0,8251	0,8251	0,8251	0,8251	0,8251
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м ³ /ч	1,299	1,299	1,299	1,299	1,299	1,299	1,299	1,299	1,299	1,299	1,299	1,299	1,299	1,299	1,299	1,299

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Доля резерва	%	81,19	81,19	81,19	81,19	81,19	81,19	81,19	81,19	81,19	81,19	81,19	81,19	81,19	81,19	81,19	81,19
Теплоисточник №	35	Котельная № 101															
Общий объем систем теплоснабжения	м ³	29,93	29,93	30,66	30,66	30,66	30,66	30,66	30,66	30,66	30,66	30,66	30,66	30,66	30,66	30,66	30,66
Установленная производительность ВПУ	м ³ /ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая производительность ВПУ	м ³ /ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери располагаемой производительности	м ³ /ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	м ³ /ч	0,0646	0,0646	0,0652	0,0652	0,0652	0,0652	0,0652	0,0652	0,0652	0,0652	0,0652	0,0652	0,0652	0,0652	0,0652	0,0652
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м ³	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	м ³ /ч	0,1401	0,116	0,1178	0,1178	0,0767	0,0767	0,0767	0,0767	0,0767	0,0767	0,0767	0,0767	0,0767	0,0767	0,0767	0,0767
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	м ³ /ч	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
из систем теплоснабжения	м ³ /ч	0,0439	0,0439	0,0457	0,0457	0,0457	0,0457	0,0457	0,0457	0,0457	0,0457	0,0457	0,0457	0,0457	0,0457	0,0457	0,0457
сверхнормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	м ³ /ч	0,0652	0,0411	0,0411	0,0411	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м ³ /ч	0,0963	0,0963	0,0972	0,0972	0,0972	0,0972	0,0972	0,0972	0,0972	0,0972	0,0972	0,0972	0,0972	0,0972	0,0972	0,0972
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м ³ /ч	0,6949	0,6949	0,7104	0,7104	0,7104	0,7104	0,7104	0,7104	0,7104	0,7104	0,7104	0,7104	0,7104	0,7104	0,7104	0,7104
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м ³ /ч	-0,1609	-0,1609	-0,1624	-0,1624	-0,1624	-0,1624	-0,1624	-0,1624	-0,1624	-0,1624	-0,1624	-0,1624	-0,1624	-0,1624	-0,1624	-0,1624
Доля резерва	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Теплоисточник №	36	Котельная № 102															
Общий объем систем теплоснабжения	м ³	6,076	6,076	6,076	6,076	6,076	6,076	6,076	6,076	6,076	6,076	6,076	6,076	6,076	6,076	6,076	6,076
Установленная производительность ВПУ	м ³ /ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Располагаемая производительность ВПУ	м ³ /ч	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
Потери располагаемой производительности	м ³ /ч	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4
Собственные нужды	м ³ /ч	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м ³	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	м ³ /ч	0,0916	0,3094	0,3094	0,3094	0,0152	0,0152	0,0152	0,0152	0,0152	0,0152	0,0152	0,0152	0,0152	0,0152	0,0152	0,0152
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	м ³ /ч	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052	0,0052
из систем теплоснабжения	м ³ /ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
сверхнормативные утечки теплоносителя	м ³ /ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	м ³ /ч	0,0764	0,2942	0,2942	0,2942	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м ³ /ч	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085	0,085
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м ³ /ч	0,2065	0,2065	0,2065	0,2065	0,2065	0,2065	0,2065	0,2065	0,2065	0,2065	0,2065	0,2065	0,2065	0,2065	0,2065	0,2065
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м ³ /ч	2,315	2,315	2,315	2,315	2,315	2,315	2,315	2,315	2,315	2,315	2,315	2,315	2,315	2,315	2,315	2,315
Доля резерва	%	96,46	96,46	96,46	96,46	96,46	96,46	96,46	96,46	96,46	96,46	96,46	96,46	96,46	96,46	96,46	96,46
Теплоисточник №	37	Котельная № 103															
Общий объем систем теплоснабжения	м ³	20,91	20,91	20,91	20,91	20,91	20,91	20,91	20,91	20,91	20,91	20,91	20,91	20,91	20,91	20,91	20,91
Установленная производительность ВПУ	м ³ /ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Располагаемая производительность ВПУ	м ³ /ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Потери располагаемой производительности	м ³ /ч	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2
Собственные нужды	м ³ /ч	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м ³	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	м ³ /ч	0,328	0,0588	0,0588	0,0588	0,0522	0,0522	0,0522	0,0522	0,0522	0,0522	0,0522	0,0522	0,0522	0,0522	0,0522	0,0522
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	м ³ /ч	0,0234	0,0234	0,0234	0,0234	0,0234	0,0234	0,0234	0,0234	0,0234	0,0234	0,0234	0,0234	0,0234	0,0234	0,0234	0,0234
из систем теплоснабжения	м ³ /ч	0,0288	0,0288	0,0288	0,0288	0,0288	0,0288	0,0288	0,0288	0,0288	0,0288	0,0288	0,0288	0,0288	0,0288	0,0288	0,0288

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
сверхнормативные утечки теплоносителя	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	м³/ч	0,2758	0,0066	0,0066	0,0066	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,3086	0,3086	0,3086	0,3086	0,3086	0,3086	0,3086	0,3086	0,3086	0,3086	0,3086	0,3086	0,3086	0,3086	0,3086	0,3086
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м³/ч	0,7268	0,7268	0,7268	0,7268	0,7268	0,7268	0,7268	0,7268	0,7268	0,7268	0,7268	0,7268	0,7268	0,7268	0,7268	0,7268
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м³/ч	1,091	1,091	1,091	1,091	1,091	1,091	1,091	1,091	1,091	1,091	1,091	1,091	1,091	1,091	1,091	1,091
Доля резерва	%	77,93	77,93	77,93	77,93	77,93	77,93	77,93	77,93	77,93	77,93	77,93	77,93	77,93	77,93	77,93	77,93
Теплоисточник № 38	38	Котельная № 110															
Общий объем систем теплоснабжения	м³	2,736	2,736	2,736	2,736	2,736	2,736	2,736	2,736	2,736	2,736	2,736	2,736	2,736	2,736	2,736	2,736
Установленная производительность ВПУ	м³/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Располагаемая производительность ВПУ	м³/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Потери располагаемой производительности	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	м³/ч	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	м³/ч	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021
из систем теплоснабжения	м³/ч	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048
сверхнормативные утечки теплоносителя	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029	0,0029
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м³/ч	0,0576	0,0576	0,0576	0,0576	0,0576	0,0576	0,0576	0,0576	0,0576	0,0576	0,0576	0,0576	0,0576	0,0576	0,0576	0,0576
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м³/ч	0,9971	0,9971	0,9971	0,9971	0,9971	0,9971	0,9971	0,9971	0,9971	0,9971	0,9971	0,9971	0,9971	0,9971	0,9971	0,9971
Доля резерва	%	99,71	99,71	99,71	99,71	99,71	99,71	99,71	99,71	99,71	99,71	99,71	99,71	99,71	99,71	99,71	99,71
Теплоисточник № 39	39	Котельная № 112															
Общий объем систем теплоснабжения	м³	35,54	35,54	35,54	35,54	35,54	35,54	35,54	35,54	35,54	35,54	35,54	35,54	35,54	35,54	35,54	35,54
Установленная производительность ВПУ	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая производительность ВПУ	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери располагаемой производительности	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125	0,0125
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	м³/ч	0,0987	0,104	0,104	0,104	0,0889	0,0889	0,0889	0,0889	0,0889	0,0889	0,0889	0,0889	0,0889	0,0889	0,0889	0,0889
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	м³/ч	0,0379	0,0379	0,0379	0,0379	0,0379	0,0379	0,0379	0,0379	0,0379	0,0379	0,0379	0,0379	0,0379	0,0379	0,0379	0,0379
из систем теплоснабжения	м³/ч	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
сверхнормативные утечки теплоносителя	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	м³/ч	0,0098	0,0151	0,0151	0,0151	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м³/ч	0,7778	0,7778	0,7778	0,7778	0,7778	0,7778	0,7778	0,7778	0,7778	0,7778	0,7778	0,7778	0,7778	0,7778	0,7778	0,7778
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м³/ч	-0,067	-0,067	-0,067	-0,067	-0,067	-0,067	-0,067	-0,067	-0,067	-0,067	-0,067	-0,067	-0,067	-0,067	-0,067	-0,067
Доля резерва	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Теплоисточник № 40	40	Котельная № 114															
Общий объем систем теплоснабжения	м³	62,92	192,2	235,2	235,2	235,2	235,2	235,2	235,2	235,2	235,2	235,2	235,2	235,2	235,2	235,2	235,2

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Установленная производительность ВПУ	м³/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Располагаемая производительность ВПУ	м³/ч	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
Потери располагаемой производительности	м³/ч	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4
Собственные нужды	м³/ч	0,0063	0,009	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	м³/ч	0,5302	0,4806	0,5881	0,5881	0,5881	0,5881	0,5881	0,5881	0,5881	0,5881	0,5881	0,5881	0,5881	0,5881	0,5881	0,5881
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	м³/ч	0,0123	0,0123	0,0123	0,0123	0,0123	0,0123	0,0123	0,0123	0,0123	0,0123	0,0123	0,0123	0,0123	0,0123	0,0123	0,0123
из систем теплоснабжения	м³/ч	0,145	0,4683	0,5758	0,5758	0,5758	0,5758	0,5758	0,5758	0,5758	0,5758	0,5758	0,5758	0,5758	0,5758	0,5758	0,5758
сверхнормативные утечки теплоносителя	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	м³/ч	0,3729	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,4957	0,7054	0,7751	0,7751	0,7751	0,7751	0,7751	0,7751	0,7751	0,7751	0,7751	0,7751	0,7751	0,7751	0,7751	0,7751
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м³/ч	1,754	4,549	5,479	5,479	5,479	5,479	5,479	5,479	5,479	5,479	5,479	5,479	5,479	5,479	5,479	5,479
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м³/ч	1,098	0,8856	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815	0,815
Доля резерва	%	68,63	55,35	50,94	50,94	50,94	50,94	50,94	50,94	50,94	50,94	50,94	50,94	50,94	50,94	50,94	50,94
Теплоисточник № 41	41	Котельная № 118															
Общий объем систем теплоснабжения	м³	61,94	84,91	84,91	84,91	84,91	84,91	84,91	84,91	84,91	84,91	84,91	84,91	84,91	84,91	84,91	84,91
Установленная производительность ВПУ	м³/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Располагаемая производительность ВПУ	м³/ч	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
Потери располагаемой производительности	м³/ч	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4
Собственные нужды	м³/ч	0,0086	0,0097	0,0097	0,0097	0,0097	0,0097	0,0097	0,0097	0,0097	0,0097	0,0097	0,0097	0,0097	0,0097	0,0097	0,0097
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	м³/ч	0,696	0,7534	0,7534	0,7534	0,2123	0,2123	0,2123	0,2123	0,2123	0,2123	0,2123	0,2123	0,2123	0,2123	0,2123	0,2123
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	м³/ч	0,0629	0,0629	0,0629	0,0629	0,0629	0,0629	0,0629	0,0629	0,0629	0,0629	0,0629	0,0629	0,0629	0,0629	0,0629	0,0629
из систем теплоснабжения	м³/ч	0,092	0,1494	0,1494	0,1494	0,1494	0,1494	0,1494	0,1494	0,1494	0,1494	0,1494	0,1494	0,1494	0,1494	0,1494	0,1494
сверхнормативные утечки теплоносителя	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	м³/ч	0,5411	0,5411	0,5411	0,5411	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,6038	0,6799	0,6799	0,6799	0,6799	0,6799	0,6799	0,6799	0,6799	0,6799	0,6799	0,6799	0,6799	0,6799	0,6799	0,6799
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м³/ч	1,843	2,378	2,378	2,378	2,378	2,378	2,378	2,378	2,378	2,378	2,378	2,378	2,378	2,378	2,378	2,378
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м³/ч	1,788	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71
Доля резерва	%	74,50	71,25	71,25	71,25	71,25	71,25	71,25	71,25	71,25	71,25	71,25	71,25	71,25	71,25	71,25	71,25
Теплоисточник № 42	42	Котельная № 122															
Общий объем систем теплоснабжения	м³	5,296	8,691	8,691	8,691	8,691	8,691	8,691	8,691	8,691	8,691	8,691	8,691	8,691	8,691	8,691	8,691
Установленная производительность ВПУ	м³/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Располагаемая производительность ВПУ	м³/ч	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
Потери располагаемой производительности	м³/ч	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4
Собственные нужды	м³/ч	0,0006	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	м³/ч	0,0132	0,0217	0,0217	0,0217	0,0217	0,0217	0,0217	0,0217	0,0217	0,0217	0,0217	0,0217	0,0217	0,0217	0,0217	0,0217
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	м³/ч	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037	0,0037
из систем теплоснабжения	м³/ч	0,0095	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
сверхнормативные утечки теплоносителя	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,0132	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м³/ч	0,1191	0,1898	0,1898	0,1898	0,1898	0,1898	0,1898	0,1898	0,1898	0,1898	0,1898	0,1898	0,1898	0,1898	0,1898	0,1898
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м³/ч	2,386	2,383	2,383	2,383	2,383	2,383	2,383	2,383	2,383	2,383	2,383	2,383	2,383	2,383	2,383	2,383
Доля резерва	%	99,42	99,29	99,29	99,29	99,29	99,29	99,29	99,29	99,29	99,29	99,29	99,29	99,29	99,29	99,29	99,29
Теплоисточник №	43	Котельная № 123															
Общий объем систем теплоснабжения	м³	489,2	489,2	513,9	513,9	513,9	513,9	513,9	513,9	513,9	513,9	513,9	513,9	513,9	513,9	513,9	513,9
Установленная производительность ВПУ	м³/ч	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3	11,3
Располагаемая производительность ВПУ	м³/ч	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
Потери располагаемой производительности	м³/ч	-0,7	-0,7	-0,7	-0,7	-0,7	-0,7	-0,7	-0,7	-0,7	-0,7	-0,7	-0,7	-0,7	-0,7	-0,7	-0,7
Собственные нужды	м³/ч	1,079	1,079	1,101	1,101	1,101	1,101	1,101	1,101	1,101	1,101	1,101	1,101	1,101	1,101	1,101	1,101
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	м³/ч	8,22	8,289	8,351	8,351	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285	1,285
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	м³/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
из систем теплоснабжения	м³/ч	0,623	0,623	0,6848	0,6848	0,6848	0,6848	0,6848	0,6848	0,6848	0,6848	0,6848	0,6848	0,6848	0,6848	0,6848	0,6848
сверхнормативные утечки теплоносителя	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	м³/ч	6,997	7,066	7,066	7,066	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/ч	7,647	7,647	7,806	7,806	7,806	7,806	7,806	7,806	7,806	7,806	7,806	7,806	7,806	7,806	7,806	7,806
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м³/ч	17,43	17,43	18,09	18,09	18,09	18,09	18,09	18,09	18,09	18,09	18,09	18,09	18,09	18,09	18,09	18,09
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м³/ч	3,274	3,274	3,093	3,093	3,093	3,093	3,093	3,093	3,093	3,093	3,093	3,093	3,093	3,093	3,093	3,093
Доля резерва	%	27,28	27,28	25,78	25,78	25,78	25,78	25,78	25,78	25,78	25,78	25,78	25,78	25,78	25,78	25,78	25,78
Теплоисточник №	44	Котельная № 141															
Общий объем систем теплоснабжения	м³	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684
Установленная производительность ВПУ	м³/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Располагаемая производительность ВПУ	м³/ч	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
Потери располагаемой производительности	м³/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Собственные нужды	м³/ч	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002	0,0002
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	м³/ч	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042	0,0042
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	м³/ч	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012
из систем теплоснабжения	м³/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
сверхнормативные утечки теплоносителя	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м³/ч	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м³/ч	1,597	1,597	1,597	1,597	1,597	1,597	1,597	1,597	1,597	1,597	1,597	1,597	1,597	1,597	1,597	1,597
Доля резерва	%	99,81	99,81	99,81	99,81	99,81	99,81	99,81	99,81	99,81	99,81	99,81	99,81	99,81	99,81	99,81	99,81
Теплоисточник №	46	Котельная № 163															
Общий объем систем теплоснабжения	м³	8,805	8,805	8,805	8,805	8,805	8,805	8,805	8,805	8,805	8,805	8,805	8,805	8,805	8,805	8,805	8,805
Установленная производительность ВПУ	м³/ч	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Располагаемая производительность ВПУ	м³/ч	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Потери располагаемой производительности	м³/ч	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4	-0,4
Собственные нужды	м³/ч	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204	0,0204
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	м³/ч	0,5016	1,198	1,198	1,198	0,0221	0,0221	0,0221	0,0221	0,0221	0,0221	0,0221	0,0221	0,0221	0,0221	0,0221	0,0221
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	м³/ч	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063
из систем теплоснабжения	м³/ч	0,0158	0,0158	0,0158	0,0158	0,0158	0,0158	0,0158	0,0158	0,0158	0,0158	0,0158	0,0158	0,0158	0,0158	0,0158	0,0158
сверхнормативные утечки теплоносителя	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	м³/ч	0,4795	1,176	1,176	1,176	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,4866	0,4866	0,4866	0,4866	0,4866	0,4866	0,4866	0,4866	0,4866	0,4866	0,4866	0,4866	0,4866	0,4866	0,4866	0,4866
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м³/ч	0,6627	0,6627	0,6627	0,6627	0,6627	0,6627	0,6627	0,6627	0,6627	0,6627	0,6627	0,6627	0,6627	0,6627	0,6627	0,6627
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м³/ч	2,993	2,993	2,993	2,993	2,993	2,993	2,993	2,993	2,993	2,993	2,993	2,993	2,993	2,993	2,993	2,993
Доля резерва	%	85,51	85,51	85,51	85,51	85,51	85,51	85,51	85,51	85,51	85,51	85,51	85,51	85,51	85,51	85,51	85,51
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 03)																	
Общий объем систем теплоснабжения	м³	45,11	45,11	45,11	45,11	45,11	45,11	45,11	45,11	45,11	45,11	45,11	45,11	45,11	45,11	45,11	45,11
Установленная производительность ВПУ	м³/ч	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
Располагаемая производительность ВПУ	м³/ч	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8
Потери располагаемой производительности	м³/ч	-1,6	-1,6	-1,6	-1,6	-1,6	-1,6	-1,6	-1,6	-1,6	-1,6	-1,6	-1,6	-1,6	-1,6	-1,6	-1,6
Собственные нужды	м³/ч	0,0282	0,0282	0,0282	0,0282	0,0282	0,0282	0,0282	0,0282	0,0282	0,0282	0,0282	0,0282	0,0282	0,0282	0,0282	0,0282
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035	0,0035
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	м³/ч	0,6466	0,9954	0,9954	0,9954	0,1129	0,1129	0,1129	0,1129	0,1129	0,1129	0,1129	0,1129	0,1129	0,1129	0,1129	0,1129
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	м³/ч	0,0239	0,0239	0,0239	0,0239	0,0239	0,0239	0,0239	0,0239	0,0239	0,0239	0,0239	0,0239	0,0239	0,0239	0,0239	0,0239
из систем теплоснабжения	м³/ч	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089
сверхнормативные утечки теплоносителя	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	м³/ч	0,5337	0,8825	0,8825	0,8825	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,5508	0,5508	0,5508	0,5508	0,5508	0,5508	0,5508	0,5508	0,5508	0,5508	0,5508	0,5508	0,5508	0,5508	0,5508	0,5508
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м³/ч	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м³/ч	4,221	4,221	4,221	4,221	4,221	4,221	4,221	4,221	4,221	4,221	4,221	4,221	4,221	4,221	4,221	4,221
Доля резерва	%	87,94	87,94	87,94	87,94	87,94	87,94	87,94	87,94	87,94	87,94	87,94	87,94	87,94	87,94	87,94	87,94
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 04)																	
Общий объем систем теплоснабжения	м³	4704,9	4948,7	1652,8	1868,9	2046,3	2046,3	2046,3	2046,3	2046,3	2046,3	2046,3	2046,3	2046,3	2046,3	2046,3	2046,3
Установленная производительность ВПУ	м³/ч	68,8	68,8	44,2	48,3	48,3	48,3	48,3	48,3	48,3	48,3	48,3	48,3	48,3	48,3	48,3	48,3
Располагаемая производительность ВПУ	м³/ч	180,3	180,3	57,7	61,6	61,6	61,6	61,6	61,6	61,6	61,6	61,6	61,6	61,6	61,6	61,6	61,6
Потери располагаемой производительности	м³/ч	-111,5	-111,5	-13,5	-13,3	-13,3	-13,3	-13,3	-13,3	-13,3	-13,3	-13,3	-13,3	-13,3	-13,3	-13,3	-13,3
Собственные нужды	м³/ч	3,202	3,214	1,365	1,378	1,388	1,388	1,388	1,388	1,388	1,388	1,388	1,388	1,388	1,388	1,388	1,388
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	51	51	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	6,464	6,464	1,435	1,435	1,435	1,435	1,435	1,435	1,435	1,435	1,435	1,435	1,435	1,435	1,435	1,435
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	м³/ч	78,48	77,52	17,23	17,77	5,116	5,116	5,116	5,116	5,116	5,116	5,116	5,116	5,116	5,116	5,116	5,116
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	м³/ч	6,305	6,305	1,576	1,576	1,576	1,576	1,576	1,576	1,576	1,576	1,576	1,576	1,576	1,576	1,576	1,576
из систем теплоснабжения	м³/ч	5,458	6,067	2,557	3,097	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54
сверхнормативные утечки теплоносителя	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	м³/ч	66,72	65,15	13,1	13,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/ч	75,53	75,98	13,7	13,97	14,18	14,18	14,18	14,18	14,18	14,18	14,18	14,18	14,18	14,18	14,18	14,18
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м³/ч	169,6	175	46,76	51,35	55,11	55,11	55,11	55,11	55,11	55,11	55,11	55,11	55,11	55,11	55,11	55,11
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м³/ч	101,6	101,1	42,64	46,25	46,03	46,03	46,03	46,03	46,03	46,03	46,03	46,03	46,03	46,03	46,03	46,03
Доля резерва	%	56,35	56,07	73,90	75,08	74,72	74,72	74,72	74,72	74,72	74,72	74,72	74,72	74,72	74,72	74,72	74,72
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 06)																	
Общий объем систем теплоснабжения	м³	5,437	5,437	5,437	5,437	5,437	5,437	5,437	5,437	5,437	5,437	5,437	5,437	5,437	5,437	5,437	5,437
Установленная производительность ВПУ	м³/ч	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
Располагаемая производительность ВПУ	м³/ч	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
Потери располагаемой производительности	м³/ч	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2
Собственные нужды	м³/ч	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007	0,0007
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	м³/ч	0,0164	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	м³/ч	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016
из систем теплоснабжения	м³/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
сверхнормативные утечки теплоносителя	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	м³/ч	0,0028	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м³/ч	0,1138	0,1138	0,1138	0,1138	0,1138	0,1138	0,1138	0,1138	0,1138	0,1138	0,1138	0,1138	0,1138	0,1138	0,1138	0,1138
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м³/ч	2,594	2,594	2,594	2,594	2,594	2,594	2,594	2,594	2,594	2,594	2,594	2,594	2,594	2,594	2,594	2,594
Доля резерва	%	99,77	99,77	99,77	99,77	99,77	99,77	99,77	99,77	99,77	99,77	99,77	99,77	99,77	99,77	99,77	99,77
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 11)																	
Общий объем систем теплоснабжения	м³	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9	98,9
Установленная производительность ВПУ	м³/ч	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6	6,6
Располагаемая производительность ВПУ	м³/ч	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5
Потери располагаемой производительности	м³/ч	-0,9	-0,9	-0,9	-0,9	-0,9	-0,9	-0,9	-0,9	-0,9	-0,9	-0,9	-0,9	-0,9	-0,9	-0,9	-0,9
Собственные нужды	м³/ч	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0,0108	0,0108	0,0108	0,0108	0,0108	0,0108	0,0108	0,0108	0,0108	0,0108	0,0108	0,0108	0,0108	0,0108	0,0108	0,0108
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	м³/ч	0,2474	0,3107	0,3107	0,3107	0,2474	0,2474	0,2474	0,2474	0,2474	0,2474	0,2474	0,2474	0,2474	0,2474	0,2474	0,2474
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	м³/ч	0,0463	0,0463	0,0463	0,0463	0,0463	0,0463	0,0463	0,0463	0,0463	0,0463	0,0463	0,0463	0,0463	0,0463	0,0463	0,0463
из систем теплоснабжения	м³/ч	0,2011	0,2011	0,2011	0,2011	0,2011	0,2011	0,2011	0,2011	0,2011	0,2011	0,2011	0,2011	0,2011	0,2011	0,2011	0,2011
сверхнормативные утечки теплоносителя	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	м³/ч	0	0,0633	0,0633	0,0633	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м³/ч	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м³/ч	7,498	7,498	7,498	7,498	7,498	7,498	7,498	7,498	7,498	7,498	7,498	7,498	7,498	7,498	7,498	7,498
Доля резерва	%	99,97	99,97	99,97	99,97	99,97	99,97	99,97	99,97	99,97	99,97	99,97	99,97	99,97	99,97	99,97	99,97
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго»																	
Общий объем систем теплоснабжения	м³	4854,4	5098,2	1802,3	2018,4	2195,8	2195,8	2195,8	2195,8	2195,8	2195,8	2195,8	2195,8	2195,8	2195,8	2195,8	2195,8
Установленная производительность ВПУ	м³/ч	81	81	56,4	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5
Располагаемая производительность ВПУ	м³/ч	195,2	195,2	72,6	76,5	76,5	76,5	76,5	76,5	76,5	76,5	76,5	76,5	76,5	76,5	76,5	76,5
Потери располагаемой производительности	м³/ч	-114,2	-114,2	-16,2	-16	-16	-16	-16	-16	-16	-16	-16	-16	-16	-16	-16	-16
Собственные нужды	м³/ч	3,233	3,245	1,396	1,409	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419	1,419

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	59	59	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	6,481	6,481	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452	1,452
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	м³/ч	79,4	78,85	18,56	19,1	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	м³/ч	6,377	6,377	1,648	1,648	1,648	1,648	1,648	1,648	1,648	1,648	1,648	1,648	1,648	1,648	1,648	1,648
из систем теплоснабжения	м³/ч	5,76	6,369	2,859	3,399	3,842	3,842	3,842	3,842	3,842	3,842	3,842	3,842	3,842	3,842	3,842	3,842
сверхнормативные утечки теплоносителя	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	м³/ч	67,26	66,1	14,05	14,05	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/ч	76,09	76,54	14,26	14,53	14,74	14,74	14,74	14,74	14,74	14,74	14,74	14,74	14,74	14,74	14,74	14,74
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м³/ч	173,2	178,5	50,31	54,9	58,66	58,66	58,66	58,66	58,66	58,66	58,66	58,66	58,66	58,66	58,66	58,66
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м³/ч	115,9	115,4	56,94	60,56	60,34	60,34	60,34	60,34	60,34	60,34	60,34	60,34	60,34	60,34	60,34	60,34
Доля резерва	%	59,38	59,12	78,43	79,16	78,88	78,88	78,88	78,88	78,88	78,88	78,88	78,88	78,88	78,88	78,88	78,88
Котельные ОАО «СКЭК» (зона ЕТО № 05)																	
Теплоисточник №	47	Котельная № 8 ж.р. Кедровка															
Общий объем систем теплоснабжения	м³	1867,6	1867,6	1867,6	1867,6	1867,6	1867,6	1867,6	1867,6	1867,6	1867,6	1867,6	1867,6	1867,6	1867,6	1867,6	1867,6
Установленная производительность ВПУ	м³/ч	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200
Располагаемая производительность ВПУ	м³/ч	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200	200
Потери располагаемой производительности	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	м³/ч	23,09	23,09	23,09	23,09	23,09	23,09	23,09	23,09	23,09	23,09	23,09	23,09	23,09	23,09	23,09	23,09
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	м³/ч	39,23	40,96	42,78	44,67	4,669	4,669	4,669	4,669	4,669	4,669	4,669	4,669	4,669	4,669	4,669	4,669
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	м³/ч	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79
из систем теплоснабжения	м³/ч	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879	1,879
сверхнормативные утечки теплоносителя	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	м³/ч	34,56	36,29	38,11	40	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/ч	37,04	37,04	37,04	37,04	37,04	37,04	37,04	37,04	37,04	37,04	37,04	37,04	37,04	37,04	37,04	37,04
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м³/ч	74,39	74,39	74,39	74,39	74,39	74,39	74,39	74,39	74,39	74,39	74,39	74,39	74,39	74,39	74,39	74,39
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м³/ч	139,9	139,9	139,9	139,9	139,9	139,9	139,9	139,9	139,9	139,9	139,9	139,9	139,9	139,9	139,9	139,9
Доля резерва	%	69,95	69,95	69,95	69,95	69,95	69,95	69,95	69,95	69,95	69,95	69,95	69,95	69,95	69,95	69,95	69,95
Теплоисточник №	48	Котельная № 9 ж.р. Промышленновский															
Общий объем систем теплоснабжения	м³	194,7	194,7	194,7	194,7	194,7	194,7	194,7	194,7	194,7	194,7	194,7	194,7	194,7	194,7	194,7	194,7
Установленная производительность ВПУ	м³/ч	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17
Располагаемая производительность ВПУ	м³/ч	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17
Потери располагаемой производительности	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	м³/ч	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	м³/ч	6,814	7,13	7,463	7,811	0,4868	0,4868	0,4868	0,4868	0,4868	0,4868	0,4868	0,4868	0,4868	0,4868	0,4868	0,4868
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	м³/ч	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263	0,263
из систем теплоснабжения	м³/ч	0,2238	0,2238	0,2238	0,2238	0,2238	0,2238	0,2238	0,2238	0,2238	0,2238	0,2238	0,2238	0,2238	0,2238	0,2238	0,2238
сверхнормативные утечки теплоносителя	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	м³/ч	6,327	6,643	6,976	7,324	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/ч	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м³/ч	8,344	8,344	8,344	8,344	8,344	8,344	8,344	8,344	8,344	8,344	8,344	8,344	8,344	8,344	8,344	8,344
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м³/ч	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9
Доля резерва	%	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00
Теплоисточник №	49	Котельная № 10 ст. Латыши															
Общий объем систем теплоснабжения	м³	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84
Установленная производительность ВПУ	м³/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Располагаемая производительность ВПУ	м³/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Потери располагаемой производительности	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	м³/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	м³/ч	0,2755	0,2878	0,3008	0,3143	0,0296	0,0296	0,0296	0,0296	0,0296	0,0296	0,0296	0,0296	0,0296	0,0296	0,0296	0,0296
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	м³/ч	0,0121	0,0121	0,0121	0,0121	0,0121	0,0121	0,0121	0,0121	0,0121	0,0121	0,0121	0,0121	0,0121	0,0121	0,0121	0,0121
из систем теплоснабжения	м³/ч	0,0175	0,0175	0,0175	0,0175	0,0175	0,0175	0,0175	0,0175	0,0175	0,0175	0,0175	0,0175	0,0175	0,0175	0,0175	0,0175
сверхнормативные утечки теплоносителя	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	м³/ч	0,2459	0,2582	0,2712	0,2847	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м³/ч	0,5068	0,5068	0,5068	0,5068	0,5068	0,5068	0,5068	0,5068	0,5068	0,5068	0,5068	0,5068	0,5068	0,5068	0,5068	0,5068
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м³/ч	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58
Доля резерва	%	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00	79,00
ИТОГО по СЦТ на базе котельных ОАО «СКЭК» (зона ЕТО № 05)																	
Общий объем систем теплоснабжения	м³	2074,1	2074,1	2074,1	2074,1	2074,1	2074,1	2074,1	2074,1	2074,1	2074,1	2074,1	2074,1	2074,1	2074,1	2074,1	2074,1
Установленная производительность ВПУ	м³/ч	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219
Располагаемая производительность ВПУ	м³/ч	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219	219
Потери располагаемой производительности	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	м³/ч	23,89	23,89	23,89	23,89	23,89	23,89	23,89	23,89	23,89	23,89	23,89	23,89	23,89	23,89	23,89	23,89
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	м³/ч	46,32	48,38	50,55	52,8	5,185	5,185	5,185	5,185	5,185	5,185	5,185	5,185	5,185	5,185	5,185	5,185
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	м³/ч	3,065	3,065	3,065	3,065	3,065	3,065	3,065	3,065	3,065	3,065	3,065	3,065	3,065	3,065	3,065	3,065
из систем теплоснабжения	м³/ч	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12
сверхнормативные утечки теплоносителя	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	м³/ч	41,13	43,19	45,36	47,61	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/ч	41,76	41,76	41,76	41,76	41,76	41,76	41,76	41,76	41,76	41,76	41,76	41,76	41,76	41,76	41,76	41,76
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м³/ч	83,24	83,24	83,24	83,24	83,24	83,24	83,24	83,24	83,24	83,24	83,24	83,24	83,24	83,24	83,24	83,24
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м³/ч	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4
Доля резерва	%	70,05	70,05	70,05	70,05	70,05	70,05	70,05	70,05	70,05	70,05	70,05	70,05	70,05	70,05	70,05	70,05
Прочие котельные, включая муниципальные и ведомственные																	
Теплоисточник №	66	Водогрейная газовая котельная															
Общий объем систем теплоснабжения	м³	148,8	148,8	148,8	148,8	148,8	148,8	148,8	148,8	148,8	148,8	148,8	148,8	148,8	148,8	148,8	148,8
Установленная производительность ВПУ	м³/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Располагаемая производительность ВПУ	м³/ч	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
Потери располагаемой производительности	м³/ч	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2
Собственные нужды	м³/ч	0,1255	0,1255	0,1255	0,1255	0,1255	0,1255	0,1255	0,1255	0,1255	0,1255	0,1255	0,1255	0,1255	0,1255	0,1255	0,1255

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	м³/ч	3,638	0,4619	0,4619	0,4619	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	м³/ч	0,0742	0,0742	0,0742	0,0742	0,0742	0,0742	0,0742	0,0742	0,0742	0,0742	0,0742	0,0742	0,0742	0,0742	0,0742	
из систем теплоснабжения	м³/ч	0,2978	0,2978	0,2978	0,2978	0,2978	0,2978	0,2978	0,2978	0,2978	0,2978	0,2978	0,2978	0,2978	0,2978	0,2978	
сверхнормативные утечки теплоносителя	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	м³/ч	3,266	0,0899	0,0899	0,0899	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/ч	3,355	3,355	3,355	3,355	3,355	3,355	3,355	3,355	3,355	3,355	3,355	3,355	3,355	3,355	3,355	
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м³/ч	6,331	6,331	6,331	6,331	6,331	6,331	6,331	6,331	6,331	6,331	6,331	6,331	6,331	6,331	6,331	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м³/ч	-1,2805	-1,2805	-1,2805	-1,2805	-1,2805	-1,2805	-1,2805	-1,2805	-1,2805	-1,2805	-1,2805	-1,2805	-1,2805	-1,2805	-1,2805	
Доля резерва	%	-58,20	-58,20	-58,20	-58,20	-58,20	-58,20	-58,20	-58,20	-58,20	-58,20	-58,20	-58,20	-58,20	-58,20	-58,20	
ИТОГО по СЦТ на базе прочих котельных, включая муниципальные и ведомственные																	
Общий объем систем теплоснабжения	м³	148,8	148,8	148,8	148,8	148,8	148,8	148,8	148,8	148,8	148,8	148,8	148,8	148,8	148,8	148,8	
Установленная производительность ВПУ	м³/ч	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	
Располагаемая производительность ВПУ	м³/ч	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	
Потери располагаемой производительности	м³/ч	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	
Собственные нужды	м³/ч	0,1255	0,1255	0,1255	0,1255	0,1255	0,1255	0,1255	0,1255	0,1255	0,1255	0,1255	0,1255	0,1255	0,1255	0,1255	
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	м³/ч	3,638	0,4619	0,4619	0,4619	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	0,372	
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	м³/ч	0,0742	0,0742	0,0742	0,0742	0,0742	0,0742	0,0742	0,0742	0,0742	0,0742	0,0742	0,0742	0,0742	0,0742	0,0742	
из систем теплоснабжения	м³/ч	0,2978	0,2978	0,2978	0,2978	0,2978	0,2978	0,2978	0,2978	0,2978	0,2978	0,2978	0,2978	0,2978	0,2978	0,2978	
сверхнормативные утечки теплоносителя	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	м³/ч	3,266	0,0899	0,0899	0,0899	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/ч	3,355	3,355	3,355	3,355	3,355	3,355	3,355	3,355	3,355	3,355	3,355	3,355	3,355	3,355	3,355	
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м³/ч	6,331	6,331	6,331	6,331	6,331	6,331	6,331	6,331	6,331	6,331	6,331	6,331	6,331	6,331	6,331	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м³/ч	-1,2805	-1,2805	-1,2805	-1,2805	-1,2805	-1,2805	-1,2805	-1,2805	-1,2805	-1,2805	-1,2805	-1,2805	-1,2805	-1,2805	-1,2805	
Доля резерва	%	-58,20	-58,20	-58,20	-58,20	-58,20	-58,20	-58,20	-58,20	-58,20	-58,20	-58,20	-58,20	-58,20	-58,20	-58,20	
ИТОГО по теплоснабжающим организациям																	
Общий объем систем теплоснабжения	м³	143815	145486,1	149391,2	158087,1	159887,9	161382,6	162221,8	165057,3	169537,1	171566,4	173595,6	175219,1	178877,8	180501,1	182124,6	183748
Установленная производительность ВПУ	м³/ч	6387	6387	6362,4	6366,5	6366,5	6366,5	6366,5	6366,5	6366,5	6366,5	6366,5	6366,5	6366,5	6366,5	6366,5	6366,5
Располагаемая производительность ВПУ	м³/ч	6501,4	6501,4	6378,8	6382,7	6382,7	6382,7	6382,7	6382,7	6382,7	6382,7	6382,7	6382,7	6382,7	6382,7	6382,7	6382,7
Потери располагаемой производительности	м³/ч	-114,4	-114,4	-16,4	-16,2	-16,2	-16,2	-16,2	-16,2	-16,2	-16,2	-16,2	-16,2	-16,2	-16,2	-16,2	-16,2
Собственные нужды	м³/ч	156,4	157,7	168,3	176,9	178,7	179,6	180,6	182,8	188,1	190,2	192,2	194	198,3	200	201,7	203,3
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	шт	71	71	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57
Емкость баков-аккумуляторов	тыс. м³	18,79	18,79	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76	13,76
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	м³/ч	1497,2	1396,1	1471,9	1495,8	399,8	403,6	405,6	412,7	423,9	429	434,1	438,1	447,3	451,3	455,4	459,5
нормативные утечки теплоносителя из теплосети	м³/ч	275,6	275,6	275,7	275,7	275,7	275,7	275,7	275,7	275,7	275,7	275,7	275,7	275,7	275,7	275,7	275,7
из систем теплоснабжения	м³/ч	83,89	88,05	97,83	119,5	124,1	127,9	129,9	137	148,2	153,3	158,4	162,4	171,6	175,6	179,7	183,8
сверхнормативные утечки теплоносителя	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	м³/ч	1137,7	1032,4	1098,4	1100,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/ч	2285,7	2305,4	2360,1	2490,2	2513,4	2530,6	2544,2	2579,5	2655,3	2686,3	2717,3	2742	2804,1	2829	2853,7	2878,5

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (в аварийном режиме)	м ³ /ч	5162	5215,3	5348	5651,9	5711,1	5758,3	5788,6	5880,7	6046,1	6117,6	6189,2	6246,4	6381,6	6439,1	6496,2	6553,5
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	м ³ /ч	4059,3	4038,3	3850,4	3715,6	3690,6	3672,5	3657,9	3620,4	3539,3	3506,2	3473,2	3446,7	3380,3	3353,7	3327,3	3300,9
Доля резерва	%	62,44	62,11	60,36	58,21	57,82	57,54	57,31	56,72	55,45	54,93	54,42	54,00	52,96	52,54	52,13	51,72

* – перспектива по котельным №№ 27 и 45 после 2020 г. показана справочно (в итоговых балансах АО «Теплоэнерго» не учтена). После выполнения мероприятий по переключению потребителей котельных №№ 27 и 45 на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ к 2020 году (ОЗП 2019/2020 гг.) показатели, характеризующие теплоснабжение перспективных потребителей, должны быть отнесены к Кемеровской ТЭЦ;

** – после ввода в эксплуатацию новых источников и переключения нагрузок котельных №№ 15, 17, 35, 43, 60 на вновь введенные источники, показатели характеризующие указанные источники должны быть отнесены к новым источникам тепловой энергии (нумерация котельных будет уточнена собственником, после ввода в эксплуатацию).

*** – (-) располагаемая производительность превышает номинальную (отсутствуют потери располагаемой производительности), (+) располагаемая производительность меньше номинальной (присутствуют потери располагаемой производительности).

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

При возникновении аварийной ситуации на любом участке магистрального трубопровода возможно организовать обеспечение подпитки тепловой сети из зоны действия соседнего источника путем использования связи между магистральными трубопроводами источников или за счет использования существующих баков аккумуляторов.

При значительных повреждениях (разрыв магистралей), в случае недостаточного объема подпитки химически обработанной воды подпитка осуществляется из городского водопровода «сырой» водой для поддержания циркуляции в системе.

В первую очередь, подпитка в тепловые сети в аварийных режимах осуществляется из баков-аккумуляторов или иных расширительных баков, предназначенных для запаса воды.

При возникновении аварийной ситуации на магистральных тепловых сетях от источников централизованной системы теплоснабжения г. Кемерово возможна временная организация дополнительной подпитки от источников при условии достаточности производительности ВПУ на соседнем источнике (зона ЕТО № 01). Все магистрали централизованной системы теплоснабжения г. Кемерово соединены между собой и имеют секционирующие задвижки.

Кроме того, согласно п.11.13. «Норм технологического проектирования тепловых электрических станций ВНТП 81 «Для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2% объема воды в трубопроводах тепловых сетей».

Также это требование установлено п. 6. СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» СП 124.13330.2012.

Таким образом, аварийная подпитка тепловых сетей определяется при следующих условиях:

– для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, расход которой принимается в размере 2% от объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления и вентиляции. При наличии нескольких отдельных тепловых сетей, отходящих от коллектора теплоисточника, аварийную подпитку допускается определять только для одной наибольшей по объему тепловой сети;

– в закрытых системах теплоснабжения на источниках теплоты мощностью 100 МВт и более следует предусматривать установку баков запаса химически обработанной и деаэрированной подпиточной воды вместимостью 3% объема воды в системе теплоснабжения, при этом должно обеспечиваться обновление воды в баках. Число баков, независимо от системы теплоснабжения, принимается не менее двух по 50% рабочего объема;

– для открытых систем теплоснабжения, а также при отдельных тепловых сетях на горячее водоснабжение, должны предусматриваться баки-аккумуляторы химически обработанной и деаэрированной подпиточной воды расчетной емкостью, равной десятикратной величине среднего расхода воды на горячее водоснабжение.

Таблица 3-2 содержит информацию о часовом расходе подпиточной воды для эксплуатационного и аварийного режимов в зоне действия источников тепловой энергии г. Кемерово.

Таблица 3-2 – Часовой расход подпиточной воды для эксплуатационного и аварийного режимов

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии																	
Теплоисточник № 1	1	Кемеровская ГРЭС															
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	1416,8	1432,4	1475,5	1594,4	1609,6	1619,6	1629,6	1653,5	1722,3	1746,2	1770,2	1789,3	1845,7	1864,9	1884	1903,2
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	м³/ч	1242,3	1259,3	1306,4	1436,3	1452,8	1463,7	1474,6	1500,8	1575,9	1602	1628,2	1649,1	1710,7	1731,6	1752,5	1773,4
Максимальная подпитка в период повреждения участка	м³/ч	2659,1	2691,7	2781,9	3030,7	3062,4	3083,3	3104,2	3154,3	3298,2	3348,2	3398,4	3438,4	3556,4	3596,5	3636,5	3676,6
Теплоисточник № 2	2	Ново-Кемеровская ТЭЦ															
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	440,9	443,7	449,5	459,7	461,2	465,2	465,7	472,3	474,6	477	479,3	481,1	483	484,9	486,7	488,6
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	м³/ч	1200,9	1211,5	1233,6	1272,4	1277,8	1293,1	1295,2	1320,2	1329	1337,8	1346,6	1353,7	1360,7	1367,8	1374,8	1381,9
Максимальная подпитка в период повреждения участка	м³/ч	1641,8	1655,2	1683,1	1732,1	1739	1758,3	1760,9	1792,5	1803,6	1814,8	1825,9	1834,8	1843,7	1852,7	1861,5	1870,5
Теплоисточник № 3	3	Кемеровская ТЭЦ															
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	306,8	307,6	375,7	376,5	382,7	385,9	389	393,8	398,5	403,2	407,9	411,7	415,5	419,3	423,1	426,8
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	м³/ч	291,6	292,6	367,4	368,2	378,7	382,5	386,2	391,8	397,5	403,1	408,7	413,2	417,7	422,3	426,8	431,3
Максимальная подпитка в период повреждения участка	м³/ч	598,4	600,2	743,1	744,7	761,4	768,4	775,2	785,6	796	806,3	816,6	824,9	833,2	841,6	849,9	858,1
ИТОГО по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК» (зона ЕТО № 01)																	
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	1857,7	1876,1	1925	2054,1	2070,8	2084,8	2095,3	2125,8	2196,9	2223,2	2249,5	2270,4	2328,7	2349,8	2370,7	2391,8
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	м³/ч	2443,2	2470,8	2540	2708,7	2730,6	2756,8	2769,8	2821	2904,9	2939,8	2974,8	3002,8	3071,4	3099,4	3127,3	3155,3
Максимальная подпитка в период повреждения участка	м³/ч	4300,9	4346,9	4465	4762,8	4801,4	4841,6	4865,1	4946,8	5101,8	5163	5224,3	5273,2	5400,1	5449,2	5498	5547,1
ИТОГО по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК» (зона ЕТО № 02)																	
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	306,8	307,6	375,7	376,5	382,7	385,9	389	393,8	398,5	403,2	407,9	411,7	415,5	419,3	423,1	426,8
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	м³/ч	291,6	292,6	367,4	368,2	378,7	382,5	386,2	391,8	397,5	403,1	408,7	413,2	417,7	422,3	426,8	431,3
Максимальная подпитка в период повреждения участка	м³/ч	598,4	600,2	743,1	744,7	761,4	768,4	775,2	785,6	796	806,3	816,6	824,9	833,2	841,6	849,9	858,1
ИТОГО по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК»																	
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	2164,5	2183,7	2300,7	2430,6	2453,5	2470,7	2484,3	2519,6	2595,4	2626,4	2657,4	2682,1	2744,2	2769,1	2793,8	2818,6
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	м³/ч	2734,8	2763,4	2907,4	3076,9	3109,3	3139,3	3156	3212,8	3302,4	3342,9	3383,5	3416	3489,1	3521,7	3554,1	3586,6
Максимальная подпитка в период повреждения участка	м³/ч	4899,3	4947,1	5208,1	5507,5	5562,8	5610	5640,3	5732,4	5897,8	5969,3	6040,9	6098,1	6233,3	6290,8	6347,9	6405,2
Котельные																	
Котельные АО «Теплоэнерго»																	
Теплоисточник № 4	4	Котельная № 4															
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	м³/ч	0,1087	0,1087	0,1087	0,1087	0,1087	0,1087	0,1087	0,1087	0,1087	0,1087	0,1087	0,1087	0,1087	0,1087	0,1087	0,1087
Максимальная подпитка в период повреждения участка	м³/ч	0,1138	0,1138	0,1138	0,1138	0,1138	0,1138	0,1138	0,1138	0,1138	0,1138	0,1138	0,1138	0,1138	0,1138	0,1138	0,1138
Теплоисточник № 5	5	Котельная № 6															
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,2624	0,2624	0,2624	0,2624	0,2624	0,2624	0,2624	0,2624	0,2624	0,2624	0,2624	0,2624	0,2624	0,2624	0,2624	0,2624
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	м³/ч	0,5816	0,5816	0,5816	0,5816	0,5816	0,5816	0,5816	0,5816	0,5816	0,5816	0,5816	0,5816	0,5816	0,5816	0,5816	0,5816
Максимальная подпитка в период повреждения участка	м³/ч	0,844	0,844	0,844	0,844	0,844	0,844	0,844	0,844	0,844	0,844	0,844	0,844	0,844	0,844	0,844	0,844
Теплоисточник № 6	6	Котельная № 7															
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148	0,148
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	м³/ч	0,1728	0,1728	0,1728	0,1728	0,1728	0,1728	0,1728	0,1728	0,1728	0,1728	0,1728	0,1728	0,1728	0,1728	0,1728	0,1728
Максимальная подпитка в период повреждения участка	м³/ч	0,3208	0,3208	0,3208	0,3208	0,3208	0,3208	0,3208	0,3208	0,3208	0,3208	0,3208	0,3208	0,3208	0,3208	0,3208	0,3208
Теплоисточник № 7	7	Котельная № 8															
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,1404	0,1404	0,1404	0,1404	0,1404	0,1404	0,1404	0,1404	0,1404	0,1404	0,1404	0,1404	0,1404	0,1404	0,1404	0,1404
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	м³/ч	0,1478	0,1478	0,1478	0,1478	0,1478	0,1478	0,1478	0,1478	0,1478	0,1478	0,1478	0,1478	0,1478	0,1478	0,1478	0,1478

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Максимальная подпитка в период повреждения участка	м³/ч	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
Теплоисточник № 46	46	Котельная № 163															
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,4866	0,4866	0,4866	0,4866	0,4866	0,4866	0,4866	0,4866	0,4866	0,4866	0,4866	0,4866	0,4866	0,4866	0,4866	0,4866
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	м³/ч	0,1761	0,1761	0,1761	0,1761	0,1761	0,1761	0,1761	0,1761	0,1761	0,1761	0,1761	0,1761	0,1761	0,1761	0,1761	0,1761
Максимальная подпитка в период повреждения участка	м³/ч	0,6627	0,6627	0,6627	0,6627	0,6627	0,6627	0,6627	0,6627	0,6627	0,6627	0,6627	0,6627	0,6627	0,6627	0,6627	0,6627
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 03)																	
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,5508	0,5508	0,5508	0,5508	0,5508	0,5508	0,5508	0,5508	0,5508	0,5508	0,5508	0,5508	0,5508	0,5508	0,5508	0,5508
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	м³/ч	0,9022	0,9022	0,9022	0,9022	0,9022	0,9022	0,9022	0,9022	0,9022	0,9022	0,9022	0,9022	0,9022	0,9022	0,9022	0,9022
Максимальная подпитка в период повреждения участка	м³/ч	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 04)																	
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	75,53	75,98	13,7	13,97	14,18	14,18	14,18	14,18	14,18	14,18	14,18	14,18	14,18	14,18	14,18	14,18
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	м³/ч	94,1	98,98	33,06	37,38	40,93	40,93	40,93	40,93	40,93	40,93	40,93	40,93	40,93	40,93	40,93	40,93
Максимальная подпитка в период повреждения участка	м³/ч	169,6	175	46,76	51,35	55,11	55,11	55,11	55,11	55,11	55,11	55,11	55,11	55,11	55,11	55,11	55,11
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 06)																	
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	м³/ч	0,1087	0,1087	0,1087	0,1087	0,1087	0,1087	0,1087	0,1087	0,1087	0,1087	0,1087	0,1087	0,1087	0,1087	0,1087	0,1087
Максимальная подпитка в период повреждения участка	м³/ч	0,1138	0,1138	0,1138	0,1138	0,1138	0,1138	0,1138	0,1138	0,1138	0,1138	0,1138	0,1138	0,1138	0,1138	0,1138	0,1138
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 11)																	
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	м³/ч	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978
Максимальная подпитка в период повреждения участка	м³/ч	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978	1,978
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго»																	
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	76,09	76,54	14,26	14,53	14,74	14,74	14,74	14,74	14,74	14,74	14,74	14,74	14,74	14,74	14,74	14,74
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	м³/ч	97,09	102	36,05	40,37	43,92	43,92	43,92	43,92	43,92	43,92	43,92	43,92	43,92	43,92	43,92	43,92
Максимальная подпитка в период повреждения участка	м³/ч	173,2	178,5	50,31	54,9	58,66	58,66	58,66	58,66	58,66	58,66	58,66	58,66	58,66	58,66	58,66	58,66
Котельные ОАО «СКЭК» (зона ЕТО № 05)																	
Теплоисточник № 47	47	Котельная № 8 ж.р. Кедровка															
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	37,04	37,04	37,04	37,04	37,04	37,04	37,04	37,04	37,04	37,04	37,04	37,04	37,04	37,04	37,04	37,04
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	м³/ч	37,35	37,35	37,35	37,35	37,35	37,35	37,35	37,35	37,35	37,35	37,35	37,35	37,35	37,35	37,35	37,35
Максимальная подпитка в период повреждения участка	м³/ч	74,39	74,39	74,39	74,39	74,39	74,39	74,39	74,39	74,39	74,39	74,39	74,39	74,39	74,39	74,39	74,39
Теплоисточник № 48	48	Котельная № 9 ж.р. Промышленновский															
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	м³/ч	3,894	3,894	3,894	3,894	3,894	3,894	3,894	3,894	3,894	3,894	3,894	3,894	3,894	3,894	3,894	3,894
Максимальная подпитка в период повреждения участка	м³/ч	8,344	8,344	8,344	8,344	8,344	8,344	8,344	8,344	8,344	8,344	8,344	8,344	8,344	8,344	8,344	8,344
Теплоисточник № 49	49	Котельная № 10 ст. Латыши															
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	м³/ч	0,2368	0,2368	0,2368	0,2368	0,2368	0,2368	0,2368	0,2368	0,2368	0,2368	0,2368	0,2368	0,2368	0,2368	0,2368	0,2368
Максимальная подпитка в период повреждения участка	м³/ч	0,5068	0,5068	0,5068	0,5068	0,5068	0,5068	0,5068	0,5068	0,5068	0,5068	0,5068	0,5068	0,5068	0,5068	0,5068	0,5068
ИТОГО по СЦТ на базе котельных ОАО «СКЭК» (зона ЕТО № 05)																	
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	41,76	41,76	41,76	41,76	41,76	41,76	41,76	41,76	41,76	41,76	41,76	41,76	41,76	41,76	41,76	41,76
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	м³/ч	41,48	41,48	41,48	41,48	41,48	41,48	41,48	41,48	41,48	41,48	41,48	41,48	41,48	41,48	41,48	41,48
Максимальная подпитка в период повреждения участка	м³/ч	83,24	83,24	83,24	83,24	83,24	83,24	83,24	83,24	83,24	83,24	83,24	83,24	83,24	83,24	83,24	83,24
Прочие котельные, включая муниципальные и ведомственные																	
Теплоисточник № 66	66	Водогрейная газовая котельная															

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	3,355	3,355	3,355	3,355	3,355	3,355	3,355	3,355	3,355	3,355	3,355	3,355	3,355	3,355	3,355	3,355
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	м³/ч	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976
Максимальная подпитка в период повреждения участка	м³/ч	6,331	6,331	6,331	6,331	6,331	6,331	6,331	6,331	6,331	6,331	6,331	6,331	6,331	6,331	6,331	6,331
ИТОГО по СЦТ на базе прочих котельных, включая муниципальные и ведомственные																	
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	3,355	3,355	3,355	3,355	3,355	3,355	3,355	3,355	3,355	3,355	3,355	3,355	3,355	3,355	3,355	3,355
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	м³/ч	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976	2,976
Максимальная подпитка в период повреждения участка	м³/ч	6,331	6,331	6,331	6,331	6,331	6,331	6,331	6,331	6,331	6,331	6,331	6,331	6,331	6,331	6,331	6,331
ИТОГО по теплоснабжающим организациям																	
Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м³/ч	2285,7	2305,4	2360,1	2490,2	2513,4	2530,6	2544,2	2579,5	2655,3	2686,3	2717,3	2742	2804,1	2829	2853,7	2878,5
Аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой	м³/ч	2876,3	2909,9	2987,9	3161,7	3197,7	3227,7	3244,4	3301,2	3390,8	3431,3	3471,9	3504,4	3577,5	3610,1	3642,5	3675
Максимальная подпитка в период повреждения участка	м³/ч	5162	5215,3	5348	5651,9	5711,1	5758,3	5788,6	5880,7	6046,1	6117,6	6189,2	6246,4	6381,6	6439,1	6496,2	6553,5

* – перспектива по котельным №№ 27 и 45 после 2020 г. показана справочно (в итоговых балансах АО «Теплоэнерго» не учтена). После выполнения мероприятий по переключению потребителей котельных №№ 27 и 45 на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ к 2020 году (ОЗП 2019/2020 гг.) показатели, характеризующие теплоснабжение перспективных потребителей, должны быть отнесены к Кемеровской ТЭЦ;

** – после ввода в эксплуатацию новых источников и переключения нагрузок котельных №№ 15, 17, 35, 43, 60 на вновь введенные источники, показатели характеризующие указанные источники должны быть отнесены к новым источникам тепловой энергии (нумерация котельных будет уточнена собственником, после ввода в эксплуатацию).

4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА

4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения городского округа

Мастер-план разработан для обоснования принципиальных решений по перспективной загрузке источников теплоснабжения города Кемерово, оптимального перераспределения существующих и перспективных зон теплоснабжения, закладываемых в основу предложений по строительству и реконструкции источников (приведены в Главе 7 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии») и тепловых сетей (приведены в Главе 8 «Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей»).

Перспективы строительства и реконструкции источников с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии приняты на базе:

1) Решений по строительству генерирующих мощностей с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии, утвержденных в региональных схемах и программах перспективного развития электроэнергетики, разработанных в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 года № 823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики»;

2) Решений о теплофикационных турбоагрегатах, не прошедших конкурентный отбор мощности в соответствии с постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 г. №437 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства РФ по вопросам функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности»;

3) Решений по строительству объектов с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии, утвержденных в соответствии с договорами поставки мощности.

С года утверждения базовой версии Схемы теплоснабжения (актуализации на 2019 г.) изменений в составе оборудования КемГРЭС, НКТЭЦ и КемТЭЦ не происходило. На расчётный период актуализированной Схемы теплоснабжения изменений электрической и тепловой мощности источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии в г. Кемерово не планируется. Проблема максимизации загрузки теплофикационных мощностей КемТЭЦ должна быть решена к 2020 году (ОЗП 2019/2020 гг.) за счет переключения потребителей котельных №№ 27 и 45 АО «Теплоэнерго» на систему централизованного теплоснабжения от Кемеровской ТЭЦ. В результате переключения выработка тепловой энергии будет осуществляться КемТЭЦ с последующей передачей тепловой энергии по сетям филиала АО «Кузбассэнерго» – «Кемеровская теплосетевая компания», и далее в Рудничном районе частично по сетям АО «Теплоэнерго» до конечного потребителя.

В настоящий момент продолжается реализация мероприятий, принятых в утвержденной Схеме теплоснабжения и направленные на переключение потребителей котельных №№ 27 и 45 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ. Возможность развития системы теплоснабжения города Кемерово по описанному варианту подтверждается выполненными предварительными гидравлическими расчетами с учетом существующей и перспективной нагрузки Рудничного района города Кемерово, а также технико-экономическими расчетами, представленными в Схеме теплоснабжения до 2033 г. (актуализация на 2019 г.), утвержденной Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 31 июля 2018 г. № 623 «Об утверждении схемы теплоснабжения г. Кемерово до 2033 года». Пересмотр утвержденных мероприятий в рамках текущей актуализации не предусматривается.

Кроме вышеизложенного, развитие СЦТ на базе источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии предусматривается путем:

– увеличения зон действия Кемеровской ГРЭС и Ново-Кемеровской ТЭЦ за счет подключения к ним перспективных потребителей;

– увеличения зоны действия Кемеровской ТЭЦ за счет подключения к ней перспективных потребителей.

Варианты развития, представленные в актуализированном проекте Схемы теплоснабжения на 2020 г.

Схема теплоснабжения г. Кемерово представляет собой стратегический документ, с каждым годом приобретающий все большее значение для теплоснабжающих организаций и жителей города.

Особенностями схемы теплоснабжения являются:

1) Льготные тарифы на тепловую энергию для населения, обусловленные социально-ориентированной политикой городской и областной Администрации.

2) Существенные темпы застройки, связанные с привлекательностью города для проживания, а также развитой общественно-деловой застройкой, которая развивается ежегодно (в ближайшей перспективе ожидается строительство т.н. «культурного кластера» на берегу р. Томь в Центральном районе города).

3) Преобладающая доля перспективных нагрузок находится на источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии ООО «СГК».

С учетом указанных особенностей сформированы следующие вариативные сценарии развития систем теплоснабжения, рассматриваемые при актуализации Схемы теплоснабжения на 2020 год.

Преимущественно в вариантах рассматриваются вопросы распределения нагрузок между системами теплоснабжения и между различными теплоснабжающими организациями:

1. Теплоснабжение потребителей котельной № 26 АО «Теплоэнерго»:

Вариант 1-1. Сохранение существующего распределения нагрузки между котельной № 26 АО «Теплоэнерго» и Кемеровской ГРЭС;

Вариант 1-2. Переключение потребителей котельной № 26 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Кемеровской ГРЭС в 2021 г.

2. Теплоснабжение потребителей котельной № 43 АО «Теплоэнерго»:

Вариант 2-1. Сохранение существующего распределения нагрузки между котельной № 43 АО «Теплоэнерго» и Ново-Кемеровской ТЭЦ;

Вариант 2-2. Переключение потребителей котельной № 43 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ в 2022 г.

3. Теплоснабжение потребителей котельной № 47 АО «Теплоэнерго»:

Вариант 3-1. Сохранение существующего распределения нагрузки между котельной № 47 АО «Теплоэнерго» и Ново-Кемеровской ТЭЦ;

Вариант 3-2. Переключение потребителей котельной № 47 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ в 2022 г.

4. Теплоснабжение потребителей котельной № 114 АО «Теплоэнерго»:

Вариант 4-1. Сохранение существующего распределения нагрузки между котельной № 114 АО «Теплоэнерго» и Ново-Кемеровской ТЭЦ;

Вариант 4-2. Переключение потребителей котельной № 114 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Ново-Кемеровской ТЭЦ в 2020 г.

4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения городского округа

Критерии выбора решений и варианты Мастер-плана при актуализации Схемы теплоснабжения на 2020 г.

Для реализации потенциала генерирующих мощностей источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии ООО «СГК», и обеспечением потребителей надежным и экономичным теплоснабжением, проект Схемы теплоснабжения должен, на основании анализа проблем развития системы теплоснабжения, выработать рекомендации по оптимальному распределению зон теплоснабжения и загрузки источников. В ходе разработки настоящего Мастер-плана сформированы варианты распределения зон теплоснабжения и загрузки теплогенераторов между существующими источниками теплоснабжения.

Каждый вариант обеспечивает положительность балансов тепловой мощности источников тепловой энергии к спросу на тепловую мощность, определяемому оценками фактических тепловых нагрузок систем теплоснабжения при расчетных условиях (температура наружного воздуха минус 39°C) и нормативами проектирования систем отопления, вентиляции, горячего водоснабжения новых потребителей и тепловых сетей.

Выбор варианта развития системы теплоснабжения г. Кемерово должен осуществляться на основании анализа комплекса показателей, в целом характеризующих качество, надежность и экономичность теплоснабжения:

1. Принцип минимизации затрат на теплоснабжение для потребителя (минимум тарифных последствий согласно Постановлению Правительства РФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»);

2. Приоритетность комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для организации теплоснабжения с учетом экономической обоснованности (п.8, ст.23 ФЗ от 27.07.2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и пп. в) п.9 Постановления Правительства РФ от 16.03.2018 № 276 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам разработки и утверждения схем теплоснабжения в ценовых зонах теплоснабжения»).

3. Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа (пп. в) п.59 Постановления Правительства РФ от 16.03.2018 № 276 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам разработки и утверждения схем теплоснабжения в ценовых зонах теплоснабжения»):

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

3.2. Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети;

3.3. Коэффициент использования установленной тепловой мощности;

3.4. Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке.

4. Надежность источника тепловой энергии.

Ниже представлены краткие пояснения по представленным критериям.

1. Принцип минимизации затрат на теплоснабжение для потребителя.

Ценовые последствия рассматриваются в обязательном порядке, т.к. потребители зачастую

анализируют утвержденный тариф, который может быть установлен единым на несколько систем

теплоснабжения. В таком случае тариф усредняет прогнозные затраты по более и менее эффективным

системам теплоснабжения. На заседаниях в конце 2018 г. принимались решения об утверждении

тарифов по регулируемым видам деятельности в сфере теплоснабжения на 2019 г.

При решении задач моделирования распределения нагрузки, оценка эффективности принимаемых решений должна производиться на основании анализа НВВ по совокупной системе

теплоснабжения.

Из анализа фактического теплопотребления за последние 5 лет, применительно к спорным

зонам следуют выводы:

1) Отпуск в зоне ЕТО №001 остается на текущем уровне и отсутствует систематическая

динамика его увеличения;

2) Котельная ООО «АТЭК» начала вырабатывать тепловую энергию во 2 полугодии 2016 г.

Утвержденный в долгосрочном тарифе полезный отпуск фактически не достигнут ввиду малого

количества подключенных потребителей. При актуализации Схемы теплоснабжения на 2019 г.

выполнено уточнение методики определения полезного отпуска на нужды ГВС - введен поправочный

коэффициент, учитывающий степень заселенности дома. Значения приняты:

- для 1-го года эксплуатации здания – 20%;
- для 2-го года эксплуатации здания – 60%;
- для 3-го года эксплуатации здания – 100%.

Необходимо отметить, что расчет ценовых (тарифных) последствий имеет прогнозную

направленность и подлежит уточнению при последующих актуализациях Схемы теплоснабжения.

В соответствии с п. 2 ч. 1 ПП РФ от 16.03.2018 № 276 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам разработки и утверждения схем теплоснабжения в ценовых зонах теплоснабжения»:

9. Проект схемы теплоснабжения (проект актуализированной схемы теплоснабжения) разрабатывается с соблюдением следующих принципов:

а) обеспечение безопасности и надежности теплоснабжения потребителей в соответствии с требованиями технических регламентов;

б) обеспечение энергетической эффективности теплоснабжения и потребления тепловой энергии с учетом требований, установленных федеральными законами;

в) обеспечение приоритетного использования комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для организации теплоснабжения с учетом экономической обоснованности;

г) соблюдение баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и интересов потребителей;

д) минимизация затрат на теплоснабжение в расчете на единицу тепловой энергии для потребителя в долгосрочной перспективе;

е) обеспечение недискриминационных и стабильных условий осуществления предпринимательской деятельности в сфере теплоснабжения.

обоснование выбора приоритетного варианта перспективного развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей, а в ценовых зонах теплоснабжения - на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей, возникших при осуществлении регулируемых видов деятельности, и индикаторов развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.

- 1. Надежность источника тепловой энергии;**
- 2. Ценовые (тарифные) последствия по единой теплоснабжающей организации;**
- 3. Ценовые (тарифные) последствия по системе теплоснабжения;**
- 4. Приоритетность комбинированной выработки электрической и тепловой энергии (п.8, ст.23 ФЗ от 27.07.2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и п. 6 Постановления Правительства РФ от 22.02.2012 г. № 154 «Требования к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения»);**
- 5. Величина капитальных затрат на реализацию мероприятий.**

Ниже представлены краткие пояснения по представленным критериям.

1. Надежность источника тепловой энергии

В соответствии с Приказом Минрегиона от 26.07.2013 г. №310 «Об утверждении Методических указаний по анализу показателей, используемых для оценки надежности систем теплоснабжения». Надежность системы теплоснабжения обеспечивается надежной работой всех элементов системы теплоснабжения, а также внешних, по отношению к системе теплоснабжения, систем электро-, водо-, топливоснабжения источников тепловой энергии.

2. Ценовые (тарифные) последствия по единой теплоснабжающей организации

Ценовые последствия рассматриваются в обязательном порядке, т.к. потребители зачастую анализируют утвержденный тариф, который может быть установлен единым на несколько систем

теплоснабжения. В таком случае тариф усредняет прогнозные затраты по более и менее эффективным

системам теплоснабжения. На заседаниях в конце 2018 г. принимались решения об утверждении

тарифов по регулируемым видам деятельности в сфере теплоснабжения на 2019 г.

При решении задач моделирования распределения нагрузки, оценка эффективности принимаемых решений должна производиться на основании анализа НВВ по совокупной системе

теплоснабжения.

Из анализа фактического теплопотребления за последние 5 лет, применительно к спорным

зонам следуют выводы:

1) Отпуск в зоне ЕТО №001 остается на текущем уровне и отсутствует систематическая

динамика его увеличения;

2) Котельная ООО «АТЭК» начала вырабатывать тепловую энергию во 2 полугодии 2016 г.

Утвержденный в долгосрочном тарифе полезный отпуск фактически не достигнут ввиду малого

количества подключенных потребителей. При актуализации Схемы теплоснабжения на 2019 г.

выполнено уточнение методики определения полезного отпуска на нужды ГВС - введен поправочный

коэффициент, учитывающий степень заселенности дома. Значения приняты:

- для 1-го года эксплуатации здания – 20%;

- для 2-го года эксплуатации здания – 60%;

- для 3-го года эксплуатации здания – 100%.

Необходимо отметить, что расчет ценовых (тарифных) последствий имеет прогнозную

направленность и подлежит уточнению при последующих актуализациях Схемы теплоснабжения.

3. Ценовые (тарифные) последствия по системе теплоснабжения

Учитывая сложную функциональную структуру теплоснабжения в отдельных зонах действия

ЕТО (наличие более 1 источника и более 1 теплосетевых организаций, наличие промышленных

потребителей на коллекторах теплоисточников и т.п.), а также отсутствие в достаточном объеме

исходных данных, в базовой версии оценочно определялись ценовые последствия по каждой системе

теплоснабжения. При актуализации Схемы на 2020 г. ценовые последствия должны приводиться в

обязательном порядке, что обусловлено п. «а» п. 81 ПП РФ от 22.02.2012 г. №154 «О требованиях к

схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» (с изменениями на 16 марта 2019 г.).

При этом, заинтересованные организации высказывали предложения об определении цены на

тепловую энергию для каждой системы теплоснабжения, применительно к конечным потребителям.

При актуализации Схемы теплоснабжения на 2020 г. по системам теплоснабжения, рассматриваемым в Мастер-плане, а также по системам, для которых планируется развитие

(подключение нагрузки, реконструкция оборудования, перевод нагрузки и т.п.) рассчитаны ценовые

последствия по каждой системе теплоснабжения, по каждому варианту развития.

Итак,

сформулируем определение показателя, используемого в дальнейшем:

Ценовые (тарифные) последствия по системе теплоснабжения – прогноз изменения величины суммарных совокупных затрат в границах одной системы теплоснабжения, начиная с

производства тепловой энергии котельной (или ТЭЦ) до её сбыта конечным потребителям.

Таким образом, в данную величину уже заложена оценка энергоэффективности систем

теплоснабжения, посредством учета удельных расходов условного топлива в составе цены

производства и передачи тепловой энергии.

4. Приоритетность комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

(п.8, ст.23 ФЗ от 27.07.2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и п. 6 Постановления Правительства РФ от 22.02.2012 г. № 154 «Требования к порядку разработки и утверждения

схем теплоснабжения»)

В Челябинске имеются достаточно эффективные ТЭЦ как по электрической, так и по тепловой

энергии, загрузка которых является приоритетным направлением для энергоэффективности и

энергобезопасности города.

5. Величина капитальных затрат определяется по каждому варианту отдельно, являясь следствием индивидуального расчета. Капиталовложения могут расходоваться на:

- строительство и реконструкцию источников тепловой энергии;
- строительство и реконструкцию тепловых сетей, насосных станций и ЦТП.

Подробное описание выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения, для каждого из вынесенных для рассмотрения в мастер-плане вопросов, представлено в Главе 5

«Мастер-план разработки вариантов развития схемы теплоснабжения городского округа»

Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения г. Челябинска до 2034 г.

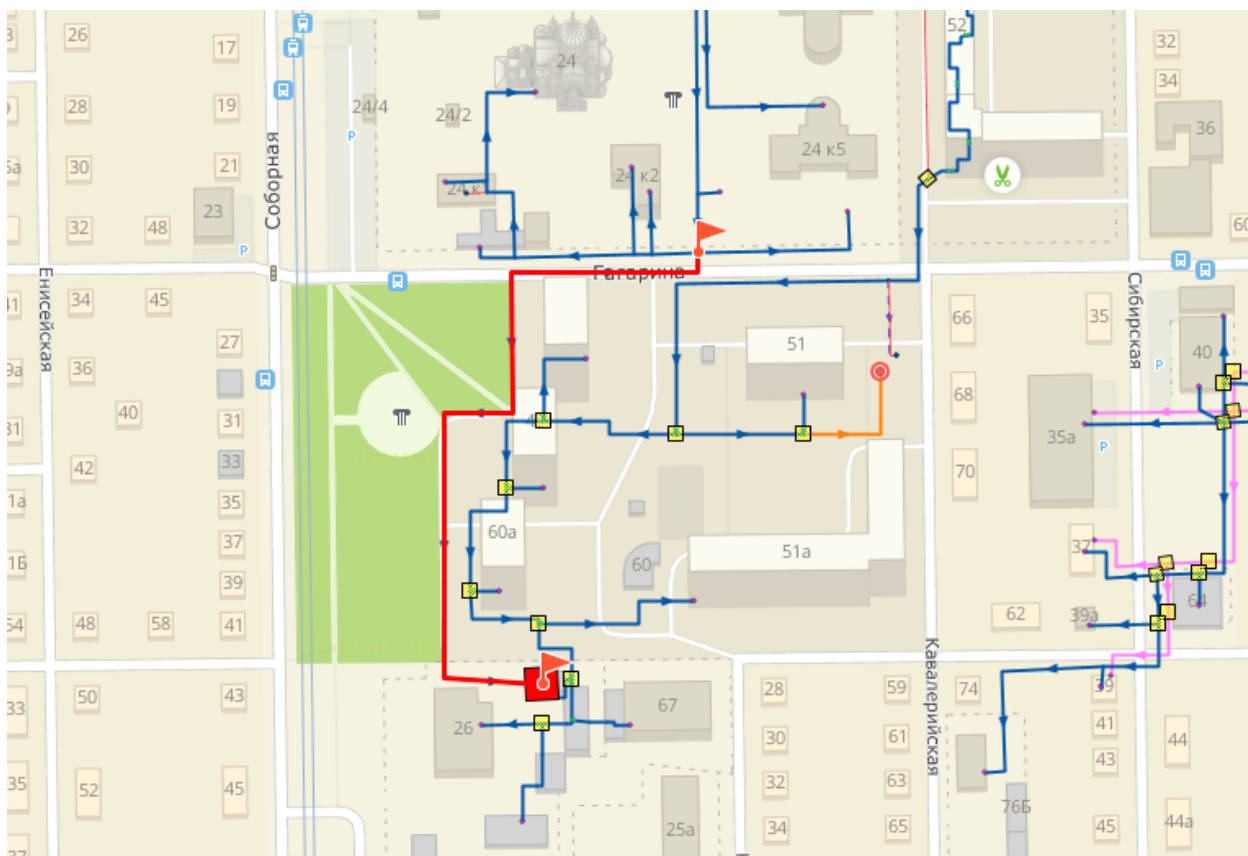


Рисунок 4-1 – Трассировка участка, планируемого к прокладке для переключения потребителей котельной № 26

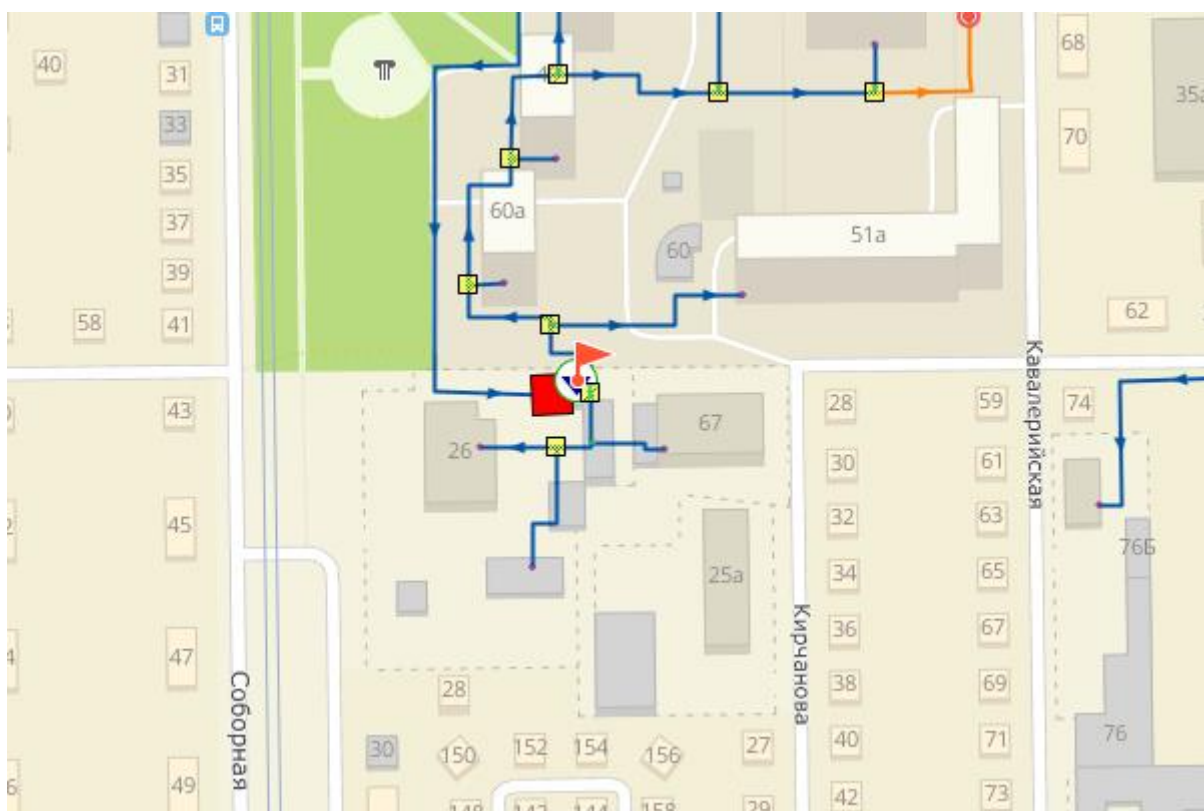


Рисунок 4-2 – Расположение ПНС в место бывшей котельной № 26

Пьезометрический график от «ПНС-9 1200 (НО-0)» до «Бывш Кот 26»

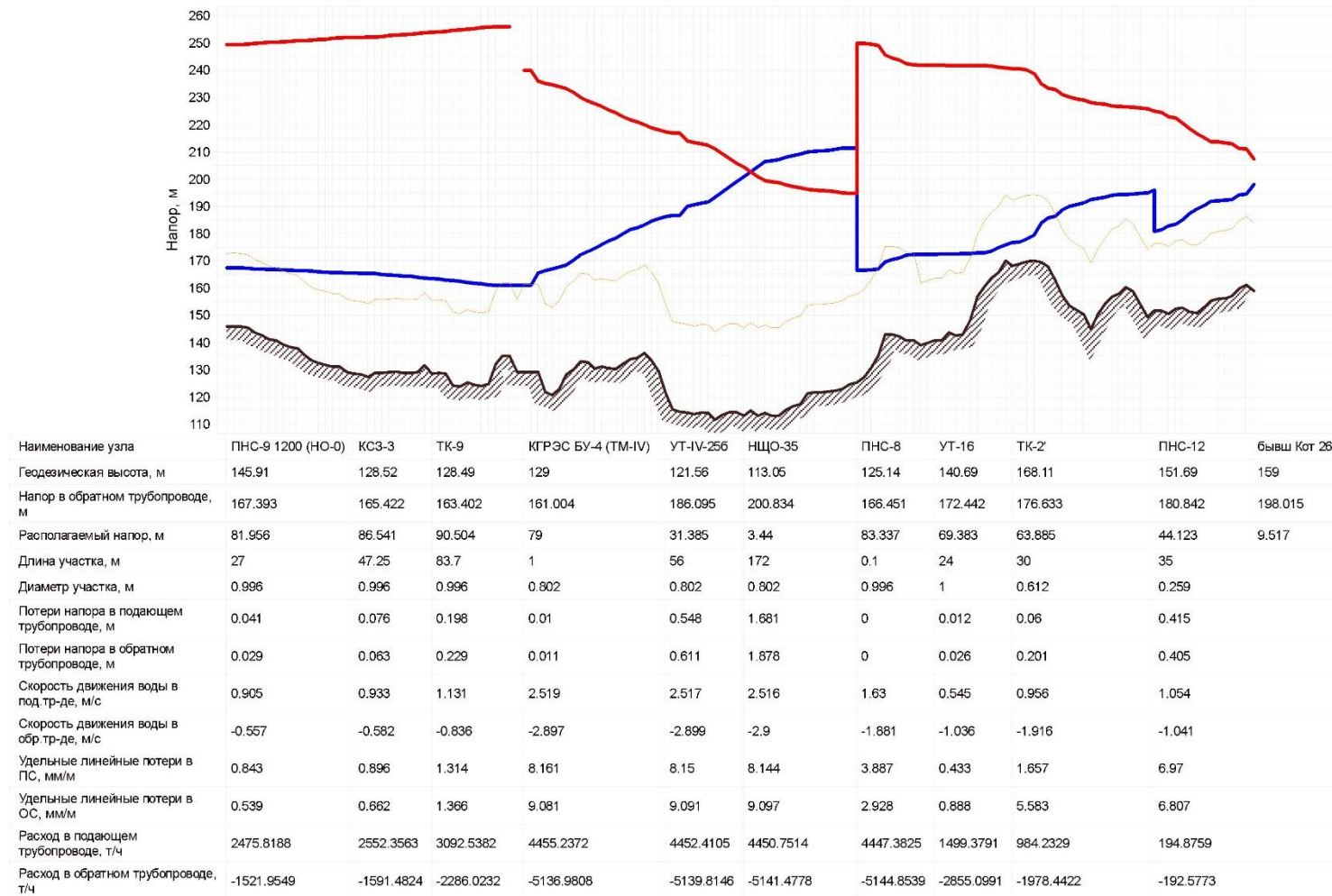
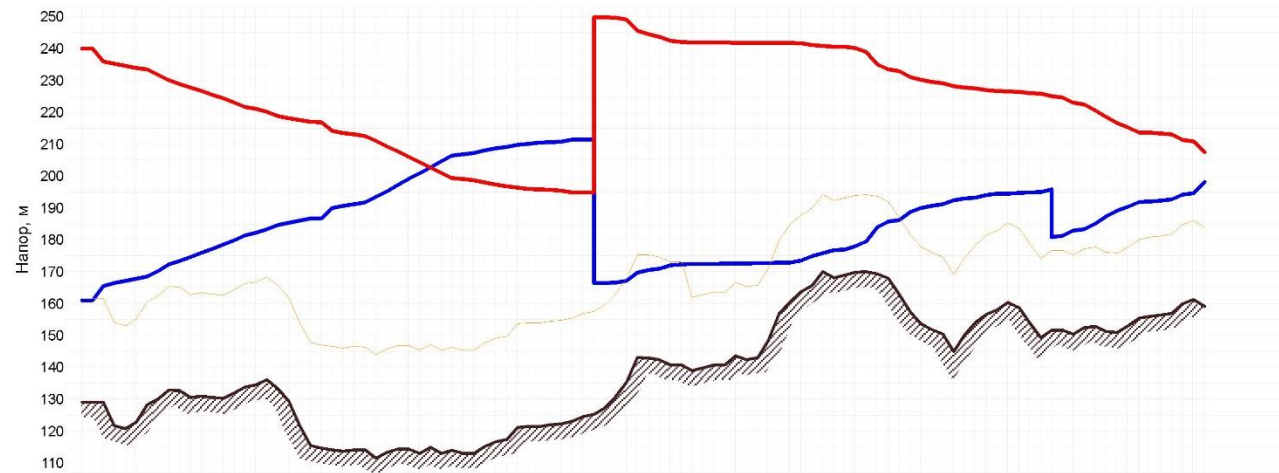


Рисунок 4-3 – Пьезометрический график от НКТЭЦ (ПНС-9) до котельной № 26 (в режиме ЦТП) после осуществления мероприятий по переключению потребителей

Пьезометрический график от «КГРЭС БУ-4 (ТМ-IV)» до «Бывш Кот 26»



Наименование узла	КГРЭС БУ-4 (ТМ-IV)	УТ-19	УТ-26	НО-34	НО-42	ПНС-8	ТК-VIII-63	ТК-16	ТК-17-14	ТК-17-6	ПНС-12	УТ-5	бывш Кот 26
Геодезическая высота, м	129	132.02	114.62	114.45	116.64	125.14	140.69	148.22	169.73	150.35	151.69	152.87	159
Напор в обратном трубопроводе, м	161.004	179.976	186.718	198.957	208.603	166.451	172.287	172.711	178.021	191.236	180.842	190.304	198.015
Располагаемый напор, м	79	42.992	30.204	6.998	-11.277	83.337	69.733	69.028	62.086	37.778	44.123	24.971	9.517
Длина участка, м	1	132	295	172	172	0.1	12.5	134	154	189	35	110	
Диаметр участка, м	0.802	0.802	0.802	0.802	0.996	0.996	0.8	0.996	0.45	0.408	0.259	0.2	
Потери напора в подающем трубопроводе, м	0.01	1.291	2.885	1.681	0.539	0	0.184	0.011	1.296	0.94	0.415	1.577	
Потери напора в обратном трубопроводе, м	0.011	1.44	3.218	1.877	0.604	0	0.138	0.078	1.419	1.229	0.405	1.569	
Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	2.519	2.518	2.517	2.516	1.63	1.63	2.527	0.264	1.625	1.174	1.054	1.166	
Скорость движения воды в обр.тр-де, м/с	-2.897	-2.898	-2.899	-2.9	-1.881	-1.881	-2.917	-0.76	-1.854	-1.464	-1.041	-1.163	
Удельные линейные потери в ПС, мм/м	8.161	8.153	8.15	8.145	2.61	3.887	12.29	0.07	7.01	4.146	6.97	13.034	
Удельные линейные потери в ОС, мм/м	9.081	9.088	9.091	9.096	2.926	2.928	9.232	0.482	7.676	5.42	6.807	12.97	
Расход в подающем трубопроводе, т/ч	4455.2372	4453.0995	4452.3403	4450.9627	4448.9179	4447.3825	4446.4971	720.1603	902.9875	536.2272	194.8759	128.6015	
Расход в обратном трубопроводе, т/ч	-5136.9808	-5139.1239	-5139.885	-5141.266	-5143.3154	-5144.8539	-5145.7413	-2077.4029	-1034.8653	-671.7871	-192.5773	-128.2841	

Рисунок 4-4 – Пьезометрический график от КемГРЭС до котельной № 26 (в режиме ЦТП) после осуществления мероприятий по переключению потребителей

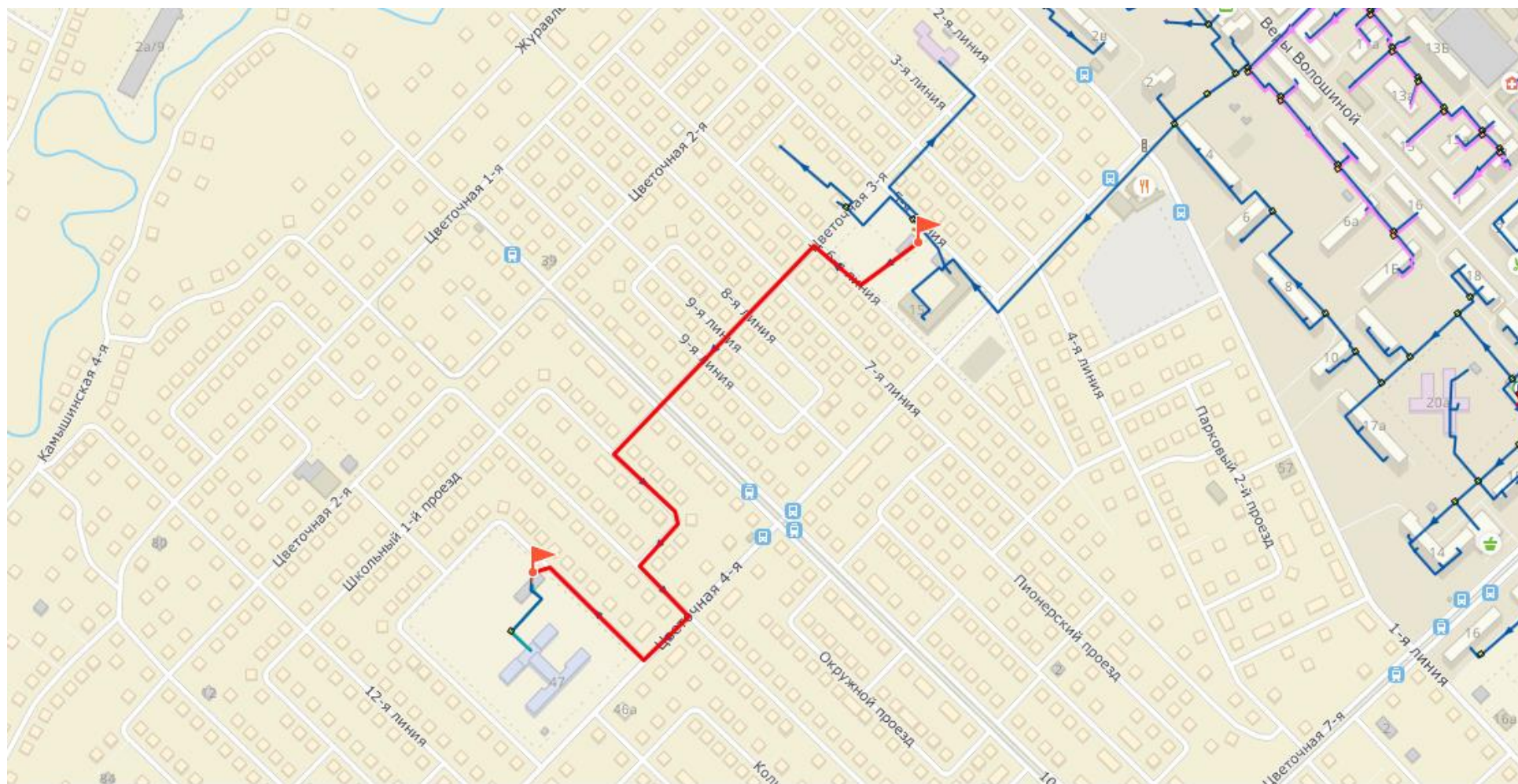
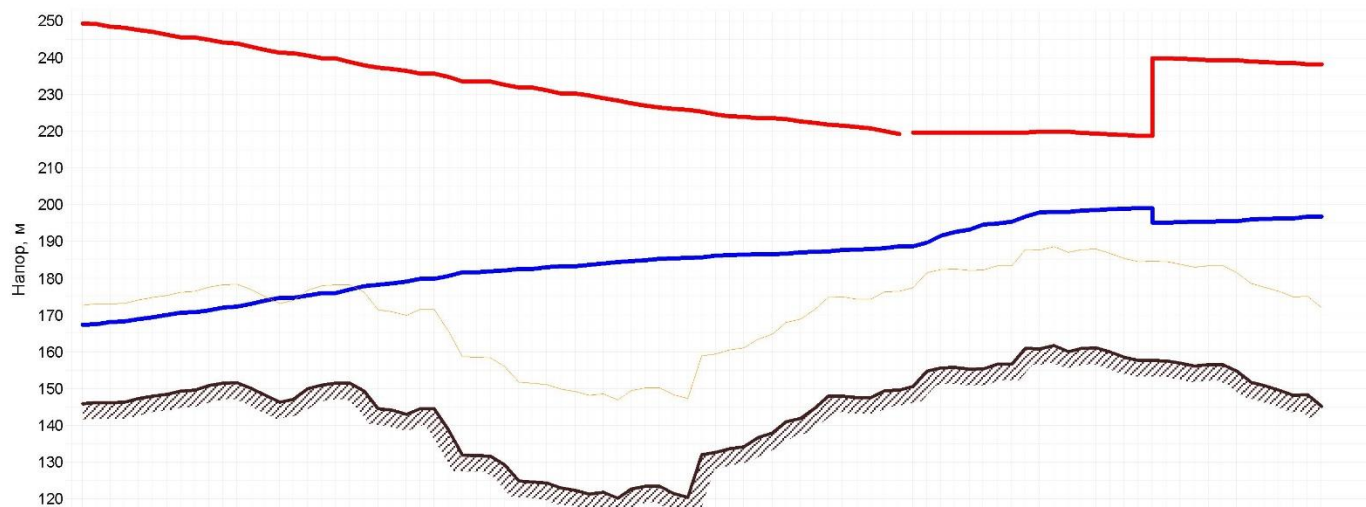


Рисунок 4-5 – Трассировка участка, планируемого к прокладке для переключения потребителей котельной № 43

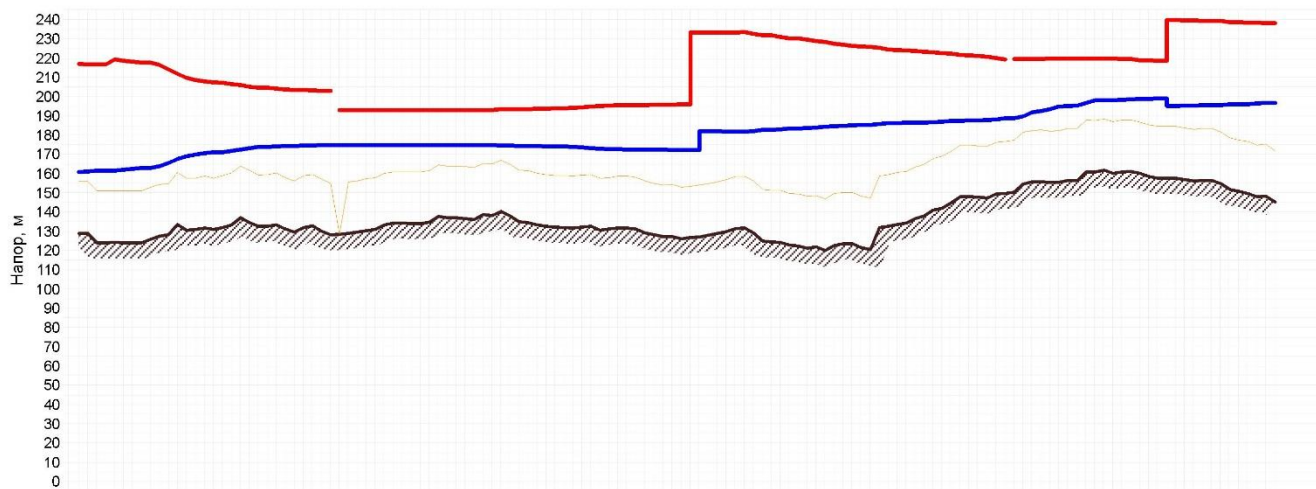
Пьезометрический график от «ПНС-9 1200 (НО-0)» до «ТК-1»



Наименование узла	ПНС-9 1200 (НО-0)	НО-42	ТК-47		НО-56а	НО-62	НО-65а	НО-70			ЦТП-10	ТК-12	ТК-1
Геодезическая высота, м	145.91	151.54	151.42	144.58	124.48	122.61	132.58	144.63	150.54	156.59	157.7	154.7	145.05
Напор в обратном трубопроводе, м	167.393	172.213	175.961	179.85	182.528	184.603	186.064	187.165	188.727	194.945	195.066	195.556	196.664
Располагаемый напор, м	81.956	71.625	63.814	55.7	49.366	42.973	38.457	35.054	30.896	24.718	44.702	43.714	41.48
Длина участка, м	28	137	153	137	152	115	95	88	117	61	3	120	
Диаметр участка, м	0.996	0.996	0.996	0.996	0.996	0.996	0.996	0.996	0.315	0.315	0.211	0.15	
Потери напора в подающем трубопроводе, м	0.174	0.858	0.957	0.818	0.798	0.571	0.471	0.432	0	0.01	0.014	0.432	
Потери напора в обратном трубопроводе, м	0.14	0.791	0.884	0.75	0.386	0.273	0.225	0.207	1.02	0.412	0.013	0.426	
Скорость движения воды в под тр-де, м/с	2.612	1.819	1.818	1.776	1.529	1.486	1.485	1.479	0.003	0.135	0.64	0.513	
Скорость движения воды в обр.тр-де, м/с	-2.216	-1.511	-1.511	-1.471	-1.222	-1.181	-1.181	-1.175	1.081	0.951	-0.636	-0.509	
Удельные линейные потери в ПС, мм/м	5.634	3.244	3.242	3.092	2.72	2.571	2.569	2.546	0	0.092	2.816	2.771	
Удельные линейные потери в ОС, мм/м	4.552	3.338	3.34	3.163	1.468	1.37	1.371	1.357	4.843	3.749	2.776	2.73	
Расход в подающем трубопроводе, т/ч	7143.694	4974.1185	4972.886	4855.9767	4180.1911	4063.522	4062.3521	4043.4302	0.9076	36.9527	78.5878	31.7929	
Расход в обратном трубопроводе, т/ч	-6058.8148	-4131.8378	-4133.0703	-4021.8801	-3342.9291	-3229.758	-3230.9279	-3213.9454	295.6898	260.0697	-78.0352	-31.5539	

Рисунок 4-6 – Пьезометрический график от НКТЭЦ (ПНС-9) до котельной № 43 (в режиме ЦТП)

Пьезометрический график от «КГРЭС БУ-2 (ТМ-1)» до «ТК-1»



Наименование узла	КГРЭС БУ-2 (ТМ-1)	ТК-II-15	ТК-III-5	НХО-5	ТК-III-21	НО-26	ПНС-5	НЦО-57	НО-64	НО-70а	ТК-2/2	ЦТП-10	ТК-1
Геодезическая высота, м	129	132.03	132.75	134.14	136.63	132.52	127.09	124.25	120.4	147.93	155.27	157.7	145.05
Напор в обратном трубопроводе, м	161	171.116	174.725	174.895	174.885	174.167	172.032	182.914	185.459	187.371	193.255	195.066	196.664
Располагаемый напор, м	56	36.094	28.421	18.188	18.202	19.514	61.122	48.182	40.326	34.415	26.38	44.702	41.48
Длина участка, м	22	144	141	43	1.1	40	0.1	157	92	71	4	3	
Диаметр участка, м	0.612	0.612	0.511	0.511	0.511	0.408	0.511	0.996	0.996	0.996	0.15	0.211	
Потери напора в подающем трубопроводе, м	0.172	0.707	0.187	0	0	0.082	0	0.824	0.456	0.349	0.022	0.014	
Потери напора в обратном трубопроводе, м	0.177	0.723	0.116	0	0	0.087	0	0.399	0.218	0.167	1.383	0.013	
Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	1.472	1.07	0.455	0.018	0.195	0.724	0.67	1.528	1.486	1.478	0.496	0.64	
Скорость движения воды в обр.тр-де, м/с	-1.494	-1.082	-0.435	-0.038	-0.21	-0.742	-0.68	-1.223	-1.181	-1.175	4.292	-0.636	
Удельные линейные потери в ПС, мм/м	3.908	2.454	0.699	0.001	0.084	2.061	1.019	2.72	2.57	2.545	3.062	2.816	
Удельные линейные потери в ОС, мм/м	4.026	2.509	0.432	0.004	0.177	2.168	1.05	1.468	1.371	1.357	192.095	2.776	
Расход в подающем трубопроводе, т/ч	1519.8051	1105.0611	327.5919	12.9759	140.2035	332.134	482.0482	4179.9024	4062.8364	4043.2631	30.7405	78.5878	
Расход в обратном трубопроводе, т/ч	-1542.5977	-1117.404	-313.0247	-27.5941	-150.9722	-340.6579	-489.3622	-3343.2177	-3230.4436	-3214.1125	266.2004	-78.0352	

Рисунок 4-7 – Пьезометрический график от КемГРЭС до котельной № 43 (в режиме ЦТП)

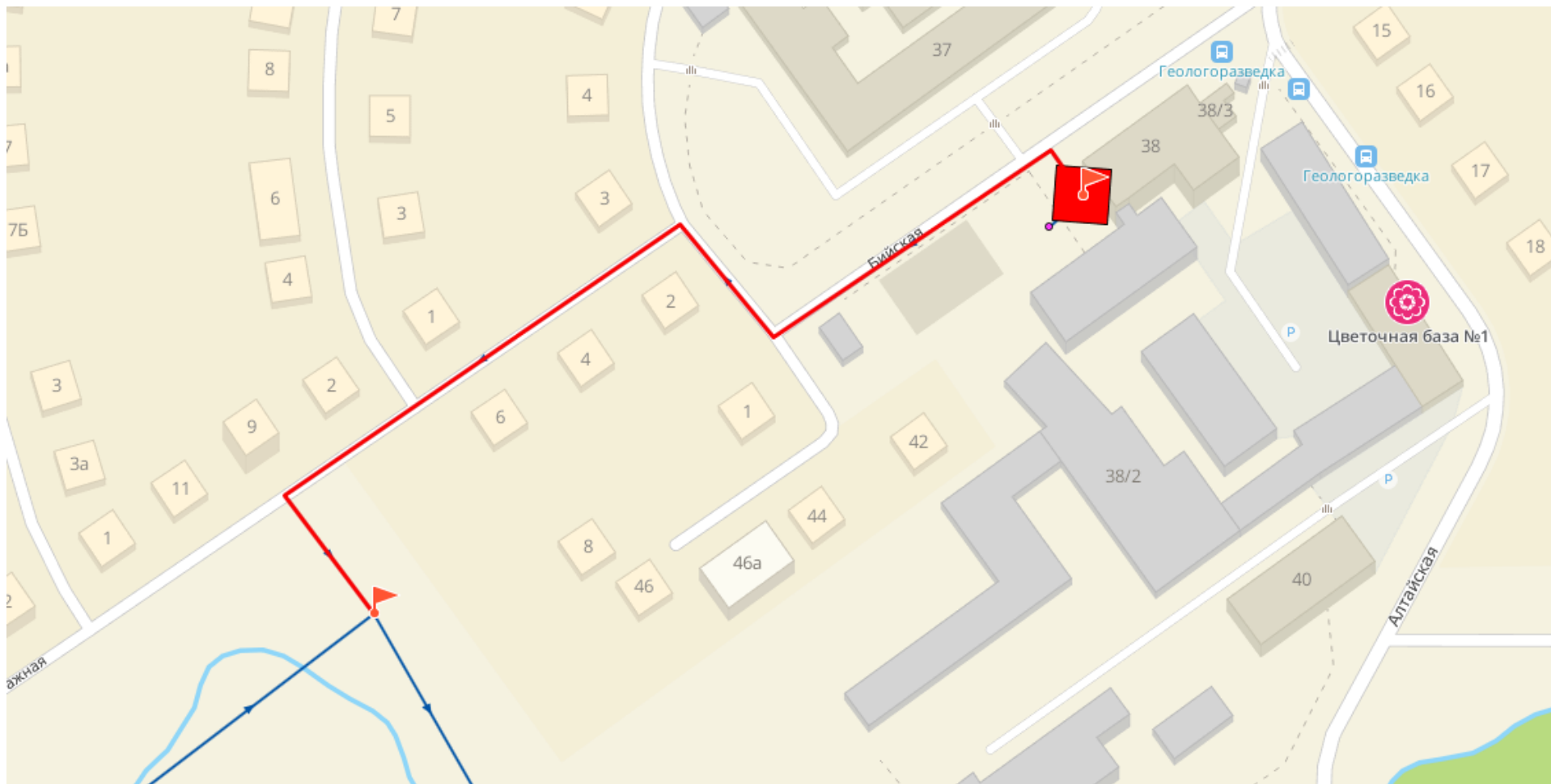
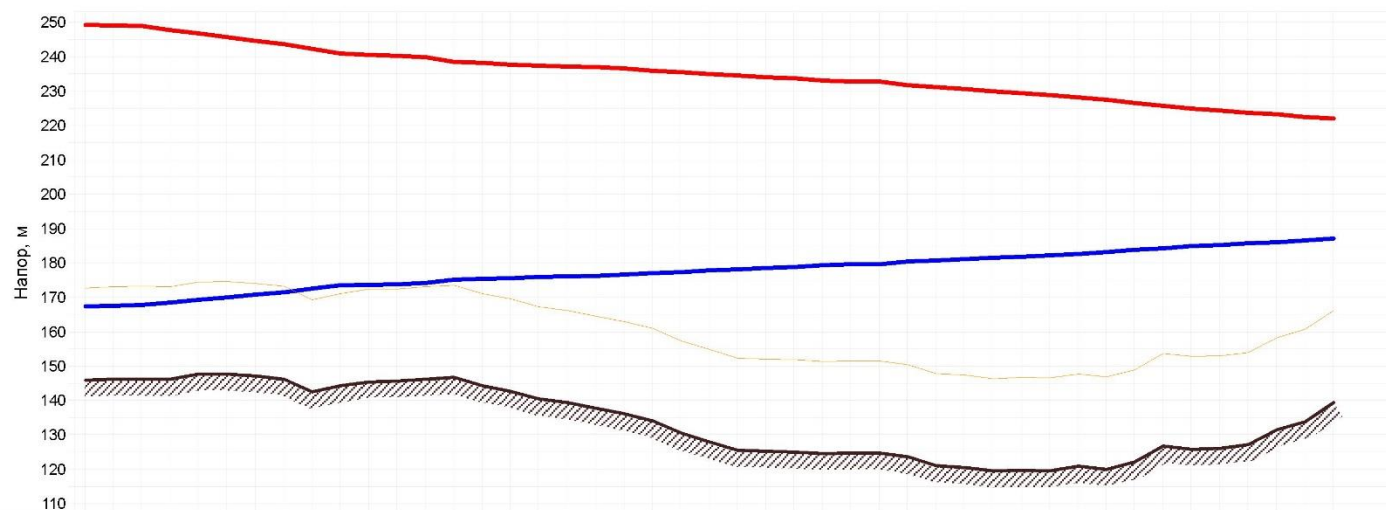


Рисунок 4-8 – Трассировка участка, планируемого к прокладке для переключения потребителей котельной № 47

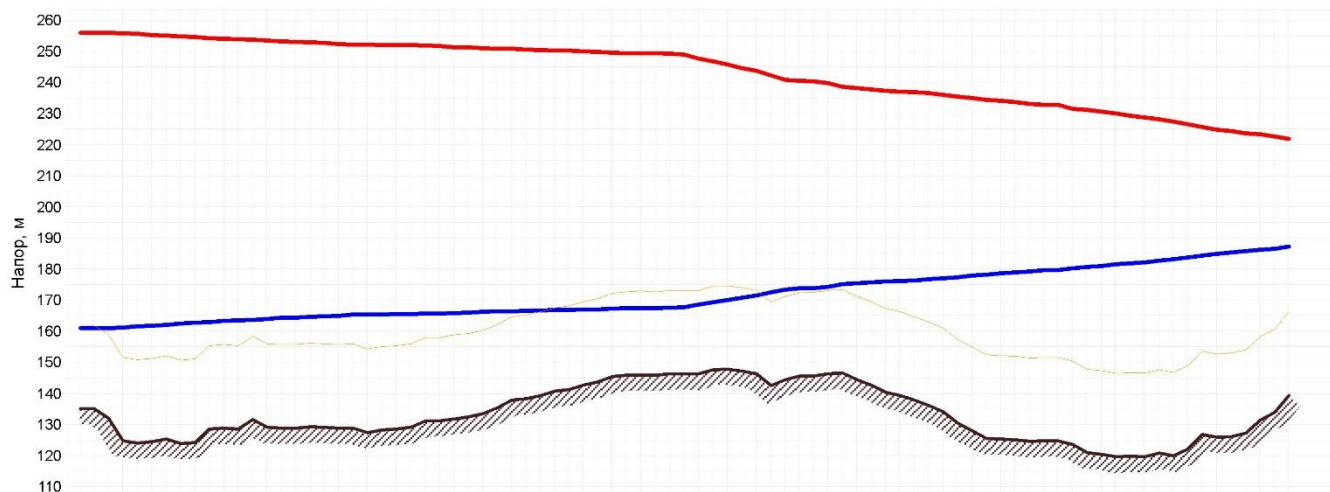
Пьезометрический график от «ПНС-9 1200 (НО-0)» до «кот 47»



Наименование узла	ПНС-9 1200 (НО-0)	НХО-5	НО-12	НО-16	НО-20	НХО-24	НО-27	НХ-31	НО-35	кот 47	
Геодезическая высота, м	145.91	147.11	145.48	144.27	137.72	127.95	124.46	120.92	119.61	126.73	139.27
Напор в обратном трубопроводе, м	167.393	170.732	173.698	175.375	176.282	177.839	179.257	180.661	182.206	184.3	187.102
Располагаемый напор, м	81.956	73.947	66.813	62.784	60.603	57.082	53.879	50.454	46.614	41.415	34.864
Длина участка, м	28	175	30	69	67	71	67	86	117	137	
Диаметр участка, м	0.996	0.802	0.802	0.802	0.802	0.802	0.802	0.802	0.802	0.802	
Потери напора в подающем трубопроводе, м	0.174	0.988	0.166	0.382	0.371	0.393	0.37	0.518	0.704	0.824	
Потери напора в обратном трубопроводе, м	0.14	0.704	0.118	0.272	0.294	0.311	0.294	0.349	0.475	0.556	
Скорость движения воды в под. тр-де, м/с	2.612	1.213	1.202	1.201	1.201	1.201	1.201	1.149	1.149	1.149	
Скорость движения воды в обр. тр-де, м/с	-2.216	-1.079	-1.069	-1.069	-1.069	-1.07	-1.07	-1.028	-1.029	-1.029	
Удельные линейные потери в ПС, мм/м	5.634	2.823	2.769	2.767	2.767	2.766	2.765	3.011	3.01	3.008	
Удельные линейные потери в ОС, мм/м	4.552	2.234	2.191	2.192	2.193	2.194	2.195	2.028	2.029	2.03	
Расход в подающем трубопроводе, т/ч	7143.694	2151.4127	2130.7763	2130.2529	2129.9697	2129.5326	2129.1349	2038.1165	2037.6473	2037.012	
Расход в обратном трубопроводе, т/ч	-6058.8148	-1913.8371	-1895.2397	-1895.763	-1896.0462	-1896.4833	-1896.8811	-1823.3198	-1823.7889	-1824.4243	

Рисунок 4-9 – Пьезометрический график от НКТЭЦ до котельной № 47 (в режиме ЦТП)

Пьезометрический график от «КГРЭС БУ-3 (ТМ-III)» до «кот 47»



Наименование узла	КГРЭС БУ-3 (ТМ-III)	ТК-9	НО-13	НО-18	НО-22а	ТК-27		НХО-6	НО-11	НО-17	НХО-23	НО-28	НО-34	кот 47
Геодезическая высота, м	135	128.49	129.04	128.95	135.29	142.57	146.17	146.25	146.61	136.01	124.99	120.45	122.05	139.27
Напор в обратном трубопроводе, м	160.994	163.402	164.792	165.45	166.299	166.94	167.534	171.436	175.071	176.576	178.831	181.009	183.785	187.102
Располагаемый напор, м	95	90.504	87.841	86.479	84.581	83.049	81.642	72.256	63.514	59.939	54.841	49.587	42.695	34.864
Длина участка, м	1.1	77.3	132	102	51	155	49	264	77	97	97	113	127	
Диаметр участка, м	0.996	0.996	0.996	0.996	0.996	0.996	0.802	0.802	0.802	0.802	0.802	0.802	0.802	
Потери напора в подающем трубопроводе, м	0.003	0.183	0.213	0.164	0.082	0.236	0.277	1.463	0.426	0.537	0.536	0.68	0.764	
Потери напора в обратном трубопроводе, м	0.003	0.211	0.211	0.135	0.06	0.167	0.197	1.04	0.304	0.425	0.426	0.458	0.516	
Скорость движения воды в под.тр-де, м/с	1.131	1.131	0.934	0.933	0.931	0.906	1.214	1.202	1.201	1.201	1.201	1.149	1.149	
Скорость движения воды в обр.тр-де, м/с	-0.835	-0.836	-0.64	-0.582	-0.581	-0.557	-1.079	-1.068	-1.069	-1.069	-1.07	-1.028	-1.029	
Удельные линейные потери в ПС, мм/м	1.315	1.314	0.896	0.896	0.892	0.844	2.825	2.771	2.768	2.766	2.765	3.011	3.008	
Удельные линейные потери в ОС, мм/м	1.364	1.366	0.8	0.662	0.587	0.539	2.232	2.189	2.192	2.193	2.194	2.028	2.03	
Расход в подающем трубопроводе, т/ч	3094.0544	3092.3792	2553.1108	2552.2267	2547.2076	2477.6509	2152.3928	2131.483	2130.3477	2129.8872	2129.2543	2038.0106	2037.1683	
Расход в обратном трубопроводе, т/ч	-2284.507	-2286.1822	-1749.5281	-1591.612	-1589.1502	-1522.2619	-1912.8569	-1894.5329	-1896.6682	-1896.1287	-1896.7616	-1823.4257	-1824.2679	

Рисунок 4-10 – Пьезометрический график от КемГРЭС до котельной № 47 (в режиме ЦТП)

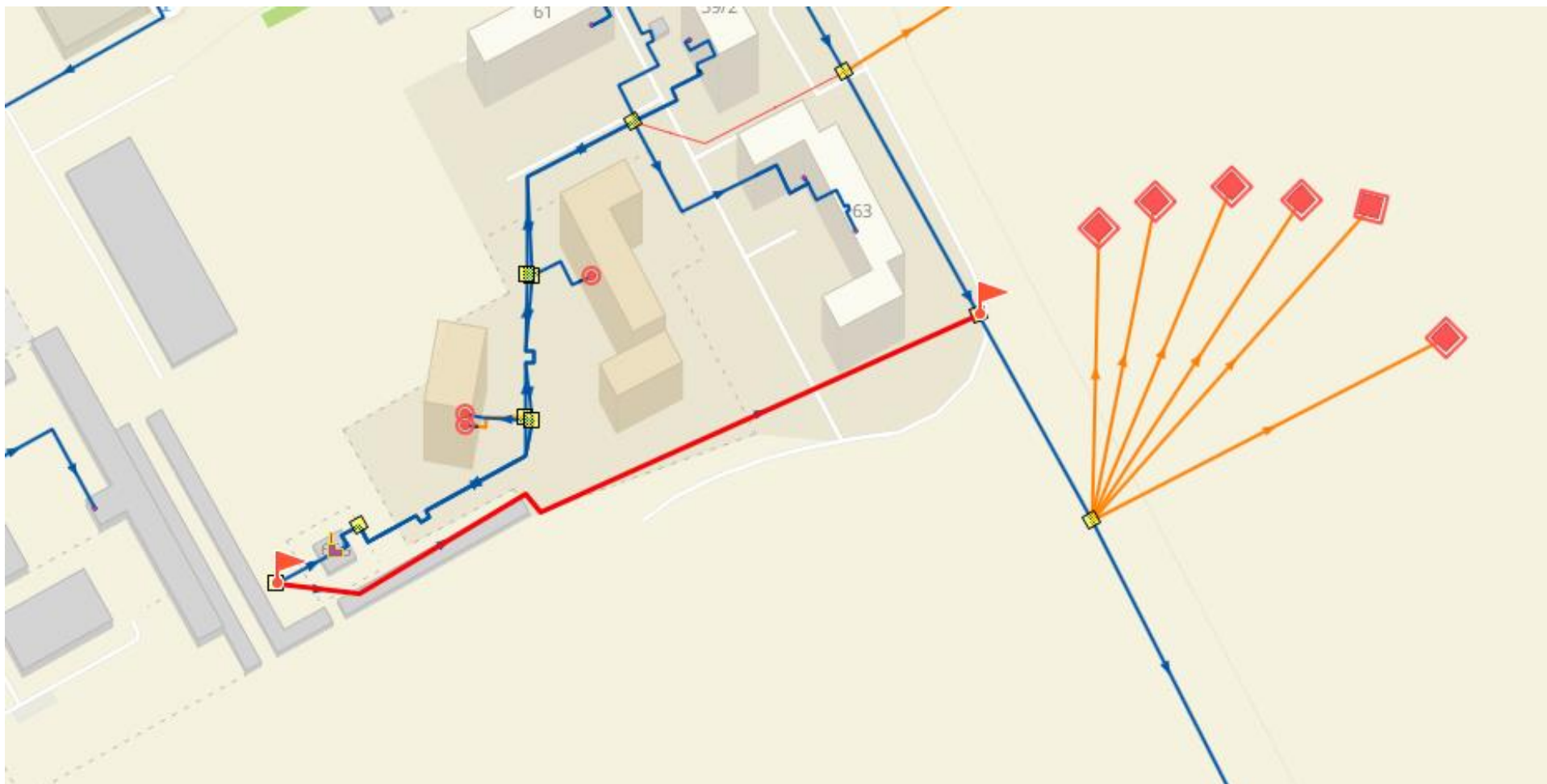
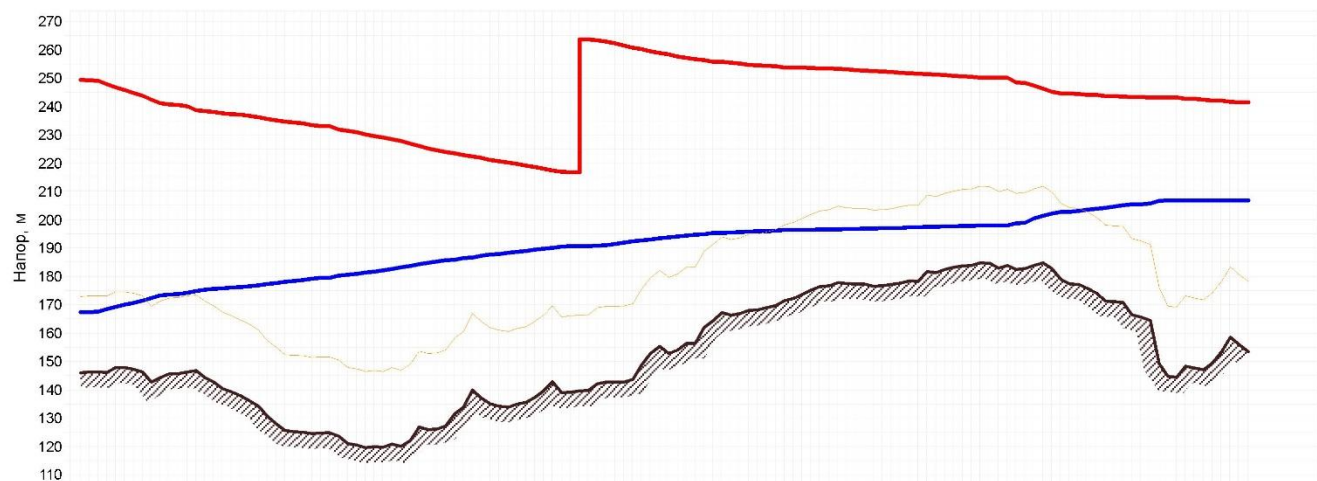


Рисунок 4-11 – Трассировка участка, планируемого к прокладке для переключения потребителей котельной № 114

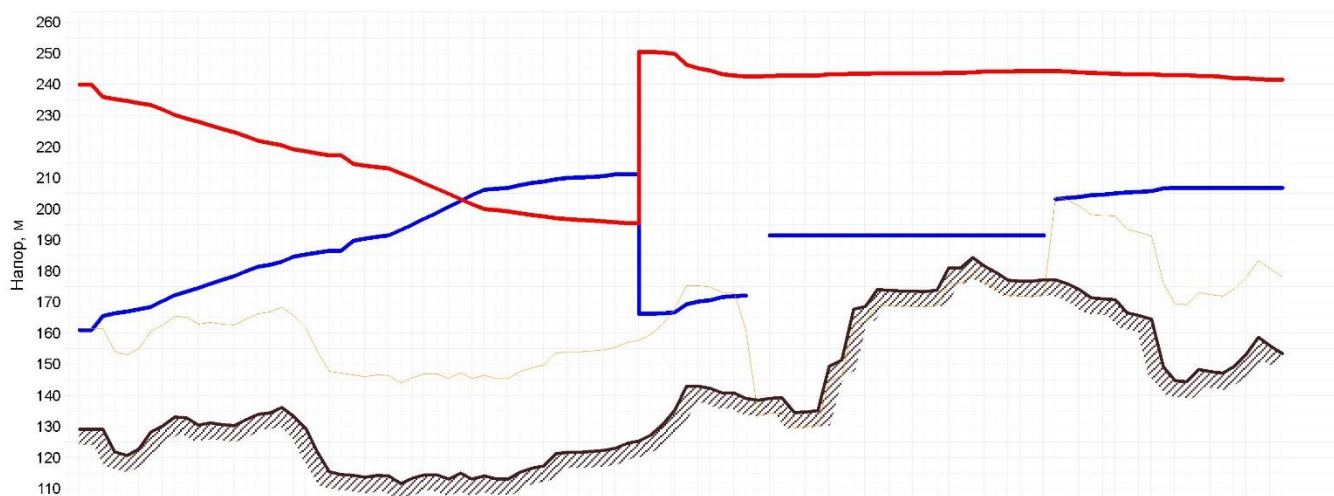
Пьезометрический график от «ПНС-9 1200 (НО-0)» до «ПАВ-2/1»



Наименование узла	ПНС-9 1200 (НО-0)	НО-14	НХО-24	НО-33	НО-42	ПНС-10	НХО-68	НО-77	НО-86	ТК-188	НО-10	ПАВ-2/1	
Геодезическая высота, м	145.91	140.41	124.46	119.94	134.99	139.36	152.7	168	177.36	181.71	182.43	171.25	153.35
Напор в обратном трубопроводе, м	167.269	175.77	179.115	183.04	187.62	190.564	193.711	195.926	196.628	197.39	198.726	204.281	206.765
Располагаемый напор, м	82.164	61.817	54.229	44.581	33.393	73.129	64.581	58.489	56.424	54.058	49.662	39.475	34.699
Длина участка, м	28	55	67	147	80	0.1	144	41	83	74	15	44.73	
Диаметр участка, м	0.996	0.802	0.802	0.802	0.802	0.802	0.802	0.802	0.802	0.802	0.7	0.7	
Потери напора в подающем трубопроводе, м	0.172	0.302	0.368	0.877	0.476	0.001	0.637	0.122	0.197	0.167	0.078	0.105	
Потери напора в обратном трубопроводе, м	0.139	0.217	0.294	0.596	0.324	0	0.371	0.069	0.094	0.079	0.109	0.231	
Скорость движения воды в под. тр-де, м/с	2.604	1.197	1.196	1.144	1.143	1.141	1.111	0.912	0.813	0.793	0.902	0.604	
Скорость движения воды в обр. тр-де, м/с	-2.205	-1.069	-1.069	-1.028	-1.028	-1.027	-0.999	-0.806	-0.662	-0.643	-1.16	-1.095	
Удельные линейные потери в ПС, мм/м	5.6	2.745	2.743	2.983	2.975	2.968	2.211	1.49	1.185	1.128	2.613	1.171	
Удельные линейные потери в ОС, мм/м	4.509	2.189	2.192	2.026	2.026	1.361	1.287	0.84	0.567	0.535	3.637	2.578	
Расход в подающем трубопроводе, т/ч	7121.9565	2121.7861	2120.8343	2028.8008	2025.9792	2023.5609	1970.057	1617.1216	1442.1603	1406.995	1218.4354	815.6647	
Расход в обратном трубопроводе, т/ч	-6029.6851	-1894.6289	-1895.5807	-1822.5387	-1822.5039	-1821.886	-1771.6294	-1429.8306	-1173.597	-1140.3192	-1567.3522	-1479.0294	

Рисунок 4-12 – Пьезометрический график от НКТЭЦ (ПНС-9) до ПАВ-2/1 (котельная № 114 в режиме ЦТП)

Пьезометрический график от «КГРЭС БУ-4 (ТМ-IV)» до «ПАВ-2/1»



Наименование узла	КГРЭС БУ-4 (ТМ-IV)	УТ-18	КС3-II-IV	НО-33	НЩО-1	ПНС-8	ТК-VIII-63	НО-VIII-51	ТК-VIII-44	ТК-VIII-37	НО-10	ПАВ-2/1
Геодезическая высота, м	129	130.23	115.42	114.45	115.29	125.14	140.69	149.23	173.4	177.04	171.25	144.34
Напор в обратном трубопроводе, м	161.004	178.334	186.536	196.841	207.689	166.118	171.915	191.422	191.422	191.422	204.281	206.785
Располагаемый напор, м	79	46.236	30.739	11.276	-9.198	84.341	70.892	51.757	52.196	52.708	39.475	36.247
Длина участка, м	1	140	1.1	172	172	0.1	12.5	1.1	47	190	44.73	210
Диаметр участка, м	0.802	0.802	0.802	0.802	0.996	0.996	0.8	0.802	0.802	0.802	0.7	0.7
Потери напора в подающем трубопроводе, м	0.01	1.349	0.011	1.656	0.531	0	0.182	0.001	0.032	0.129	0.105	0.274
Потери напора в обратном трубопроводе, м	0.011	1.517	0.012	1.865	0.6	0	0.138	0	0	0	0.231	0.001
Скорость движения воды в под. тр.-де, м/с	2.5	2.499	2.498	2.498	1.618	1.617	2.508	0.457	0.458	0.458	0.604	0.467
Скорость движения воды в обр. тр.-де, м/с	-2.887	-2.889	-2.889	-2.89	-1.874	-1.875	-2.907	0.001	0.001	0.002	-1.095	0.042
Удельные линейные потери в ПС, мм/м	8.039	8.032	8.029	8.025	2.571	3.829	12.107	0.339	0.34	0.34	1.171	0.653
Удельные линейные потери в ОС, мм/м	9.021	9.028	9.031	9.035	2.907	2.909	9.171	0	0	0	2.578	0.003
Расход в подающем трубопроводе, т/ч	4422.0171	4420.0513	4419.1215	4417.9538	4416.0237	4414.1623	4413.2769	811.0179	811.871	812.9732	815.6647	631.0513
Расход в обратном трубопроводе, т/ч	-5119.9142	-5121.8849	-5122.817	-5123.9877	-5125.9222	-5127.7873	-5128.6747	0.968	1.8211	2.9232	-1479.0294	57.3534

Рисунок 4-13 – Пьезометрический график от КемГРЭС до ПАВ-2/1 (котельная № 114 в режиме ЦТП)

№ котельной	Мероприятие	Длина участка, м	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Диаметр существующий, м	Диаметр планируемый, м	Вид прокладки сети
26	Прокладка	320	врезка в р-не здания по адресу ул. Соборная 24 к2	Кот.26 в реж. ЦТП	-	0,15	определить проектом (принята подземная канальная)
26	Реконструкция	9	т."А"	б/н	0,1	0,15	Надземная
26	Реконструкция	17	б/н	б/н	0,1	0,15	Подземная канальная
26	Реконструкция	17	б/н	узел-50	0,1	0,15	Надземная
26	Реконструкция	20	б/н	б/н	0,051	0,15	Подземная канальная
26	Реконструкция	115	50	б/н	0,051	0,15	Подземная канальная
26	Строительство ПНС в районе котельной № 26, насос на обр. трубопроводе, напором 13 м. Тепловая мощность – все абоненты, подключенные к котельной 26						
43	Прокладка	868	ТК-1	Кот.43 в реж. ЦТП	-	0,08	определить проектом (принята подземная канальная)
47	Прокладка	287	условная врезка	Кот.47 в реж. ЦТП	-	0,05	определить проектом (принята подземная канальная)
114	Прокладка	484	ПАВ-2	Кот.114 в реж. ЦТП	-	0,3	определить проектом (принята подземная канальная)

№ котельной	Мероприятие	Мощность, Гкал/ч
26	Реконструкция котельной, перевод в режим ЦТП	5,16
43	Реконструкция котельной, перевод в режим ЦТП	0,74
47	Реконструкция котельной, перевод в режим ЦТП	0,36
114	Реконструкция котельной, перевод в режим ЦТП	12,123

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

Предложения по развитию системы теплоснабжения в части источников тепловой энергии приведены в Главе 7 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии» Обосновывающих материалов. Предложения по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии разрабатываются в соответствии с пунктом 41 «Требований к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».

В результате реализации предложенных мероприятий полностью покрывается потребность в приросте тепловой нагрузки в каждой из зон действия источников тепловой энергии и в зонах, не обеспеченных источниками тепловой энергии.

Приводимые ниже предложения распределены по группам проектов, структура которых представлена ниже:

1) Группа проектов 11 – новое строительство источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок;

2) Группа проектов 12 – реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок;

3) Группа проектов 13 – реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для повышения эффективности работы;

4) Группа проектов 14 – реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в связи с физическим износом оборудования;

5) Группа проектов 15 – строительство и реконструкция действующих котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок;

6) Группа проектов 16 – реконструкция действующих котельных для повышения эффективности работы;

7) Группа проектов 17 – реконструкция действующих котельных в связи с физическим износом оборудования;

8) Группа проектов 18 – новое строительство для обеспечения существующих потребителей;

9) Группа проектов 19 – реконструкция котельных для выработки тепловой и электрической энергии в комбинированном цикле.

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

Согласно Методическим рекомендациям по разработке схем теплоснабжения, предложения по новому строительству генерирующих мощностей с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения теплоснабжения потребителей возможны только в случае утвержденных решений по строительству генерирующих мощностей в региональных схемах и программах перспективного развития электроэнергетики, разработанных в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 года №823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики».

В настоящее время актуальными являются программы:

- федерального значения – СиПР ЕЭС на 2019 - 2025 гг.;

- регионального значения – СиПР ЭКО на 2020-2024 гг.

В программах развития, строительство нового источника комбинированной выработки электрической и тепловой энергии не предусматривается.

Перспектива развития объектов электроэнергетики на отдаленный период predetermined Генеральной схемой размещения объектов электроэнергетики до 2035 г., утвержденной Постановлением Правительства РФ от 09.06.2017 г. №1209-р.

Ни в одном из нормативных документов, не предписано глобальное изменение режимно-балансовой ситуации Кемеровской области в сфере производства, передачи и потребления электроэнергии.

К данной группе проектов относится проект строительства новых котельных АО «Теплоэнерго» и ОАО «СКЭК». Перечень запланированных мероприятий и финансовые потребности для строительства котельных с указанием источников финансирования приведены в таблице 5.10-1.

Перечень мероприятий АО «Теплоэнерго», сроки их проведения и стоимость на дату

реализации представлены в таблице 5-1.

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

На основании Генерального плана города Кемерово, утв. Решением Кемеровского городского совета народных депутатов от 24.06.2011 №36 теплоснабжение микрорайонов

Таблица 5-1 – Перечень мероприятий АО «Теплоэнерго» по группе проектов №18 «Новое строительство для обеспечения существующих потребителей»

Наименование мероприятия	Источник финансирования	Принадлежность к источнику	Зона ЕТО	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Итого стоимость на дату реализации, млн. руб.
Строительство автоматической угольной блочно-модульной котельной, расположенной в непосредственной близости от строения 151 по ул. Елыкаевская	Привлечение кредитных средств	Котельная №15	4	2020	15,28
Строительство автоматической угольной блочно-модульной котельной, расположенной по адресу: г. Кемерово, Кировский район, 100м юго-восточнее строения № 15а по ул. Багратиона	Привлечение кредитных средств	Котельная №17	4	2020	15,86
Строительство автоматической угольной блочно-модульной котельной, расположенной в непосредственной близости от строения № 47 по ул. 4-я Цветочная	Привлечение кредитных средств	Котельная №43	4	2021	20,37
Строительство автоматической угольной блочно-модульной котельной, расположенной в непосредственной близости от строения 2в по ул. Муромцева	Привлечение кредитных средств	Котельная №60	4	2022	6,03
Строительство газовой блочно-модульной котельной № 35/1, расположенной по адресу: г. Кемерово, Рудничный район, ул. Антипова, 2/3 (1 очередь строительства)	Прибыль, направленная на инвестиции	Котельная №35/1	4	2018	32,00
Строительство газовой блочно-модульной котельной № 35/1, расположенной по адресу: г. Кемерово, Рудничный район, ул. Антипова, 2/3 (2 очередь строительства)	Прибыль, направленная на инвестиции	Котельная №35/1	4	2020	19,60
Строительство газовой блочно-модульной котельной № 35/1, расположенной по адресу: г. Кемерово, Рудничный район, ул. Антипова, 2/3 (3 очередь строительства)	Прибыль, направленная на инвестиции	Котельная №35/1	4	2021	41,90
Строительство газовой блочно-модульной котельной № 35/1, расположенной по адресу: г. Кемерово, Рудничный район, ул. Антипова, 2/3 (4 очередь строительства)	Прибыль, направленная на инвестиции	Котельная №35/1	4	2022	1,03
ИТОГО					152,07

«Антипова» и «Северный», включая жилой комплекс «Северная звезда» должно осуществляться от котельной.

На сегодняшний день в целях обеспечения тепловой энергией и горячей водой существующей и перспективной застройки в рамках реализации программы направленной на обеспечение граждан, проживающих в жилых домах, признанных в установленном порядке аварийными и подлежащими сносу, жилыми помещениями, которые соответствуют санитарно-техническим нормам и требованиям, АО «Теплоэнерго» за счет собственных средств осуществляет строительство газовой блочно-модульной котельной № 35/1, установленной мощностью 11,7 МВт, расположенной по адресу: г. Кемерово, Рудничный район, ул. Антипова, 2/3.

Исходя из условия обеспечения окупаемости инвестиционного проекта АО «Теплоэнерго» по строительству газовой блочно-модульной котельной № 35/1, расположенной по адресу: г. Кемерово, Рудничный район, ул. Антипова, 2/3, в целях соблюдения баланса экономических интересов теплоснабжающей организации, в соответствии с ч. 3 ст. 3 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» рекомендовано не рассматривать переключение потребителей котельной № 35/1 на источник комбинированной выработки электрической и тепловой энергии до 2033 года.

В соответствии с рекомендованным сценарием развития СЦТ города реконструкция источников с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных тепловых нагрузок не предусматривается в связи с наличием резерва тепловой мощности.

5.3. Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения

Проектом схемы теплоснабжения г. Кемерово в данной группе проектов предусматривается реконструкция следующих источников:

– Кемеровская ГРЭС ООО «СГК»;

– Ново-Кемеровская ТЭЦ ООО «СГК».

Реконструкция Кемеровской ГРЭС

Реконструкция Кемеровской ГРЭС включает в себя следующие мероприятия:

– Реконструкция теплогенерирующего, теплофикационного оборудования и ВПУ станции.

Реконструкция Ново-Кемеровской ТЭЦ

Реконструкция Ново-Кемеровской ТЭЦ включает в себя следующие мероприятия:

– Реконструкция теплогенерирующего, теплофикационного оборудования и ВПУ станции.

Финансовые потребности для реконструкции Кемеровской ГРЭС и Ново-Кемеровской ТЭЦ приведены в таблице 5-2. Для мероприятий 13 группы, вошедших в расчет ценовых последствий, предусматривается источник финансирования – капитальные вложения в составе тарифа / амортизационные отчисления.

Перечень мероприятий, сроки их проведения и стоимость на дату реализации представлены в таблице 5-2.

Таблица 5-2 – Перечень мероприятий ООО «СГК» по группе проектов №13 «Реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для повышения эффективности работы»

Наименование мероприятия	Источник финансирования	Принадлежность к источнику	Зона ЕТО	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Итого стоимость на дату реализации, млн. руб.
Кемеровская ГРЭС Реконструкция теплогенерирующего, теплофикационного оборудования и ВПУ станции	Капитальные вложения в составе тарифа, амортизационные отчисления	Кемеровская ГРЭС	01	2020	4,27
Ново-Кемеровская ТЭЦ Реконструкция теплогенерирующего, теплофикационного оборудования и ВПУ станции	Капитальные вложения в составе тарифа, амортизационные отчисления	Ново-Кемеровская ТЭЦ	01	2021	4,30
ИТОГО					8,57

В таблице 5-3 представлен перечень мероприятий по реконструкции котельных №№ 6, 7, 8, 34, 38, 60, 65, 66 находящихся в текущий момент в эксплуатационной ответственности АО «Теплоэнерго».

После проведения процедур, предусмотренных действующим законодательством РФ по определению концессионера, рекомендуется предусмотреть реализацию перечисленных мероприятий в концессионном соглашении для эксплуатирующей организации.

При актуализации Схемы теплоснабжения учтены предложения ОАО «СКЭЖ» по реконструкции эксплуатируемых котельных в связи с физическим износом оборудования. Перечень мероприятий представлен в таблице ниже. Источник финансирования, в зависимости от типа проекта – прибыль, направленная на инвестиции и/или амортизационные отчисления.

Перечень мероприятий, сроки их проведения и стоимость на дату реализации представлены в таблице ниже.

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

Существующие Источники тепловой энергии на территории г. Кемерово функционируют в выделенных зонах теплоснабжения. Схемой теплоснабжения не предусматривается совместной работы ТЭЦ и котельных.

Таблица 5-3 – Перечень мероприятий АО «Теплоэнерго» по группе проектов №16 «Реконструкция действующих котельных для повышения эффективности работы»

Наименование мероприятия		Источник финансирования	Принадлежность к источнику	Зона ЕТО	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Итого стоимость на дату реализации, млн. руб.
Мероприятия определены в рамках Программы оснащения отопительных котельных КО резервными источниками электроснабжения	Установка дизель генератора Kiror KDE19STA3 с АВР, установленной мощностью С515кВт	Прибыль, направленная на инвестиции	Котельная №34	04	2019	2020	0,00	1,019
	Установка дизель генератора Kiror KDE120SS с АВР, установленной мощностью С582кВт	Прибыль, направленная на инвестиции	Котельная №38	04	2019	2020	0,00	1,962
	Установка дизель генератора Kiror KDE100SS с АВР, установленной мощностью С575кВт	Прибыль, направленная на инвестиции	Котельная №60	04	2019	2020	0,00	1,775
	Установка дизель генератора Kiror KDE16STA3 с АВР, установленной мощностью С510кВт	Прибыль, направленная на инвестиции	Котельная №65	04	2019	2020	0,00	1,005
	Установка дизель генератора Kiror KDE6500E3 с АВР, установленной мощностью С55кВт	Прибыль, направленная на инвестиции	Котельная №66	04	2019	2020	0,00	1,853
Реконструкция котельной №6	Реконструкция водогрейного котла Buderus Logano SK 725-870	Привлечение кредитных средств	Котельная №6	03		2024		1,758
	Реконструкция комбинированной горелки Weishaupt GL7/1-D, ZMD	Привлечение кредитных средств	Котельная №6	03		2027		1,692
		Привлечение кредитных средств	Котельная №6	03		2028		0,881
	Реконструкция насоса рециркуляции Wilo TOP-S 40/4	Привлечение кредитных средств	Котельная №6	03		2022		0,070
	Реконструкция насоса котл. конт.отоп. Wilo TOP-SD 80/10	Привлечение кредитных средств	Котельная №6	03		2031		0,422

Наименование мероприятия		Источник финансирования	Принадлежность к источнику	Зона ЕТО	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Итого стоимость на дату реализации, млн. руб.
	Реконструкция насоса сет. конт.отоп. Wilo DPL 80/145-5,5/2	Привлечение кредитных средств	Котельная №6	03		2022		0,421
	Реконструкция насоса котл.конт ГВС Wilo TOP-ED 50/1-7 LON	Привлечение кредитных средств	Котельная №6	03		2026		0,382
	Реконструкция насоса сет. конт. ГВС Wilo DPL 40/130-2,2/2	Привлечение кредитных средств	Котельная №6	03		2024		0,218
	Реконструкция теплообменника отопления NT100X/CDL-16/83	Привлечение кредитных средств	Котельная №6	03		2026		1,463
	Реконструкция теплообменника ГВС NT50X/CDS-16/36	Привлечение кредитных средств	Котельная №6	03		2022		0,380
	Реконструкция системы освещения котельного зала с заменой светильников на светильники со светодиодными лампами	Привлечение кредитных средств	Котельная №6	03		2021		0,018
	Устройством системы электрообогрева (греющим кабелем) выпускных дренажных трубопроводов	Привлечение кредитных средств	Котельная №6	03		2021		0,007
	Разработка проекта (включая обследование котельной и экспертизу здания). Экспертиза промышленной безопасности проектной документации.	Привлечение кредитных средств	Котельная №6	03	2020		1,450	1,449
Реконструкция котельной №7	Реконструкция водогрейного котла Buderus Logano SK 625-310	Привлечение кредитных средств	Котельная №7	03		2025		0,892
		Привлечение кредитных средств	Котельная №7	03		2026		0,336
	Реконструкция комбинированной горелки Weishaupt WGL 30 N/1-A, 3/4"	Привлечение кредитных средств	Котельная №7	03		2028		0,574
		Привлечение кредитных средств	Котельная №7	03		2029		0,288

Наименование мероприятия		Источник финансирования	Принадлежность к источнику	Зона ЕТО	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Итого стоимость на дату реализации, млн. руб.
	Реконструкция насоса рециркуляции Wilo Star-RS 25/7	Привлечение кредитных средств	Котельная №7	03		2021		0,038
	Реконструкция насоса котл. конт.отоп. Wilo TOP-SD 40/10	Привлечение кредитных средств	Котельная №7	03		2021		0,166
	Реконструкция насоса сет. конт.отоп. Wilo TOP-SD 65/15	Привлечение кредитных средств	Котельная №7	03		2028		0,348
	Реконструкция насоса котл.конт ГВС Wilo TOP-ED 40/1-10	Привлечение кредитных средств	Котельная №7	03		2032		0,448
	Реконструкция насоса сет. конт. ГВС Wilo TOP-SD 50/10	Привлечение кредитных средств	Котельная №7	03		2026		0,243
	Реконструкция теплообменника отопления NT50XH/CDS-16/48	Привлечение кредитных средств	Котельная №7	03		2022		0,442
	Реконструкция теплообменника ГВС NT50MN/CDS-16/40	Привлечение кредитных средств	Котельная №7	03		2022		0,318
	Реконструкция системы освещения котельного зала с заменой светильников на светильники со светодиодными лампами	Привлечение кредитных средств	Котельная №7	03		2021		0,018
	Устройством системы электрообогрева (греющим кабелем) выпускных дренажных трубопроводов	Привлечение кредитных средств	Котельная №7	03		2021		0,007
	Разработка проекта (включая обследование котельной и экспертизу здания). Экспертиза промышленной безопасности проектной документации.	Привлечение кредитных средств	Котельная №7	03	2020		1,339	1,339
Реконструкция котельной №8	Реконструкция водогрейного котла Buderus Logano SK 645-300	Привлечение кредитных средств	Котельная №8	03		2027		0,969
		Привлечение кредитных средств	Котельная №8	03		2028		0,364

Наименование мероприятия	Источник финансирования	Принадлежность к источнику	Зона ЕТО	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Итого стоимость на дату реализации, млн. руб.
Реконструкция комбинированной горелки Weishaupt WGL 30 N/1-A, 3/4"	Привлечение кредитных средств	Котельная №8	03		2030		1,688
Реконструкция насоса рециркуляции Wilo Star-RS 25/6	Привлечение кредитных средств	Котельная №8	03		2021		0,033
Реконструкция насоса котл. конт.отоп. Wilo TOP-SD 40/10	Привлечение кредитных средств	Котельная №8	03		2024		0,188
Реконструкция насоса сет. конт.отоп. Wilo TOP-SD 50/15	Привлечение кредитных средств	Котельная №8	03		2032		0,361
Реконструкция насоса котл.конт ГВС Wilo TOP-SD 40/10	Привлечение кредитных средств	Котельная №8	03		2031		0,261
Реконструкция насоса сет. конт. ГВС Wilo TOP-Z 25/10	Привлечение кредитных средств	Котельная №8	03		2030		0,112
Реконструкция повысительного насоса Wilo MultiPress MP 304	Привлечение кредитных средств	Котельная №8	03		2022		0,052
Реконструкция теплообменника отопления NT50XH/CDL-16/80	Привлечение кредитных средств	Котельная №8	03		2024		0,673
Реконструкция теплообменника ГВС NT50MHV/CDS-16/33	Привлечение кредитных средств	Котельная №8	03		2021		0,279
Реконструкция системы освещения котельного зала с заменой светильников на светильники со светодиодными лампами	Привлечение кредитных средств	Котельная №8	03		2021		0,018
Устройством системы электрообогрева (греющим кабелем) выпускных дренажных трубопроводов	Привлечение кредитных средств	Котельная №8	03		2021		0,007
Разработка проекта (включая обследование котельной и экспертизу здания). Экспертиза промышленной безопасности проектной документации.	Привлечение кредитных средств	Котельная №8	03	2020		1,339	1,339

Наименование мероприятия	Источник финансирования	Принадлежность к источнику	Зона ЕТО	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации, млн. руб.	Итого стоимость на дату реализации, млн. руб.
ИТОГО						4,13	29,58

Таблица 5-4 – Перечень мероприятий, по которым Концессионер будет определен после проведения всех процедур в соответствии с Федеральным законом №115-ФЗ от 21.07.2005 «О концессионных соглашениях» по группе проектов №16 «Реконструкция действующих котельных для повышения эффективности работы»

Наименование мероприятия	Источник финансирования	Принадлежность к источнику	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации млн. руб.	Итого стоимость на дату реализации, млн. руб.
Реконструкция котельной, расположенной по адресу: г. Кемерово, Заводский район, пр-т Кузнецкий, 260 (Пер-	Разработка проектной и рабочей документации, изыскания, экспертиза проектной документации и результатов изысканий	Привлечение кредитных средств	2019		0.096	0.096
		Привлечение кредитных средств	2020		0.100	0.100
	Монтаж и пуско-наладочные работы системы автоматизации и диспетчеризации	Привлечение кредитных средств		2020		2.017
	Разработка проектной и рабо-	Привлечение кредитных средств	2019		2.29	2.290

Наименование мероприятия		Источник финансирования	Принадлежность к источнику	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации млн. руб.	Итого стоимость на дату реализации, млн. руб.
	чей документации, изыскания, экспертиза проектной документации и результатов изысканий	Привлечение кредитных средств		2020		0.11	0.110
	Реконструкция водогрейного котла Термотехник ТТ100-2500	Привлечение кредитных средств	Котельная, пр-т Кузнецкий, 260		2024		3.803
		Привлечение кредитных средств			2025		0.368
	Реконструкция газовой горелки F.V.R. GAS P250/2CE(TL)	Привлечение кредитных средств	Котельная, пр-т Кузнецкий, 260		2025		1.562
	Реконструкция водогрейного котла Термотехник ТТ100-2500	Привлечение кредитных средств	Котельная, пр-т Кузнецкий, 260		2026		4.133
		Привлечение кредитных средств			2027		0.399
	Реконструкция газовой горелки F.V.R. GAS P250/2CE(TL)	Привлечение кредитных средств	Котельная, пр-т Кузнецкий, 260		2027		1.695
	Реконструкция теплообменника ГВС РИДАН НН№42	Привлечение кредитных средств	Котельная, пр-т Кузнецкий, 260		2020		0.660
	Реконструкция теплообменников ГВС «Funke» FP 10-27-1-ЕН	Привлечение кредитных средств	Котельная, пр-т Кузнецкий, 260		2031		0.277
	Реконструкция теплообменников ГВС «Funke» FP 10-27-1-ЕН	Привлечение кредитных средств	Котельная, пр-т Кузнецкий, 260		2031		0.277
	Реконструкция насоса циркуляционного Wilo TOP-S80/10	Привлечение кредитных средств	Котельная, пр-т Кузнецкий, 260		2023		0.205

Наименование мероприятия		Источник финансирования	Принадлежность к источнику	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации млн. руб.	Итого стоимость на дату реализации, млн. руб.
	Реконструкция насоса циркуляционного Grundfos UPS 40-120 F	Привлечение кредитных средств	Котельная, пр-т Кузнецкий, 260		2023		0.142
	Реконструкция насоса циркуляционного Grundfos UPS 40-120 F	Привлечение кредитных средств	Котельная, пр-т Кузнецкий, 260		2023		0.142
	Реконструкция насоса циркуляционного Grundfos UPS 40-120 F	Привлечение кредитных средств	Котельная, пр-т Кузнецкий, 260		2023		0.142
	Реконструкция насоса циркуляционного Grundfos UPS 65-180 F	Привлечение кредитных средств	Котельная, пр-т Кузнецкий, 260		2026		0.231
	Реконструкция насоса циркуляционного Grundfos UPS 40-60/2 F	Привлечение кредитных средств	Котельная, пр-т Кузнецкий, 260		2027		0.122
	Замена ГРУ-13-1ВУ1	Привлечение кредитных средств	Котельная, пр-т Кузнецкий, 260		2027		0.263
ИТОГО						2.60	19.03

Таблица 5-3 – Перечень мероприятий ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» по группе проектов №16 «Реконструкция действующих котельных для повышения эффективности работы»

Наименование мероприятия	Источник финансирования	Принадлежность к источнику	Зона ЕТО	Дата реализации ПИР и ПСД, год	Дата реализации СМР и закупки оборудования, год	Стоимость ПИР и ПСД на дату реализации (7%), млн. руб.	Итого стоимость на дату реализации, млн. руб.
--------------------------	-------------------------	----------------------------	----------	--------------------------------	---	--	---

Установка теплообменника ГВС на источнике (Котельная №9 СКЭК)	Концессионное соглашение	Котельная №9	5	2021	2021	0,72	10,32
ИТОГО						0,72	10,32

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. Вывод из эксплуатации котельных, связанный с переключением потребителей на источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии

В соответствии с решениями, принятыми в Схеме теплоснабжения города Кемерово до 2033 г. (актуализация на 2019 г.), утвержденной Приказом Министерства Энергетики РФ № 623 от 31.07.2018 г., к 2020 году (ОЗП 2019/2020 гг.) предусматривается переключение потребителей котельных №№ 27 и 45 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от источника комбинированной выработки тепловой и электрической энергии – Кемеровской ТЭЦ.

При переключении потребителей котельных №№ 27 и 45 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ необходимо проведение наладочных работ на тепловой сети в результате которого требуется настройка более 500 тепловых узлов потребителей.

В результате проведенных гидравлических расчетов выявлено, что только при условии проведения полноценных наладочных работ, а также увеличения напора на источнике (Кемеровской ТЭЦ) у потребителей обеспечивается удовлетворительный гидравлический режим.

Т.о. если мероприятия, предусмотренные Схемой теплоснабжения по переключению потребителей котельных №№ 27 и 45 на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ, не выполняются филиалом АО "Кузбассэнерго" - "Кемеровская теплосетевая компания" в срок до 15.09.2019 г., то котельные №№ 27 и 45 остаются в работе до выполнения предусмотренных мероприятий с учетом требований действующего законодательства.

В случае выполнения филиалом АО "Кузбассэнерго" - "Кемеровская теплосетевая компания" мероприятий по переключению потребителей котельных №№ 27 и 45 на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ с выходом на рабочий режим до 15.09.2019 г. котельные №№ 27 и 45 подлежат консервации в соответствии с действующим законодательством.

При определении мероприятий, связанных с выводом из эксплуатации газовых котельных №№ 27 и 45, необходимо учесть, что указанные котельные (в силу п. 1 ст. 8 Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов») являются опасными производственными объектами (ОПО), консервация и (или) ликвидация которых осуществляется на основании разработанной документации, с учетом законодательства о градостроительной деятельности.

Кроме того, разработанная документация на ликвидацию ОПО подлежит экспертизе

промышленной безопасности, в ходе которой проводится анализ мероприятий, направленных на обеспечение промбезопасности при остановке объекта и исключение аварий и инцидентов при осуществлении работ (п. 21.5 Приказа Ростехнадзора от 14.11.2013 № 538 «Об утверждении ФНП «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности»).

5.5.2. Вывод из эксплуатации котельных, связанный с переключением потребителей на новые источники теплоснабжения

Котельная 35/1

По состоянию на 31.12.2018 реализована 1 очередь строительства газовой блочно-модульной котельной № 35/1 (3,181 Гкал/ч), расположенной по адресу: г. Кемерово, Рудничный район, ул. Антипова, 2/3 (1 очередь строительства). Источники тепловой энергии котельная № 35 и котельная № 35/1 работают на одну систему теплоснабжения (СЦТ-18), осуществляя обеспечение единой тепловой нагрузки до момента полной реализации все-го проекта технического перевооружения путем строительства газовой блочно-модульной котельной № 35/1. После ввода в эксплуатацию котельной № 35/1 вся ранее подключенная и перспективная тепловая нагрузка системы теплоснабжения котельных № 35, № 35/1 будет переключена на котельную № 35/1, а котельная № 35 будет выведена из эксплуатации. Точный срок вывода из эксплуатации котельной № 35 должен быть определен по мере реализации проекта по строительству и текущему положению (т.е. на основании технического состояния оборудования, установленной (располагаемой) тепловой мощности источников теплоснабжения, подключенной тепловой нагрузке, перспективной тепловой нагрузке).

По состоянию на 31.12.2018 установленная мощность котельной № 35 в номинальном (паспортном) режиме составляет 4,6 Гкал/ч, при этом по результатам аудита (энергетического обследования) определена располагаемая мощность котельной, которая составляет 3,975 Гкал/ч.

Итого располагаемая суммарная мощность котельных № 35 (3,975 Гкал/ч) и №35/1 (3,181 Гкал/ч) составляет 7,156 Гкал/ч.

Тепловая нагрузка объектов, подключенных к котельной, принята на основании фактически заключенных договоров на теплоснабжение по состоянию на 01.09.2018 г и составляет 6,195 Гкал/ч.

Перспективная тепловая нагрузка, нуждающаяся в подключении к системе теплоснабжения котельной № 35 (35/1) АО «Теплоэнерго» в период до 2021 года составляет 2,036 Гкал/ч и представлена в таблице 15-3.

Дефицит тепловой мощности котельных №35 (35/1) составляет 1,3604 Гкал/ч. С целью обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей требуется реализовать проект 2 очереди строительства газовой блочно-модульной котельной № 35/1 (согласно

проекта на техническое перевооружение котельной), расположенной по адресу: г. Кемерово, Рудничный район, ул. Антипова, 2/3 к 2020 году.

С целью оптимизации затрат, полной автоматизации процесса производства тепловой энергии, покрытия оставшегося дефицита тепловой мощности в размере 0,8444 Гкал/ч и переключения существующих потребителей (МКД и объекты социальной застройки) с последующим закрытием неэффективной устаревшей котельной № 35, необходимо реализовать проект 3-4 очереди строительства газовой блочно-модульной котельной № 35/1 (согласно проекта на техническое перевооружение котельной), расположенной по адресу: г. Кемерово, Рудничный район, ул. Антипова, 2/3 в следующие сроки:

- 3 очередь строительства – 2021 г.;
- 4 очередь строительства – 2022 г.

Реализация указанного проекта позволит в полной мере обеспечить существующих и перспективных потребителей тепловой энергией.

Котельная № 60

Котельная № 60 – расположена в подвале жилого дома по адресу: г. Кемерово, Заводский район, ул. Муромцева, 2в, является единственным источником тепла для двух жилых многоквартирных домов № 2б и № 2в по ул. Муромцева. Котельная введена в эксплуатацию в 2006 году. Основным видом топлива – электроэнергия.

На котельной № 60 установлены электродкотлы и насосное оборудование, не требующие постоянного присутствия оперативного персонала. При эксплуатации электродкотлов из-за скачков напряжения происходит частое перегорание дорогостоящих ТЭНов, что может привести к полной остановке котельной до приезда оперативного персонала и созданию аварийной ситуации, так как резервный вид топлива на данной котельной не предусмотрен. Таким образом, не смотря на применение основного оборудования, работающего в автоматическом режиме, из-за использования электроэнергии, как основного вида топлива, данная котельная является высокочувствительной и нерентабельной.

На 2022 год запланировано строительство автоматической угольной блочно-модульной котельной, расположенной в непосредственной близости от строения 2в по ул. Муромцева с перекладкой тепловых сетей и присоединением потребителей к новой автоматической угольной блочно-модульной котельной. Существующая электродкотельная будет выведена в резерв.

Основным видом топлива новой котельной – уголь. Главным проектным решением для новой котельной является установка современного основного и вспомогательного технологического оборудования с высоким КПД и низким потреблением электроэнергии.

Реализация данного мероприятия в области энергосбережения позволит увеличить

рентабельность работы котельной и снизить себестоимость единицы вырабатываемой тепловой энергии за счет использования угля, в качестве основного вида топлива.

В настоящее время отсутствуют утвержденные проекты перевода нагрузки изношенных и неэффективных котельных на источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии в пиковый режим.

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

Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки в настоящем проекте не разрабатывалось ввиду их экономической нецелесообразности в условиях г. Кемерово и наличия значительных незадействованных резервов электрической мощности на существующих источниках комбинированной выработки.

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

Проектом актуализации Схемы теплоснабжения предусматривается увеличение зон действия источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии преимущественно за счет присоединения перспективных потребителей, расположенных, как в

границах существующих кварталов (уплотнительная застройка), так и в районах новой застройки.

Следует отметить, что к ОЗП 2019/2020 гг. запланированы мероприятия по переводу тепловой нагрузки котельных №№ 27 и 45 на контур Кемеровской ТЭЦ, что позволит дополнительно загрузить источник комбинированной выработки и увеличит нагрузку на теплотехнические мощности паротурбинных установок.

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

Кемеровская ГРЭС, Ново-Кемеровская ТЭЦ осуществляют отпуск тепла по кольцевой схеме без выделения зон их действия. Бойлерные установки КемГРЭС и НКТЭЦ, работают по температурному графику 150/70°C со срезкой на 130°C и спрямлением для горячего водоснабжения 70°C (таблица 5-5).

Существующие температурные графики способны в полной мере обеспечить требуемое качество и надежность теплоснабжения потребителей, являясь оптимальными режимами отпуска тепловой энергии в сеть. Изменение существующих температурных графиком проектом актуализированной Схемы теплоснабжения не предусматривается.

Утвержденный график температур сетевой воды на расчетный период разработки Схемы теплоснабжения приведены в таблице 5-5.

Таблица 5-5 – Температурный график регулирования отпуска тепла 150/70°C со срезкой на 130°C

Температура наружного воздуха, °С	Температура сетевой воды в трубопроводе, °С			
	Подающем	Обратном	После узла смешения	С учетом ветра
10	70	51	58	70
9	70	50	58	70
8	70	50	58	70
7	70	49	57	70
6	70	49	57	70
5	70	48	56	70
4	70	48	56	70
3	70	48	56	71

2	70	47	56	72
1	70	47	55	73
0	70	46	55	75
-1	72	46	55	77
-2	74	47	56	79
-3	77	48	58	81
-4	79	49	59	84
-5	81	50	61	86
-6	83	51	62	88
-7	85	52	64	91
-8	88	53	65	93
-9	90	54	66	95
-10	92	55	68	98
-11	94	55	68	100
-12	97	56	70	102
-13	99	57	71	103
-14	101	58	72	107
-15	103	59	74	109
-16	106	60	75	112
-17	108	61	77	114
-18	110	62	78	116
-19	112	63	80	118
-20	115	64	81	121
-21	117	64	81	123
-22	119	65	83	125
-23	121	66	84	127
-24	124	67	86	128
-25	126	68	87	129
-26	128	69	89	130
-27	130	70	90	130
-28	130	69	89	130
-29	130	68	88	130
-30	130	67	87	130
-31	130	66	87	130
-32	130	66	86	130
-33	130	65	85	130
-34	130	64	85	130
-35	130	63	84	130
-36	130	62	83	130
-37	130	61	82	130
-38	130	60	82	130

-39	130	59	81	130
-----	-----	----	----	-----

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 с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности с предложениями по утверждению срока ввода в эксплуатацию новых мощностей приведены в разделе 2. Существенное изменение установленной мощности будет характерно только для новых котельных АО «Теплоэнерго» вводимых в эксплуатацию в 2019 г. (таблица 5.15-1). При выводе из эксплуатации старых котельных, существующие потребители будут подключены к новому источнику с сохранением теплогидравлического режима теплоснабжения.

Таблица 5-6 – Перечень изменений в парке котельных АО «Теплоэнерго»

Источники, выводимые из эксплуатации с 2019 г.			Источники, вводимые в эксплуатации с 2019 г.		
№ теплоисточника	адрес	установленная тепловая мощность, Гкал/ч	№ теплоисточника	адрес	установленная тепловая мощность, Гкал/ч
15	г. Кемерово, Севернее строения № 151 по ул. Елыкаевская	0,6	85	г. Кемерово, в непосредственной близости от строения 151 по ул. Елыкаевская (адрес будет уточнен при следующей актуализации)	0,292
17	г. Кемерово, Юго-восточнее строения № 15а по ул. Багратиона	0,86	87	г. Кемерово, Кировский район, 100 м юго-восточнее строения №15а по ул. Багратиона	0,258
35	г. Кемерово, ул. Антипова, 2/3	4,6	35/1	г. Кемерово, ул. Антипова, 2/3	10,062

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

В соответствии с пп. к) п. 10 Требований к схемам теплоснабжения, в составе схемы

теплоснабжения должен быть выполнен анализ целесообразности ввода новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива.

Определения указанных источников энергии и видов топлива также приведены в Требованиях к схемам теплоснабжения, в соответствии с пунктом 2 которых:

и) "возобновляемые источники энергии" – энергия солнца, энергия ветра, энергия вод (в том числе энергия сточных вод), за исключением случаев использования такой энергии на гидроаккумулирующих электроэнергетических станциях, энергия приливов, энергия волн водных объектов, в том числе водоемов, рек, морей, океанов, геотермальная энергия с использованием природных подземных теплоносителей, низкопотенциальная тепловая энергия земли, воздуха, воды с использованием специальных теплоносителей, биомасса, включающая в себя специально выращенные для получения энергии растения, в том числе деревья, а также отходы производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива, биогаз, газ, выделяемый отходами производства и потребления на свалках таких отходов, газ, образующийся на угольных разработках;

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

Настоящая актуализация схемы теплоснабжения не предусматривает использование возобновляемых источников энергии.

Кемеровская область расположена на юго-востоке Западно-Сибирской равнины и северных отрогах Алтайских гор. На территории области находится большая часть кузнецкого угольного бассейна – одного из самых крупных по запасам угля и объемам его добычи бассейнов России.

Запасы каменного угля в Кузбассе оцениваются в 637 млрд. т, из них 207 млрд. т – коксующихся углей, что составляет 73% от общего объема запасов этих углей в стране.

Основным топливом источников тепловой и электрической энергии Кемеровской области является уголь. Область полностью обеспечивает себя топливно-энергетическими ресурсами, обеспечивает высокий уровень энергетической безопасности.

В связи с вышеописанным, актуализированная схема теплоснабжения не предусматривает коренных изменений в топливном балансе источников. Основным топливом ТЭЦ и

ГРЭС остается уголь. Перевод на газ котельных малой мощности связан в первую очередь с нерентабельностью эксплуатации угольных котельных малой мощности и их экологическую нагрузку на воздушный бассейн.

В настоящее время на Кемеровской ГРЭС осуществляется сжигание коксового газа, являющегося побочным продуктом производства кокса, осуществляемого на ПАО «Кокс». Коксовый газ поступает с ПАО «Кокс» по газопроводу на котлоагрегаты ст. № 3, 4, 13, 14, 16. Котлоагрегат ст. № 3 реконструирован с переводом на коксовый газ в 1978-80 гг. Котлоагрегат ст. № 4 переведен на коксовый газ в 2001 г. Котлоагрегат № 16 в целях повышения его экологической эффективности от применяемого метода трехступенчатого сжигания топлива с целью сокращения выбросов NO_x запроектирован с совместным сжиганием угля и коксового газа. Введен в эксплуатацию в 2015 году. Перевод на совместное сжигание угля и коксового газа котлоагрегатов ст. № 13 и 14 осуществлен в 2010-2011 гг.

Сжигание коксового газа на котлоагрегатах приводит к снижению выбросов вредных веществ (золашлаки, NO_x), снижению собственных нужд котлоагрегатов (расход электроэнергии на пылеприготовление), снижению затрат на гидрозолошлакоудаление. В целом по станции, сжигание коксового газа оказывает существенное положительное влияние на работу станции на ОРЭМ. Увеличение доли сжигания коксового газа приводит к снижению топливной составляющей себестоимости (ТСС) выработки электроэнергии и отпуска тепла.

Доля коксового газа в топливном балансе Кемеровской ГРЭС в 2018 г. составляла 12,8%, в общем топливном балансе источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии – 5,57%. На перспективу увеличение доли коксового газа в топливном балансе энергоисточников Кузбасского филиала ООО «СГК» не планируется. Это обусловлено имеющимся несоответствием потребностей по коксовому газу Кемеровской ГРЭС с возможностями ПАО «Кокс» по поставкам. В отопительный период, когда станция несет высокую тепловую и электрическую нагрузку, потребности в коксовом газе максимальны. При этом возможности ПАО «Кокс» крайне ограничены, особенно в период максимальных отопительных нагрузок (вплоть до введения ограничений по поставке коксового газа при температурах наружного воздуха ниже минус 25°C ÷ минус 30°C). Это обусловлено потреблением коксового газа на собственные нужды предприятия.

Анализ возможностей Кемеровской ГРЭС и ПАО «Кокс» представлен ниже на рисунке 5-1.

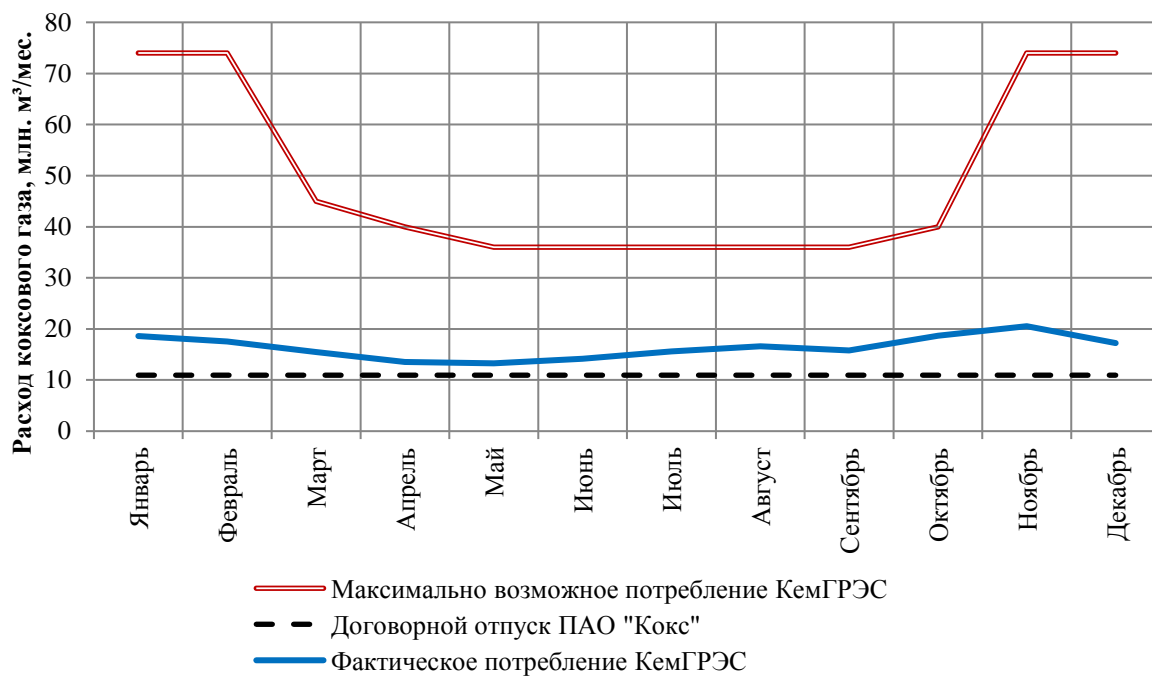


Рисунок 5-1 – Анализ возможностей Кемеровской ГРЭС по потреблению коксового газа (на 2018 г.)

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

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

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

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

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

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

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

Система централизованного теплоснабжения г. Кемерово проектировалась с применением открытой схемы ГВС. Закрытая же схема стала применяться относительно недавно, в связи с запретом ввода новых потребителей с открытой схемой (в связи с требованиями действующего законодательства). Поэтому для большинства систем теплоснабжения применяется открытая схема ГВС.

Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения сформированы по результатам расчета перспективных гидравлических режимов. На основании выполненных расчетов для гидравлических режимов, обеспечивающих перевод потребителей локальных зон на закрытую схему горячего водоснабжения были построены пьезометрические графики для действующих систем теплоснабжения.

Анализ выполненных расчетов показал, что при переводе потребителей на закрытую схему ГВС необходимо выполнение ряда мероприятий:

– разработать и внедрить в системах теплоснабжения заэффективные методы регулирования, температурные графики и оптимальные схемные решения тепловых пунктов с учетом нагрузки ГВС;

– реконструировать ИТП и ЦТП с внедрением современной автоматизации и заменой оборудования:

- для филиала АО «Кузбассэнерго» - «Кемеровская теплосетевая компания» планируется устройство (реконструкция) 446 ИТП в узлах потребителей, входящих в зону действия Кемеровской ТЭЦ и 1786 ИТП в узлах ввода потребителей, входящих в зону совместного действия источников Кемеровская ГРЭС и Ново-Кемеровская ТЭЦ;

- для АО «Теплоэнерго» планируется устройство (реконструкция) 399 узлов потребителей, перечень абонентов приведен в разделе «Расчет потребности в инвестициях» Главы 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения» Обосновывающих мероприятий

- для ООО «СКЭК» необходимо устройство (реконструкция) 118 ИТП в узлах потребителей.

- осуществить строительство насосных станций (НС) на основных магистралях города при переключении котельных №№ 27 и 45 на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ;

- осуществить строительство 5 ЦТП и реконструкция 26 ЦТП. Все указанные ЦТП находятся на сетях филиала АО «Кузбассэнерго» - «Кемеровская теплосетевая компания», перечень ЦТП приведен в разделе 2.5 Главы 9;

- реконструировать системы водоподготовки на источниках;

- произвести реконструкцию ряда магистральных и внутриквартальных тепловых сетей, для обеспечения необходимых гидравлических режимов;

- осуществить прокладку внутриквартальных сетей ГВС, перечень сетей ГВС приведен в разделе «Расчет потребности инвестиций» Главы 9.

При реализации рекомендуемых мероприятий по реконструкции тепловых сетей будет наблюдаться улучшение гидравлического режима работы тепловой сети.

По результатам расчетов в ценах 2017 года стоимость осуществления мероприятий составит:

- для потребителей, входящих в зону действия Кемеровской ТЭЦ – 686 471,77 тыс. руб.;

- для потребителей входящих в зону совместного действия источников Кемеровская ГРЭС и Ново-Кемеровская ТЭЦ – 4 287 018,7 тыс. руб.

Для ОАО «СКЭК» расчет стоимость устройства ИТП в узлах потребителей котельной № 8 приведен в таблице 5-2.

Таблица 7-1 – Расчет потребности в инвестициях для устройства (реконструкции) ИТП у потребителей, подключенных к тепловым сетям от теплоисточников ООО «СГК»

Принадлежность к теплоисточнику	Количество ИТП	Нагрузка, Гкал/ч	Стоимость в ценах 2017г., млн. руб.	Год реализации	Наименование организации	Индекс-дефлятор	Итого стоимость работ на дату реализации, млн. руб.
КемТЭЦ	446	54,673	682,11	2021	Филиал АО «Кузбассэнерго»-«Кемеровская теплосетевая компания»	1,22	832,32
КГРЭС+НКТЭЦ	1786	364,617	4259,77	2021	Филиал АО «Кузбассэнерго»-«Кемеровская теплосетевая компания»	1,22	5197,84
ИТОГО			4941,88				6030,15

Для потребителей АО «Теплоэнерго» укрупненный расчет устройства (реконструк-

ции) ИТП приведен в таблице 5-3 Главы 9. Стоимость устройство (реконструкция) 399 узлов потребителей в текущих ценах на 2021 г. составит 449,16 млн. руб. Более точные финансовые потребности реализации мероприятий можно получить после выполнения соответствующих проектных работ.

Таблица 7-2 – Расчет стоимость устройства ИТП в узлах потребителей котельной № 8 ОАО «СКЭК»

Принадлежность к котельным	Количество ИТП	Нагрузка, Гкал/ч	Стоимость в ценах 2017г., млн. руб.	Год реализации	Наименование организации	Индекс-дефлятор	Итого стоимость работ на дату реализации, млн. руб.
8	114	18,529	221,93	2021	ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания»	1,22	270,80

Наиболее значительные финансовые вложения требуются для устройства ИТП у потребителей. Необходимо также обратить внимание на то, что данные системы конструктивно располагаются внутри дома, относятся к общедомовым инженерным системам и соответственно, должны принадлежать собственникам квартир и помещений МКД (многоквартирного дома).

В этой связи в качестве источников финансирования ИТП могут являться:

- средства фонда капитального ремонта;
- целевые платежи населения и других собственников помещений.

Для осуществления реконструкции тепловых и водопроводных сетей, а также источников ресурсоснабжающих организаций наиболее очевидной является схема финансирования за счет собственных средств. При этом необходимо учитывать следующие факторы:

1. Собственные средства организации, которые ресурсоснабжающие организации могут направить на финансирование проекта, ограничены объемом амортизационных отчислений, включенных в необходимую валовую выручку по тепловой энергии или холодной воде.

2. Рост тарифов ограничен в рамках предельных индексов платы граждан, устанавливаемых государством.

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

Перевод 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, проектом актуализированной Схемы теплоснабжения г. Кемерово на 2020 г. не предусматривается.

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. Перспективные балансы основанного топлива для каждого источника тепловой энергии

Результаты расчетов топливных балансов источников тепловой энергии на территории городского округа должны быть представлены в форме, соответствующей Приложению 8 Методических рекомендаций по разработке Схем теплоснабжения (утв. совместным Приказом Министерства энергетики и Министерства регионального развития от 29.12.2012 г. №565/667).

Максимальные часовые расходы топлива на выработку тепловой энергии на источниках теплоснабжения для летнего и зимнего и периода определены по нагрузке на коллекторах.

Для зимнего периода – по нагрузке на коллекторах при расчетной температуре наружного воздуха для проектирования отопления минус 39°C.

Для летнего периода – по среднечасовой нагрузке ГВС потребителей. Для переходного периода – по температуре наружного воздуха при начале отопительного периода +8°C.

Существенный прирост потребления объемов топлива ожидается на Кемеровской ГРЭС и Кемеровской ТЭЦ (12,2-14,1%), что связано с увеличением выработки тепловой энергии (присоединение новых потребителей) и увеличение выработки электрической энергии.

В течение расчетного периода актуализации Схемы теплоснабжения расход топлива на выработку тепловой энергии на НКТЭЦ будет сокращаться. Прогнозирование отпуска электроэнергии с шин ТЭЦ на отдаленную перспективу затруднительно. В ближайшие годы загрузка ТЭЦ и ГРЭС по электроэнергии увеличится, что отражено в Схеме и программе развития Единой энергетической системы России на 2019-2024 гг., а также Схеме и программе перспективного развития электроэнергетики Кемеровской области на 2020-2025 годы.

На рисунке 8-1 представлено потребление условного топлива по группам теплогенерирующих источников. На рисунке 8-2 представлено прогнозное соотношение по потреблению топлива ТЭЦ и ГРЭС г. Кемерово для целей выработки электрической и тепловой энергии. Прогнозные значения отпуска тепловой и электрической энергии и потребление топлива всеми источниками теплоснабжения г. Кемерово (предоставившими необходимые данные) приведены в таблице 8-1.

Рисунок 8-1 – Прогнозные виды и количество используемого топлива источниками теплоснабжения г. Кемерово

Доля расхода топлива на выработку выработку тепловой энергии

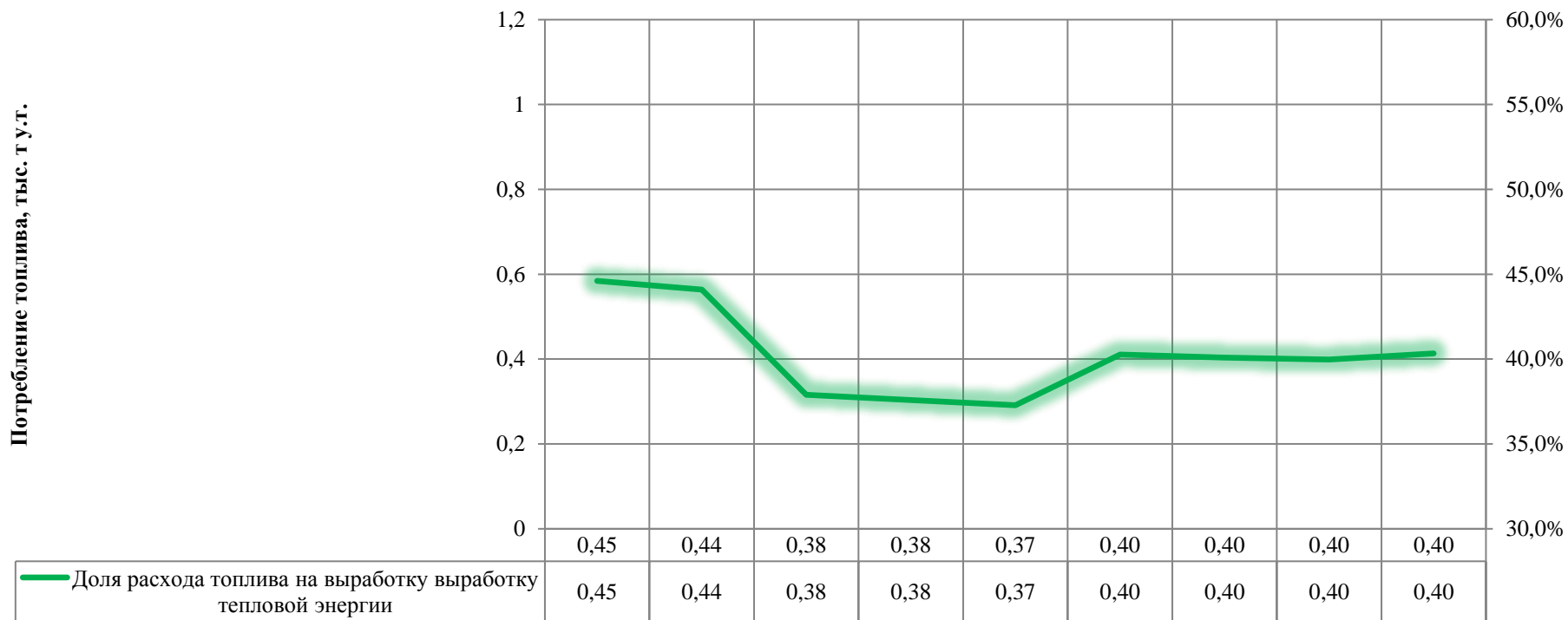


Рисунок 8-2 – Динамика расходов топлива на выработку электрической и тепловой энергии по ТЭЦ и ГРЭС г. Кемерово

Таблица 8-1 – Перспективные топливные балансы. Перспективные максимальные часовые и годовые расходы топлива по периодам года для каждого источника тепловой энергии

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии																	
Теплоисточник №	1	Кемеровская ГРЭС															
Расходы условного топлива на ТЭЦ																	
Выработано электроэнергии всего, в т.ч.:	млн. кВт·ч	1684,41	1483,29	2359,60	2374,80	2390,00	2405,20	2420,40	2435,60	2450,70	2465,90	2481,10	2496,30	2511,50	2526,70	2526,70	2526,70
На агрегатах паротурбинного цикла, всего, в т.ч.:	млн. кВт·ч	1684,41	1483,29	2359,6	2374,8	2390	2405,2	2420,4	2435,6	2450,7	2465,9	2481,1	2496,3	2511,5	2526,7	2526,7	2526,7
в теплофикационном режиме	млн. кВт·ч	1012,19	1089,65	1733,4	1744,6	1755,7	1766,9	1778,1	1789,2	1800,3	1811,5	1822,7	1833,8	1845	1856,2	1856,2	1856,2
в конденсационном режиме	млн. кВт·ч	672,23	393,64	626,2	630,2	634,3	638,3	642,3	646,4	650,4	654,4	658,4	662,5	666,5	670,5	670,5	670,5
На агрегатах газотурбинного цикла, в т.ч.:	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
разомкнутый цикл	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
цикл с утилизацией теплоты отходящих газов	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
На агрегатах парогазового цикла, в т.ч.:	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
с генераторов газотурбинного привода	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
с генераторов паровой турбины, в т.ч.:	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в конденсационном режиме	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в теплофикационном режиме	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды ТЭЦ, в т.ч.:	млн. кВт·ч	294,02	258,67	306,9	308	309,1	338,9	340,9	343,7	349,3	355,4	357,8	361	365,7	370,7	372,6	374,5
на выработку электроэнергии	млн. кВт·ч	149,40	106,85	170	171,1	172,2	173,3	174,3	175,4	176,5	177,6	178,7	179,8	180,9	182	182	182
на выработку тепловой энергии	млн. кВт·ч	144,62	151,83	136,9	136,9	136,9	165,6	166,6	168,3	172,8	177,8	179,1	181,2	184,8	188,7	190,6	192,5
Покупка электроэнергии	млн. кВт·ч	385,73	357,87	357,9	357,9	357,9	357,9	357,9	357,9	357,9	357,9	357,9	357,9	357,9	357,9	357,9	357,9
Всего отпущено с шин ТЭЦ	млн. кВт·ч	1390,4	1224,6	2052,7	2066,8	2080,9	2066,3	2079,5	2091,9	2101,4	2110,5	2123,3	2135,3	2145,8	2156	2154,1	2152,2
Отпущено тепловой энергии	тыс. Гкал	2866,35	2591,9	2336,5	2336,5	2336,5	2826,5	2844,1	2872,7	2950,6	3034,7	3057	3093,8	3155,6	3221,7	3254,1	3286,5
из теплофикационных отборов паротурбинных агрегатов	тыс. Гкал	2587,55	2591,89	2336,5	2336,5	2336,5	2826,5	2844,1	2872,7	2950,6	3034,7	3057	3093,8	3155,6	3221,7	3254,1	3286,5
из котлов-утилизаторов газотурбинных агрегатов, в т.ч.:	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в режиме подтопки	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
из теплофикационных отборов паротурбинных агрегатов парогазовых установок	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
из пиковых водогрейных котлоагрегатов	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
за счет нагрева в сетевых насосах	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
из РОУ	тыс. Гкал	278,80	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды ТЭЦ, в т.ч.:	тыс. Гкал	97,19	71,83	73,72	78,97	79,63	80,02	80,48	81,53	84,55	85,6	86,65	87,5	89,99	90,84	91,7	92,55
в паре	тыс. Гкал	8,91	9,50	9,501	9,501	9,501	9,501	9,501	9,501	9,501	9,501	9,501	9,501	9,501	9,501	9,501	9,501
в горячей воде	тыс. Гкал	88,28	62,32	64,22	69,47	70,13	70,52	70,98	72,03	75,05	76,1	77,15	78	80,49	81,34	82,2	83,05

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Всего отпущено тепловой энергии с коллекторов, в т.ч. :	тыс. Гкал	2866,35	2591,9	2336,5	2336,5	2336,5	2826,5	2844,1	2872,7	2950,6	3034,7	3057	3093,8	3155,6	3221,7	3254,1	3286,5
в паре	тыс. Гкал	43,97	43,71	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73	7,73
в горячей воде	тыс. Гкал	2822,38	2548,18	2328,8	2328,8	2328,8	2818,8	2836,4	2865	2942,9	3027	3049,3	3086,1	3147,9	3214	3246,4	3278,8
Затрачено условного топлива	тыс. тут	877,96	802,23	980,4	984,2	988	1073	1079,7	1088,3	1105	1122,7	1130,2	1140,1	1154,2	1169	1174,3	1179,7
На выработку электроэнергии	тыс. тут	478,02	373,12	593,6	597,4	601,2	605	608,8	612,7	616,5	620,3	624,12	627,94	631,77	635,59	635,59	635,59
На выработку электроэнергии на агрегатах паротурбинного топлива, в т.ч.:	тыс. тут	478,02	373,12	593,6	597,4	601,2	605	608,8	612,7	616,5	620,3	624,2	627,9	631,8	635,6	635,6	635,6
в теплофикационном режиме	тыс. тут	218,42	172,45	274,3	276,1	277,9	279,6	281,4	283,2	284,9	286,7	288,5	290,2	292	293,8	293,8	293,8
в конденсационном режиме	тыс. тут	259,61	200,67	319,3	321,3	323,3	325,4	327,4	329,5	331,6	333,6	335,7	337,7	339,8	341,8	341,8	341,8
На выработку электроэнергии на агрегатах газотурбинного цикла, в т.ч.	тыс. тут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в разомкнутом цикле	тыс. тут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в цикле с утилизацией теплоты отходящих газов	тыс. тут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
На выработку электроэнергии на агрегатах парогазового цикла	тыс. тут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
На отпуск тепловой энергии	тыс. тут	399,94	429,11	386,8	386,8	386,8	468	470,9	475,6	488,5	502,4	506,1	512,2	522,4	533,4	538,7	544,1
по физическому методу разделения затрат топлива	тыс. тут	399,94	429,11	386,8	386,8	386,8	468	470,9	475,6	488,5	502,4	506,1	512,2	522,4	533,4	538,7	544,1
по пропорциональному методу	тыс. тут	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
На выработку тепловой энергии из теплофикационных отборов паротурбинных агрегатов	тыс. тут	396,3	385,4	386,8	386,8	386,8	468	470,9	475,6	488,5	502,4	506,1	512,2	522,4	533,4	538,7	544,1
На выработку тепловой энергии из котлов-утилизаторов газотурбинных агрегатов, в т.ч.:	тыс. тут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в режиме подтопки	тыс. тут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
На выработку тепловой энергии из теплофикационных отборов паротурбинных агрегатов парогазовых установок	тыс. тут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
На выработку тепловой энергии из пиковых водогрейных котлоагрегатов	тыс. тут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
На выработку тепловой энергии из РОУ	тыс. тут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Виды топлива на ТЭЦ																	
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. Ту,т	877,96	802,23	980,4	984,2	988	1073	1079,7	1088,3	1105	1122,7	1130,2	1140,1	1154,2	1169	1174,3	1179,7
природный газ	тыс. Ту,т	2,23	2,48	2,493	2,503	2,512	2,729	2,746	2,767	2,81	2,855	2,874	2,899	2,935	2,973	2,986	3
сжиженный газ	тыс. Ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. Ту,т	763,10	723,02	852,1	855,4	858,7	932,6	938,4	945,9	960,4	975,8	982,3	990,9	1003,2	1016,1	1020,7	1025,4
мазут	тыс. Ту,т	0	1,64	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. Ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. Ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива****	тыс. Ту,т	112,63	75,09	125,80	126,30	126,70	137,70	138,50	139,60	141,80	144,00	145,00	146,30	148,10	150,00	150,60	151,30
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
природный газ	млн. м ³	1,86	2,07	2,08	2,09	2,10	2,28	2,29	2,31	2,35	2,38	2,40	2,42	2,45	2,48	2,49	2,50
сжиженный газ	тыс. т	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т	1101,79	1043,93	1230,30	1235,10	1239,90	1346,50	1355,00	1365,70	1386,70	1408,90	1418,30	1430,80	1448,40	1467,00	1473,70	1480,40
мазут	тыс. т	0,00	1,18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива****	тыс. т	197,10	131,4	220,10	221,00	221,80	240,90	242,40	244,30	248,10	252,00	253,70	256,00	259,10	262,40	263,60	264,80
Удельные расходы топлива на ТЭЦ																	

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
УРУТ на выработку электроэнергии	Г _{у.т} /(кВт·ч)	283,79	251,55	251,55	251,55	251,55	251,55	251,55	251,55	251,55	251,55	251,55	251,55	251,55	251,55	251,55	251,55
УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	Г _{у.т} /(кВт·ч)	343,81	304,68	304,68	304,68	304,68	304,68	304,68	304,68	304,68	304,68	304,68	304,68	304,68	304,68	304,68	304,68
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	135,89	161,10	161,10	161,10	161,10	161,10	161,10	161,10	161,10	161,10	161,10	161,10	161,10	161,10	161,10	161,10
УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ	кг _{у.т} /Гкал	139,53	165,56	165,56	165,56	165,56	165,56	165,56	165,56	165,56	165,56	165,56	165,56	165,56	165,56	165,56	165,56
УРУТ на полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	кг _{у.т} /Гкал	175,73	207,10	207,61	207,61	207,61	199,12	199,12	199,30	199,89	199,29	199,55	199,52	199,99	199,59	199,58	199,61
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т} /ч	109,5	131,2	135,2	146	147,4	148,3	149,2	151,3	157,6	159,8	162	163,7	168,9	170,6	172,4	174,2
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т} /ч	11,65	13,96	14,38	15,53	15,68	15,78	15,87	16,1	16,77	17	17,24	17,42	17,97	18,15	18,34	18,53
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	т _{у.т} /ч	12,04	14,43	14,87	16,05	16,21	16,31	16,41	16,64	17,33	17,57	17,81	18	18,57	18,76	18,96	19,15
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. т _{у.т}	313,4	336,3	303,1	303,1	303,1	366,8	369	372,7	382,8	393,7	396,6	401,4	409,4	418	422,2	426,4
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. т _{у.т}	42,55	45,65	41,15	41,15	41,15	49,79	50,1	50,6	51,97	53,45	53,84	54,49	55,58	56,75	57,31	57,89
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. т _{у.т}	43,98	47,18	42,53	42,53	42,53	51,46	51,78	52,3	53,71	55,24	55,65	56,32	57,44	58,65	59,23	59,83
Теплоисточник №	2	Ново-Кемеровская ТЭЦ															
Расходы условного топлива на ТЭЦ																	
Выработано электроэнергии всего, в т.ч.:	млн. кВт·ч	1877,63	1949,10	1987,60	2026,20	2064,70	2103,20	2141,80	2180,30	2218,90	2257,40	2296,00	2334,50	2373,10	2412,50	2412,50	2412,50
На агрегатах паротурбинного цикла, всего, в т.ч.:	млн. кВт·ч	1877,63	1949,1	1987,6	2026,2	2064,7	2103,2	2141,8	2180,3	2218,9	2257,4	2296	2334,5	2373,1	2412,5	2412,5	2412,5
в теплофикационном режиме	млн. кВт·ч	939,98	975,8	995	1014,4	1033,6	1052,9	1072,2	1091,5	1110,8	1130,1	1149,4	1168,7	1188	1207,7	1207,7	1207,7
в конденсационном режиме	млн. кВт·ч	937,65	973,3	992,6	1011,8	1031,1	1050,3	1069,6	1088,8	1108,1	1127,3	1146,6	1165,8	1185,1	1204,8	1204,8	1204,8
На агрегатах газотурбинного цикла, в т.ч.:	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
разомкнутый цикл	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
цикл с утилизацией теплоты отходящих газов	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
На агрегатах парогазового цикла, в т.ч.:	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
с генераторов газотурбинного привода	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
с генераторов паровой турбины, в т.ч.:	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в конденсационном режиме	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в теплофикационном режиме	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды ТЭЦ, в т.ч.:	млн. кВт·ч	298,41	299,9	303,6	307,4	311,2	315,4	319,6	324	328,6	332,8	336,9	341	345,1	349,3	349,6	350
на выработку электроэнергии	млн. кВт·ч	185,52	192,6	196,4	200,2	204	207,8	211,6	215,4	219,2	223	226,9	230,7	234,5	238,4	238,4	238,4
на выработку тепловой энергии	млн. кВт·ч	112,89	107,3	107,2	107,2	107,2	107,6	108	108,6	109,4	109,8	110	110,3	110,6	110,9	111,2	111,6
Покупка электроэнергии	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Всего отпущено с шин ТЭЦ	млн. кВт·ч	1579,22	1649,2	1684	1718,8	1753,5	1787,8	1822,2	1856,3	1890,3	1924,6	1959,1	1993,5	2028	2063,2	2062,9	2062,5
Отпущено тепловой энергии	тыс. Гкал	2399,7	2280,5	2277,9	2277,9	2277,9	2287,2	2294,9	2308,9	2324,4	2333,2	2337,6	2344,7	2351,6	2358	2364,4	2371,4
из теплофикационных отборов паротурбинных агрегатов	тыс. Гкал	2181,219	2072,9	2070,5	2070,5	2070,5	2078,9	2086	2098,7	2112,8	2120,7	2124,8	2131,2	2137,5	2143,3	2149,1	2155,5
из котлов-утилизаторов газотурбинных агрегатов, в т.ч.:	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в режиме подтопки	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
из теплофикационных отборов паротурбинных агрегатов парогазовых установок	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
из пиковых водогрейных котлоагрегатов	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
за счет нагрева в сетевых насосах	тыс. Гкал	16,018	15,22	15,2	15,2	15,2	15,27	15,32	15,41	15,52	15,57	15,6	15,65	15,7	15,74	15,78	15,83
из РОУ	тыс. Гкал	202,484	192,4	192,2	192,2	192,2	193	193,6	194,8	196,1	196,9	197,2	197,8	198,4	199	199,5	200,1
Собственные нужды ТЭЦ, в т.ч.:	тыс. Гкал	85,29	85,32	85,38	85,47	85,48	85,52	85,52	85,58	85,6	85,63	85,65	85,66	85,68	85,7	85,71	85,73
в паре	тыс. Гкал	82,99	82,99	82,99	82,99	82,99	82,99	82,99	82,99	82,99	82,99	82,99	82,99	82,99	82,99	82,99	82,99
в горячей воде	тыс. Гкал	2,303	2,33	2,385	2,475	2,491	2,526	2,53	2,592	2,612	2,635	2,655	2,671	2,69	2,706	2,721	2,741
Всего отпущено тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.:	тыс. Гкал	2399,7	2280,5	2277,9	2277,9	2277,9	2287,1	2294,9	2308,9	2324,4	2333,1	2337,6	2344,7	2351,6	2358	2364,4	2371,4
в паре	тыс. Гкал	1011,6	844,2	844,2	844,2	844,2	844,2	844,2	844,2	844,2	844,2	844,2	844,2	844,2	844,2	844,2	844,2
в горячей воде	тыс. Гкал	1388,1	1436,3	1433,7	1433,7	1433,7	1442,9	1450,7	1464,7	1480,2	1488,9	1493,4	1500,5	1507,4	1513,8	1520,2	1527,2
Затрачено условного топлива	тыс. тут	978,18	1097,9	1111,9	1126,4	1140,9	1156,8	1172,5	1189,3	1206,3	1222,1	1237,3	1252,9	1268,5	1284,3	1285,3	1286,4
На выработку электроэнергии	тыс. тут	592,91	731,8	746,2	760,7	775,2	789,6	804,1	818,6	833,1	847,5	862,01	876,46	890,96	905,75	905,75	905,75
На выработку электроэнергии на агрегатах паротурбинного топлива, в т.ч.:	тыс. тут	592,9	731,8	746,2	760,7	775,2	789,6	804,1	818,6	833,1	847,5	862	876,4	890,9	905,7	905,7	905,7
в теплофикационном режиме	тыс. тут	228,88	282,5	288,1	293,7	299,3	304,8	310,4	316	321,6	327,2	332,8	338,3	343,9	349,6	349,6	349,6
в конденсационном режиме	тыс. тут	364,02	449,3	458,1	467	475,9	484,8	493,7	502,6	511,5	520,3	529,2	538,1	547	556,1	556,1	556,1
На выработку электроэнергии на агрегатах газотурбинного цикла, в т.ч.	тыс. тут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в разомкнутом цикле	тыс. тут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в цикле с утилизацией теплоты отходящих газов	тыс. тут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
На выработку электроэнергии на агрегатах парогазового цикла	тыс. тут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
На отпуск тепловой энергии	тыс. тут	385,27	366,1	365,7	365,7	365,7	367,2	368,4	370,7	373,2	374,6	375,3	376,4	377,5	378,6	379,6	380,7
по физическому методу разделения затрат топлива	тыс. тут	385,27	366,1	365,7	365,7	365,7	367,2	368,4	370,7	373,2	374,6	375,3	376,4	377,5	378,6	379,6	380,7
по пропорциональному методу	тыс. тут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
На выработку тепловой энергии из теплофикационных отборов паротурбинных агрегатов	тыс. тут	385,3	366,1	365,7	365,7	365,7	367,2	368,4	370,7	373,2	374,6	375,3	376,4	377,5	378,6	379,6	380,7
На выработку тепловой энергии из котлов-утилизаторов газотурбинных агрегатов, в т.ч.:	тыс. тут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в режиме подтопки	тыс. тут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
На выработку тепловой энергии из теплофикационных отборов паротурбинных агрегатов парогазовых установок	тыс. тут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
На выработку тепловой энергии из пиковых водогрейных котлоагрегатов	тыс. тут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
На выработку тепловой энергии из РОУ	тыс. тут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Виды топлива на ТЭЦ																	
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. тут	978,18	1097,9	1111,9	1126,4	1140,9	1156,8	1172,5	1189,3	1206,3	1222,1	1237,3	1252,9	1268,5	1284,3	1285,3	1286,4
природный газ	тыс. тут	7,30	8,198	8,303	8,411	8,52	8,638	8,756	8,881	9,008	9,126	9,239	9,356	9,472	9,59	9,598	9,606
сжиженный газ	тыс. тут	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
уголь	тыс. Ту.т	970,31	1089,1	1103	1117,3	1131,7	1147,5	1163,1	1179,7	1196,6	1212,3	1227,4	1242,8	1258,3	1274	1275	1276,1
мазут	тыс. Ту.т	0,56	0,6287	0,6367	0,645	0,6533	0,6624	0,6714	0,681	0,6908	0,6998	0,7085	0,7174	0,7264	0,7354	0,736	0,7366
дизельное топливо	тыс. Ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. Ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. Ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
природный газ	млн. м ³	6,10	6,85	6,93	7,02	7,12	7,21	7,31	7,42	7,52	7,62	7,72	7,81	7,91	8,01	8,02	8,02
сжиженный газ	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т	1377,11	1545,70	1565,40	1585,80	1606,20	1628,60	1650,70	1674,30	1698,30	1720,50	1741,90	1763,90	1785,80	1808,10	1809,50	1811,00
мазут	тыс. т	0,25	0,28	0,28	0,28	0,29	0,29	0,29	0,30	0,30	0,31	0,31	0,31	0,32	0,32	0,32	0,32
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельные расходы топлива на ТЭЦ																	
УРУТ на выработку электроэнергии	Гу.т/(кВт·ч)	375,44	375,44	375,44	375,44	375,44	375,44	375,44	375,44	375,44	375,44	375,44	375,44	375,44	375,44	375,44	375,44
УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	Гу.т/(кВт·ч)	375,44	375,44	375,44	375,44	375,44	375,44	375,44	375,44	375,44	375,44	375,44	375,44	375,44	375,44	375,44	375,44
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	160,55	160,55	160,55	160,55	160,55	160,55	160,55	160,55	160,55	160,55	160,55	160,55	160,55	160,55	160,55	160,55
УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ	кг _{у.т} /Гкал	160,55	160,55	160,55	160,55	160,55	160,55	160,55	160,55	160,55	160,55	160,55	160,55	160,55	160,55	160,55	160,55
УРУТ на полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	кг _{у.т} /Гкал	182,78	183,84	184,16	184,16	184,16	183,52	183,45	183,96	183,99	184,12	184,27	184,32	184,43	184,56	184,62	184,73
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Ту.т/ч	133,5	134,1	135,6	138,1	138,4	139,4	139,5	141,1	141,7	142,2	142,8	143,2	143,7	144,2	144,6	145,1
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Ту.т/ч	15,31	15,38	15,55	15,84	15,87	15,99	16	16,18	16,25	16,31	16,38	16,42	16,48	16,54	16,59	16,64
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Ту.т/ч	16,22	16,3	16,48	16,78	16,82	16,94	16,95	17,15	17,22	17,28	17,35	17,4	17,46	17,52	17,57	17,63
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Ту.т	294,3	279,6	279,3	279,3	279,3	280,5	281,4	283,1	285,1	286,1	286,6	287,5	288,3	289,2	289,9	290,8
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Ту.т	44,19	41,99	41,94	41,94	41,94	42,12	42,25	42,52	42,8	42,97	43,05	43,17	43,3	43,42	43,54	43,66
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Ту.т	46,82	44,49	44,44	44,44	44,44	44,63	44,77	45,05	45,35	45,52	45,61	45,74	45,88	46,01	46,13	46,27
Теплоисточник №	3	Кемеровская ТЭЦ															
Расходы условного топлива на ТЭЦ																	
Выработано электроэнергии всего, в т.ч.:	млн. кВт·ч	184,05	186,89	171,00	171,00	171,00	171,00	171,00	171,00	171,00	171,00	171,00	171,00	171,00	171,00	171,00	172,00
На агрегатах паротурбинного цикла, всего, в т.ч.:	млн. кВт·ч	184,05	186,89	171	171	171	171	171	171	171	171	171	171	171	171	171	172
в теплофикационном режиме	млн. кВт·ч	184,05	186,89	171	171	171	171	171	171	171	171	171	171	171	171	171	172
в конденсационном режиме	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
На агрегатах газотурбинного цикла, в т.ч.:	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
разомкнутый цикл	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
цикл с утилизацией теплоты отходящих газов	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
На агрегатах парогазового цикла, в т.ч.:	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
с генераторов газотурбинного привода	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
с генераторов паровой турбины, в т.ч.:	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в конденсационном режиме	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в теплофикационном режиме	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды ТЭЦ, в т.ч.:	млн. кВт·ч	49,79	49,44	48,48	48,48	48,48	65	65,38	65,85	66,46	67,03	67,47	67,99	68,42	68,88	69,34	69,87
на выработку электроэнергии	млн. кВт·ч	13,44	12,42	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36	11,43
на выработку тепловой энергии	млн. кВт·ч	36,35	37,03	37,12	37,12	37,12	53,64	54,02	54,49	55,1	55,67	56,11	56,63	57,06	57,52	57,98	58,44
Покупка электроэнергии	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего отпущено с шин ТЭЦ	млн. кВт·ч	134,3	137,4	122,5	122,5	122,5	106	105,6	105,2	104,5	104	103,5	103	102,6	102,1	101,7	102,1
Отпущено тепловой энергии	тыс. Гкал	772,0	776,0	654,2	654,2	654,2	945,2	952	960,3	970,9	981	988,7	997,9	1005,6	1013,7	1021,8	1029,9
из теплофикационных отборов паротурбинных агрегатов	тыс. Гкал	819,0	825,7	654,2	654,2	654,2	945,2	952	960,3	970,9	981	988,7	997,9	1005,6	1013,7	1021,8	1029,9
из котлов-утилизаторов газотурбинных агрегатов, в т.ч.:	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в режиме подтопки	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
из теплофикационных отборов паротурбинных агрегатов парогазовых установок	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
из пиковых водогрейных котлоагрегатов	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
за счет нагрева в сетевых насосах	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
из РОУ	тыс. Гкал	9,14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды ТЭЦ, в т.ч.:	тыс. Гкал	15,06	13,68	19,09	19,15	19,53	19,71	19,84	20,02	20,27	20,46	20,71	20,89	21,02	21,2	21,39	21,58
в паре	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в горячей воде	тыс. Гкал	15,06	13,68	19,09	19,15	19,53	19,71	19,84	20,02	20,27	20,46	20,71	20,89	21,02	21,2	21,39	21,58
Всего отпущено тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.:	тыс. Гкал	768,1	652,5	654,2	654,2	654,2	945,2	952	960,3	970,9	981	988,7	997,9	1005,6	1013,7	1021,8	1029,9
в паре	тыс. Гкал	20,01	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1
в горячей воде	тыс. Гкал	748,1	633,4	635,1	635,1	635,1	926,1	932,9	941,2	951,8	961,9	969,6	978,8	986,5	994,6	1002,7	1010,8
Затрачено условного топлива	тыс. т _{у.т}	166,71	168,07	152,1	152,1	152,1	195,6	196,7	197,9	199,5	201	202,1	203,5	204,7	205,9	207,1	208,6
На выработку электроэнергии	тыс. т _{у.т}	49,62	51,23	54,17	54,17	54,17	54,17	54,17	54,17	54,17	54,17	54,17	54,17	54,17	54,17	54,17	54,49
На выработку электроэнергии на агрегатах паротурбинного топлива, в т.ч.:	тыс. т _{у.т}	49,62	51,23	54,17	54,17	54,17	54,17	54,17	54,17	54,17	54,17	54,17	54,17	54,17	54,17	54,17	54,49
в теплофикационном режиме	тыс. т _{у.т}	49,62	51,23	54,17	54,17	54,17	54,17	54,17	54,17	54,17	54,17	54,17	54,17	54,17	54,17	54,17	54,49
в конденсационном режиме	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
На выработку электроэнергии на агрегатах газотурбинного цикла, в т.ч.	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в разомкнутом цикле	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в цикле с утилизацией теплоты отходящих газов	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
На выработку электроэнергии на агрегатах парогазового цикла	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
На отпуск тепловой энергии	тыс. т _{у.т}	117,09	116,84	97,89	97,89	97,89	141,4	142,5	143,7	145,3	146,8	147,9	149,3	150,5	151,7	152,9	154,1
по физическому методу разделения затрат топлива	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
по пропорциональному методу	тыс. Ту,т	117,09	116,84	97,89	97,89	97,89	141,4	142,5	143,7	145,3	146,8	147,9	149,3	150,5	151,7	152,9	154,1
На выработку тепловой энергии из теплофикационных отборов паротурбинных агрегатов	тыс. Ту,т	116,1	97,64	97,89	97,89	97,89	141,4	142,5	143,7	145,3	146,8	147,9	149,3	150,5	151,7	152,9	154,1
На выработку тепловой энергии из котлов-утилизаторов газотурбинных агрегатов, в т.ч.:	тыс. Ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в режиме подтопки	тыс. Ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
На выработку тепловой энергии из теплофикационных отборов паротурбинных агрегатов парогазовых установок	тыс. Ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
На выработку тепловой энергии из пиковых водогрейных котлоагрегатов	тыс. Ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
На выработку тепловой энергии из РОУ	тыс. Ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Виды топлива на ТЭЦ																	
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. Ту,т	166,71	168,07	152,1	152,1	152,1	195,6	196,7	197,9	199,5	201	202,1	203,5	204,7	205,9	207,1	208,6
природный газ	тыс. Ту,т	6,13	3,40	3,074	3,074	3,074	3,954	3,976	4	4,032	4,063	4,085	4,113	4,137	4,162	4,186	4,216
сжиженный газ	тыс. Ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. Ту,т	160,58	164,67	149	149	149	191,6	192,7	193,9	195,5	196,9	198	199,4	200,6	201,7	202,9	204,4
мазут	тыс. Ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. Ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. Ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. Ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
природный газ	млн. м ³	5,12	2,84	2,57	2,57	2,57	3,305	3,324	3,344	3,371	3,397	3,415	3,439	3,459	3,479	3,5	3,525
сжиженный газ	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т	228,22	216,71	196,1	196,1	196,1	252,2	253,6	255,2	257,2	259,2	260,6	262,4	263,9	265,5	267	269
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельные расходы топлива на ТЭЦ																	
УРУТ на выработку электроэнергии	Гу,т/(кВт·ч)	314,16	316,80	316,80	316,80	316,80	316,80	316,80	316,80	316,80	316,80	316,80	316,80	316,80	316,80	316,80	316,80
УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	Гу,т/(кВт·ч)	369,60	372,70	372,70	372,70	372,70	372,70	372,70	372,70	372,70	372,70	372,70	372,70	372,70	372,70	372,70	372,70
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у,т} /Гкал	128,24	127,19	127,19	127,19	127,19	127,19	127,19	127,19	127,19	127,19	127,19	127,19	127,19	127,19	127,19	127,19
УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ	кг _{у,т} /Гкал	151,11	149,64	149,64	149,64	149,64	149,64	149,64	149,64	149,64	149,64	149,64	149,64	149,64	149,64	149,64	149,64
УРУТ на полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	кг _{у,т} /Гкал	189,80	185,95	186,46	186,46	186,46	175,65	175,73	175,72	175,78	175,72	175,78	175,79	175,80	175,80	175,83	175,83
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Ту,т/ч	26,47	26,31	34,9	34,97	35,66	35,94	36,2	36,59	36,99	37,4	37,8	38,12	38,44	38,76	39,08	39,41
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Ту,т/ч	2,209	2,196	2,913	2,919	2,977	3	3,022	3,054	3,088	3,122	3,155	3,182	3,209	3,235	3,262	3,29
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Ту,т/ч	3	2,982	3,955	3,963	4,041	4,073	4,102	4,147	4,192	4,238	4,284	4,32	4,356	4,392	4,429	4,466
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Ту,т	94,05	93,85	78,63	78,63	78,63	113,6	114,5	115,4	116,7	117,9	118,8	119,9	120,9	121,9	122,8	123,8
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Ту,т	9,774	9,753	8,171	8,171	8,171	11,8	11,89	11,99	12,13	12,25	12,35	12,46	12,56	12,66	12,76	12,86

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. ТУ _т	13,27	13,24	11,09	11,09	11,09	16,02	16,15	16,28	16,47	16,64	16,76	16,92	17,06	17,19	17,33	17,46
ИТОГО по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК» (зона ЕТО № 01)																	
Расходы условного топлива на ТЭЦ																	
Выработано электроэнергии всего, в т.ч.:	млн. кВт·ч	3562	3432,4	4347,2	4401	4454,7	4508,4	4562,2	4615,9	4669,6	4723,3	4777,1	4830,8	4884,6	4939,2	4939,2	4939,2
На агрегатах паротурбинного цикла, всего, в т.ч.:	млн. кВт·ч	3562	3432,4	4347,2	4401	4454,7	4508,4	4562,2	4615,9	4669,6	4723,3	4777,1	4830,8	4884,6	4939,2	4939,2	4939,2
в теплофикационном режиме	млн. кВт·ч	1952,2	2065,4	2728,4	2759	2789,3	2819,8	2850,3	2880,7	2911,1	2941,6	2972,1	3002,5	3033	3063,9	3063,9	3063,9
в конденсационном режиме	млн. кВт·ч	1609,9	1366,9	1618,8	1642	1665,4	1688,6	1711,9	1735,2	1758,5	1781,7	1805	1828,3	1851,6	1875,3	1875,3	1875,3
На агрегатах газотурбинного цикла, в т.ч.:	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
разомкнутый цикл	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
цикл с утилизацией теплоты отходящих газов	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
На агрегатах парогазового цикла, в т.ч.:	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
с генераторов газотурбинного привода	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
с генераторов паровой турбины, в т.ч.:	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в конденсационном режиме	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в теплофикационном режиме	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды ТЭЦ, в т.ч.:	млн. кВт·ч	592,4	558,6	610,5	615,4	620,3	654,3	660,5	667,7	677,9	688,2	694,7	702	710,8	720	722,2	724,5
на выработку электроэнергии	млн. кВт·ч	334,9	299,4	366,4	371,3	376,2	381,1	385,9	390,8	395,7	400,6	405,6	410,5	415,4	420,4	420,4	420,4
на выработку тепловой энергии	млн. кВт·ч	257,5	259,1	244,1	244,1	244,1	273,2	274,6	276,9	282,2	287,6	289,1	291,5	295,4	299,6	301,8	304,1
Покупка электроэнергии	млн. кВт·ч	385,7	357,9	357,9	357,9	357,9	357,9	357,9	357,9	357,9	357,9	357,9	357,9	357,9	357,9	357,9	357,9
Всего отпущено с шин ТЭЦ	млн. кВт·ч	2969,6	2873,8	3736,7	3785,6	3834,4	3854,1	3901,7	3948,2	3991,7	4035,1	4082,4	4128,8	4173,8	4219,2	4217	4214,7
Отпущено тепловой энергии	тыс. Гкал	5266,1	4872,4	4614,4	4614,4	4614,4	5113,7	5139	5181,6	5275	5367,9	5394,6	5438,5	5507,2	5579,7	5618,5	5657,9
из теплофикационных отборов паротурбинных агрегатов	тыс. Гкал	4768,8	4664,8	4407	4407	4407	4905,4	4930,1	4971,4	5063,4	5155,4	5181,8	5225	5293,1	5365	5403,2	5442
из котлов-утилизаторов газотурбинных агрегатов, в т.ч.:	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в режиме подтопки	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
из теплофикационных отборов паротурбинных агрегатов парогазовых установок	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
из пиковых водогрейных котлоагрегатов	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
за счет нагрева в сетевых насосах	тыс. Гкал	16,02	15,22	15,2	15,2	15,2	15,27	15,32	15,41	15,52	15,57	15,6	15,65	15,7	15,74	15,78	15,83
из РОУ	тыс. Гкал	481,3	192,4	192,2	192,2	192,2	193	193,6	194,8	196,1	196,9	197,2	197,8	198,4	199	199,5	200,1
Собственные нужды ТЭЦ, в т.ч.:	тыс. Гкал	182,5	157,1	159,1	164,4	165,1	165,5	166	167,1	170,2	171,2	172,3	173,2	175,7	176,5	177,4	178,3
в паре	тыс. Гкал	91,9	92,49	92,49	92,49	92,49	92,49	92,49	92,49	92,49	92,49	92,49	92,49	92,49	92,49	92,49	92,49
в горячей воде	тыс. Гкал	90,58	64,65	66,61	71,95	72,62	73,05	73,51	74,62	77,66	78,74	79,81	80,67	83,18	84,05	84,92	85,79
Всего отпущено тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.:	тыс. Гкал	5266,1	4872,4	4614,4	4614,4	4614,4	5113,6	5139	5181,6	5275	5367,8	5394,6	5438,5	5507,2	5579,7	5618,5	5657,9
в паре	тыс. Гкал	1055,6	887,9	851,9	851,9	851,9	851,9	851,9	851,9	851,9	851,9	851,9	851,9	851,9	851,9	851,9	851,9

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
в горячей воде	тыс. Гкал	4210,5	3984,5	3762,5	3762,5	3762,5	4261,7	4287,1	4329,7	4423,1	4515,9	4542,7	4586,6	4655,3	4727,8	4766,6	4806
Затрачено условного топлива	тыс. Ту,т	1856,1	1900,1	2092,3	2110,6	2128,9	2229,8	2252,2	2277,6	2311,3	2344,8	2367,5	2393	2422,7	2453,3	2459,6	2466,1
На выработку электроэнергии	тыс. Ту,т	1070,9	1104,9	1339,8	1358,1	1376,4	1394,6	1412,9	1431,3	1449,6	1467,8	1486,1	1504,4	1522,7	1541,3	1541,3	1541,3
На выработку электроэнергии на агрегатах паротурбинного топлива, в т.ч.:	тыс. Ту,т	1070,9	1104,9	1339,8	1358,1	1376,4	1394,6	1412,9	1431,3	1449,6	1467,8	1486,2	1504,3	1522,7	1541,3	1541,3	1541,3
в теплофикационном режиме	тыс. Ту,т	447,3	454,9	562,4	569,8	577,2	584,4	591,8	599,2	606,5	613,9	621,3	628,5	635,9	643,4	643,4	643,4
в конденсационном режиме	тыс. Ту,т	623,6	650	777,4	788,3	799,2	810,2	821,1	832,1	843,1	853,9	864,9	875,8	886,8	897,9	897,9	897,9
На выработку электроэнергии на агрегатах газотурбинного цикла, в т.ч.	тыс. Ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в разомкнутом цикле	тыс. Ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в цикле с утилизацией теплоты отходящих газов	тыс. Ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
На выработку электроэнергии на агрегатах парогазового цикла	тыс. Ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
На отпуск тепловой энергии	тыс. Ту,т	785,2	795,2	752,5	752,5	752,5	835,2	839,3	846,3	861,7	877	881,4	888,6	899,9	912	918,3	924,8
по физическому методу разделения затрат топлива	тыс. Ту,т	785,2	795,2	752,5	752,5	752,5	835,2	839,3	846,3	861,7	877	881,4	888,6	899,9	912	918,3	924,8
по пропорциональному методу	тыс. Ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
На выработку тепловой энергии из теплофикационных отборов паротурбинных агрегатов	тыс. Ту,т	781,6	751,5	752,5	752,5	752,5	835,2	839,3	846,3	861,7	877	881,4	888,6	899,9	912	918,3	924,8
На выработку тепловой энергии из котлов-утилизаторов газотурбинных агрегатов, в т.ч.:	тыс. Ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в режиме подтопки	тыс. Ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
На выработку тепловой энергии из теплофикационных отборов паротурбинных агрегатов парогазовых установок	тыс. Ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
На выработку тепловой энергии из пиковых водогрейных котлоагрегатов	тыс. Ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
На выработку тепловой энергии из РОУ	тыс. Ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Виды топлива на ТЭЦ																	
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. Ту,т	1856,1	1900,1	2092,3	2110,6	2128,9	2229,8	2252,2	2277,6	2311,3	2344,8	2367,5	2393	2422,7	2453,3	2459,6	2466,1
природный газ	тыс. Ту,т	9,537	10,68	10,8	10,91	11,03	11,37	11,5	11,65	11,82	11,98	12,11	12,26	12,41	12,56	12,58	12,61
сжиженный газ	тыс. Ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. Ту,т	1733,4	1812,1	1955,1	1972,7	1990,4	2080,1	2101,5	2125,6	2157	2188,1	2209,7	2233,7	2261,5	2290,1	2295,7	2301,5
мазут	тыс. Ту,т	0,5601	2,269	0,6367	0,645	0,6533	0,6624	0,6714	0,681	0,6908	0,6998	0,7085	0,7174	0,7264	0,7354	0,736	0,7366
дизельное топливо	тыс. Ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. Ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива****	тыс. Ту,т	112,6	75,09	125,8	126,3	126,7	137,7	138,5	139,6	141,8	144	145	146,3	148,1	150	150,6	151,3
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
природный газ	млн. м ³	7,964	8,921	9,015	9,113	9,212	9,492	9,604	9,727	9,869	10	10,12	10,23	10,36	10,49	10,51	10,53
сжиженный газ	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т	2478,9	2589,6	2795,7	2820,9	2846,1	2975,1	3005,7	3040	3085	3129,4	3160,2	3194,7	3234,2	3275,1	3283,2	3291,4
мазут	тыс. т	0,2454	1,455	0,2789	0,2826	0,2862	0,2902	0,2942	0,2984	0,3026	0,3066	0,3104	0,3143	0,3182	0,3222	0,3224	0,3227
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива****	тыс. т	197,1	131,4	220,1	221	221,8	240,9	242,4	244,3	248,1	252	253,7	256	259,1	262,4	263,6	264,8
Удельные расходы топлива на ТЭЦ																	
УРУТ на выработку электроэнергии	Гу,т/(кВт·ч)	300,65	321,90	308,20	308,59	308,98	309,33	309,70	310,08	310,43	310,76	311,09	311,42	311,73	312,05	312,05	312,05

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	Г _{у,т} /(кВт·ч)	360,62	384,47	358,55	358,75	358,96	361,85	362,12	362,52	363,15	363,76	364,03	364,37	364,82	365,31	365,50	365,70
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у,т} /Гкал	143,45	149,42	157,64	157,47	157,44	158,21	158,21	158,23	158,25	158,33	158,33	158,35	158,35	158,44	158,44	158,46
УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ	кг _{у,т} /Гкал	149,10	163,20	163,08	163,08	163,08	163,33	163,32	163,33	163,36	163,38	163,39	163,39	163,40	163,45	163,44	163,45
УРУТ на полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	кг _{у,т} /Гкал	179,13	195,08	195,51	195,51	195,51	191,94	191,92	192,28	192,67	192,51	192,74	192,78	193,16	193,06	193,11	193,21
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у,т} /ч	243	265,3	270,8	284,1	285,8	287,7	288,7	292,4	299,3	302	304,8	306,9	312,6	314,8	317	319,3
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у,т} /ч	26,96	29,34	29,93	31,37	31,55	31,77	31,87	32,28	33,02	33,31	33,62	33,84	34,45	34,69	34,93	35,17
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у,т} /ч	28,26	30,73	31,35	32,83	33,03	33,25	33,36	33,79	34,55	34,85	35,16	35,4	36,03	36,28	36,53	36,78
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т _{у,т}	607,7	615,9	582,4	582,4	582,4	647,3	650,4	655,8	667,9	679,8	683,2	688,9	697,7	707,2	712,1	717,2
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т _{у,т}	86,74	87,64	83,09	83,09	83,09	91,91	92,35	93,12	94,77	96,42	96,89	97,66	98,88	100,2	100,9	101,6
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т _{у,т}	90,8	91,67	86,97	86,97	86,97	96,09	96,55	97,35	99,06	100,8	101,3	102,1	103,3	104,7	105,4	106,1
ИТОГО по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК» (зона ЕТО № 02)																	
Расходы условного топлива на ТЭЦ																	
Выработано электроэнергии всего, в т.ч.:	млн. кВт·ч	184	186,9	171	171	171	171	171	171	171	171	171	171	171	171	171	172
На агрегатах паротурбинного цикла, всего, в т.ч.:	млн. кВт·ч	184	186,9	171	171	171	171	171	171	171	171	171	171	171	171	171	172
в теплофикационном режиме	млн. кВт·ч	184	186,9	171	171	171	171	171	171	171	171	171	171	171	171	171	172
в конденсационном режиме	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
На агрегатах газотурбинного цикла, в т.ч.:	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
разомкнутый цикл	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
цикл с утилизацией теплоты отходящих газов	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
На агрегатах парогазового цикла, в т.ч.:	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
с генераторов газотурбинного привода	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
с генераторов паровой турбины, в т.ч.:	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в конденсационном режиме	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в теплофикационном режиме	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды ТЭЦ, в т.ч.:	млн. кВт·ч	49,79	49,44	48,48	48,48	48,48	65	65,38	65,85	66,46	67,03	67,47	67,99	68,42	68,88	69,34	69,87
на выработку электроэнергии	млн. кВт·ч	13,44	12,42	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36	11,43
на выработку тепловой энергии	млн. кВт·ч	36,35	37,03	37,12	37,12	37,12	53,64	54,02	54,49	55,1	55,67	56,11	56,63	57,06	57,52	57,98	58,44
Покупка электроэнергии	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего отпущено с шин ТЭЦ	млн. кВт·ч	134,3	137,4	122,5	122,5	122,5	106	105,6	105,2	104,5	104	103,5	103	102,6	102,1	101,7	102,1

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Отпущено тепловой энергии	тыс. Гкал	772	776	654,2	654,2	654,2	945,2	952	960,3	970,9	981	988,7	997,9	1005,6	1013,7	1021,8	1029,9
из теплофикационных отборов паротурбинных агрегатов	тыс. Гкал	819	825,7	654,2	654,2	654,2	945,2	952	960,3	970,9	981	988,7	997,9	1005,6	1013,7	1021,8	1029,9
из котлов-утилизаторов газотурбинных агрегатов, в т.ч.:	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в режиме подтопки	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
из теплофикационных отборов паротурбинных агрегатов парогазовых установок	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
из пиковых водогрейных котлоагрегатов	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
за счет нагрева в сетевых насосах	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
из РОУ	тыс. Гкал	9,143	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды ТЭЦ, в т.ч.:	тыс. Гкал	15,06	13,68	19,09	19,15	19,53	19,71	19,84	20,02	20,27	20,46	20,71	20,89	21,02	21,2	21,39	21,58
в паре	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в горячей воде	тыс. Гкал	15,06	13,68	19,09	19,15	19,53	19,71	19,84	20,02	20,27	20,46	20,71	20,89	21,02	21,2	21,39	21,58
Всего отпущено тепловой энергии с коллекторов, в т.ч. :	тыс. Гкал	768,1	652,5	654,2	654,2	654,2	945,2	952	960,3	970,9	981	988,7	997,9	1005,6	1013,7	1021,8	1029,9
в паре	тыс. Гкал	20,01	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1
в горячей воде	тыс. Гкал	748,1	633,4	635,1	635,1	635,1	926,1	932,9	941,2	951,8	961,9	969,6	978,8	986,5	994,6	1002,7	1010,8
Затрачено условного топлива	тыс. Ту,т	166,7	168,1	152,1	152,1	152,1	195,6	196,7	197,9	199,5	201	202,1	203,5	204,7	205,9	207,1	208,6
На выработку электроэнергии	тыс. Ту,т	49,62	51,23	54,17	54,17	54,17	54,17	54,17	54,17	54,17	54,17	54,17	54,17	54,17	54,17	54,17	54,49
На выработку электроэнергии на агрегатах паротурбинного топлива, в т.ч.:	тыс. Ту,т	49,62	51,23	54,17	54,17	54,17	54,17	54,17	54,17	54,17	54,17	54,17	54,17	54,17	54,17	54,17	54,49
в теплофикационном режиме	тыс. Ту,т	49,62	51,23	54,17	54,17	54,17	54,17	54,17	54,17	54,17	54,17	54,17	54,17	54,17	54,17	54,17	54,49
в конденсационном режиме	тыс. Ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
На выработку электроэнергии на агрегатах газотурбинного цикла, в т.ч.	тыс. Ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в разомкнутом цикле	тыс. Ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в цикле с утилизацией теплоты отходящих газов	тыс. Ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
На выработку электроэнергии на агрегатах парогазового цикла	тыс. Ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
На отпуск тепловой энергии	тыс. Ту,т	117,1	116,8	97,89	97,89	97,89	141,4	142,5	143,7	145,3	146,8	147,9	149,3	150,5	151,7	152,9	154,1
по физическому методу разделения затрат топлива	тыс. Ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
по пропорциональному методу	тыс. Ту,т	117,1	116,8	97,89	97,89	97,89	141,4	142,5	143,7	145,3	146,8	147,9	149,3	150,5	151,7	152,9	154,1
На выработку тепловой энергии из теплофикационных отборов паротурбинных агрегатов	тыс. Ту,т	116,1	97,64	97,89	97,89	97,89	141,4	142,5	143,7	145,3	146,8	147,9	149,3	150,5	151,7	152,9	154,1
На выработку тепловой энергии из котлов-утилизаторов газотурбинных агрегатов, в т.ч.:	тыс. Ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в режиме подтопки	тыс. Ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
На выработку тепловой энергии из теплофикационных отборов паротурбинных агрегатов парогазовых установок	тыс. Ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
На выработку тепловой энергии из пиковых водогрейных котлоагрегатов	тыс. Ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
На выработку тепловой энергии из РОУ	тыс. Ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Виды топлива на ТЭЦ																	
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. Ту,т	166,7	168,1	152,1	152,1	152,1	195,6	196,7	197,9	199,5	201	202,1	203,5	204,7	205,9	207,1	208,6
природный газ	тыс. Ту,т	6,134	3,397	3,074	3,074	3,074	3,954	3,976	4	4,032	4,063	4,085	4,113	4,137	4,162	4,186	4,216
сжиженный газ	тыс. Ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. Ту,т	160,6	164,7	149	149	149	191,6	192,7	193,9	195,5	196,9	198	199,4	200,6	201,7	202,9	204,4
мазут	тыс. Ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
дизельное топливо	тыс. Ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. Ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. Ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
природный газ	млн. м ³	5,121	2,84	2,57	2,57	2,57	3,305	3,324	3,344	3,371	3,397	3,415	3,439	3,459	3,479	3,5	3,525
сжиженный газ	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т	228,2	216,7	196,1	196,1	196,1	252,2	253,6	255,2	257,2	259,2	260,6	262,4	263,9	265,5	267	269
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельные расходы топлива на ТЭЦ																	
УРУТ на выработку электроэнергии	Гу.т/(кВт·ч)	269,67	274,10	316,78	316,78	316,78	316,78	316,78	316,78	316,78	316,78	316,78	316,78	316,78	316,78	316,78	316,80
УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	Гу.т/(кВт·ч)	369,47	372,85	442,20	442,20	442,20	511,04	512,97	514,92	518,37	520,87	523,38	525,92	527,97	530,56	532,65	533,69
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	148,25	146,57	145,39	145,38	145,30	146,54	146,63	146,58	146,59	146,59	146,52	146,55	146,60	146,58	146,57	146,56
УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ	кг _{у.т} /Гкал	152,45	179,00	149,63	149,63	149,63	149,60	149,68	149,64	149,65	149,64	149,59	149,61	149,66	149,65	149,64	149,63
УРУТ на полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	кг _{у.т} /Гкал	189,80	185,95	186,46	186,46	186,46	175,65	175,73	175,72	175,78	175,72	175,78	175,79	175,80	175,80	175,83	175,83
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Ту.т/ч	26,47	26,31	34,9	34,97	35,66	35,94	36,2	36,59	36,99	37,4	37,8	38,12	38,44	38,76	39,08	39,41
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Ту.т/ч	2,209	2,196	2,913	2,919	2,977	3	3,022	3,054	3,088	3,122	3,155	3,182	3,209	3,235	3,262	3,29
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Ту.т/ч	3	2,982	3,955	3,963	4,041	4,073	4,102	4,147	4,192	4,238	4,284	4,32	4,356	4,392	4,429	4,466
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Ту.т	94,05	93,85	78,63	78,63	78,63	113,6	114,5	115,4	116,7	117,9	118,8	119,9	120,9	121,9	122,8	123,8
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Ту.т	9,774	9,753	8,171	8,171	8,171	11,8	11,89	11,99	12,13	12,25	12,35	12,46	12,56	12,66	12,76	12,86
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Ту.т	13,27	13,24	11,09	11,09	11,09	16,02	16,15	16,28	16,47	16,64	16,76	16,92	17,06	17,19	17,33	17,46
ИТОГО по источникам комбинированной выработки электрической и тепловой энергии																	
Расходы условного топлива на ТЭЦ																	
Выработано электроэнергии всего, в т.ч.:	млн. кВт·ч	3746	3619,3	4518,2	4572	4625,7	4679,4	4733,2	4786,9	4840,6	4894,3	4948,1	5001,8	5055,6	5110,2	5110,2	5111,2
На агрегатах паротурбинного цикла, всего, в т.ч.:	млн. кВт·ч	3746	3619,3	4518,2	4572	4625,7	4679,4	4733,2	4786,9	4840,6	4894,3	4948,1	5001,8	5055,6	5110,2	5110,2	5111,2
в теплофикационном режиме	млн. кВт·ч	2136,2	2252,3	2899,4	2930	2960,3	2990,8	3021,3	3051,7	3082,1	3112,6	3143,1	3173,5	3204	3234,9	3234,9	3235,9
в конденсационном режиме	млн. кВт·ч	1609,9	1366,9	1618,8	1642	1665,4	1688,6	1711,9	1735,2	1758,5	1781,7	1805	1828,3	1851,6	1875,3	1875,3	1875,3
На агрегатах газотурбинного цикла, в т.ч.:	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
разомкнутый цикл	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
цикл с утилизацией теплоты отходящих газов	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
На агрегатах парогазового цикла, в т.ч.:	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
с генераторов газотурбинного привода	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
с генераторов паровой турбины, в т.ч.:	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в конденсационном режиме	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в теплофикационном режиме	млн. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды ТЭЦ, в т.ч.:	млн. кВт·ч	642,2	608	659	663,9	668,8	719,3	725,9	733,6	744,4	755,2	762,2	770	779,2	788,9	791,5	794,4
на выработку электроэнергии	млн. кВт·ч	348,3	311,8	377,8	382,7	387,6	392,5	397,3	402,2	407,1	412	417	421,9	426,8	431,8	431,8	431,8
на выработку тепловой энергии	млн. кВт·ч	293,9	296,1	281,2	281,2	281,2	326,8	328,6	331,4	337,3	343,3	345,2	348,1	352,5	357,1	359,8	362,5
Покупка электроэнергии	млн. кВт·ч	385,7	357,9	357,9	357,9	357,9	357,9	357,9	357,9	357,9	357,9	357,9	357,9	357,9	357,9	357,9	357,9
Всего отпущено с шин ТЭЦ	млн. кВт·ч	3103,9	3011,2	3859,2	3908,1	3956,9	3960,1	4007,3	4053,4	4096,2	4139,1	4185,9	4231,8	4276,4	4321,3	4318,7	4316,8
Отпущено тепловой энергии	тыс. Гкал	6038,1	5648,4	5268,6	5268,6	5268,6	6058,9	6091	6141,9	6245,9	6348,9	6383,3	6436,4	6512,8	6593,4	6640,3	6687,8
из теплофикационных отборов паротурбинных агрегатов	тыс. Гкал	5587,8	5490,5	5061,2	5061,2	5061,2	5850,6	5882,1	5931,7	6034,3	6136,4	6170,5	6222,9	6298,7	6378,7	6425	6471,9
из котлов-утилизаторов газотурбинных агрегатов, в т.ч.:	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в режиме подтопки	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
из теплофикационных отборов паротурбинных агрегатов парогазовых установок	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
из пиковых водогрейных котлоагрегатов	тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
за счет нагрева в сетевых насосах	тыс. Гкал	16,02	15,22	15,2	15,2	15,2	15,27	15,32	15,41	15,52	15,57	15,6	15,65	15,7	15,74	15,78	15,83
из РОУ	тыс. Гкал	490,4	192,4	192,2	192,2	192,2	193	193,6	194,8	196,1	196,9	197,2	197,8	198,4	199	199,5	200,1
Собственные нужды ТЭЦ, в т.ч.:	тыс. Гкал	197,6	170,8	178,2	183,6	184,6	185,2	185,8	187,1	190,5	191,7	193	194,1	196,7	197,7	198,8	199,9
в паре	тыс. Гкал	91,9	92,49	92,49	92,49	92,49	92,49	92,49	92,49	92,49	92,49	92,49	92,49	92,49	92,49	92,49	92,49
в горячей воде	тыс. Гкал	105,6	78,33	85,7	91,1	92,15	92,76	93,35	94,64	97,93	99,2	100,5	101,6	104,2	105,3	106,3	107,4
Всего отпущено тепловой энергии с коллекторов, в т.ч.:	тыс. Гкал	6034,2	5524,9	5268,6	5268,6	5268,6	6058,8	6091	6141,9	6245,9	6348,8	6383,3	6436,4	6512,8	6593,4	6640,3	6687,8
в паре	тыс. Гкал	1075,6	907	871	871	871	871	871	871	871	871	871	871	871	871	871	871
в горячей воде	тыс. Гкал	4958,6	4617,9	4397,6	4397,6	4397,6	5187,8	5220	5270,9	5374,9	5477,8	5512,3	5565,4	5641,8	5722,4	5769,3	5816,8
Затрачено условного топлива	тыс. Ту,т	2022,8	2068,2	2244,4	2262,7	2281	2425,4	2448,9	2475,5	2510,8	2545,8	2569,6	2596,5	2627,4	2659,2	2666,7	2674,7
На выработку электроэнергии	тыс. Ту,т	1120,5	1156,1	1394	1412,3	1430,6	1448,8	1467,1	1485,5	1503,8	1522	1540,3	1558,6	1576,9	1595,5	1595,5	1595,8
На выработку электроэнергии на агрегатах паротурбинного топлива, в т.ч.:	тыс. Ту,т	1120,5	1156,1	1394	1412,3	1430,6	1448,8	1467,1	1485,5	1503,8	1522	1540,4	1558,5	1576,9	1595,5	1595,5	1595,8
в теплофикационном режиме	тыс. Ту,т	496,9	506,1	616,6	624	631,4	638,6	646	653,4	660,7	668,1	675,5	682,7	690,1	697,6	697,6	697,9
в конденсационном режиме	тыс. Ту,т	623,6	650	777,4	788,3	799,2	810,2	821,1	832,1	843,1	853,9	864,9	875,8	886,8	897,9	897,9	897,9
На выработку электроэнергии на агрегатах газотурбинного цикла, в т.ч.	тыс. Ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в разомкнутом цикле	тыс. Ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в цикле с утилизацией теплоты отходящих газов	тыс. Ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
На выработку электроэнергии на агрегатах парогазового цикла	тыс. Ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
На отпуск тепловой энергии	тыс. Ту,т	902,3	912	850,4	850,4	850,4	976,6	981,8	990	1007	1023,8	1029,3	1037,9	1050,4	1063,7	1071,2	1078,9
по физическому методу разделения затрат топлива	тыс. Ту,т	785,2	795,2	752,5	752,5	752,5	835,2	839,3	846,3	861,7	877	881,4	888,6	899,9	912	918,3	924,8
по пропорциональному методу	тыс. Ту,т	117,1	116,8	97,89	97,89	97,89	141,4	142,5	143,7	145,3	146,8	147,9	149,3	150,5	151,7	152,9	154,1

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
На выработку тепловой энергии из теплофикационных отборов паротурбинных агрегатов	тыс. Т _{у,т}	897,7	849,1	850,4	850,4	850,4	976,6	981,8	990	1007	1023,8	1029,3	1037,9	1050,4	1063,7	1071,2	1078,9
На выработку тепловой энергии из котлов-утилизаторов газотурбинных агрегатов, в т.ч.:	тыс. Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в режиме подтопки	тыс. Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
На выработку тепловой энергии из теплофикационных отборов паротурбинных агрегатов парогазовых установок	тыс. Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
На выработку тепловой энергии из пиковых водогрейных котлоагрегатов	тыс. Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
На выработку тепловой энергии из РОУ	тыс. Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Виды топлива на ТЭЦ																	
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. Т _{у,т}	2022,8	2068,2	2244,4	2262,7	2281	2425,4	2448,9	2475,5	2510,8	2545,8	2569,6	2596,5	2627,4	2659,2	2666,7	2674,7
природный газ	тыс. Т _{у,т}	15,67	14,08	13,87	13,98	14,1	15,32	15,48	15,65	15,85	16,04	16,2	16,37	16,55	16,72	16,77	16,83
сжиженный газ	тыс. Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. Т _{у,т}	1894	1976,8	2104,1	2121,7	2139,4	2271,7	2294,2	2319,5	2352,5	2385	2407,7	2433,1	2462,1	2491,8	2498,6	2505,9
мазут	тыс. Т _{у,т}	0,5601	2,269	0,6367	0,645	0,6533	0,6624	0,6714	0,681	0,6908	0,6998	0,7085	0,7174	0,7264	0,7354	0,736	0,7366
дизельное топливо	тыс. Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива****	тыс. Т _{у,т}	112,6	75,09	125,8	126,3	126,7	137,7	138,5	139,6	141,8	144	145	146,3	148,1	150	150,6	151,3
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
природный газ	млн. м ³	13,09	11,76	11,59	11,68	11,78	12,8	12,93	13,07	13,24	13,4	13,54	13,67	13,82	13,97	14,01	14,06
сжиженный газ	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т	2707,1	2806,3	2991,8	3017	3042,2	3227,3	3259,3	3295,2	3342,2	3388,6	3420,8	3457,1	3498,1	3540,6	3550,2	3560,4
мазут	тыс. т	0,2454	1,455	0,2789	0,2826	0,2862	0,2902	0,2942	0,2984	0,3026	0,3066	0,3104	0,3143	0,3182	0,3222	0,3224	0,3227
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива****	тыс. т	197,1	131,4	220,1	221	221,8	240,9	242,4	244,3	248,1	252	253,7	256	259,1	262,4	263,6	264,8
Удельные расходы топлива на ТЭЦ																	
УРУТ на выработку электроэнергии	Г _{у,т} /(кВт·ч)	299,12	319,43	308,53	308,90	309,27	309,61	309,96	310,33	310,66	310,97	311,29	311,61	311,91	312,22	312,22	312,22
УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	Г _{у,т} /(кВт·ч)	361,00	383,93	361,21	361,38	361,55	365,85	366,11	366,48	367,12	367,71	367,97	368,31	368,74	369,22	369,44	369,67
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у,т} /Гкал	144,05	149,08	156,13	155,97	155,95	156,41	156,42	156,42	156,45	156,53	156,52	156,53	156,55	156,63	156,63	156,64
УРУТ на отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ	кг _{у,т} /Гкал	149,53	165,07	161,41	161,41	161,41	161,19	161,19	161,19	161,23	161,26	161,25	161,25	161,28	161,33	161,32	161,32
УРУТ на полезный отпуск тепловой энергии конечным потребителям	кг _{у,т} /Гкал	180,45	193,97	194,43	194,43	194,43	189,40	189,39	189,68	190,04	189,91	190,11	190,14	190,46	190,40	190,44	190,52
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у,т} /ч	269,5	291,6	305,7	319,1	321,5	323,6	324,9	329	336,3	339,4	342,6	345	351	353,6	356,1	358,7
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у,т} /ч	29,17	31,54	32,84	34,29	34,53	34,77	34,89	35,33	36,11	36,43	36,78	37,02	37,66	37,93	38,19	38,46
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у,т} /ч	31,26	33,71	35,31	36,79	37,07	37,32	37,46	37,94	38,74	39,09	39,44	39,72	40,39	40,67	40,96	41,25
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т _{у,т}	701,8	709,8	661	661	661	760,9	764,9	771,2	784,6	797,7	802	808,8	818,6	829,1	834,9	841
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т _{у,т}	96,51	97,39	91,26	91,26	91,26	103,7	104,2	105,1	106,9	108,7	109,2	110,1	111,4	112,9	113,7	114,5

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Ту.т	104,1	104,9	98,06	98,06	98,06	112,1	112,7	113,6	115,5	117,4	118,1	119	120,4	121,9	122,7	123,6
Котельные АО «Теплоэнерго»																	
Теплоисточник №	4	Котельная № 4															
Перспективный топливный баланс																	
Выработка тепловой энергии	Гкал	327,6	301,2	301,2	301,2	301,2	429,3	429,3	429,3	429,3	429,3	429,3	429,3	429,3	429,3	429,3	429,3
в горячей воде	Гкал	327,6	301,2	301,2	301,2	301,2	429,3	429,3	429,3	429,3	429,3	429,3	429,3	429,3	429,3	429,3	429,3
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	4,35	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92
в горячей воде	Гкал	4,35	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92	4,92
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	323,3	296,3	296,3	296,3	296,3	424,4	424,4	424,4	424,4	424,4	424,4	424,4	424,4	424,4	424,4	424,4
в горячей воде	Гкал	323,3	296,3	296,3	296,3	296,3	424,4	424,4	424,4	424,4	424,4	424,4	424,4	424,4	424,4	424,4	424,4
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	311,1	277,9	277,9	277,9	277,9	405,9	405,9	405,9	405,9	405,9	405,9	405,9	405,9	405,9	405,9	405,9
в горячей воде	Гкал	311,1	277,9	277,9	277,9	277,9	405,9	405,9	405,9	405,9	405,9	405,9	405,9	405,9	405,9	405,9	405,9
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. Ту.т	0,053	0,0824	0,0824	0,0824	0,0824	0,1174	0,1174	0,1174	0,1174	0,1174	0,1174	0,1174	0,1174	0,1174	0,1174	0,1174
природный газ	тыс. Ту.т	0,053	0,0824	0,0824	0,0824	0,0824	0,1174	0,1174	0,1174	0,1174	0,1174	0,1174	0,1174	0,1174	0,1174	0,1174	0,1174
сжиженный газ	тыс. Ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. Ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. Ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. Ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. Ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. Ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
природный газ	млн. м ³	0,0443	0,0689	0,0689	0,0689	0,0689	0,0982	0,0982	0,0982	0,0982	0,0982	0,0982	0,0982	0,0982	0,0982	0,0982	0,0982
сжиженный газ	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	157,97	156,99	156,99	156,99	156,99	157,77	157,77	157,77	157,77	157,77	157,77	157,77	157,77	157,77	157,77	157,77
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	160,10	159,60	159,60	159,60	159,60	159,60	159,60	159,60	159,60	159,60	159,60	159,60	159,60	159,60	159,60	159,60
УРУТ на полезный отпуск	кг _{у.т} /Гкал	170,36	296,51	296,51	296,51	296,51	289,23	289,23	289,23	289,23	289,23	289,23	289,23	289,23	289,23	289,23	289,23
Расходы топлива по временам года																	
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Ту.т/ч	0,0121	0,0121	0,0121	0,0121	0,0121	0,0121	0,0121	0,0121	0,0121	0,0121	0,0121	0,0121	0,0121	0,0121	0,0121	0,0121
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Ту.т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Ту.т/ч	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014	0,0014
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Ту.т	0,0467	0,0725	0,0725	0,0725	0,0725	0,1034	0,1034	0,1034	0,1034	0,1034	0,1034	0,1034	0,1034	0,1034	0,1034	0,1034

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т _{у.т}	0,0063	0,0099	0,0099	0,0099	0,0099	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
Теплоисточник №	5	Котельная № 6															
Перспективный топливный баланс																	
Выработка тепловой энергии	Гкал	2405,7	2292,5	2292,5	2292,5	2292,5	2432,2	2432,2	2432,2	2432,2	2432,2	2432,2	2432,2	2432,2	2432,2	2432,2	2432,2
в горячей воде	Гкал	2405,7	2292,5	2292,5	2292,5	2292,5	2432,2	2432,2	2432,2	2432,2	2432,2	2432,2	2432,2	2432,2	2432,2	2432,2	2432,2
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	18,61	19,65	19,65	19,65	19,65	19,65	19,65	19,65	19,65	19,65	19,65	19,65	19,65	19,65	19,65	19,65
в горячей воде	Гкал	18,61	19,65	19,65	19,65	19,65	19,65	19,65	19,65	19,65	19,65	19,65	19,65	19,65	19,65	19,65	19,65
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	2387,1	2272,8	2272,8	2272,8	2272,8	2412,5	2412,5	2412,5	2412,5	2412,5	2412,5	2412,5	2412,5	2412,5	2412,5	2412,5
в горячей воде	Гкал	2387,1	2272,8	2272,8	2272,8	2272,8	2412,5	2412,5	2412,5	2412,5	2412,5	2412,5	2412,5	2412,5	2412,5	2412,5	2412,5
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	2293,1	2184,9	2184,9	2184,9	2184,9	2324,6	2324,6	2324,6	2324,6	2324,6	2324,6	2324,6	2324,6	2324,6	2324,6	2324,6
в горячей воде	Гкал	2293,1	2184,9	2184,9	2184,9	2184,9	2324,6	2324,6	2324,6	2324,6	2324,6	2324,6	2324,6	2324,6	2324,6	2324,6	2324,6
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. Т _{у.т}	0,3994	0,358	0,358	0,358	0,358	0,3798	0,3798	0,3798	0,3798	0,3798	0,3798	0,3798	0,3798	0,3798	0,3798	0,3798
природный газ	тыс. Т _{у.т}	0,3994	0,358	0,358	0,358	0,358	0,3798	0,3798	0,3798	0,3798	0,3798	0,3798	0,3798	0,3798	0,3798	0,3798	0,3798
сжиженный газ	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
природный газ	млн. м ³	0,334	0,2992	0,2992	0,2992	0,2992	0,3174	0,3174	0,3174	0,3174	0,3174	0,3174	0,3174	0,3174	0,3174	0,3174	0,3174
сжиженный газ	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	158,86	156,15	156,15	156,15	156,15	156,22	156,22	156,22	156,22	156,22	156,22	156,22	156,22	156,22	156,22	156,22
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	160,10	157,50	157,50	157,50	157,50	157,50	157,50	157,50	157,50	157,50	157,50	157,50	157,50	157,50	157,50	157,50
УРУТ на полезный отпуск	кг _{у.т} /Гкал	174,17	163,85	163,85	163,85	163,85	163,38	163,38	163,38	163,38	163,38	163,38	163,38	163,38	163,38	163,38	163,38
Расходы топлива по временам года																	
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	0,1202	0,1181	0,1181	0,1181	0,1181	0,1182	0,1182	0,1182	0,1182	0,1182	0,1182	0,1182	0,1182	0,1182	0,1182	0,1182
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч	0,0056	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т} /ч	0,0118	0,0116	0,0116	0,0116	0,0116	0,0116	0,0116	0,0116	0,0116	0,0116	0,0116	0,0116	0,0116	0,0116	0,0116	0,0116

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т _{у.т}	0,3417	0,3063	0,3063	0,3063	0,3063	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т _{у.т}	0,0185	0,0166	0,0166	0,0166	0,0166	0,0176	0,0176	0,0176	0,0176	0,0176	0,0176	0,0176	0,0176	0,0176	0,0176	0,0176
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т _{у.т}	0,0392	0,0351	0,0351	0,0351	0,0351	0,0372	0,0372	0,0372	0,0372	0,0372	0,0372	0,0372	0,0372	0,0372	0,0372	0,0372
Теплоисточник №	6	Котельная № 7															
Перспективный топливный баланс																	
Выработка тепловой энергии	Гкал	862,9	850,6	850,6	850,6	850,6	850,2	850,2	850,2	850,2	850,2	850,2	850,2	850,2	850,2	850,2	850,2
в горячей воде	Гкал	862,9	850,6	850,6	850,6	850,6	850,2	850,2	850,2	850,2	850,2	850,2	850,2	850,2	850,2	850,2	850,2
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	9,43	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27
в горячей воде	Гкал	9,43	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27	8,27
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	853,5	842,3	842,3	842,3	842,3	841,9	841,9	841,9	841,9	841,9	841,9	841,9	841,9	841,9	841,9	841,9
в горячей воде	Гкал	853,5	842,3	842,3	842,3	842,3	841,9	841,9	841,9	841,9	841,9	841,9	841,9	841,9	841,9	841,9	841,9
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	772,2	763,6	763,6	763,6	763,6	763,6	763,6	763,6	763,6	763,6	763,6	763,6	763,6	763,6	763,6	763,6
в горячей воде	Гкал	772,2	763,6	763,6	763,6	763,6	763,6	763,6	763,6	763,6	763,6	763,6	763,6	763,6	763,6	763,6	763,6
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. Т _{у.т}	0,1342	0,1326	0,1326	0,1326	0,1326	0,1325	0,1325	0,1325	0,1325	0,1325	0,1325	0,1325	0,1325	0,1325	0,1325	0,1325
природный газ	тыс. Т _{у.т}	0,1342	0,1326	0,1326	0,1326	0,1326	0,1325	0,1325	0,1325	0,1325	0,1325	0,1325	0,1325	0,1325	0,1325	0,1325	0,1325
сжиженный газ	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
природный газ	млн. м ³	0,1122	0,1108	0,1108	0,1108	0,1108	0,1107	0,1107	0,1107	0,1107	0,1107	0,1107	0,1107	0,1107	0,1107	0,1107	0,1107
сжиженный газ	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	158,35	155,97	155,97	155,97	155,97	155,97	155,97	155,97	155,97	155,97	155,97	155,97	155,97	155,97	155,97	155,97
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	160,10	157,50	157,50	157,50	157,50	157,50	157,50	157,50	157,50	157,50	157,50	157,50	157,50	157,50	157,50	157,50
УРУТ на полезный отпуск	кг _{у.т} /Гкал	173,79	173,65	173,65	173,65	173,65	173,52	173,52	173,52	173,52	173,52	173,52	173,52	173,52	173,52	173,52	173,52
Расходы топлива по временам года																	
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	0,042	0,0413	0,0413	0,0413	0,0413	0,0413	0,0413	0,0413	0,0413	0,0413	0,0413	0,0413	0,0413	0,0413	0,0413	0,0413
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т} /ч	0,0044	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043	0,0043
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т _{у.т}	0,1142	0,1128	0,1128	0,1128	0,1128	0,1128	0,1128	0,1128	0,1128	0,1128	0,1128	0,1128	0,1128	0,1128	0,1128	0,1128
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т _{у.т}	0,0059	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т _{у.т}	0,0141	0,014	0,014	0,014	0,014	0,0139	0,0139	0,0139	0,0139	0,0139	0,0139	0,0139	0,0139	0,0139	0,0139	0,0139
Теплоисточник № 7	7	Котельная № 8															
Перспективный топливный баланс																	
Выработка тепловой энергии	Гкал	699,7	643,1	643,1	643,1	643,1	669,8	669,8	669,8	669,8	669,8	669,8	669,8	669,8	669,8	669,8	669,8
в горячей воде	Гкал	699,7	643,1	643,1	643,1	643,1	669,8	669,8	669,8	669,8	669,8	669,8	669,8	669,8	669,8	669,8	669,8
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	9,16	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63
в горячей воде	Гкал	9,16	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63	7,63
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	690,6	635,5	635,5	635,5	635,5	662,1	662,1	662,1	662,1	662,1	662,1	662,1	662,1	662,1	662,1	662,1
в горячей воде	Гкал	690,6	635,5	635,5	635,5	635,5	662,1	662,1	662,1	662,1	662,1	662,1	662,1	662,1	662,1	662,1	662,1
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	624,7	572,7	572,7	572,7	572,7	599,4	599,4	599,4	599,4	599,4	599,4	599,4	599,4	599,4	599,4	599,4
в горячей воде	Гкал	624,7	572,7	572,7	572,7	572,7	599,4	599,4	599,4	599,4	599,4	599,4	599,4	599,4	599,4	599,4	599,4
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. Т _{у.т}	0,1033	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1042	0,1042	0,1042	0,1042	0,1042	0,1042	0,1042	0,1042	0,1042	0,1042	0,1042
природный газ	тыс. Т _{у.т}	0,1032	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1042	0,1042	0,1042	0,1042	0,1042	0,1042	0,1042	0,1042	0,1042	0,1042	0,1042
сжиженный газ	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. Т _{у.т}	0,0001	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
природный газ	млн. м ³	0,0863	0,0836	0,0836	0,0836	0,0836	0,0871	0,0871	0,0871	0,0871	0,0871	0,0871	0,0871	0,0871	0,0871	0,0871	0,0871
сжиженный газ	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0,0001	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	158,00	155,63	155,63	155,63	155,63	155,71	155,71	155,71	155,71	155,71	155,71	155,71	155,71	155,71	155,71	155,71
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	160,10	157,50	157,50	157,50	157,50	157,50	157,50	157,50	157,50	157,50	157,50	157,50	157,50	157,50	157,50	157,50
УРУТ на полезный отпуск	кг _{у.т} /Гкал	165,36	174,61	174,61	174,61	174,61	173,84	173,84	173,84	173,84	173,84	173,84	173,84	173,84	173,84	173,84	173,84
Расходы топлива по временам года																	
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	0,0305	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т} /ч	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	т _{у.т} /ч	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. т _{у.т}	0,0875	0,0847	0,0847	0,0847	0,0847	0,0882	0,0882	0,0882	0,0882	0,0882	0,0882	0,0882	0,0882	0,0882	0,0882	
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. т _{у.т}	0,0045	0,0044	0,0044	0,0044	0,0044	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	0,0046	
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. т _{у.т}	0,0113	0,0109	0,0109	0,0109	0,0109	0,0114	0,0114	0,0114	0,0114	0,0114	0,0114	0,0114	0,0114	0,0114	0,0114	
Теплоисточник № 8	8	Котельная № 9															
Перспективный топливный баланс																	
Выработка тепловой энергии	Гкал	836,4	836,4	836,4	836,4	836,4	836,4	836,4	836,4	836,4	836,4	836,4	836,4	836,4	836,4	836,4	
в горячей воде	Гкал	836,4	836,4	836,4	836,4	836,4	836,4	836,4	836,4	836,4	836,4	836,4	836,4	836,4	836,4	836,4	
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	
в горячей воде	Гкал	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2	
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Отпуск в сеть	Гкал	827,2	827,2	827,2	827,2	827,2	827,2	827,2	827,2	827,2	827,2	827,2	827,2	827,2	827,2	827,2	
в горячей воде	Гкал	827,2	827,2	827,2	827,2	827,2	827,2	827,2	827,2	827,2	827,2	827,2	827,2	827,2	827,2	827,2	
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Полезный отпуск	Гкал	795	795	795	795	795	795	795	795	795	795	795	795	795	795	795	
в горячей воде	Гкал	795	795	795	795	795	795	795	795	795	795	795	795	795	795	795	
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т _{у.т}	0,1422	0,1278	0,1278	0,1278	0,1278	0,1278	0,1278	0,1278	0,1278	0,1278	0,1278	0,1278	0,1278	0,1278	0,1278	
природный газ	тыс. т _{у.т}	0,1422	0,1278	0,1278	0,1278	0,1278	0,1278	0,1278	0,1278	0,1278	0,1278	0,1278	0,1278	0,1278	0,1278	0,1278	
сжиженный газ	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
уголь	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
мазут	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
дизельное топливо	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
электроэнергия	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
прочие виды топлива	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
природный газ	млн. м ³	0,1189	0,1068	0,1068	0,1068	0,1068	0,1068	0,1068	0,1068	0,1068	0,1068	0,1068	0,1068	0,1068	0,1068	0,1068	
сжиженный газ	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
уголь	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
прочие виды топлива	тыс. т	0	0		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	154,68	154,68	154,68	154,68	154,68	154,68	154,68	154,68	154,68	154,68	154,68	154,68	154,68	154,68	154,68	
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	
УРУТ на полезный отпуск	кг _{у.т} /Гкал	178,87	160,75	160,75	160,75	160,75	160,75	160,75	160,75	160,75	160,75	160,75	160,75	160,75	160,75	160,75	
Расходы топлива по временам года																	

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Расходы топлива по временам года																	
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у,т} /ч	0,2105	0,2105	0,2105	0,2105	0,2105	0,2105	0,2105	0,2105	0,2105	0,2105	0,2105	0,2105	0,2105	0,2105	0,2105	0,2105
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у,т} /ч	0,0115	0,0115	0,0115	0,0115	0,0115	0,0115	0,0115	0,0115	0,0115	0,0115	0,0115	0,0115	0,0115	0,0115	0,0115	0,0115
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у,т} /ч	0,0107	0,0107	0,0107	0,0107	0,0107	0,0107	0,0107	0,0107	0,0107	0,0107	0,0107	0,0107	0,0107	0,0107	0,0107	0,0107
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т _{у,т}	0,7239	0,6101	0,6101	0,6101	0,6101	0,6143	0,6143	0,6143	0,6143	0,6143	0,6143	0,6143	0,6143	0,6143	0,6143	0,6143
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т _{у,т}	0,044	0,0371	0,0371	0,0371	0,0371	0,0373	0,0373	0,0373	0,0373	0,0373	0,0373	0,0373	0,0373	0,0373	0,0373	0,0373
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т _{у,т}	0,0412	0,0347	0,0347	0,0347	0,0347	0,0349	0,0349	0,0349	0,0349	0,0349	0,0349	0,0349	0,0349	0,0349	0,0349	0,0349
Теплоисточник №	10	Котельная № 14															
Перспективный топливный баланс																	
Выработка тепловой энергии	Гкал	2588,2	2588,2	2588,2	2588,2	2588,2	2588,3	2588,3	2588,3	2588,3	2588,3	2588,3	2588,3	2588,3	2588,3	2588,3	2588,3
в горячей воде	Гкал	2588,2	2588,2	2588,2	2588,2	2588,2	2588,3	2588,3	2588,3	2588,3	2588,3	2588,3	2588,3	2588,3	2588,3	2588,3	2588,3
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	21,51	21,51	21,51	21,51	21,51	21,51	21,51	21,51	21,51	21,51	21,51	21,51	21,51	21,51	21,51	21,51
в горячей воде	Гкал	21,51	21,51	21,51	21,51	21,51	21,51	21,51	21,51	21,51	21,51	21,51	21,51	21,51	21,51	21,51	21,51
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	2566,7	2566,7	2566,7	2566,7	2566,7	2566,8	2566,8	2566,8	2566,8	2566,8	2566,8	2566,8	2566,8	2566,8	2566,8	2566,8
в горячей воде	Гкал	2566,7	2566,7	2566,7	2566,7	2566,7	2566,8	2566,8	2566,8	2566,8	2566,8	2566,8	2566,8	2566,8	2566,8	2566,8	2566,8
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	2501	2501	2501	2501	2501	2501	2501	2501	2501	2501	2501	2501	2501	2501	2501	2501
в горячей воде	Гкал	2501	2501	2501	2501	2501	2501	2501	2501	2501	2501	2501	2501	2501	2501	2501	2501
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. Т _{у,т}	0,4098	0,4094	0,4094	0,4094	0,4094	0,4094	0,4094	0,4094	0,4094	0,4094	0,4094	0,4094	0,4094	0,4094	0,4094	0,4094
природный газ	тыс. Т _{у,т}	0,4098	0,4094	0,4094	0,4094	0,4094	0,4094	0,4094	0,4094	0,4094	0,4094	0,4094	0,4094	0,4094	0,4094	0,4094	0,4094
сжиженный газ	тыс. Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
природный газ	млн. м ³	0,3427	0,3422	0,3422	0,3422	0,3422	0,3422	0,3422	0,3422	0,3422	0,3422	0,3422	0,3422	0,3422	0,3422	0,3422	0,3422
сжиженный газ	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у,т} /Гкал	155,10	155,10	155,10	155,10	155,10	155,10	155,10	155,10	155,10	155,10	155,10	155,10	155,10	155,10	155,10	155,10
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у,т} /Гкал	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
УРУТ на полезный отпуск	кг _{у.т} /Гкал	163,85	163,69	163,69	163,69	163,69	163,69	163,69	163,69	163,69	163,69	163,69	163,69	163,69	163,69	163,69	163,69
Расходы топлива по временам года																	
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т} /ч	0,1895	0,1895	0,1895	0,1895	0,1895	0,1895	0,1895	0,1895	0,1895	0,1895	0,1895	0,1895	0,1895	0,1895	0,1895	0,1895
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т} /ч	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	т _{у.т} /ч	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. т _{у.т}	0,3968	0,3964	0,3964	0,3964	0,3964	0,3964	0,3964	0,3964	0,3964	0,3964	0,3964	0,3964	0,3964	0,3964	0,3964	0,3964
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. т _{у.т}	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. т _{у.т}	0,0102	0,0102	0,0102	0,0102	0,0102	0,0102	0,0102	0,0102	0,0102	0,0102	0,0102	0,0102	0,0102	0,0102	0,0102	0,0102
Теплоисточник №	11	Котельная № 15**															
Перспективный топливный баланс																	
Выработка тепловой энергии	Гкал	486,4	394,2	394,2	394,2	394,2	451,3	451,3	451,3	451,3	451,3	451,3	451,3	451,3	451,3	451,3	451,3
в горячей воде	Гкал	486,4	394,2	394,2	394,2	394,2	451,3	451,3	451,3	451,3	451,3	451,3	451,3	451,3	451,3	451,3	451,3
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	20,12	13,02	13,02	13,02	13,02	13,02	13,02	13,02	13,02	13,02	13,02	13,02	13,02	13,02	13,02	13,02
в горячей воде	Гкал	20,12	13,02	13,02	13,02	13,02	13,02	13,02	13,02	13,02	13,02	13,02	13,02	13,02	13,02	13,02	13,02
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	466,3	381,1	381,1	381,1	381,1	438,2	438,2	438,2	438,2	438,2	438,2	438,2	438,2	438,2	438,2	438,2
в горячей воде	Гкал	466,3	381,1	381,1	381,1	381,1	438,2	438,2	438,2	438,2	438,2	438,2	438,2	438,2	438,2	438,2	438,2
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	429,5	344,4	344,4	344,4	344,4	401,5	401,5	401,5	401,5	401,5	401,5	401,5	401,5	401,5	401,5	401,5
в горячей воде	Гкал	429,5	344,4	344,4	344,4	344,4	401,5	401,5	401,5	401,5	401,5	401,5	401,5	401,5	401,5	401,5	401,5
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т _{у.т}	0,1124	0,0858	0,0858	0,0858	0,0858	0,0982	0,0982	0,0982	0,0982	0,0982	0,0982	0,0982	0,0982	0,0982	0,0982	0,0982
природный газ	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сжиженный газ	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т _{у.т}	0,1124	0,0858	0,0858	0,0858	0,0858	0,0982	0,0982	0,0982	0,0982	0,0982	0,0982	0,0982	0,0982	0,0982	0,0982	0,0982
мазут	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
природный газ	млн. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сжиженный газ	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т	0,1419	0,1233	0,1233	0,1233	0,1233	0,1412	0,1412	0,1412	0,1412	0,1412	0,1412	0,1412	0,1412	0,1412	0,1412	0,1412
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	219,72	219,70	219,70	219,70	219,70	220,64	220,64	220,64	220,64	220,64	220,64	220,64	220,64	220,64	220,64	220,64

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	229,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20
УРУТ на полезный отпуск	кг _{у.т} /Гкал	261,70	249,13	249,13	249,13	249,13	244,58	244,58	244,58	244,58	244,58	244,58	244,58	244,58	244,58	244,58	244,58
Расходы топлива по временам года																	
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т} /ч	0,0321	0,0321	0,0321	0,0321	0,0321	0,0322	0,0322	0,0322	0,0322	0,0322	0,0322	0,0322	0,0322	0,0322	0,0322	0,0322
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т} /ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	т _{у.т} /ч	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028	0,0028
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. т _{у.т}	0,1028	0,0784	0,0784	0,0784	0,0784	0,0898	0,0898	0,0898	0,0898	0,0898	0,0898	0,0898	0,0898	0,0898	0,0898	0,0898
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. т _{у.т}	0,0096	0,0074	0,0074	0,0074	0,0074	0,0084	0,0084	0,0084	0,0084	0,0084	0,0084	0,0084	0,0084	0,0084	0,0084	0,0084
Теплоисточник №	12	Котельная № 17**															
Перспективный топливный баланс																	
Выработка тепловой энергии	Гкал	960,3	814,7	814,7	814,7	814,7	884,7	884,7	884,7	884,7	884,7	884,7	884,7	884,7	884,7	884,7	884,7
в горячей воде	Гкал	960,3	814,7	814,7	814,7	814,7	884,7	884,7	884,7	884,7	884,7	884,7	884,7	884,7	884,7	884,7	884,7
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	25,64	18,47	18,47	18,47	18,47	18,47	18,47	18,47	18,47	18,47	18,47	18,47	18,47	18,47	18,47	18,47
в горячей воде	Гкал	25,64	18,47	18,47	18,47	18,47	18,47	18,47	18,47	18,47	18,47	18,47	18,47	18,47	18,47	18,47	18,47
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	934,7	796,2	796,2	796,2	796,2	866,2	866,2	866,2	866,2	866,2	866,2	866,2	866,2	866,2	866,2	866,2
в горячей воде	Гкал	934,7	796,2	796,2	796,2	796,2	866,2	866,2	866,2	866,2	866,2	866,2	866,2	866,2	866,2	866,2	866,2
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	873,8	736,8	736,8	736,8	736,8	806,8	806,8	806,8	806,8	806,8	806,8	806,8	806,8	806,8	806,8	806,8
в горячей воде	Гкал	873,8	736,8	736,8	736,8	736,8	806,8	806,8	806,8	806,8	806,8	806,8	806,8	806,8	806,8	806,8	806,8
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т _{у.т}	0,1966	0,1767	0,1767	0,1767	0,1767	0,1919	0,1919	0,1919	0,1919	0,1919	0,1919	0,1919	0,1919	0,1919	0,1919	0,1919
природный газ	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сжиженный газ	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т _{у.т}	0,1966	0,1767	0,1767	0,1767	0,1767	0,1919	0,1919	0,1919	0,1919	0,1919	0,1919	0,1919	0,1919	0,1919	0,1919	0,1919
мазут	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
природный газ	млн. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сжиженный газ	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т	0,2483	0,2538	0,2538	0,2538	0,2538	0,2756	0,2756	0,2756	0,2756	0,2756	0,2756	0,2756	0,2756	0,2756	0,2756	0,2756
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
прочие виды топлива	тыс. т	0	0		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	223,08	222,05	222,05	222,05	222,05	222,46	222,46	222,46	222,46	222,46	222,46	222,46	222,46	222,46	222,46	222,46
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	229,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20
УРУТ на полезный отпуск	кг _{у.т} /Гкал	224,99	239,82	239,82	239,82	239,82	237,85	237,85	237,85	237,85	237,85	237,85	237,85	237,85	237,85	237,85	237,85
Расходы топлива по временам года																	
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т} /ч	0,057	0,0568	0,0568	0,0568	0,0568	0,0569	0,0569	0,0569	0,0569	0,0569	0,0569	0,0569	0,0569	0,0569	0,0569	0,0569
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т} /ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	т _{у.т} /ч	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051	0,0051
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. т _{у.т}	0,1789	0,1608	0,1608	0,1608	0,1608	0,1746	0,1746	0,1746	0,1746	0,1746	0,1746	0,1746	0,1746	0,1746	0,1746	0,1746
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. т _{у.т}	0,0177	0,0159	0,0159	0,0159	0,0159	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173	0,0173
Теплоисточник №	16	Котельная № 26															
Перспективный топливный баланс																	
Выработка тепловой энергии	Гкал	12831	17322	17322	17322	17322	12497	12497	12497	12497	12497	12492	12492	12492	12492	12492	12492
в горячей воде	Гкал	12831	17322	17322	17322	17322	12497	12497	12497	12497	12497	12492	12492	12492	12492	12492	12492
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	40,05	107,1	107,1	107,1	107,1	108,3	108,3	108,3	108,3	108,3	108,3	108,3	108,3	108,3	108,3	108,3
в горячей воде	Гкал	40,05	107,1	107,1	107,1	107,1	108,3	108,3	108,3	108,3	108,3	108,3	108,3	108,3	108,3	108,3	108,3
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	12791	17215	17215	17215	17215	12389	12389	12389	12389	12389	12384	12384	12384	12384	12384	12384
в горячей воде	Гкал	12791	17215	17215	17215	17215	12389	12389	12389	12389	12389	12384	12384	12384	12384	12384	12384
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	12306	16751	16751	16751	16751	11924	11924	11924	11924	11924	11919	11919	11919	11919	11919	11919
в горячей воде	Гкал	12306	16751	16751	16751	16751	11924	11924	11924	11924	11924	11919	11919	11919	11919	11919	11919
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т _{у.т}	1,904	2,693	2,693	2,693	2,693	1,943	1,943	1,943	1,943	1,943	1,942	1,942	1,942	1,942	1,942	1,942
природный газ	тыс. т _{у.т}	1,904	2,693	2,693	2,693	2,693	1,943	1,943	1,943	1,943	1,943	1,942	1,942	1,942	1,942	1,942	1,942
сжиженный газ	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т _{у.т}	0,0002	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
природный газ	млн. м ³	1,592	2,251	2,251	2,251	2,251	1,624	1,624	1,624	1,624	1,624	1,623	1,623	1,623	1,623	1,623	1,623
сжиженный газ	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0,0001	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т	0	0		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	159,60	156,83	156,83	156,83	156,83	156,44	156,44	156,44	156,44	156,44	156,44	156,44	156,44	156,44	156,44	
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	160,10	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	
УРУТ на полезный отпуск	кг _{у.т} /Гкал	154,72	160,77	160,77	160,77	160,77	162,95	162,95	162,95	162,95	162,95	162,95	162,93	162,93	162,93	162,93	
Расходы топлива по временам года																	
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т} /ч	0,6071	0,5965	0,603	0,603	0,603	0,6015	0,6015	0,6015	0,6015	0,6015	0,6015	0,6015	0,6015	0,6015	0,6015	0,6015
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т} /ч	0,0407	0,04	0,0404	0,0404	0,0404	0,0403	0,0403	0,0403	0,0403	0,0403	0,0403	0,0403	0,0403	0,0403	0,0403	0,0403
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	т _{у.т} /ч	0,0705	0,0693	0,0701	0,0701	0,0701	0,0699	0,0699	0,0699	0,0699	0,0699	0,0699	0,0699	0,0699	0,0699	0,0699	0,0699
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. т _{у.т}	1,555	2,2	2,2	2,2	2,2	1,587	1,587	1,587	1,587	1,587	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586	1,586
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. т _{у.т}	0,1277	0,1806	0,1806	0,1806	0,1806	0,1303	0,1303	0,1303	0,1303	0,1303	0,1302	0,1302	0,1302	0,1302	0,1302	0,1302
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. т _{у.т}	0,2212	0,3129	0,3129	0,3129	0,3129	0,2258	0,2258	0,2258	0,2258	0,2258	0,2257	0,2257	0,2257	0,2257	0,2257	0,2257
Теплоисточник №	17	Котельная № 27*															
Перспективный топливный баланс																	
Выработка тепловой энергии	Гкал	123110	98923	98923	98923	98923	118140	118140	118140	118140	118140	118140	118140	118140	118140	118140	118140
в горячей воде	Гкал	123110	98923	98923	98923	98923	118140	118140	118140	118140	118140	118140	118140	118140	118140	118140	118140
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	2682,6	1310,4	1310,4	1310,4	1310,4	1310,4	1310,4	1310,4	1310,4	1310,4	1310,4	1310,4	1310,4	1310,4	1310,4	1310,4
в горячей воде	Гкал	2682,6	1310,4	1310,4	1310,4	1310,4	1310,4	1310,4	1310,4	1310,4	1310,4	1310,4	1310,4	1310,4	1310,4	1310,4	1310,4
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	120430	97613	97613	97613	97613	116830	116830	116830	116830	116830	116830	116830	116830	116830	116830	116830
в горячей воде	Гкал	120430	97613	97613	97613	97613	116830	116830	116830	116830	116830	116830	116830	116830	116830	116830	116830
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	106960	84867	84867	84867	84867	104080	104080	104080	104080	104080	104080	104080	104080	104080	104080	104080
в горячей воде	Гкал	106960	84867	84867	84867	84867	104080	104080	104080	104080	104080	104080	104080	104080	104080	104080	104080
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т _{у.т}	18,09	15,7	15,7	15,7	15,7	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75
природный газ	тыс. т _{у.т}	18,09	15,7	15,7	15,7	15,7	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75	18,75
сжиженный газ	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т _{у.т}	0,001	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
природный газ	млн. м ³	15,13	13,13	13,13	13,13	13,13	15,68	15,68	15,68	15,68	15,68	15,68	15,68	15,68	15,68	15,68	15,68
сжиженный газ	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
дизельное топливо	тыс. т	0,0007	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т	0	0		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	156,61	155,71	155,71	155,71	155,71	156,05	156,05	156,05	156,05	156,05	156,05	156,05	156,05	156,05	156,05	156,05
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	160,10	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80
УРУТ на полезный отпуск	кг _{у.т} /Гкал	169,13	185,00	185,00	185,00	185,00	180,15	180,15	180,15	180,15	180,15	180,15	180,15	180,15	180,15	180,15	180,15
Расходы топлива по временам года																	
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т} /ч	4,801	4,773	4,781	4,781	4,781	4,791	4,791	4,791	4,791	4,791	4,791	4,791	4,791	4,791	4,791	4,791
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т} /ч	0,2567	0,2552	0,2557	0,2557	0,2557	0,2562	0,2562	0,2562	0,2562	0,2562	0,2562	0,2562	0,2562	0,2562	0,2562	0,2562
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	т _{у.т} /ч	0,5235	0,5205	0,5213	0,5213	0,5213	0,5224	0,5224	0,5224	0,5224	0,5224	0,5224	0,5224	0,5224	0,5224	0,5224	0,5224
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. т _{у.т}	15,15	13,15	13,15	13,15	13,15	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. т _{у.т}	0,9674	0,8396	0,8396	0,8396	0,8396	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003	1,003
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. т _{у.т}	1,973	1,712	1,712	1,712	1,712	2,045	2,045	2,045	2,045	2,045	2,045	2,045	2,045	2,045	2,045	2,045
Теплоисточник №	18	Котельная № 31															
Перспективный топливный баланс																	
Выработка тепловой энергии	Гкал	2812,8	2753,5	2753,5	2753,5	2753,5	2782,3	2782,3	2782,3	2782,3	2782,3	2782,3	2782,3	2782,3	2782,3	2782,3	2782,3
в горячей воде	Гкал	2812,8	2753,5	2753,5	2753,5	2753,5	2782,3	2782,3	2782,3	2782,3	2782,3	2782,3	2782,3	2782,3	2782,3	2782,3	2782,3
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	30,72	36,84	36,84	36,84	36,84	36,84	36,84	36,84	36,84	36,84	36,84	36,84	36,84	36,84	36,84	36,84
в горячей воде	Гкал	30,72	36,84	36,84	36,84	36,84	36,84	36,84	36,84	36,84	36,84	36,84	36,84	36,84	36,84	36,84	36,84
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	2782,1	2716,7	2716,7	2716,7	2716,7	2745,5	2745,5	2745,5	2745,5	2745,5	2745,5	2745,5	2745,5	2745,5	2745,5	2745,5
в горячей воде	Гкал	2782,1	2716,7	2716,7	2716,7	2716,7	2745,5	2745,5	2745,5	2745,5	2745,5	2745,5	2745,5	2745,5	2745,5	2745,5	2745,5
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	2308,4	2276	2276	2276	2276	2304,3	2304,3	2304,3	2304,3	2304,3	2304,3	2304,3	2304,3	2304,3	2304,3	2304,3
в горячей воде	Гкал	2308,4	2276	2276	2276	2276	2304,3	2304,3	2304,3	2304,3	2304,3	2304,3	2304,3	2304,3	2304,3	2304,3	2304,3
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т _{у.т}	0,4322	0,423	0,423	0,423	0,423	0,4274	0,4274	0,4274	0,4274	0,4274	0,4274	0,4274	0,4274	0,4274	0,4274	0,4274
природный газ	тыс. т _{у.т}	0,4322	0,423	0,423	0,423	0,423	0,4274	0,4274	0,4274	0,4274	0,4274	0,4274	0,4274	0,4274	0,4274	0,4274	0,4274
сжиженный газ	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
природный газ	млн. м ³	0,3614	0,3535	0,3535	0,3535	0,3535	0,3572	0,3572	0,3572	0,3572	0,3572	0,3572	0,3572	0,3572	0,3572	0,3572	0,3572
сжиженный газ	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т	0	0		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	158,35	155,69	155,69	155,69	155,69	155,71	155,71	155,71	155,71	155,71	155,71	155,71	155,71	155,71	155,71	155,71
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	160,10	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80
УРУТ на полезный отпуск	кг _{у.т} /Гкал	187,23	185,85	185,85	185,85	185,85	185,48	185,48	185,48	185,48	185,48	185,48	185,48	185,48	185,48	185,48	185,48
Расходы топлива по временам года																	
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т} /ч	0,1152	0,1132	0,1132	0,1132	0,1132	0,1132	0,1132	0,1132	0,1132	0,1132	0,1132	0,1132	0,1132	0,1132	0,1132	0,1132
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т} /ч	0,0075	0,0074	0,0074	0,0074	0,0074	0,0074	0,0074	0,0074	0,0074	0,0074	0,0074	0,0074	0,0074	0,0074	0,0074	0,0074
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	т _{у.т} /ч	0,0129	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127	0,0127
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. т _{у.т}	0,3556	0,348	0,348	0,348	0,348	0,3516	0,3516	0,3516	0,3516	0,3516	0,3516	0,3516	0,3516	0,3516	0,3516	0,3516
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. т _{у.т}	0,0282	0,0276	0,0276	0,0276	0,0276	0,0279	0,0279	0,0279	0,0279	0,0279	0,0279	0,0279	0,0279	0,0279	0,0279	0,0279
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. т _{у.т}	0,0484	0,0474	0,0474	0,0474	0,0474	0,0479	0,0479	0,0479	0,0479	0,0479	0,0479	0,0479	0,0479	0,0479	0,0479	0,0479
Теплоисточник №	19	Котельная № 34															
Перспективный топливный баланс																	
Выработка тепловой энергии	Гкал	231,5	102,2	102,2	102,2	102,2	190,4	190,4	190,4	190,4	190,4	190,4	190,4	190,4	190,4	190,4	190,4
в горячей воде	Гкал	231,5	102,2	102,2	102,2	102,2	190,4	190,4	190,4	190,4	190,4	190,4	190,4	190,4	190,4	190,4	190,4
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	31,28	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95
в горячей воде	Гкал	31,28	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95	10,95
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	200,3	91,23	91,23	91,23	91,23	179,4	179,4	179,4	179,4	179,4	179,4	179,4	179,4	179,4	179,4	179,4
в горячей воде	Гкал	200,3	91,23	91,23	91,23	91,23	179,4	179,4	179,4	179,4	179,4	179,4	179,4	179,4	179,4	179,4	179,4
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	181,4	74	74	74	74	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8
в горячей воде	Гкал	181,4	74	74	74	74	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т _{у.т}	0,0921	0,0191	0,0191	0,0191	0,0191	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356
природный газ	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сжиженный газ	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т _{у.т}	0,0921	0,0191	0,0191	0,0191	0,0191	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356	0,0356
мазут	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
природный газ	млн. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сжиженный газ	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
уголь	тыс. т	0,1163	0,0275	0,0275	0,0275	0,0275	0,0512	0,0512	0,0512	0,0512	0,0512	0,0512	0,0512	0,0512	0,0512	0,0512	0,0512
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т	0	0		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	198,24	202,85	202,85	202,85	202,85	214,13	214,13	214,13	214,13	214,13	214,13	214,13	214,13	214,13	214,13	214,13
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	229,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20
УРУТ на полезный отпуск	кг _{у.т} /Гкал	507,72	258,11	258,11	258,11	258,11	220,02	220,02	220,02	220,02	220,02	220,02	220,02	220,02	220,02	220,02	220,02
Расходы топлива по временам года																	
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т} /ч	0,0217	0,0223	0,0223	0,0223	0,0223	0,0235	0,0235	0,0235	0,0235	0,0235	0,0235	0,0235	0,0235	0,0235	0,0235	0,0235
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т} /ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	т _{у.т} /ч	0,0014	0,0015	0,0015	0,0015	0,0015	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016	0,0016
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. т _{у.т}	0,086	0,0178	0,0178	0,0178	0,0178	0,0332	0,0332	0,0332	0,0332	0,0332	0,0332	0,0332	0,0332	0,0332	0,0332	0,0332
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. т _{у.т}	0,0061	0,0013	0,0013	0,0013	0,0013	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024
Теплоисточник №	20	Котельная № 35**															
Перспективный топливный баланс																	
Выработка тепловой энергии	Гкал	15663	17028	17028	17028	17028	28258	28258	28258	28258	28258	27672	27672	27672	27672	27672	27672
в горячей воде	Гкал	15663	17028	17028	17028	17028	28258	28258	28258	28258	28258	27672	27672	27672	27672	27672	27672
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	189,2	140,5	140,5	140,5	140,5	248,9	248,9	248,9	248,9	248,9	248,9	248,9	248,9	248,9	248,9	248,9
в горячей воде	Гкал	189,2	140,5	140,5	140,5	140,5	248,9	248,9	248,9	248,9	248,9	248,9	248,9	248,9	248,9	248,9	248,9
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	15474	16887	16887	16887	16887	28009	28009	28009	28009	28009	27423	27423	27423	27423	27423	27423
в горячей воде	Гкал	15474	16887	16887	16887	16887	28009	28009	28009	28009	28009	27423	27423	27423	27423	27423	27423
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	13382	14482	14482	14482	14482	25604	25604	25604	25604	25604	25018	25018	25018	25018	25018	25018
в горячей воде	Гкал	13382	14482	14482	14482	14482	25604	25604	25604	25604	25604	25018	25018	25018	25018	25018	25018
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т _{у.т}	2,631	2,689	2,689	2,689	2,689	4,462	4,462	4,462	4,462	4,462	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37
природный газ	тыс. т _{у.т}	2,631	2,689	2,689	2,689	2,689	4,462	4,462	4,462	4,462	4,462	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	4,37
сжиженный газ	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
природный газ	млн. м ³	2,2	2,248	2,248	2,248	2,248	3,731	3,731	3,731	3,731	3,731	3,653	3,653	3,653	3,653	3,653	3,653

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
сжиженный газ	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т	0	0		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	158,17	156,49	156,49	156,49	156,49	156,41	156,41	156,41	156,41	156,41	156,38	156,38	156,38	156,38	156,38	156,38
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	160,10	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80
УРУТ на полезный отпуск	кг _{у.т} /Гкал	196,61	185,68	185,68	185,68	185,68	174,27	174,27	174,27	174,27	174,27	174,67	174,67	174,67	174,67	174,67	174,67
Расходы топлива по временам года																	
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т} /ч	0,7366	0,8679	0,8679	1,239	1,544	1,543	1,543	1,543	1,543	1,543	1,542	1,542	1,542	1,542	1,542	1,542
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т} /ч	0,0395	0,0465	0,0465	0,0664	0,0827	0,0826	0,0826	0,0826	0,0826	0,0826	0,0826	0,0826	0,0826	0,0826	0,0826	0,0826
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	т _{у.т} /ч	0,0959	0,113	0,113	0,1614	0,2011	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,2008	0,2008	0,2008	0,2008	0,2008	0,2008
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. т _{у.т}	2,147	2,195	2,195	2,195	2,195	3,642	3,642	3,642	3,642	3,642	3,567	3,567	3,567	3,567	3,567	3,567
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. т _{у.т}	0,1409	0,144	0,144	0,144	0,144	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,2341	0,2341	0,2341	0,2341	0,2341	0,2341
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. т _{у.т}	0,3427	0,3502	0,3502	0,3502	0,3502	0,5812	0,5812	0,5812	0,5812	0,5812	0,5692	0,5692	0,5692	0,5692	0,5692	0,5692
Теплоисточник №	21	Котельная № 38															
Перспективный топливный баланс																	
Выработка тепловой энергии	Гкал	4364,6	3697,1	3697,1	3697,1	3697,1	4127,6	4127,6	4127,6	4127,6	4127,6	4127,6	4127,6	4127,6	4127,6	4127,6	4127,6
в горячей воде	Гкал	4364,6	3697,1	3697,1	3697,1	3697,1	4127,6	4127,6	4127,6	4127,6	4127,6	4127,6	4127,6	4127,6	4127,6	4127,6	4127,6
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	74,19	58,25	58,25	58,25	58,25	58,25	58,25	58,25	58,25	58,25	58,25	58,25	58,25	58,25	58,25	58,25
в горячей воде	Гкал	74,19	58,25	58,25	58,25	58,25	58,25	58,25	58,25	58,25	58,25	58,25	58,25	58,25	58,25	58,25	58,25
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	4290,4	3638,8	3638,8	3638,8	3638,8	4069,3	4069,3	4069,3	4069,3	4069,3	4069,3	4069,3	4069,3	4069,3	4069,3	4069,3
в горячей воде	Гкал	4290,4	3638,8	3638,8	3638,8	3638,8	4069,3	4069,3	4069,3	4069,3	4069,3	4069,3	4069,3	4069,3	4069,3	4069,3	4069,3
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	3699,6	3089	3089	3089	3089	3519	3519	3519	3519	3519	3519	3519	3519	3519	3519	3519
в горячей воде	Гкал	3699,6	3089	3089	3089	3089	3519	3519	3519	3519	3519	3519	3519	3519	3519	3519	3519
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т _{у.т}	0,5484	0,5626	0,5626	0,5626	0,5626	0,6281	0,6281	0,6281	0,6281	0,6281	0,6281	0,6281	0,6281	0,6281	0,6281	0,6281
природный газ	тыс. т _{у.т}	0,5484	0,5626	0,5626	0,5626	0,5626	0,6281	0,6281	0,6281	0,6281	0,6281	0,6281	0,6281	0,6281	0,6281	0,6281	0,6281
сжиженный газ	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
природный газ	млн. м ³	0,4586	0,4703	0,4703	0,4703	0,4703	0,5251	0,5251	0,5251	0,5251	0,5251	0,5251	0,5251	0,5251	0,5251	0,5251	0,5251
сжиженный газ	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т	0	0		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	157,38	155,31	155,31	155,31	155,31	155,57	155,57	155,57	155,57	155,57	155,57	155,57	155,57	155,57	155,57	155,57
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	160,10	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80
УРУТ на полезный отпуск	кг _{у.т} /Гкал	148,23	182,13	182,13	182,13	182,13	178,49	178,49	178,49	178,49	178,49	178,49	178,49	178,49	178,49	178,49	178,49
Расходы топлива по временам года																	
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т} /ч	0,2647	0,2613	0,2613	0,2613	0,2613	0,2617	0,2617	0,2617	0,2617	0,2617	0,2617	0,2617	0,2617	0,2617	0,2617	0,2617
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т} /ч	0,0114	0,0112	0,0112	0,0112	0,0112	0,0113	0,0113	0,0113	0,0113	0,0113	0,0113	0,0113	0,0113	0,0113	0,0113	0,0113
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	т _{у.т} /ч	0,0235	0,0232	0,0232	0,0232	0,0232	0,0233	0,0233	0,0233	0,0233	0,0233	0,0233	0,0233	0,0233	0,0233	0,0233	0,0233
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. т _{у.т}	0,4761	0,4884	0,4884	0,4884	0,4884	0,5453	0,5453	0,5453	0,5453	0,5453	0,5453	0,5453	0,5453	0,5453	0,5453	0,5453
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. т _{у.т}	0,0236	0,0242	0,0242	0,0242	0,0242	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. т _{у.т}	0,0487	0,05	0,05	0,05	0,05	0,0558	0,0558	0,0558	0,0558	0,0558	0,0558	0,0558	0,0558	0,0558	0,0558	0,0558
Теплоисточник №	22	Котельная № 42															
Перспективный топливный баланс																	
Выработка тепловой энергии	Гкал	557,1	500,2	500,2	500,2	500,2	526,8	526,8	526,8	526,8	526,8	526,8	526,8	526,8	526,8	526,8	526,8
в горячей воде	Гкал	557,1	500,2	500,2	500,2	500,2	526,8	526,8	526,8	526,8	526,8	526,8	526,8	526,8	526,8	526,8	526,8
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	5,02	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26
в горячей воде	Гкал	5,02	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	552,1	494,9	494,9	494,9	494,9	521,5	521,5	521,5	521,5	521,5	521,5	521,5	521,5	521,5	521,5	521,5
в горячей воде	Гкал	552,1	494,9	494,9	494,9	494,9	521,5	521,5	521,5	521,5	521,5	521,5	521,5	521,5	521,5	521,5	521,5
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	505,1	451	452	452	452	478,1	478,1	478,1	478,1	478,1	478,1	478,1	478,1	478,1	478,1	478,1
в горячей воде	Гкал	505,1	451	452	452	452	478,1	478,1	478,1	478,1	478,1	478,1	478,1	478,1	478,1	478,1	478,1
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т _{у.т}	0,0819	0,0777	0,0777	0,0777	0,0777	0,0818	0,0818	0,0818	0,0818	0,0818	0,0818	0,0818	0,0818	0,0818	0,0818	0,0818
природный газ	тыс. т _{у.т}	0,0818	0,0777	0,0777	0,0777	0,0777	0,0818	0,0818	0,0818	0,0818	0,0818	0,0818	0,0818	0,0818	0,0818	0,0818	0,0818
сжиженный газ	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т _{у.т}	0,0001	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
природный газ	млн. м ³	0,0684	0,0649	0,0649	0,0649	0,0649	0,0684	0,0684	0,0684	0,0684	0,0684	0,0684	0,0684	0,0684	0,0684	0,0684	0,0684
сжиженный газ	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т	0	0		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	158,66	156,14	156,14	156,14	156,14	156,22	156,22	156,22	156,22	156,22	156,22	156,22	156,22	156,22	156,22	156,22
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	160,10	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80
УРУТ на полезный отпуск	кг _{у.т} /Гкал	162,15	172,28	171,90	171,90	171,90	171,09	171,09	171,09	171,09	171,09	171,09	171,09	171,09	171,09	171,09	171,09
Расходы топлива по временам года																	
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т} /ч	0,0306	0,0301	0,0301	0,0301	0,0301	0,0301	0,0301	0,0301	0,0301	0,0301	0,0301	0,0301	0,0301	0,0301	0,0301	0,0301
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т} /ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	т _{у.т} /ч	0,0026	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. т _{у.т}	0,075	0,0711	0,0711	0,0711	0,0711	0,0749	0,0749	0,0749	0,0749	0,0749	0,0749	0,0749	0,0749	0,0749	0,0749	0,0749
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. т _{у.т}	0,0069	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069
Теплоисточник №	23	Котельная № 43**															
Перспективный топливный баланс																	
Выработка тепловой энергии	Гкал	1452,6	1224,8	1224,8	1224,8	1224,8	1408,8	1408,8	1408,8	1408,8	1408,8	1408,8	1408,8	1408,8	1408,8	1408,8	1408,8
в горячей воде	Гкал	1452,6	1224,8	1224,8	1224,8	1224,8	1408,8	1408,8	1408,8	1408,8	1408,8	1408,8	1408,8	1408,8	1408,8	1408,8	1408,8
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	29,55	27,98	27,98	27,98	27,98	27,98	27,98	27,98	27,98	27,98	27,98	27,98	27,98	27,98	27,98	27,98
в горячей воде	Гкал	29,55	27,98	27,98	27,98	27,98	27,98	27,98	27,98	27,98	27,98	27,98	27,98	27,98	27,98	27,98	27,98
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	1423	1196,8	1196,8	1196,8	1196,8	1380,8	1380,8	1380,8	1380,8	1380,8	1380,8	1380,8	1380,8	1380,8	1380,8	1380,8
в горячей воде	Гкал	1423	1196,8	1196,8	1196,8	1196,8	1380,8	1380,8	1380,8	1380,8	1380,8	1380,8	1380,8	1380,8	1380,8	1380,8	1380,8
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	1389,9	1173	1173	1173	1173	1339	1339	1339	1339	1339	1339	1339	1339	1339	1339	1339
в горячей воде	Гкал	1389,9	1173	1173	1173	1173	1339	1339	1339	1339	1339	1339	1339	1339	1339	1339	1339
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:																	
природный газ	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сжиженный газ	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т _{у.т}	0,2828	0,2701	0,2701	0,2701	0,2701	0,3107	0,3107	0,3107	0,3107	0,3107	0,3107	0,3107	0,3107	0,3107	0,3107	0,3107
мазут	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
прочие виды топлива	тыс. Ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
природный газ	млн. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сжиженный газ	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т	0,3571	0,3333	0,3333	0,3333	0,3333	0,3834	0,3834	0,3834	0,3834	0,3834	0,3834	0,3834	0,3834	0,3834	0,3834	0,3834
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у,т} /Гкал	224,53	222,01	222,01	222,01	222,01	222,68	222,68	222,68	222,68	222,68	222,68	222,68	222,68	222,68	222,68	222,68
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у,т} /Гкал	229,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20
УРУТ на полезный отпуск	кг _{у,т} /Гкал	203,47	230,26	230,26	230,26	230,26	232,04	232,04	232,04	232,04	232,04	232,04	232,04	232,04	232,04	232,04	232,04
Расходы топлива по временам года																	
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Ту,т/ч	0,089	0,088	0,088	0,088	0,088	0,0883	0,0883	0,0883	0,0883	0,0883	0,0883	0,0883	0,0883	0,0883	0,0883	0,0883
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Ту,т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Ту,т/ч	0,0093	0,0092	0,0092	0,0092	0,0092	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093	0,0093
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Ту,т	0,2531	0,2418	0,2418	0,2418	0,2418	0,2781	0,2781	0,2781	0,2781	0,2781	0,2781	0,2781	0,2781	0,2781	0,2781	0,2781
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Ту,т	0,0297	0,0283	0,0283	0,0283	0,0283	0,0326	0,0326	0,0326	0,0326	0,0326	0,0326	0,0326	0,0326	0,0326	0,0326	0,0326
Теплоисточник №	24	Котельная № 45*															
Перспективный топливный баланс																	
Выработка тепловой энергии	Гкал	102760	89487	89487	89487	89487	108580	108580	108580	108580	108580	108120	108120	108120	108120	108120	108120
в горячей воде	Гкал	102760	89487	89487	89487	89487	108580	108580	108580	108580	108580	108120	108120	108120	108120	108120	108120
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	3965,5	1378,1	1378,1	1378,1	1378,1	1569,1	1569,1	1569,1	1569,1	1569,1	1569,1	1569,1	1569,1	1569,1	1569,1	1569,1
в горячей воде	Гкал	3965,5	1378,1	1378,1	1378,1	1378,1	1569,1	1569,1	1569,1	1569,1	1569,1	1569,1	1569,1	1569,1	1569,1	1569,1	1569,1
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	98798	88109	88109	88109	88109	107010	107010	107010	107010	107010	106550	106550	106550	106550	106550	106550
в горячей воде	Гкал	98798	88109	88109	88109	88109	107010	107010	107010	107010	107010	106550	106550	106550	106550	106550	106550
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	83598	73679	73679	73679	73679	92577	92577	92577	92577	92577	92117	92117	92117	92117	92117	92117
в горячей воде	Гкал	83598	73679	73679	73679	73679	92577	92577	92577	92577	92577	92117	92117	92117	92117	92117	92117
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. Ту,т	16,68	14,03	14,03	14,03	14,03	17,02	17,02	17,02	17,02	17,02	16,95	16,95	16,95	16,95	16,95	16,95
природный газ	тыс. Ту,т	16,68	14,03	14,03	14,03	14,03	17,02	17,02	17,02	17,02	17,02	16,95	16,95	16,95	16,95	16,95	16,95
сжиженный газ	тыс. Ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. Ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. Ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. Ту,т	0,0003	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
электроэнергия	тыс. Ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. Ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
природный газ	млн. м ³	13,95	11,73	11,73	11,73	11,73	14,23	14,23	14,23	14,23	14,23	14,17	14,17	14,17	14,17	14,17	14,17
сжиженный газ	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0,0002	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. кВт.ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т	0	0		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	153,93	155,37	155,37	155,37	155,37	155,52	155,52	155,52	155,52	155,52	155,52	155,51	155,51	155,51	155,51	155,51
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	160,10	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80
УРУТ на полезный отпуск	кг _{у.т} /Гкал	199,53	190,42	190,42	190,42	190,42	183,85	183,85	183,85	183,85	183,85	183,85	184,01	184,01	184,01	184,01	184,01
Расходы топлива по временам года																	
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Ту.т/ч	4,462	4,513	4,627	4,627	5,132	5,137	5,137	5,137	5,137	5,137	5,137	5,137	5,137	5,137	5,137	5,137
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Ту.т/ч	0,2729	0,276	0,283	0,283	0,3139	0,3142	0,3142	0,3142	0,3142	0,3142	0,3142	0,3142	0,3142	0,3142	0,3142	0,3142
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Ту.т/ч	0,5349	0,541	0,5547	0,5547	0,6152	0,6158	0,6158	0,6158	0,6158	0,6158	0,6158	0,6158	0,6158	0,6158	0,6158	0,6158
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Ту.т	13,66	11,49	11,49	11,49	11,49	13,94	13,94	13,94	13,94	13,94	13,88	13,88	13,88	13,88	13,88	13,88
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Ту.т	1,02	0,8581	0,8581	0,8581	0,8581	1,041	1,041	1,041	1,041	1,041	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037	1,037
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Ту.т	2	1,682	1,682	1,682	1,682	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,032	2,032	2,032	2,032	2,032	2,032
Теплоисточник №	25	Котельная № 47															
Перспективный топливный баланс																	
Выработка тепловой энергии	Гкал	415	333,3	333,3	333,3	333,3	392,6	392,6	392,6	392,6	392,6	392,6	392,6	392,6	392,6	392,6	392,6
в горячей воде	Гкал	415	333,3	333,3	333,3	333,3	392,6	392,6	392,6	392,6	392,6	392,6	392,6	392,6	392,6	392,6	392,6
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	13,98	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86
в горячей воде	Гкал	13,98	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86	9,86
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	401	323,4	323,4	323,4	323,4	382,8	382,8	382,8	382,8	382,8	382,8	382,8	382,8	382,8	382,8	382,8
в горячей воде	Гкал	401	323,4	323,4	323,4	323,4	382,8	382,8	382,8	382,8	382,8	382,8	382,8	382,8	382,8	382,8	382,8
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	401	323	323	323	323	382,8	382,8	382,8	382,8	382,8	382,8	382,8	382,8	382,8	382,8	382,8
в горячей воде	Гкал	401	323	323	323	323	382,8	382,8	382,8	382,8	382,8	382,8	382,8	382,8	382,8	382,8	382,8
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. Ту.т	0,1089	0,075	0,075	0,075	0,075	0,0883	0,0883	0,0883	0,0883	0,0883	0,0883	0,0883	0,0883	0,0883	0,0883	0,0883
природный газ	тыс. Ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сжиженный газ	тыс. Ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. Ту.т	0,1089	0,075	0,075	0,075	0,075	0,0883	0,0883	0,0883	0,0883	0,0883	0,0883	0,0883	0,0883	0,0883	0,0883	0,0883
мазут	тыс. Ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
дизельное топливо	тыс. Ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. Ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. Ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
природный газ	млн. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сжиженный газ	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т	0,1375	0,0926	0,0926	0,0926	0,0926	0,1091	0,1091	0,1091	0,1091	0,1091	0,1091	0,1091	0,1091	0,1091	0,1091	0,1091
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	221,48	220,48	220,48	220,48	220,48	221,49	221,49	221,49	221,49	221,49	221,49	221,49	221,49	221,49	221,49	221,49
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	229,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20
УРУТ на полезный отпуск	кг _{у.т} /Гкал	271,57	232,20	232,20	232,20	232,20	230,67	230,67	230,67	230,67	230,67	230,67	230,67	230,67	230,67	230,67	230,67
Расходы топлива по временам года																	
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Ту.т/ч	0,0286	0,0285	0,0285	0,0285	0,0285	0,0286	0,0286	0,0286	0,0286	0,0286	0,0286	0,0286	0,0286	0,0286	0,0286	0,0286
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Ту.т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Ту.т/ч	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024	0,0024
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Ту.т	0,0997	0,0687	0,0687	0,0687	0,0687	0,0809	0,0809	0,0809	0,0809	0,0809	0,0809	0,0809	0,0809	0,0809	0,0809	0,0809
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Ту.т	0,0092	0,0063	0,0063	0,0063	0,0063	0,0074	0,0074	0,0074	0,0074	0,0074	0,0074	0,0074	0,0074	0,0074	0,0074	0,0074
Теплоисточник №	27	Котельная № 56															
Перспективный топливный баланс																	
Выработка тепловой энергии	Гкал	561,2	450,2	450,2	450,2	450,2	501,2	501,2	501,2	501,2	501,2	501,2	501,2	501,2	501,2	501,2	501,2
в горячей воде	Гкал	561,2	450,2	450,2	450,2	450,2	501,2	501,2	501,2	501,2	501,2	501,2	501,2	501,2	501,2	501,2	501,2
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	4,38	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34
в горячей воде	Гкал	4,38	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	556,8	444,9	444,9	444,9	444,9	495,9	495,9	495,9	495,9	495,9	495,9	495,9	495,9	495,9	495,9	495,9
в горячей воде	Гкал	556,8	444,9	444,9	444,9	444,9	495,9	495,9	495,9	495,9	495,9	495,9	495,9	495,9	495,9	495,9	495,9
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	553,9	442	442	442	442	493	493	493	493	493	493	493	493	493	493	493
в горячей воде	Гкал	553,9	442	442	442	442	493	493	493	493	493	493	493	493	493	493	493
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. Ту.т	0,0785	0,0689	0,0689	0,0689	0,0689	0,0767	0,0767	0,0767	0,0767	0,0767	0,0767	0,0767	0,0767	0,0767	0,0767	0,0767
природный газ	тыс. Ту.т	0,0785	0,0689	0,0689	0,0689	0,0689	0,0767	0,0767	0,0767	0,0767	0,0767	0,0767	0,0767	0,0767	0,0767	0,0767	0,0767
сжиженный газ	тыс. Ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. Ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
мазут	тыс. Ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. Ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. Ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. Ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
природный газ	млн. м³	0,0657	0,0576	0,0576	0,0576	0,0576	0,0641	0,0641	0,0641	0,0641	0,0641	0,0641	0,0641	0,0641	0,0641	0,0641	0,0641
сжиженный газ	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у,т} /Гкал	158,85	155,93	155,93	155,93	155,93	156,12	156,12	156,12	156,12	156,12	156,12	156,12	156,12	156,12	156,12	156,12
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у,т} /Гкал	160,10	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80
УРУТ на полезный отпуск	кг _{у,т} /Гкал	141,72	155,88	155,88	155,88	155,88	155,58	155,58	155,58	155,58	155,58	155,58	155,58	155,58	155,58	155,58	155,58
Расходы топлива по временам года																	
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Ту,т/ч	0,0238	0,0234	0,0234	0,0234	0,0234	0,0234	0,0234	0,0234	0,0234	0,0234	0,0234	0,0234	0,0234	0,0234	0,0234	0,0234
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Ту,т/ч	0,0019	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018	0,0018
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Ту,т/ч	0,0027	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Ту,т	0,0635	0,0558	0,0558	0,0558	0,0558	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Ту,т	0,0062	0,0054	0,0054	0,0054	0,0054	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Ту,т	0,0088	0,0077	0,0077	0,0077	0,0077	0,0086	0,0086	0,0086	0,0086	0,0086	0,0086	0,0086	0,0086	0,0086	0,0086	0,0086
Теплоисточник №	28	Котельная № 60**															
Перспективный топливный баланс																	
Выработка тепловой энергии	Гкал	149,8	143,1	143,1	143,1	143,1	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144
в горячей воде	Гкал	149,8	143,1	143,1	143,1	143,1	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144	144
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	5,08	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
в горячей воде	Гкал	5,08	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	144,7	142,6	142,6	142,6	142,6	143,4	143,4	143,4	143,4	143,4	143,4	143,4	143,4	143,4	143,4	143,4
в горячей воде	Гкал	144,7	142,6	142,6	142,6	142,6	143,4	143,4	143,4	143,4	143,4	143,4	143,4	143,4	143,4	143,4	143,4
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	132,7	131	131	131	131	132,2	132,2	132,2	132,2	132,2	132,2	132,2	132,2	132,2	132,2	132,2
в горячей воде	Гкал	132,7	131	131	131	131	132,2	132,2	132,2	132,2	132,2	132,2	132,2	132,2	132,2	132,2	132,2
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:		тыс. Ту,т	0,0703	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0727	0,0727	0,0727	0,0727	0,0727	0,0727	0,0727	0,0727	0,0727	0,0727
природный газ	тыс. Ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сжиженный газ	тыс. Ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
уголь	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия***	тыс. Т _{у.т}	0,0703	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0727	0,0727	0,0727	0,0727	0,0727	0,0727	0,0727	0,0727	0,0727	0,0727	
прочие виды топлива	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
природный газ	млн. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сжиженный газ	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. кВт·ч	204,2	209,6	209,6	209,6	209,6	210,9	210,9	210,9	210,9	210,9	210,9	210,9	210,9	210,9	210,9	
прочие виды топлива	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	408,55	484,12	504,57	504,57	504,57	504,59	504,59	504,59	504,59	504,59	504,59	504,59	504,59	504,59	504,59	
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	422,90	486,09	506,63	506,63	506,63	506,63	506,63	506,63	506,63	506,63	506,63	506,63	506,63	506,63	506,63	
УРУТ на полезный отпуск	кг _{у.т} /Гкал	529,77	551,15	551,15	551,15	551,15	549,92	549,92	549,92	549,92	549,92	549,92	549,92	549,92	549,92	549,92	
Расходы топлива по временам года																	
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	0,0166	0,0197	0,0205	0,0205	0,0205	0,0205	0,0205	0,0205	0,0205	0,0205	0,0205	0,0205	0,0205	0,0205	0,0205	
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т} /ч	0,0014	0,0016	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	0,0017	
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т _{у.т}	0,0645	0,0663	0,0663	0,0663	0,0663	0,0667	0,0667	0,0667	0,0667	0,0667	0,0667	0,0667	0,0667	0,0667	0,0667	
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т _{у.т}	0,0058	0,0059	0,0059	0,0059	0,0059	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	
Теплоисточник №	29	Котельная № 91															
Перспективный топливный баланс																	
Выработка тепловой энергии	Гкал	509,1	511,6	511,6	511,6	511,6	507	507	507	507	507	507	507	507	507	507	
в горячей воде	Гкал	509,1	511,6	511,6	511,6	511,6	507	507	507	507	507	507	507	507	507	507	
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	6,5	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	
в горячей воде	Гкал	6,5	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	4,98	
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Отпуск в сеть	Гкал	502,6	506,6	506,6	506,6	506,6	502,1	502,1	502,1	502,1	502,1	502,1	502,1	502,1	502,1	502,1	
в горячей воде	Гкал	502,6	506,6	506,6	506,6	506,6	502,1	502,1	502,1	502,1	502,1	502,1	502,1	502,1	502,1	502,1	
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Полезный отпуск	Гкал	476	482	482	482	482	477	477	477	477	477	477	477	477	477	477	
в горячей воде	Гкал	476	482	482	482	482	477	477	477	477	477	477	477	477	477	477	
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. Т _{у.т}	0,0806	0,0793	0,0793	0,0793	0,0793	0,0786	0,0786	0,0786	0,0786	0,0786	0,0786	0,0786	0,0786	0,0786	0,0786	
природный газ	тыс. Т _{у.т}	0,0805	0,0793	0,0793	0,0793	0,0793	0,0786	0,0786	0,0786	0,0786	0,0786	0,0786	0,0786	0,0786	0,0786	0,0786	

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
сжиженный газ	тыс. Ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
уголь	тыс. Ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
мазут	тыс. Ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
дизельное топливо	тыс. Ту,т	0,0001	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
электроэнергия	тыс. Ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
прочие виды топлива	тыс. Ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
природный газ	млн. м ³	0,0672	0,0662	0,0662	0,0662	0,0662	0,0656	0,0656	0,0656	0,0656	0,0656	0,0656	0,0656	0,0656	0,0656	0,0656	
сжиженный газ	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
уголь	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
прочие виды топлива	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у,т} /Гкал	158,06	156,26	156,26	156,26	156,26	156,25	156,25	156,25	156,25	156,25	156,25	156,25	156,25	156,25	156,25	
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у,т} /Гкал	160,10	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	
УРУТ на полезный отпуск	кг _{у,т} /Гкал	169,33	164,52	164,52	164,52	164,52	164,78	164,78	164,78	164,78	164,78	164,78	164,78	164,78	164,78	164,78	
Расходы топлива по временам года																	
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Ту,т/ч	0,019	0,0188	0,0188	0,0188	0,0188	0,0188	0,0188	0,0188	0,0188	0,0188	0,0188	0,0188	0,0188	0,0188	0,0188	
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Ту,т/ч	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	0,0045	
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Ту,т/ч	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Ту,т	0,0483	0,0475	0,0475	0,0475	0,0475	0,0471	0,0471	0,0471	0,0471	0,0471	0,0471	0,0471	0,0471	0,0471	0,0471	
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Ту,т	0,0191	0,0188	0,0188	0,0188	0,0188	0,0186	0,0186	0,0186	0,0186	0,0186	0,0186	0,0186	0,0186	0,0186	0,0186	
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Ту,т	0,0132	0,013	0,013	0,013	0,013	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	0,0129	
Теплоисточник №	30	Котельная № 65															
Перспективный топливный баланс																	
Выработка тепловой энергии	Гкал	1376,3	1243,3	1243,3	1243,3	1243,3	1320,4	1320,4	1320,4	1320,4	1320,4	1320,4	1320,4	1320,4	1320,4	1320,4	
в горячей воде	Гкал	1376,3	1243,3	1243,3	1243,3	1243,3	1320,4	1320,4	1320,4	1320,4	1320,4	1320,4	1320,4	1320,4	1320,4	1320,4	
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	13,42	12,15	12,15	12,15	12,15	12,15	12,15	12,15	12,15	12,15	12,15	12,15	12,15	12,15	12,15	
в горячей воде	Гкал	13,42	12,15	12,15	12,15	12,15	12,15	12,15	12,15	12,15	12,15	12,15	12,15	12,15	12,15	12,15	
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Отпуск в сеть	Гкал	1362,9	1231,1	1231,1	1231,1	1231,1	1308,2	1308,2	1308,2	1308,2	1308,2	1308,2	1308,2	1308,2	1308,2	1308,2	
в горячей воде	Гкал	1362,9	1231,1	1231,1	1231,1	1231,1	1308,2	1308,2	1308,2	1308,2	1308,2	1308,2	1308,2	1308,2	1308,2	1308,2	
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Полезный отпуск	Гкал	1283	1155	1155	1155	1155	1231,8	1231,8	1231,8	1231,8	1231,8	1231,8	1231,8	1231,8	1231,8	1231,8	
в горячей воде	Гкал	1283	1155	1155	1155	1155	1231,8	1231,8	1231,8	1231,8	1231,8	1231,8	1231,8	1231,8	1231,8	1231,8	
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. Ту,т	0,2407	0,1993	0,1993	0,1993	0,1993	0,2117	0,2117	0,2117	0,2117	0,2117	0,2117	0,2117	0,2117	0,2117	0,2117	

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
природный газ	тыс. Ту.т	0,2407	0,1993	0,1993	0,1993	0,1993	0,2117	0,2117	0,2117	0,2117	0,2117	0,2117	0,2117	0,2117	0,2117	0,2117	
сжиженный газ	тыс. Ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
уголь	тыс. Ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
мазут	тыс. Ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
дизельное топливо	тыс. Ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
электроэнергия	тыс. Ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
прочие виды топлива	тыс. Ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
природный газ	млн. м ³	0,2013	0,1666	0,1666	0,1666	0,1666	0,1769	0,1769	0,1769	0,1769	0,1769	0,1769	0,1769	0,1769	0,1769	0,1769	
сжиженный газ	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
уголь	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
прочие виды топлива	тыс. т	0	0		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	158,54	156,25	156,25	156,25	156,25	156,34	156,34	156,34	156,34	156,34	156,34	156,34	156,34	156,34	156,34	
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	160,10	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	
УРУТ на полезный отпуск	кг _{у.т} /Гкал	187,61	172,55	172,55	172,55	172,55	171,86	171,86	171,86	171,86	171,86	171,86	171,86	171,86	171,86	171,86	
Расходы топлива по временам года																	
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Ту.т/ч	0,0511	0,0503	0,0503	0,0503	0,0503	0,0504	0,0504	0,0504	0,0504	0,0504	0,0504	0,0504	0,0504	0,0504	0,0504	
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Ту.т/ч	0,0049	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	0,0048	
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Ту.т/ч	0,0063	0,0062	0,0062	0,0062	0,0062	0,0062	0,0062	0,0062	0,0062	0,0062	0,0062	0,0062	0,0062	0,0062	0,0062	
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Ту.т	0,1882	0,1558	0,1558	0,1558	0,1558	0,1656	0,1656	0,1656	0,1656	0,1656	0,1656	0,1656	0,1656	0,1656	0,1656	
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Ту.т	0,023	0,0191	0,0191	0,0191	0,0191	0,0202	0,0202	0,0202	0,0202	0,0202	0,0202	0,0202	0,0202	0,0202	0,0202	
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Ту.т	0,0295	0,0244	0,0244	0,0244	0,0244	0,0259	0,0259	0,0259	0,0259	0,0259	0,0259	0,0259	0,0259	0,0259	0,0259	
Теплоисточник №	31	Котельная № 66															
Перспективный топливный баланс																	
Выработка тепловой энергии	Гкал	310,5	299,2	299,2	299,2	299,2	319,8	319,8	319,8	319,8	319,8	319,8	319,8	319,8	319,8	319,8	
в горячей воде	Гкал	310,5	299,2	299,2	299,2	299,2	319,8	319,8	319,8	319,8	319,8	319,8	319,8	319,8	319,8	319,8	
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	3,37	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	
в горячей воде	Гкал	3,37	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Отпуск в сеть	Гкал	307,1	292,6	292,6	292,6	292,6	313,2	313,2	313,2	313,2	313,2	313,2	313,2	313,2	313,2	313,2	
в горячей воде	Гкал	307,1	292,6	292,6	292,6	292,6	313,2	313,2	313,2	313,2	313,2	313,2	313,2	313,2	313,2	313,2	
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Полезный отпуск	Гкал	300,6	286	286	286	286	306,5	306,5	306,5	306,5	306,5	306,5	306,5	306,5	306,5	306,5	
в горячей воде	Гкал	300,6	286	286	286	286	306,5	306,5	306,5	306,5	306,5	306,5	306,5	306,5	306,5	306,5	
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. Т _{у.т}	0,0555	0,0466	0,0466	0,0466	0,0466	0,0498	0,0498	0,0498	0,0498	0,0498	0,0498	0,0498	0,0498	0,0498	0,0498	0,0498
природный газ	тыс. Т _{у.т}	0,0555	0,0466	0,0466	0,0466	0,0466	0,0498	0,0498	0,0498	0,0498	0,0498	0,0498	0,0498	0,0498	0,0498	0,0498	0,0498
сжиженный газ	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
природный газ	млн. м ³	0,0464	0,039	0,039	0,039	0,039	0,0417	0,0417	0,0417	0,0417	0,0417	0,0417	0,0417	0,0417	0,0417	0,0417	0,0417
сжиженный газ	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т	0	0		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	158,36	154,30	154,30	154,30	154,30	154,53	154,53	154,53	154,53	154,53	154,53	154,53	154,53	154,53	154,53	154,53
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	160,10	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80
УРУТ на полезный отпуск	кг _{у.т} /Гкал	184,63	162,94	162,94	162,94	162,94	162,48	162,48	162,48	162,48	162,48	162,48	162,48	162,48	162,48	162,48	162,48
Расходы топлива по временам года																	
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	0,0219	0,0213	0,0213	0,0213	0,0213	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214	0,0214
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т} /ч	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001	0,0001
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т _{у.т}	0,0552	0,0463	0,0463	0,0463	0,0463	0,0495	0,0495	0,0495	0,0495	0,0495	0,0495	0,0495	0,0495	0,0495	0,0495	0,0495
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т _{у.т}	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003	0,0003
Теплоисточник №	32	Котельная № 92															
Перспективный топливный баланс																	
Выработка тепловой энергии	Гкал	2703,4	2494,2	2494,2	2494,2	2494,2	2660,8	2660,8	2660,8	2660,8	2660,8	2660,8	2660,8	2660,8	2660,8	2660,8	2660,8
в горячей воде	Гкал	2703,4	2494,2	2494,2	2494,2	2494,2	2660,8	2660,8	2660,8	2660,8	2660,8	2660,8	2660,8	2660,8	2660,8	2660,8	2660,8
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	56,83	26,64	26,64	26,64	26,64	26,64	26,64	26,64	26,64	26,64	26,64	26,64	26,64	26,64	26,64	26,64
в горячей воде	Гкал	56,83	26,64	26,64	26,64	26,64	26,64	26,64	26,64	26,64	26,64	26,64	26,64	26,64	26,64	26,64	26,64
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	2646,6	2467,6	2467,6	2467,6	2467,6	2634,2	2634,2	2634,2	2634,2	2634,2	2634,2	2634,2	2634,2	2634,2	2634,2	2634,2
в горячей воде	Гкал	2646,6	2467,6	2467,6	2467,6	2467,6	2634,2	2634,2	2634,2	2634,2	2634,2	2634,2	2634,2	2634,2	2634,2	2634,2	2634,2
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	2345,6	2186	2186	2186	2186	2352,6	2352,6	2352,6	2352,6	2352,6	2352,6	2352,6	2352,6	2352,6	2352,6	2352,6
в горячей воде	Гкал	2345,6	2186	2186	2186	2186	2352,6	2352,6	2352,6	2352,6	2352,6	2352,6	2352,6	2352,6	2352,6	2352,6	2352,6

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. Т _{у.т}	0,367	0,4295	0,4295	0,4295	0,4295	0,4582	0,4582	0,4582	0,4582	0,4582	0,4582	0,4582	0,4582	0,4582	0,4582	
природный газ	тыс. Т _{у.т}	0,3669	0,4295	0,4295	0,4295	0,4295	0,4582	0,4582	0,4582	0,4582	0,4582	0,4582	0,4582	0,4582	0,4582	0,4582	
сжиженный газ	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
уголь	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
мазут	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
дизельное топливо	тыс. Т _{у.т}	0,0001	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
электроэнергия	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
прочие виды топлива	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
природный газ	млн. м ³	0,3068	0,359	0,359	0,359	0,359	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	0,383	
сжиженный газ	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
уголь	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
дизельное топливо	тыс. т	0,0001	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
прочие виды топлива	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	156,74	156,12	156,12	156,12	156,12	156,22	156,22	156,22	156,22	156,22	156,22	156,22	156,22	156,22	156,22	
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	160,10	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	
УРУТ на полезный отпуск	кг _{у.т} /Гкал	156,46	196,48	196,48	196,48	196,48	194,76	194,76	194,76	194,76	194,76	194,76	194,76	194,76	194,76	194,76	
Расходы топлива по временам года																	
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	0,1025	0,1021	0,1021	0,1021	0,1021	0,1022	0,1022	0,1022	0,1022	0,1022	0,1022	0,1022	0,1022	0,1022	0,1022	
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т} /ч	0,0134	0,0133	0,0133	0,0133	0,0133	0,0134	0,0134	0,0134	0,0134	0,0134	0,0134	0,0134	0,0134	0,0134	0,0134	
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т _{у.т}	0,319	0,3734	0,3734	0,3734	0,3734	0,3983	0,3983	0,3983	0,3983	0,3983	0,3983	0,3983	0,3983	0,3983	0,3983	
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т _{у.т}	0,048	0,0561	0,0561	0,0561	0,0561	0,0599	0,0599	0,0599	0,0599	0,0599	0,0599	0,0599	0,0599	0,0599	0,0599	
Теплоисточник №	33	Котельная № 96															
Перспективный топливный баланс																	
Выработка тепловой энергии	Гкал	2413,6	2179,4	2179,4	2179,4	2179,4	2349,9	2349,9	2349,9	2349,9	2349,9	2349	2349	2349	2349	2349	
в горячей воде	Гкал	2413,6	2179,4	2179,4	2179,4	2179,4	2349,9	2349,9	2349,9	2349,9	2349,9	2349	2349	2349	2349	2349	
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	27,1	28,88	28,88	28,88	28,88	29,41	29,41	29,41	29,41	29,41	29,41	29,41	29,41	29,41	29,41	
в горячей воде	Гкал	27,1	28,88	28,88	28,88	28,88	29,41	29,41	29,41	29,41	29,41	29,41	29,41	29,41	29,41	29,41	
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Отпуск в сеть	Гкал	2386,5	2150,5	2150,5	2150,5	2150,5	2320,5	2320,5	2320,5	2320,5	2320,5	2319,6	2319,6	2319,6	2319,6	2319,6	
в горячей воде	Гкал	2386,5	2150,5	2150,5	2150,5	2150,5	2320,5	2320,5	2320,5	2320,5	2320,5	2319,6	2319,6	2319,6	2319,6	2319,6	
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Полезный отпуск	Гкал	1859,3	1658	1658	1658	1658	1827,8	1827,8	1827,8	1827,8	1827,8	1826,9	1826,9	1826,9	1826,9	1826,9	

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
в горячей воде	Гкал	1859,3	1658	1658	1658	1658	1827,8	1827,8	1827,8	1827,8	1827,8	1826,9	1826,9	1826,9	1826,9	1826,9	1826,9
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. Ту,т	0,408	0,3363	0,3363	0,3363	0,3363	0,3626	0,3626	0,3626	0,3626	0,3626	0,3625	0,3625	0,3625	0,3625	0,3625	0,3625
природный газ	тыс. Ту,т	0,4079	0,3363	0,3363	0,3363	0,3363	0,3626	0,3626	0,3626	0,3626	0,3626	0,3625	0,3625	0,3625	0,3625	0,3625	0,3625
сжиженный газ	тыс. Ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. Ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. Ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. Ту,т	0,0001	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. Ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. Ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
природный газ	млн. м ³	0,3411	0,281	0,281	0,281	0,281	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,3029	0,3029	0,3029	0,3029	0,3029	0,3029
сжиженный газ	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0,0001	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т	0	0		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у,т} /Гкал	158,30	155,71	155,71	155,71	155,71	155,83	155,83	155,83	155,83	155,83	155,82	155,82	155,82	155,82	155,82	155,82
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у,т} /Гкал	160,10	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80
УРУТ на полезный отпуск	кг _{у,т} /Гкал	219,44	202,83	202,83	202,83	202,83	198,38	198,38	198,38	198,38	198,38	198,42	198,42	198,42	198,42	198,42	198,42
Расходы топлива по временам года																	
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Ту,т/ч	0,1567	0,1541	0,1561	0,1561	0,1561	0,1562	0,1562	0,1562	0,1562	0,1562	0,1562	0,1562	0,1562	0,1562	0,1562	0,1562
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Ту,т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Ту,т/ч	0,0127	0,0125	0,0126	0,0126	0,0126	0,0126	0,0126	0,0126	0,0126	0,0126	0,0126	0,0126	0,0126	0,0126	0,0126	0,0126
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Ту,т	0,375	0,3091	0,3091	0,3091	0,3091	0,3333	0,3333	0,3333	0,3333	0,3333	0,3332	0,3332	0,3332	0,3332	0,3332	0,3332
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Ту,т	0,033	0,0272	0,0272	0,0272	0,0272	0,0293	0,0293	0,0293	0,0293	0,0293	0,0293	0,0293	0,0293	0,0293	0,0293	0,0293
Теплоисточник №	34	Котельная № 97															
Перспективный топливный баланс																	
Выработка тепловой энергии	Гкал	1928	2071,9	2071,9	2071,9	2071,9	1931,3	1931,3	1931,3	1931,3	1931,3	1931,3	1931,3	1931,3	1931,3	1931,3	1931,3
в горячей воде	Гкал	1928	2071,9	2071,9	2071,9	2071,9	1931,3	1931,3	1931,3	1931,3	1931,3	1931,3	1931,3	1931,3	1931,3	1931,3	1931,3
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	15,89	14,81	14,81	14,81	14,81	14,81	14,81	14,81	14,81	14,81	14,81	14,81	14,81	14,81	14,81	14,81
в горячей воде	Гкал	15,89	14,81	14,81	14,81	14,81	14,81	14,81	14,81	14,81	14,81	14,81	14,81	14,81	14,81	14,81	14,81
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	1912,1	2057,1	2057,1	2057,1	2057,1	1916,5	1916,5	1916,5	1916,5	1916,5	1916,5	1916,5	1916,5	1916,5	1916,5	1916,5
в горячей воде	Гкал	1912,1	2057,1	2057,1	2057,1	2057,1	1916,5	1916,5	1916,5	1916,5	1916,5	1916,5	1916,5	1916,5	1916,5	1916,5	1916,5
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Полезный отпуск	Гкал	1643,3	1773	1773	1773	1773	1632,3	1632,3	1632,3	1632,3	1632,3	1632,3	1632,3	1632,3	1632,3	1632,3	1632,3
в горячей воде	Гкал	1643,3	1773	1773	1773	1773	1632,3	1632,3	1632,3	1632,3	1632,3	1632,3	1632,3	1632,3	1632,3	1632,3	1632,3
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. Т _{у.т}	0,3839	0,3365	0,3365	0,3365	0,3365	0,3137	0,3137	0,3137	0,3137	0,3137	0,3137	0,3137	0,3137	0,3137	0,3137	0,3137
природный газ	тыс. Т _{у.т}	0,3839	0,3365	0,3365	0,3365	0,3365	0,3137	0,3137	0,3137	0,3137	0,3137	0,3137	0,3137	0,3137	0,3137	0,3137	0,3137
сжиженный газ	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
природный газ	млн. м ³	0,3211	0,2812	0,2812	0,2812	0,2812	0,2621	0,2621	0,2621	0,2621	0,2621	0,2621	0,2621	0,2621	0,2621	0,2621	0,2621
сжиженный газ	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	158,78	156,67	156,67	156,67	156,67	156,59	156,59	156,59	156,59	156,59	156,59	156,59	156,59	156,59	156,59	156,59
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	160,10	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80
УРУТ на полезный отпуск	кг _{у.т} /Гкал	233,62	189,79	189,79	189,79	189,79	192,18	192,18	192,18	192,18	192,18	192,18	192,18	192,18	192,18	192,18	192,18
Расходы топлива по временам года																	
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	0,1064	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т} /ч	0,0146	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144	0,0144
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т _{у.т}	0,3313	0,2904	0,2904	0,2904	0,2904	0,2707	0,2707	0,2707	0,2707	0,2707	0,2707	0,2707	0,2707	0,2707	0,2707	0,2707
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т _{у.т}	0,0526	0,0461	0,0461	0,0461	0,0461	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
Теплоисточник №	35	Котельная № 101															
Перспективный топливный баланс																	
Выработка тепловой энергии	Гкал	2630,6	2004,2	2004,2	2004,2	2004,2	1536,5	1536,5	1536,5	1536,5	1536,5	1536,2	1536,2	1536,2	1536,2	1536,2	1536,2
в горячей воде	Гкал	2630,6	2004,2	2004,2	2004,2	2004,2	1536,5	1536,5	1536,5	1536,5	1536,5	1536,2	1536,2	1536,2	1536,2	1536,2	1536,2
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	59,39	37,2	37,2	37,2	37,2	37,55	37,55	37,55	37,55	37,55	37,55	37,55	37,55	37,55	37,55	37,55
в горячей воде	Гкал	59,39	37,2	37,2	37,2	37,2	37,55	37,55	37,55	37,55	37,55	37,55	37,55	37,55	37,55	37,55	37,55
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	2571,2	1967	1967	1967	1967	1498,9	1498,9	1498,9	1498,9	1498,9	1498,6	1498,6	1498,6	1498,6	1498,6	1498,6
в горячей воде	Гкал	2571,2	1967	1967	1967	1967	1498,9	1498,9	1498,9	1498,9	1498,9	1498,6	1498,6	1498,6	1498,6	1498,6	1498,6

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Полезный отпуск	Гкал	1277,2	433	433	433	433	1099,1	1099,1	1099,1	1099,1	1099,1	1098,8	1098,8	1098,8	1098,8	1098,8	
в горячей воде	Гкал	1277,2	433	433	433	433	1099,1	1099,1	1099,1	1099,1	1099,1	1098,8	1098,8	1098,8	1098,8	1098,8	
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. ту.т	0,4096	0,3148	0,3148	0,3148	0,3148	0,2413	0,2413	0,2413	0,2413	0,2413	0,2413	0,2413	0,2413	0,2413	0,2413	
природный газ	тыс. ту.т	0,4093	0,3148	0,3148	0,3148	0,3148	0,2413	0,2413	0,2413	0,2413	0,2413	0,2413	0,2413	0,2413	0,2413	0,2413	
сжиженный газ	тыс. ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
уголь	тыс. ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
мазут	тыс. ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
дизельное топливо	тыс. ту.т	0,0003	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
электроэнергия	тыс. ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
прочие виды топлива	тыс. ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
природный газ	млн. м³	0,3423	0,2631	0,2631	0,2631	0,2631	0,2017	0,2017	0,2017	0,2017	0,2017	0,2017	0,2017	0,2017	0,2017	0,2017	
сжиженный газ	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
уголь	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
дизельное топливо	тыс. т	0,0002	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
прочие виды топлива	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	156,48	154,87	154,87	154,87	154,87	153,94	153,94	153,94	153,94	153,94	153,94	153,94	153,94	153,94	153,94	
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	160,10	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	
УРУТ на полезный отпуск	кг _{у.т} /Гкал	320,70	727,02	727,02	727,02	727,02	219,54	219,54	219,54	219,54	219,54	219,60	219,60	219,60	219,60	219,60	
Расходы топлива по временам года																	
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	ту.т/ч	0,135	0,1336	0,1348	0,1348	0,1348	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	ту.т/ч	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	ту.т/ч	0,0099	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	0,0098	
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. ту.т	0,3718	0,2857	0,2857	0,2857	0,2857	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. ту.т	0,0079	0,0061	0,0061	0,0061	0,0061	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	0,0047	
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. ту.т	0,0299	0,023	0,023	0,023	0,023	0,0176	0,0176	0,0176	0,0176	0,0176	0,0176	0,0176	0,0176	0,0176	0,0176	
Теплоисточник №	36	Котельная № 102															
Перспективный топливный баланс																	
Выработка тепловой энергии	Гкал	490,9	441,5	441,5	441,5	441,5	463,9	463,9	463,9	463,9	463,9	463,9	463,9	463,9	463,9	463,9	
в горячей воде	Гкал	490,9	441,5	441,5	441,5	441,5	463,9	463,9	463,9	463,9	463,9	463,9	463,9	463,9	463,9	463,9	
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	5,08	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	
в горячей воде	Гкал	5,08	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	5,82	
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Отпуск в сеть	Гкал	485,8	435,7	435,7	435,7	435,7	458,1	458,1	458,1	458,1	458,1	458,1	458,1	458,1	458,1	458,1	

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
в горячей воде	Гкал	485,8	435,7	435,7	435,7	435,7	458,1	458,1	458,1	458,1	458,1	458,1	458,1	458,1	458,1	458,1	458,1
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	444,6	397	397	397	397	419,8	419,8	419,8	419,8	419,8	419,8	419,8	419,8	419,8	419,8	419,8
в горячей воде	Гкал	444,6	397	397	397	397	419,8	419,8	419,8	419,8	419,8	419,8	419,8	419,8	419,8	419,8	419,8
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. Ту,т	0,078	0,0681	0,0681	0,0681	0,0681	0,0716	0,0716	0,0716	0,0716	0,0716	0,0716	0,0716	0,0716	0,0716	0,0716	0,0716
природный газ	тыс. Ту,т	0,078	0,0681	0,0681	0,0681	0,0681	0,0716	0,0716	0,0716	0,0716	0,0716	0,0716	0,0716	0,0716	0,0716	0,0716	0,0716
сжиженный газ	тыс. Ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. Ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. Ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. Ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. Ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. Ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
природный газ	млн. м³	0,0652	0,057	0,057	0,057	0,057	0,0599	0,0599	0,0599	0,0599	0,0599	0,0599	0,0599	0,0599	0,0599	0,0599	0,0599
сжиженный газ	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т	0	0		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у,т} /Гкал	158,44	155,72	155,72	155,72	155,72	155,82	155,82	155,82	155,82	155,82	155,82	155,82	155,82	155,82	155,82	155,82
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у,т} /Гкал	160,10	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80
УРУТ на полезный отпуск	кг _{у,т} /Гкал	175,44	171,54	171,54	171,54	171,54	170,56	170,56	170,56	170,56	170,56	170,56	170,56	170,56	170,56	170,56	170,56
Расходы топлива по временам года																	
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Ту,т/ч	0,0279	0,0274	0,0274	0,0274	0,0274	0,0274	0,0274	0,0274	0,0274	0,0274	0,0274	0,0274	0,0274	0,0274	0,0274	0,0274
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Ту,т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Ту,т/ч	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Ту,т	0,0717	0,0626	0,0626	0,0626	0,0626	0,0658	0,0658	0,0658	0,0658	0,0658	0,0658	0,0658	0,0658	0,0658	0,0658	0,0658
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Ту,т	0,0063	0,0055	0,0055	0,0055	0,0055	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058
Теплоисточник №	37	Котельная № 103															
Перспективный топливный баланс																	
Выработка тепловой энергии	Гкал	1582,1	1111,3	1111,3	1111,3	1111,3	1415	1415	1415	1415	1415	1415	1415	1415	1415	1415	1415
в горячей воде	Гкал	1582,1	1111,3	1111,3	1111,3	1111,3	1415	1415	1415	1415	1415	1415	1415	1415	1415	1415	1415
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	12,95	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52
в горячей воде	Гкал	12,95	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Отпуск в сеть	Гкал	1569,1	1099,8	1099,8	1099,8	1099,8	1403,5	1403,5	1403,5	1403,5	1403,5	1403,5	1403,5	1403,5	1403,5	1403,5	1403,5
в горячей воде	Гкал	1569,1	1099,8	1099,8	1099,8	1099,8	1403,5	1403,5	1403,5	1403,5	1403,5	1403,5	1403,5	1403,5	1403,5	1403,5	1403,5
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	1381,5	926	926	926	926	1229,8	1229,8	1229,8	1229,8	1229,8	1229,8	1229,8	1229,8	1229,8	1229,8	1229,8
в горячей воде	Гкал	1381,5	926	926	926	926	1229,8	1229,8	1229,8	1229,8	1229,8	1229,8	1229,8	1229,8	1229,8	1229,8	1229,8
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. ту,т	0,2119	0,1708	0,1708	0,1708	0,1708	0,2175	0,2175	0,2175	0,2175	0,2175	0,2175	0,2175	0,2175	0,2175	0,2175	0,2175
природный газ	тыс. ту,т	0,2119	0,1708	0,1708	0,1708	0,1708	0,2175	0,2175	0,2175	0,2175	0,2175	0,2175	0,2175	0,2175	0,2175	0,2175	0,2175
сжиженный газ	тыс. ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
природный газ	млн. м ³	0,1772	0,1427	0,1427	0,1427	0,1427	0,1817	0,1817	0,1817	0,1817	0,1817	0,1817	0,1817	0,1817	0,1817	0,1817	0,1817
сжиженный газ	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у,т} /Гкал	158,78	156,17	156,17	156,17	156,17	156,52	156,52	156,52	156,52	156,52	156,52	156,52	156,52	156,52	156,52	156,52
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у,т} /Гкал	160,10	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80
УРУТ на полезный отпуск	кг _{у,т} /Гкал	153,38	184,45	184,45	184,45	184,45	176,86	176,86	176,86	176,86	176,86	176,86	176,86	176,86	176,86	176,86	176,86
Расходы топлива по временам года																	
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	ту,т/ч	0,061	0,06	0,06	0,06	0,06	0,0601	0,0601	0,0601	0,0601	0,0601	0,0601	0,0601	0,0601	0,0601	0,0601	0,0601
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	ту,т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	ту,т/ч	0,0067	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066	0,0066
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. ту,т	0,1886	0,152	0,152	0,152	0,152	0,1935	0,1935	0,1935	0,1935	0,1935	0,1935	0,1935	0,1935	0,1935	0,1935	0,1935
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. ту,т	0,0233	0,0188	0,0188	0,0188	0,0188	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
Теплоисточник №	38	Котельная № 110															
Перспективный топливный баланс																	
Выработка тепловой энергии	Гкал	278,7	242,2	242,2	242,2	242,2	281,1	281,1	281,1	281,1	281,1	281,1	281,1	281,1	281,1	281,1	281,1
в горячей воде	Гкал	278,7	242,2	242,2	242,2	242,2	281,1	281,1	281,1	281,1	281,1	281,1	281,1	281,1	281,1	281,1	281,1
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	4,06	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73
в горячей воде	Гкал	4,06	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	274,6	239,5	239,5	239,5	239,5	278,3	278,3	278,3	278,3	278,3	278,3	278,3	278,3	278,3	278,3	278,3
в горячей воде	Гкал	274,6	239,5	239,5	239,5	239,5	278,3	278,3	278,3	278,3	278,3	278,3	278,3	278,3	278,3	278,3	278,3
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	253,8	220	220	220	220	258,9	258,9	258,9	258,9	258,9	258,9	258,9	258,9	258,9	258,9	258,9
в горячей воде	Гкал	253,8	220	220	220	220	258,9	258,9	258,9	258,9	258,9	258,9	258,9	258,9	258,9	258,9	258,9
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. Ту,т	0,0439	0,0372	0,0372	0,0372	0,0372	0,0432	0,0432	0,0432	0,0432	0,0432	0,0432	0,0432	0,0432	0,0432	0,0432	0,0432
природный газ	тыс. Ту,т	0,0438	0,0372	0,0372	0,0372	0,0372	0,0432	0,0432	0,0432	0,0432	0,0432	0,0432	0,0432	0,0432	0,0432	0,0432	0,0432
сжиженный газ	тыс. Ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. Ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. Ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. Ту,т	0,0001	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. Ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. Ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
природный газ	млн. м ³	0,0366	0,0311	0,0311	0,0311	0,0311	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361	0,0361
сжиженный газ	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0,0001	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у,т} /Гкал	157,77	156,02	156,02	156,02	156,02	156,27	156,27	156,27	156,27	156,27	156,27	156,27	156,27	156,27	156,27	156,27
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у,т} /Гкал	160,10	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80
УРУТ на полезный отпуск	кг _{у,т} /Гкал	172,97	169,09	169,09	169,09	169,09	166,86	166,86	166,86	166,86	166,86	166,86	166,86	166,86	166,86	166,86	166,86
Расходы топлива по временам года																	
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Ту,т/ч	0,0138	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136	0,0136
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Ту,т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Ту,т/ч	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012	0,0012
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Ту,т	0,04	0,0339	0,0339	0,0339	0,0339	0,0394	0,0394	0,0394	0,0394	0,0394	0,0394	0,0394	0,0394	0,0394	0,0394	0,0394
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Ту,т	0,0039	0,0033	0,0033	0,0033	0,0033	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038	0,0038
Теплоисточник №	39	Котельная № 112															
Перспективный топливный баланс																	
Выработка тепловой энергии	Гкал	2373,5	2337,8	2337,8	2337,8	2337,8	2451,1	2451,1	2451,1	2451,1	2451,1	2451,1	2451,1	2451,1	2451,1	2451,1	2451,1
в горячей воде	Гкал	2373,5	2337,8	2337,8	2337,8	2337,8	2451,1	2451,1	2451,1	2451,1	2451,1	2451,1	2451,1	2451,1	2451,1	2451,1	2451,1
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	20,75	21,85	21,85	21,85	21,85	21,85	21,85	21,85	21,85	21,85	21,85	21,85	21,85	21,85	21,85	21,85

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
в горячей воде	Гкал	20,75	21,85	21,85	21,85	21,85	21,85	21,85	21,85	21,85	21,85	21,85	21,85	21,85	21,85	21,85	21,85
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	2352,7	2315,9	2315,9	2315,9	2315,9	2429,2	2429,2	2429,2	2429,2	2429,2	2429,2	2429,2	2429,2	2429,2	2429,2	2429,2
в горячей воде	Гкал	2352,7	2315,9	2315,9	2315,9	2315,9	2429,2	2429,2	2429,2	2429,2	2429,2	2429,2	2429,2	2429,2	2429,2	2429,2	2429,2
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	2039,9	2026	2026	2026	2026	2139,4	2139,4	2139,4	2139,4	2139,4	2139,4	2139,4	2139,4	2139,4	2139,4	2139,4
в горячей воде	Гкал	2039,9	2026	2026	2026	2026	2139,4	2139,4	2139,4	2139,4	2139,4	2139,4	2139,4	2139,4	2139,4	2139,4	2139,4
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. Ту,т	0,3982	0,3716	0,3716	0,3716	0,3716	0,3896	0,3896	0,3896	0,3896	0,3896	0,3896	0,3896	0,3896	0,3896	0,3896	0,3896
природный газ	тыс. Ту,т	0,3982	0,3716	0,3716	0,3716	0,3716	0,3896	0,3896	0,3896	0,3896	0,3896	0,3896	0,3896	0,3896	0,3896	0,3896	0,3896
сжиженный газ	тыс. Ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. Ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. Ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. Ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. Ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. Ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
природный газ	млн. м ³	0,333	0,3106	0,3106	0,3106	0,3106	0,3257	0,3257	0,3257	0,3257	0,3257	0,3257	0,3257	0,3257	0,3257	0,3257	0,3257
сжиженный газ	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у,т} /Гкал	158,70	156,32	156,32	156,32	156,32	156,39	156,39	156,39	156,39	156,39	156,39	156,39	156,39	156,39	156,39	156,39
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у,т} /Гкал	160,10	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80
УРУТ на полезный отпуск	кг _{у,т} /Гкал	195,21	183,42	183,42	183,42	183,42	182,11	182,11	182,11	182,11	182,11	182,11	182,11	182,11	182,11	182,11	182,11
Расходы топлива по временам года																	
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Ту,т/ч	0,1205	0,1186	0,1186	0,1186	0,1186	0,1187	0,1187	0,1187	0,1187	0,1187	0,1187	0,1187	0,1187	0,1187	0,1187	0,1187
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Ту,т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Ту,т/ч	0,0125	0,0123	0,0123	0,0123	0,0123	0,0123	0,0123	0,0123	0,0123	0,0123	0,0123	0,0123	0,0123	0,0123	0,0123	0,0123
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Ту,т	0,357	0,3332	0,3332	0,3332	0,3332	0,3493	0,3493	0,3493	0,3493	0,3493	0,3493	0,3493	0,3493	0,3493	0,3493	0,3493
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Ту,т	0,0412	0,0384	0,0384	0,0384	0,0384	0,0403	0,0403	0,0403	0,0403	0,0403	0,0403	0,0403	0,0403	0,0403	0,0403	0,0403
Теплоисточник №	40	Котельная № 114															
Перспективный топливный баланс																	
Выработка тепловой энергии	Гкал	8778,8	8393,4	8393,4	8393,4	8393,4	6965,8	6965,8	6965,8	6965,8	6965,8	6868,8	6868,8	6868,8	6868,8	6868,8	6868,8
в горячей воде	Гкал	8778,8	8393,4	8393,4	8393,4	8393,4	6965,8	6965,8	6965,8	6965,8	6965,8	6868,8	6868,8	6868,8	6868,8	6868,8	6868,8
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	50,34	50,4	50,4	50,4	50,4	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4	
в горячей воде	Гкал	50,34	50,4	50,4	50,4	50,4	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4	55,4	
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Отпуск в сеть	Гкал	8728,5	8343	8343	8343	8343	6910,4	6910,4	6910,4	6910,4	6910,4	6813,4	6813,4	6813,4	6813,4	6813,4	
в горячей воде	Гкал	8728,5	8343	8343	8343	8343	6910,4	6910,4	6910,4	6910,4	6910,4	6813,4	6813,4	6813,4	6813,4	6813,4	
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Полезный отпуск	Гкал	8667,9	7917,8	8271,4	8359,8	8359,8	6838,8	6838,8	6838,8	6838,8	6838,8	6741,8	6741,8	6741,8	6741,8	6741,8	
в горячей воде	Гкал	8667,9	7917,8	8271,4	8359,8	8359,8	6838,8	6838,8	6838,8	6838,8	6838,8	6741,8	6741,8	6741,8	6741,8	6741,8	
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. Ту,т	1,318	1,281	1,281	1,281	1,281	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063	1,048	1,048	1,048	1,048	1,048	
природный газ	тыс. Ту,т	1,318	1,281	1,281	1,281	1,281	1,063	1,063	1,063	1,063	1,063	1,048	1,048	1,048	1,048	1,048	
сжиженный газ	тыс. Ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
уголь	тыс. Ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
мазут	тыс. Ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
дизельное топливо	тыс. Ту,т	0,0001	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
электроэнергия	тыс. Ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
прочие виды топлива	тыс. Ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
природный газ	млн. м³	1,102	1,071	1,071	1,071	1,071	0,8888	0,8888	0,8888	0,8888	0,8888	0,8765	0,8765	0,8765	0,8765	0,8765	
сжиженный газ	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
уголь	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
прочие виды топлива	тыс. т	0	0		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у,т} /Гкал	159,18	156,85	156,85	156,85	156,85	156,54	156,54	156,54	156,54	156,54	156,53	156,53	156,53	156,53	156,53	
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у,т} /Гкал	160,10	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	
УРУТ на полезный отпуск	кг _{у,т} /Гкал	152,06	161,79	154,87	153,23	153,23	155,44	155,44	155,44	155,44	155,44	155,45	155,45	155,45	155,45	155,45	
Расходы топлива по временам года																	
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Ту,т/ч	0,435	0,61	0,6702	0,6702	0,6702	0,6689	0,6689	0,6689	0,6689	0,6689	0,6688	0,6688	0,6688	0,6688	0,6688	
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Ту,т/ч	0,0295	0,0414	0,0455	0,0455	0,0455	0,0454	0,0454	0,0454	0,0454	0,0454	0,0454	0,0454	0,0454	0,0454	0,0454	
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Ту,т/ч	0,0475	0,0667	0,0732	0,0732	0,0732	0,0731	0,0731	0,0731	0,0731	0,0731	0,0731	0,0731	0,0731	0,0731	0,0731	
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Ту,т	1,085	1,054	1,054	1,054	1,054	0,8748	0,8748	0,8748	0,8748	0,8748	0,8624	0,8624	0,8624	0,8624	0,8624	
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Ту,т	0,0895	0,0869	0,0869	0,0869	0,0869	0,0721	0,0721	0,0721	0,0721	0,0721	0,0711	0,0711	0,0711	0,0711	0,0711	
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Ту,т	0,144	0,14	0,14	0,14	0,14	0,1161	0,1161	0,1161	0,1161	0,1161	0,1145	0,1145	0,1145	0,1145	0,1145	
Теплоисточник №	41	Котельная № 118															
Перспективный топливный баланс																	
Выработка тепловой энергии	Гкал	5744,8	5362,8	5362,8	5362,8	5362,8	6174,6	6174,6	6174,6	6174,6	6174,6	6151,6	6151,6	6151,6	6151,6	6151,6	
в горячей воде	Гкал	5744,8	5362,8	5362,8	5362,8	5362,8	6174,6	6174,6	6174,6	6174,6	6174,6	6151,6	6151,6	6151,6	6151,6	6151,6	

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
в горячей воде	Гкал	366,5	367,7	367,7	367,7	367,7	437,2	437,2	437,2	437,2	437,2	434,4	434,4	434,4	434,4	434,4	434,4
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	5,06	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37
в горячей воде	Гкал	5,06	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	361,5	362,3	362,3	362,3	362,3	431,8	431,8	431,8	431,8	431,8	429	429	429	429	429	429
в горячей воде	Гкал	361,5	362,3	362,3	362,3	362,3	431,8	431,8	431,8	431,8	431,8	429	429	429	429	429	429
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	327,2	329	329	329	329	398,5	398,5	398,5	398,5	398,5	395,7	395,7	395,7	395,7	395,7	395,7
в горячей воде	Гкал	327,2	329	329	329	329	398,5	398,5	398,5	398,5	398,5	395,7	395,7	395,7	395,7	395,7	395,7
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. т _{у.т}	0,0528	0,0564	0,0564	0,0564	0,0564	0,0671	0,0671	0,0671	0,0671	0,0671	0,0666	0,0666	0,0666	0,0666	0,0666	0,0666
природный газ	тыс. т _{у.т}	0,0528	0,0564	0,0564	0,0564	0,0564	0,0671	0,0671	0,0671	0,0671	0,0671	0,0666	0,0666	0,0666	0,0666	0,0666	0,0666
сжиженный газ	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
природный газ	млн. м ³	0,0441	0,0471	0,0471	0,0471	0,0471	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,0556	0,0556	0,0556	0,0556	0,0556	0,0556
сжиженный газ	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	157,89	155,50	155,50	155,50	155,50	155,86	155,86	155,86	155,86	155,86	155,85	155,85	155,85	155,85	155,85	155,85
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	160,10	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80
УРУТ на полезный отпуск	кг _{у.т} /Гкал	161,37	171,43	171,43	171,43	171,43	168,38	168,38	168,38	168,38	168,38	168,31	168,31	168,31	168,31	168,31	168,31
Расходы топлива по временам года																	
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	т _{у.т} /ч	0,0183	0,0218	0,0218	0,0218	0,0218	0,0219	0,0219	0,0219	0,0219	0,0219	0,0219	0,0219	0,0219	0,0219	0,0219	0,0219
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	т _{у.т} /ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	т _{у.т} /ч	0,0019	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. т _{у.т}	0,0473	0,0506	0,0506	0,0506	0,0506	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0602	0,0597	0,0597	0,0597	0,0597	0,0597	0,0597
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. т _{у.т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. т _{у.т}	0,0055	0,0058	0,0058	0,0058	0,0058	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069	0,0069
Теплоисточник №	43	Котельная № 123															
Перспективный топливный баланс																	

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Выработка тепловой энергии	Гкал	30624	32182	32182	32182	32182	30983	30983	30983	30983	30983	30962	30962	30962	30962	30962	
в горячей воде	Гкал	30624	32182	32182	32182	32182	30983	30983	30983	30983	30983	30962	30962	30962	30962	30962	
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	319,1	374,1	374,1	374,1	374,1	381,8	381,8	381,8	381,8	381,8	381,8	381,8	381,8	381,8	381,8	
в горячей воде	Гкал	319,1	374,1	374,1	374,1	374,1	381,8	381,8	381,8	381,8	381,8	381,8	381,8	381,8	381,8	381,8	
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Отпуск в сеть	Гкал	30305	31808	31808	31808	31808	30601	30601	30601	30601	30601	30580	30580	30580	30580	30580	
в горячей воде	Гкал	30305	31808	31808	31808	31808	30601	30601	30601	30601	30601	30580	30580	30580	30580	30580	
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Полезный отпуск	Гкал	25764	27197	27197	27197	27197	26126	26126	26126	26126	26126	26105	26105	26105	26105	26105	
в горячей воде	Гкал	25764	27197	27197	27197	27197	26126	26126	26126	26126	26126	26105	26105	26105	26105	26105	
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. Т _{у,т}	4,815	5,103	5,103	5,103	5,103	4,913	4,913	4,913	4,913	4,913	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	
природный газ	тыс. Т _{у,т}	4,814	5,103	5,103	5,103	5,103	4,913	4,913	4,913	4,913	4,913	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	
сжиженный газ	тыс. Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
уголь	тыс. Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
мазут	тыс. Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
дизельное топливо	тыс. Т _{у,т}	0,0012	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
электроэнергия	тыс. Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
прочие виды топлива	тыс. Т _{у,т}	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
природный газ	млн. м ³	4,026	4,266	4,266	4,266	4,266	4,107	4,107	4,107	4,107	4,107	4,104	4,104	4,104	4,104	4,104	
сжиженный газ	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
уголь	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
дизельное топливо	тыс. т	0,0008	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
прочие виды топлива	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у,т} /Гкал	158,43	155,97	155,97	155,97	155,97	155,85	155,85	155,85	155,85	155,85	155,85	155,85	155,85	155,85	155,85	
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у,т} /Гкал	160,10	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	
УРУТ на полезный отпуск	кг _{у,т} /Гкал	186,89	187,63	187,63	187,63	187,63	188,05	188,05	188,05	188,05	188,05	188,09	188,09	188,09	188,09	188,09	
Расходы топлива по временам года																	
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у,т} /ч	1,201	1,182	1,207	1,207	1,207	1,206	1,206	1,206	1,206	1,206	1,206	1,206	1,206	1,206	1,206	
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у,т} /ч	0,0807	0,0794	0,0811	0,0811	0,0811	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у,т} /ч	0,1566	0,1541	0,1573	0,1573	0,1573	0,1572	0,1572	0,1572	0,1572	0,1572	0,1572	0,1572	0,1572	0,1572	0,1572	
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т _{у,т}	3,864	4,095	4,095	4,095	4,095	3,942	3,942	3,942	3,942	3,942	3,94	3,94	3,94	3,94	3,94	
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т _{у,т}	0,3236	0,3429	0,3429	0,3429	0,3429	0,3302	0,3302	0,3302	0,3302	0,3302	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т _{у,т}	0,6276	0,6652	0,6652	0,6652	0,6652	0,6404	0,6404	0,6404	0,6404	0,6404	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	
Теплоисточник №	44	Котельная № 141															

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Перспективный топливный баланс																	
Выработка тепловой энергии	Гкал	203	173,9	173,9	173,9	173,9	201,6	201,6	201,6	201,6	201,6	201,6	201,6	201,6	201,6	201,6	201,6
в горячей воде	Гкал	203	173,9	173,9	173,9	173,9	201,6	201,6	201,6	201,6	201,6	201,6	201,6	201,6	201,6	201,6	201,6
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	2,96	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35
в горячей воде	Гкал	2,96	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	200	171,5	171,5	171,5	171,5	199,3	199,3	199,3	199,3	199,3	199,3	199,3	199,3	199,3	199,3	199,3
в горячей воде	Гкал	200	171,5	171,5	171,5	171,5	199,3	199,3	199,3	199,3	199,3	199,3	199,3	199,3	199,3	199,3	199,3
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	180,1	153	153	153	153	180,7	180,7	180,7	180,7	180,7	180,7	180,7	180,7	180,7	180,7	180,7
в горячей воде	Гкал	180,1	153	153	153	153	180,7	180,7	180,7	180,7	180,7	180,7	180,7	180,7	180,7	180,7	180,7
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. ту,т	0,0328	0,028	0,028	0,028	0,028	0,0325	0,0325	0,0325	0,0325	0,0325	0,0325	0,0325	0,0325	0,0325	0,0325	0,0325
природный газ	тыс. ту,т	0,0328	0,028	0,028	0,028	0,028	0,0325	0,0325	0,0325	0,0325	0,0325	0,0325	0,0325	0,0325	0,0325	0,0325	0,0325
сжиженный газ	тыс. ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
природный газ	млн. м ³	0,0274	0,0234	0,0234	0,0234	0,0234	0,0271	0,0271	0,0271	0,0271	0,0271	0,0271	0,0271	0,0271	0,0271	0,0271	0,0271
сжиженный газ	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
прочие виды топлива	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у,т} /Гкал	157,76	155,67	155,67	155,67	155,67	155,96	155,96	155,96	155,96	155,96	155,96	155,96	155,96	155,96	155,96	155,96
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у,т} /Гкал	160,10	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80
УРУТ на полезный отпуск	кг _{у,т} /Гкал	182,12	183,01	183,01	183,01	183,01	179,86	179,86	179,86	179,86	179,86	179,86	179,86	179,86	179,86	179,86	179,86
Расходы топлива по временам года																	
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	ту,т/ч	0,0109	0,0108	0,0108	0,0108	0,0108	0,0108	0,0108	0,0108	0,0108	0,0108	0,0108	0,0108	0,0108	0,0108	0,0108	0,0108
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	ту,т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	ту,т/ч	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008	0,0008
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. ту,т	0,0303	0,0259	0,0259	0,0259	0,0259	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. ту,т	0,0025	0,0021	0,0021	0,0021	0,0021	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Ту,т	0,0289	0,0268	0,0268	0,0268	0,0268	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Ту,т	0,0646	0,06	0,06	0,06	0,06	0,0625	0,0625	0,0625	0,0625	0,0625	0,0625	0,0625	0,0625	0,0625	0,0625	
ИТОГО по ЦТ на базе котельных АО «Теплоэнерго» (зона ЕТО № 04)																	
Перспективный топливный баланс																	
Выработка тепловой энергии	Гкал	329927,3	295768,5	107358,5	107358,5	107358,5	113396,3	113396,3	113396,3	113396,3	113396,3	112660,3	112660,3	112660,3	112660,3	112660,3	
в горячей воде	Гкал	329927,3	295768,5	107358,5	107358,5	107358,5	113396,3	113396,3	113396,3	113396,3	113396,3	112660,3	112660,3	112660,3	112660,3	112660,3	
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	Гкал	7774,6	3795,7	1107,2	1107,2	1107,2	1230,4	1230,4	1230,4	1230,4	1230,4	1230,4	1230,4	1230,4	1230,4	1230,4	
в горячей воде	Гкал	7774,6	3795,7	1107,2	1107,2	1107,2	1230,4	1230,4	1230,4	1230,4	1230,4	1230,4	1230,4	1230,4	1230,4	1230,4	
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Отпуск в сеть	Гкал	322159,2	291972,7	106250,7	106250,7	106250,7	112165,7	112165,7	112165,7	112165,7	112165,7	111429,7	111429,7	111429,7	111429,7	111429,7	
в горячей воде	Гкал	322159,2	291972,7	106250,7	106250,7	106250,7	112165,7	112165,7	112165,7	112165,7	112165,7	111429,7	111429,7	111429,7	111429,7	111429,7	
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Полезный отпуск	Гкал	280696,5	251218	93026,6	93115	93115	100191,1	100191,1	100191,1	100191,1	100191,1	99455,1	99455,1	99455,1	99455,1	99455,1	
в горячей воде	Гкал	280696,5	251218	93026,6	93115	93115	100191,1	100191,1	100191,1	100191,1	100191,1	99455,1	99455,1	99455,1	99455,1	99455,1	
в паре	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. Ту,т	51,24	46,83	17,1	17,1	17,1	18,09	18,09	18,09	18,09	18,09	17,98	17,98	17,98	17,98	17,98	
природный газ	тыс. Ту,т	50,37	46,13	16,4	16,4	16,4	17,29	17,29	17,29	17,29	17,29	17,18	17,18	17,18	17,18	17,18	
сжиженный газ	тыс. Ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
уголь	тыс. Ту,т	0,7928	0,6267	0,6267	0,6267	0,6267	0,7247	0,7247	0,7247	0,7247	0,7247	0,7247	0,7247	0,7247	0,7247	0,7247	
мазут	тыс. Ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
дизельное топливо	тыс. Ту,т	0,0044	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
электроэнергия***	тыс. Ту,т	0,0703	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0727	0,0727	0,0727	0,0727	0,0727	0,0727	0,0727	0,0727	0,0727	0,0727	
прочие виды топлива	тыс. Ту,т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
природный газ	млн. м ³	42,13	38,57	13,71	13,71	13,71	14,46	14,46	14,46	14,46	14,46	14,36	14,36	14,36	14,36	14,36	
сжиженный газ	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
уголь	тыс. т	1,001	0,8305	0,8305	0,8305	0,8305	0,9605	0,9605	0,9605	0,9605	0,9605	0,9605	0,9605	0,9605	0,9605	0,9605	
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
дизельное топливо	тыс. т	0,0028	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
электроэнергия	кВт·ч	204,2	209,6	209,6	209,6	209,6	210,9	210,9	210,9	210,9	210,9	210,9	210,9	210,9	210,9	210,9	
прочие виды топлива	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у,т} /Гкал	155,31	158,33	159,28	159,28	159,28	159,53	159,53	159,53	159,53	159,53	159,59	159,59	159,59	159,59	159,59	
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у,т} /Гкал	159,05	160,39	160,94	160,94	160,94	161,28	161,28	161,28	161,28	161,28	161,36	161,36	161,36	161,36	161,36	
УРУТ на полезный отпуск	кг _{у,т} /Гкал	182,55	186,41	183,82	183,64	183,64	180,55	180,55	180,55	180,55	180,55	180,79	180,79	180,79	180,79	180,79	
Расходы топлива по временам года																	
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Ту,т/ч	14,06	14,38	5,188	5,559	5,864	5,861	5,861	5,861	5,861	5,861	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Ту,т/ч	0,7684	0,7877	0,2627	0,2826	0,2989	0,2987	0,2987	0,2987	0,2987	0,2987	0,2987	0,2987	0,2987	0,2987	0,2987	

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Т _{у.т} /ч	14,7	15,02	5,829	6,2	6,505	6,502	6,502	6,502	6,502	6,502	6,501	6,501	6,501	6,501	6,501	6,501
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Т _{у.т} /ч	0,7923	0,8115	0,2865	0,3064	0,3227	0,3225	0,3225	0,3225	0,3225	0,3225	0,3225	0,3225	0,3225	0,3225	0,3225	0,3225
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Т _{у.т} /ч	1,656	1,693	0,642	0,6904	0,7301	0,7301	0,7301	0,7301	0,7301	0,7301	0,7299	0,7299	0,7299	0,7299	0,7299	0,7299
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Т _{у.т}	44,33	40,49	15,85	15,85	15,85	16,72	16,72	16,72	16,72	16,72	16,63	16,63	16,63	16,63	16,63	16,63
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Т _{у.т}	2,917	2,682	0,9843	0,9843	0,9843	1,013	1,013	1,013	1,013	1,013	1,007	1,007	1,007	1,007	1,007	1,007
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Т _{у.т}	6,053	5,559	2,165	2,165	2,165	2,309	2,309	2,309	2,309	2,309	2,294	2,294	2,294	2,294	2,294	2,294

* – перспектива по котельным №№ 27 и 45 после 2020 г. показана справочно (в итоговых балансах АО «Теплоэнерго» не учтена). После выполнения мероприятий по переключению потребителей котельных №№ 27 и 45 на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ к 2020 году (ОЗП 2019/2020 гг.) показатели, характеризующие теплоснабжение перспективных потребителей, должны быть отнесены к Кемеровской ТЭЦ;

** – после ввода в эксплуатацию новых источников и переключения нагрузок котельных №№ 15, 17, 35, 43, 60 на вновь введенные источники, показатели характеризующие указанные источники должны быть отнесены к новым источникам тепловой энергии (нумерация котельных будет уточнена собственником, после ввода в эксплуатацию).

*** – для электрокотельной № 60 топливный эквивалент был определен на основании Постановления Госкомстата РФ от 23.06.1999 № 46 «Об утверждении "Методологических положений по расчету топливно-энергетического баланса Российской Федерации в соответствии с международной практикой"» (1 тыс. кВт·ч = 0,3445 т у. т.).

**** – коксовый газ.

8.1.2. Перспективные балансы резервного и аварийного топлива для каждого источника тепловой энергии

Порядок расчета нормативов создания запасов топлива на тепловых электростанциях

Норматив создания запасов топлива на тепловых электростанциях рассчитывается в соответствии с Приказом Минэнерго России от 22.08.2013 г. № 469 «Об утверждении порядка создания и использования тепловыми электростанциями запасов топлива, в том числе в отопительный сезон».

Запасы резервного топлива (уголь, мазут, торф) создаются на тепловых электростанциях, которые используют газ в качестве основного вида топлива, для поддержания работы в базовых режимах при частичном или полном отсутствии основного топлива.

Запасы аварийного топлива (дизельного или газотурбинного) создаются на тепловых электростанциях, парогазовые установки (далее – ПГУ) и (или) газотурбинные установки (далее – ГТУ) которых используют газ в качестве основного вида топлива, для поддержания работы при полном отсутствии основного топлива.

Владельцы тепловых электростанций, в составе которых есть ПГУ и (или) ГТУ, создают нормативный запас аварийного топлива (далее – НАЗТ) для обеспечения работы таких установок в аварийных ситуациях, возникающих в случае отсутствия подачи газа.

Владельцы тепловых электростанций, которые используют в качестве основного вида топлива газ, создают общий нормативный запас топлива (далее – ОНЗТ), который состоит из неснижаемого нормативного запаса резервного топлива (далее – ННЗТ) и нормативного эксплуатационного запаса резервного топлива (далее – НЭЗТ).

Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ) создается на электростанциях для поддержания плюсовых температур в главном корпусе, вспомогательных зданиях и сооружениях в режиме "выживания" с минимальной расчетной электрической и тепловой нагрузкой по условиям самого холодного месяца года.

Владельцы тепловых электростанций рассчитывают ННЗТ и НАЗТ по согласованию с соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления.

Владельцы тепловых электростанций, которые используют в качестве основного вида топлива уголь, мазут, торф и (или) дизельное топливо, создают ННЗТ, который должен обеспечивать работу тепловых электростанций в режиме выживания в течение семи суток.

Владельцы тепловых электростанций, которые используют в качестве основного вида топлива газ, или владельцы тепловых электростанций, которые получают мазут по трубопроводу, непосредственно соединяющему их с нефтеперерабатывающим заводом, создают ННЗТ, который должен обеспечивать работу тепловых электростанций в режиме выживания в течение трех суток.

В течение трехлетнего периода ННЗТ и НАЗТ подлежат корректировке в случаях изменения на тепловой электростанции состава оборудования, структуры топлива, а также величины нагрузки неотключаемых потребителей электрической и тепловой энергии, не имеющих питания от других источников.

Для электростанций и котельных, работающих на газе, ННЗТ устанавливается по резервному топливу.

ННЗТ (т н.т.) из расчета работы станции в режиме "выживания" рассчитывается для всех видов топлива с учетом прогнозного объема производства электрической и (или) тепловой энергии по формуле:

$$\text{ННЗТ} = V_{\text{усл}} \cdot n_{\text{сут}} \cdot 7000 / Q_p, \quad (8.1)$$

где $V_{\text{усл}}$ – расход условного топлива на производство электрической и тепловой энергии в режиме "выживания" за 1 сутки; $n_{\text{сут}}$ – количество суток, в течение которых обеспечивается работа ТЭС в режиме "выживания". В расчете принято для ТЭС, сжигающих уголь, мазут, торф и дизельное топливо, $n_{\text{сут}} = 7$, сжигающих газ – $n_{\text{сут}} = 3$; Q_p – теплота сгорания натурального топлива, ккал/кг.

Расход условного топлива (т у.т.) на производство электрической и тепловой энергии в режиме "выживания" за 1 сутки определяется по формуле:

$$V_{\text{усл}} = V_{\text{усл(э)}} + V_{\text{усл(т)}}, \quad (8.2)$$

где $V_{\text{усл(э)}}$ – расход условного топлива на отпуск электроэнергии в режиме выживания, т у.т.:

$$V_{\text{усл(э)}} = b_{\text{э}} \cdot \mathcal{E}_{\text{от}}, \quad (8.3)$$

где $b_{\text{э}}$ – удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии, г/(кВт·ч); $\mathcal{E}_{\text{от}}$ – отпуск электроэнергии с шин за сутки, необходимый для обеспечения работы электростанции в режиме "выживания", млн. кВт·ч:

$$\mathcal{E}_{\text{от}} = \mathcal{E}_{\text{выр}} - \mathcal{E}_{\text{сн}}, \quad (8.4)$$

где $\mathcal{E}_{\text{выр}}$ – выработка электроэнергии за сутки, млн. кВт·ч; $\mathcal{E}_{\text{сн}}$ – расход электроэнергии на СН (собственные нужды) за сутки, млн. кВт·ч;

$V_{\text{усл(т)}}$ – расход условного топлива на отпуск тепловой энергии в режиме выживания, т у.т.:

$$V_{\text{усл(т)}} = b_{\text{т}} \cdot Q_{\text{от}}, \quad (8.5)$$

где $b_{\text{т}}$ – удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал; $Q_{\text{от}}$ – отпуск тепловой энергии за сутки, необходимый для обеспечения работы электростанции, в режиме "выживания", тыс. Гкал.

$$Q_{\text{от}} = Q_{\text{твп.т.}} + Q_{\text{тс.н.}}, \quad (8.6)$$

где $Q_{\text{твп.т.}}$ – отпуск тепловой электроэнергии неотключаемым потребителям за сутки, тыс. Гкал; $Q_{\text{тс.н.}}$ – тепловые собственные нужды электростанции, тыс. Гкал.

За основу расчета НЭЗТ для стандартной группы электростанций принимаются среднесуточные расходы угля, мазута, торфа, дизельного топлива в январе и апреле планируемого года на электростанциях или котельных, необходимые для выполнения производственной программы выработки электрической и тепловой энергии планируемого года.

Расчет нормативного эксплуатационного запаса топлива (НЭЗТ, тыс. т н.т.) выполняется по формуле:

$$\begin{aligned} \text{НЭЗТ}_{\text{янв}} &= V_{\text{пр.янв}} \cdot K_{\text{р.янв}} \cdot T_{\text{пер}} \cdot K_{\text{ср.}}, \\ \text{НЭЗТ}_{\text{апр}} &= V_{\text{пр.апр}} \cdot K_{\text{р.апр}} \cdot T_{\text{пер}} \cdot K_{\text{ср.}}, \end{aligned} \quad (8.7)$$

где $V_{\text{пр}}$ – среднесуточный расход топлива для выполнения производственной программы в январе и апреле планируемого года, тыс. т н.т.; $K_{\text{р}}$ – коэффициент изменения среднесуточного расхода топлива в январе и апреле определяется по формулам:

$$\begin{aligned} K_{\text{р.янв}} &= (V_{\text{р.янв}}/V_{1\text{янв}} + V_{1\text{янв}}/V_{2\text{янв}} + V_{2\text{янв}}/V_{3\text{янв}})/3., \\ K_{\text{р.апр}} &= (V_{\text{р.апр}}/V_{1\text{апр}} + V_{1\text{апр}}/V_{2\text{апр}} + V_{2\text{апр}}/V_{3\text{апр}})/3., \end{aligned} \quad (8.8)$$

где, V_1, V_2, V_3 – фактические среднесуточные расходы топлива в январе и апреле за первый, второй и третий годы, предшествующие планируемому году (при отсутствии фактических данных за год, предшествующий планируемому, могут быть приняты плановые значения); $K_{\text{ср}}$ – коэффициент возможного срыва поставки (учитывает условия поставки, создающиеся в зависимости от положения на рынке топлива, взаимоотношения с поставщиками, условия перевозки и другие факторы, увеличивающие время перевозки) принимается в диапазоне 1,5-3,5; $T_{\text{пер}}$ – средневзвешенное время (сутки) перевозки топлива от разных поставщиков (с учетом времени его разгрузки на электростанции, котельной) определяется по формуле:

$$T_{\text{пер}} = (T_1 \cdot V_1 + T_2 \cdot V_2 + \dots + T_n \cdot V_n) / (V_1 + V_2 + \dots + V_n), \quad (8.9)$$

где $T_1, T_2 \dots T_n$ – время перевозки и разгрузки топлива от разных поставщиков (по видам топлива), сутки; $V_1, V_2 \dots V_n$ – расчетные объемы поставок топлива от разных поставщиков (по видам топлива).

Для действующих тепловых электростанций и котельных расчет НЭЗТ проводится без учета неизвлекаемого ("мертвого") остатка мазута. Для вновь вводимых в эксплуатацию тепловых электростанций и котельных, а также для дополнительно организованных емкостей на действующих тепловых электростанциях и котельных, в НЭЗТ дополнительно на основе расчетов (экспертных оценок) включается объем топлива, который перейдет в неизвлекаемый остаток.

Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ, тыс. т н.т.) на 1 октября (начало осенне- зимнего периода) определяется по формуле:

$$\text{НЭЗТ}_{\text{окт}} = \text{НЭЗТ}_{\text{янв}} + (\text{НЭЗТ}_{\text{янв}} - \text{НЭЗТ}_{\text{апр}}), \quad (8.10)$$

При сжигании на электростанции природного газа полученная по результатам расчета

величина НЭЗТ резервного топлива (угля или мазута) на 1 октября увеличивается на объем, зависящий от величины возможного ограничения подачи газа из-за резкого снижения температуры наружного воздуха, если этот объем не превышает рабочий объем хранилищ мазута. В расчете учитывается 40%-ное снижение подачи газа в течение 28 суток – по 14 суток в декабре и январе. Объем резервного топлива (угля или мазута) на замещение ограничения подачи газа определяется по эквивалентным коэффициентам ($K_{э\text{кв}}$), учитывающим теплотворную способность топлива в соотношении к условно приведенному топливу с теплотой сгорания 7000 ккал/кг ($\text{НЭЗТ}_{\text{зам}}$, тыс. т н.т.):

$$\text{НЭЗТ}_{\text{окт}} = \text{НЭЗТ}_{\text{январь}} + (\text{НЭЗТ}_{\text{январь}} - \text{НЭЗТ}_{\text{апр}}) + \text{НЭЗТ}_{\text{зам}}. \quad (8.11)$$

Общий нормативный запас основного и резервного топлива (ОНЗТ) рассчитывается по сумме неснижаемого нормативного запаса топлива (ННЗТ) и нормативного эксплуатационного запаса топлива (НЭЗТ).

НАЗТ рассчитывается по виду топлива, которое может быть использовано в качестве аварийного в соответствии с проектной документацией на ПГУ и (или) ГТУ.

Объем НАЗТ, тыс. т определяется по формуле:

$$\text{НАЗТ} = V_{\text{сут}} \cdot N \cdot k / 24, \quad (8.12)$$

где $V_{\text{сут}}$ – максимальный суточный расход аварийного топлива, определяемый в соответствии с проектной документацией на ПГУ и (или) ГТУ; N – количество суток. Значение N принимается равным числу суток работы в соответствии с проектной документацией на ПГУ и (или) ГТУ, от трех до пяти суток; k – количество часов непрерывной работы на аварийном виде топлива в сутки, определяется в соответствии с проектной документацией на ПГУ и (или) ГТУ.

После полного использования НАЗТ, к началу последующего цикла срабатывания аварийного топлива в течение года, но не позднее 1 октября, запас аварийного топлива должен быть восстановлен до полного объема.

Порядок расчета нормативов создания запасов топлива на источниках тепловой энергии, за исключением тепловых электростанций

Норматив создания запасов топлива на источниках тепловой энергии (кроме тепловых электростанций) рассчитывается в соответствии с Приказом Минэнерго России от 10.08.2012 №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».

Норматив запасов топлива на котельных рассчитывается как запас основного и резервного видов топлива (далее – ОНЗТ) и определяется по сумме объемов неснижаемого нормативного запаса топлива (далее – ННЗТ) и нормативного эксплуатационного запаса топлива (далее – НЭЗТ).

ННЗТ определяется для котельных в размере, обеспечивающем поддержание плюсовых температур в главном корпусе, вспомогательных зданиях и сооружениях в режиме "выживания" с минимальной расчетной тепловой нагрузкой по условиям самого холодного месяца года.

В расчете ННЗТ учитываются следующие объекты:

- объекты социально-значимых категорий потребителей – в размере максимальной тепловой нагрузки за вычетом тепловой нагрузки горячего водоснабжения;
- центральные тепловые пункты, насосные станции, собственные нужды источников тепловой энергии в осенне-зимний период.

ННЗТ рассчитывается один раз в три года, однако расчет НЭЗТ производится ежегодно для каждой котельной, сжигающей или имеющей в качестве резервного твердое или жидкое топливо (уголь, мазут, торф, дизельное топливо). Расчеты производятся на 1 октября планируемого года.

Расчетный размер ННЗТ определяется по среднесуточному плановому расходу топлива самого холодного месяца отопительного периода и количеству суток, определяемых с учетом вида топлива и способа его доставки:

$$\text{ННЗТ} = Q_{\max} \cdot N_{\text{ср.м.}} \cdot \frac{1}{K} \cdot T \cdot 0,001, \quad (8.13)$$

где Q_{\max} – среднее значение отпуска тепловой энергии в тепловую сеть (выработка котельной) в самом холодном месяце, Гкал/сут.; $N_{\text{ср.м.}}$ – 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.

Для расчета размера НЭЗТ принимается плановый среднесуточный расход топлива трех наиболее холодных месяцев отопительного периода и количество суток:

- по твердому топливу – 45 суток;
- по жидкому топливу – 30 суток.

Расчет производится по формуле

$$\text{НЭЗТ} = Q_{\text{max}}^3 \cdot H_{\text{ср.м.}} \cdot \frac{1}{K} \cdot T \cdot 0.001, \quad (8.14)$$

где Q_{max}^3 – среднее значение отпуска тепловой энергии в тепловую сеть (выработка котельными) в течение трех наиболее холодных месяцев, Гкал/сут.; $H_{\text{ср.м}}$ – расчетный норматив средневзвешенного удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию по трем наиболее холодным месяцам, т у.т./Гкал; T – количество суток, сут.

Для организаций, эксплуатирующих отопительные (производственно-отопительные) котельные на газовом топливе с резервным топливом, в состав НЭЗТ дополнительно включается количество резервного топлива, необходимое для замещения ($V_{\text{зам}}$) газового топлива в периоды сокращения его подачи газоснабжающими организациями.

Значение $V_{\text{зам}}$ определяется по данным об ограничении подачи газа газоснабжающими организациями в период похолоданий, установленном на текущий год.

С учетом отклонений фактических данных по ограничениям от сообщавшихся газоснабжающими организациями за текущий и два предшествующих года значение $V_{\text{зам}}$, тыс. т, может быть увеличено по их среднему значению, но не более чем на 25 %.

$$V_{\text{зам}} = Q_{\text{max}}^3 \cdot H_{\text{ср.м.}} \cdot T_{\text{зам}} \cdot d_{\text{зам}} \cdot K_{\text{зам}} \cdot K_{\text{экв}} \cdot \frac{1}{K} \cdot T \cdot 0,001, \quad (8.15)$$

где $T_{\text{зам}}$ – количество суток, в течение которых снижается подача газа; $d_{\text{зам}}$ – доля суточного расхода топлива, подлежащего замещению; $K_{\text{зам}}$ – коэффициент отклонения фактических показателей снижения подачи газа; $K_{\text{экв}}$ – соотношение теплотворной способности резервного топлива и газа.

НЭЗТ для организаций, топливо для которых завозится сезонно (до начала отопительного сезона), определяется по общему плановому расходу топлива на весь отопительный период по общей его длительности.

Расчет производится по формуле:

$$\text{НЭЗТ}_{\text{сез}} = Q_{\text{ср}} \cdot H_{\text{ср}} \cdot \frac{1}{K} \cdot T \cdot 0,001, \quad (8.16)$$

где $Q_{\text{ср}}$ – среднесуточное значение отпуска тепловой энергии в тепловую сеть в течение отопительного периода, Гкал/сут.; $H_{\text{ср}}$ – средневзвешенный норматив удельного расхода топлива, за отопительный период, т у.т./Гкал; T – длительность отопительного периода, сут.

НЭЗТ для организаций, топливо для которых завозится сезонно, не рассчитывается.

Аварийные запасы топлива

Запасы аварийного топлива (дизельного или газотурбинного) создаются на тепловых электростанциях, парогазовые установки и (или) газотурбинные установки которых ис-

пользуют газ в качестве основного вида топлива, для поддержания работы при полном отсутствии основного топлива от трех до пяти суток.

Владельцы тепловых электростанций, которые используют в качестве основного вида топлива газ, или владельцы тепловых электростанций, которые получают мазут по трубопроводу, непосредственно соединяющему их с нефтеперерабатывающим заводом, создают ННЗТ, который должен обеспечивать работу тепловых электростанций в режиме выживания в течение трех суток.

Запасы аварийного топлива рассчитаны на трехсуточный период по максимально-часовому расходу топлива в зимний период функционирования источников теплоснабжения.

Результаты расчётов нормативных запасов топлива по источникам тепловой энергии представлены в таблице 8-2.

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

Основным видом топлива для источников теплоснабжения г. Кемерово является уголь. Природный газ используется на источниках комбинированной выработки тепловой и электрической энергии в качестве резервного топлива, а также на котельных различных форм собственности.

В таблице 8-3 даны месячные значения теплоты сгорания топлив, используемых в котельных АО «Теплоэнерго». Физико-химические свойства природного газа, потребляемого станциями ООО «СГК» г. Кемерово в 2018 г. (месячно) приведены в таблице 8-4. В таблице 8-5 приведены теплотехнические свойства коксового газа, потребляемого Кемеровской ГРЭС, включая низшую теплоту сгорания.

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

На рисунке 8-3 представлены топливные балансы в разрезе применяемых видов топлива.

Основным видом топлива, используемым теплогенерирующими установками г. Кемерово, является уголь. Использование угля в Кемеровской области для энергетических целей является экономически обоснованным, т.к. на территории Кузбасса уголь является местным видом топлива.

Таблица 8-2 – Нормативные запасы топлива энерго-, теплоисточниками г. Кемерово

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2033
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии											
Теплоисточник №	1	Кемеровская ГРЭС									
Расходы условного топлива на ТЭЦ											
Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ), в т.ч.:	тыс. т	46,813	66,205	66,205	68,194	73,662	74,369	74,817	75,281	82,627	87,88
уголь	тыс. т	46,692	66,168	66,168	68,156	73,621	74,327	74,775	75,239	82,581	87,831
мазут	тыс. т	0,121	0,037	0,037	0,03811	0,04117	0,04156	0,04181	0,04207	0,04618	0,04911
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нормативный запас вспомогательного топлива (НЗВТ), в т.ч.:	тыс. т	0,293	0,369	0,258	0,26575	0,28706	0,28981	0,29156	0,29337	0,322	0,34247
уголь	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т	0,293	0,369	0,258	0,26575	0,28706	0,28981	0,29156	0,29337	0,322	0,34247
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ), в т.ч.:	тыс. т	40,404	23,635	26,121	26,906	29,063	29,342	29,519	29,702	32,6	34,673
уголь	тыс. т	40,404	23,635	26,121	26,906	29,063	29,342	29,519	29,702	32,6	34,673
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ), в т.ч.:	тыс. т	87,51	90,209	92,584	95,366	103,01	104	104,62	105,28	115,55	122,89
уголь	тыс. т	87,096	89,803	92,289	95,062	102,68	103,67	104,29	104,94	115,18	122,5
мазут	тыс. т	0,414	0,406	0,295	0,30386	0,32823	0,33137	0,33337	0,33544	0,36818	0,39158
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нормативный запас аварийного топлива (НЗАТ), в т.ч.:	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	2	Ново-Кемеровская ТЭЦ									
Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ), в т.ч.:	тыс. т	35,626	40,619	40,823	41,256	42,019	42,123	42,422	42,462	43,601	44,16

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2033
уголь	тыс. т	35,427	40,424	40,627	41,058	41,817	41,921	42,218	42,258	43,392	43,948
мазут	тыс. т	0,199	0,195	0,19598	0,19806	0,20172	0,20222	0,20365	0,20385	0,20932	0,212
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нормативный запас вспомогательного топлива (НЗВТ), в т.ч.:	тыс. т	0,316	0,223	0,22412	0,2265	0,23068	0,23126	0,2329	0,23312	0,23938	0,24244
уголь	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т	0,316	0,223	0,22412	0,2265	0,23068	0,23126	0,2329	0,23312	0,23938	0,24244
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ), в т.ч.:	тыс. т	65,547	37,729	37,919	38,321	39,029	39,126	39,403	39,44	40,5	41,018
уголь	тыс. т	65,547	37,729	37,919	38,321	39,029	39,126	39,403	39,44	40,5	41,018
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ), в т.ч.:	тыс. т	101,49	78,571	78,966	79,804	81,278	81,48	82,058	82,135	84,341	85,42
уголь	тыс. т	100,97	78,153	78,546	79,379	80,846	81,047	81,621	81,698	83,892	84,966
мазут	тыс. т	0,515	0,418	0,4201	0,42456	0,4324	0,43348	0,43655	0,43697	0,4487	0,45444
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нормативный запас аварийного топлива (НЗАТ), в т.ч.:	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	3	Кемеровская ТЭЦ									
Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ), в т.ч.:	тыс. т	5,263	5,263	5,2736	7,0085	7,0217	7,1617	7,2171	7,27	7,6582	7,9169
уголь	тыс. т	5,263	5,263	5,2736	7,0085	7,0217	7,1617	7,2171	7,27	7,6582	7,9169
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нормативный запас вспомогательного топлива (НЗВТ), в т.ч.:	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2033
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ), в т.ч.:	тыс. т	12,636	12,636	12,661	16,827	16,859	17,195	17,328	17,455	18,387	19,008
уголь	тыс. т	12,636	12,636	12,661	16,827	16,859	17,195	17,328	17,455	18,387	19,008
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ), в т.ч.:	тыс. т	17,899	17,899	17,935	23,836	23,881	24,357	24,545	24,725	26,045	26,925
уголь	тыс. т	17,899	17,899	17,935	23,836	23,881	24,357	24,545	24,725	26,045	26,925
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нормативный запас аварийного топлива (НЗАТ), в т.ч.:	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	4	Зона ЕТО № 03 АО "Теплоэнерго"*									
Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ), в т.ч.:	тыс. т	0,009	0,014	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
уголь	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0,009	0,014	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Нормативный запас вспомогательного топлива (НЗВТ), в т.ч.:	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ), в т.ч.:	тыс. т	0,052	0,073	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
уголь	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения									
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2033
дизельное топливо	тыс. т	0,052	0,073	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ), в т.ч.:	тыс. т	0,061	0,087	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083
уголь	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0,061	0,087	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083	0,083
Нормативный запас аварийного топлива (НЗАТ), в т.ч.:	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	5	Зона ЕТО № 04 АО "Теплоэнерго"***									
Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ), в т.ч.:	тыс. т	0,937	0,951	0,801	0,3755	0,35001	0,3755	0,39637	0,39637	0,39637	0,39637
уголь	тыс. т	0,193	0,223	0,183	0,15	0,13982	0,15	0,15834	0,15834	0,15834	0,15834
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0,744	0,728	0,618	0,2255	0,21019	0,2255	0,23803	0,23803	0,23803	0,23803
Нормативный запас вспомогательного топлива (НЗВТ), в т.ч.:	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ), в т.ч.:	тыс. т	2,233	2,356	2,317	2,4033	2,2401	2,4033	2,5369	2,5369	2,5369	2,5369
уголь	тыс. т	1,216	1,27	1,25	1,113	1,0374	1,113	1,1749	1,1749	1,1749	1,1749
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	1,017	1,086	1,067	1,2903	1,2027	1,2903	1,362	1,362	1,362	1,362
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ), в т.ч.:	тыс. т	3,17	3,307	3,118	2,7788	2,5901	2,7788	2,9332	2,9332	2,9332	2,9332
уголь	тыс. т	1,409	1,493	1,433	1,263	1,1772	1,263	1,3332	1,3332	1,3332	1,3332
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	1,761	1,814	1,685	1,5158	1,4129	1,5158	1,6	1,6	1,6	1,6

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения											
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2033		
Нормативный запас аварийного топлива (НЗАТ), в т.ч.:	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
мазут	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
дизельное топливо	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

* – для зоны ЕТО № 03 АО «Теплоэнерго» с 2020 г. нормативные запасы топлива приведены с учетом котельной № 4;

** – для зоны ЕТО № 04 АО «Теплоэнерго» с 2020 г. нормативные запасы топлива приведены без учета котельных №№ 19, 24, 25, 27, 45, 54, 158.

Таблица 8-3 – Фактические (помесячные) значения низшей теплоты сгорания топлива, потребляемого котельными АО «Теплоэнерго» в 2018 г.

Показатель	Ед. изм.	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
Калорийность природного газа	ккал/м ³	8391	8376	8376	8333	8386	8376	8403	8496	8431	8355	8350	8340
Калорийность угля ССР	ккал/кг	5710	5761	5676	5615	5584	5508	5497	5481	5476	5406	5512	5574
Калорийность угля ДО	ккал/кг	5251	5249	5241	5241	5248	5248	5248	5248	5248	5248	5247	5247
Калорийность угля ДМСШ	ккал/кг	5016	5016	5016	5016	5016	5016	5016	5016	5016	5016	4973	4973
Калорийность угля ЗБОМ	ккал/кг	4873	5010	5010	5010	5010	5010	5010	5010	5010	5010	5010	5010
Калорийность дизтоплива	ккал/л	8729	8729	8729	8729	8729	8729	8729	8729	8729	8729	8729	8729

Таблица 8-4 – Физико-химические свойства природного газа, потребляемого станциями ООО «СГК» г. Кемерово в 2018 г. (помесячно)

№	Наименование показателя	Ед. изм.	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
1	Компонентный	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

	состав, молярная масса													
	метан		90,96	91,19	91,35	91,81	91,16	91,11	90,83	90,18	90,74	91,22	91,32	91,45
	этан		3,83	3,73	3,7	3,64	3,8	3,99	4,05	3,97	3,86	3,83	3,72	3,73
	пропан		1,7	1,65	1,61	1,43	1,66	1,6	1,74	2,06	1,81	1,65	1,64	1,54
	изо-бутан		0,32	0,308	0,297	0,247	0,293	0,272	0,288	0,404	0,341	0,261	0,271	0,267
	норм-бутан		0,355	0,346	0,337	0,283	0,338	0,299	0,312	0,49	0,406	0,288	0,305	0,301
	изо-пентан		0,07	0,07	0,07	0,06	0,71	0,065	0,07	0,094	0,086	0,056	0,057	0,06
	норм-пентан		0,054	0,055	0,057	0,049	0,058	0,051	0,056	0,078	0,072	0,048	0,047	0,047
	гексаны+высшие углеводороды		0,0398	0,0317	0,04	0,0378	0,046	0,0449	0,049	0,038	0,0407	0,019	0,016	0,0214
	диоксид углерода		0,67	0,66	0,65	0,62	0,66	0,68	0,7	0,7	0,71	0,71	0,7	0,69
	азот		1,98	1,95	1,88	1,81	1,91	1,88	1,91	1,98	1,9	1,89	1,91	1,9
	кислород		0,006	0,009	0,007	0,009	0,007	0,01	0,014	0,009	0,008	0,006	0,011	0,01
	водород		-	-	-	-	0,0017	0,0017	0,0012	0,0017	0,0017	0,0016	0,0014	0,0014
	гелий		-	-	-	-	0,016	0,016	0,011	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
2	низшая теплота сгорания при стандартных условиях	МДж/м ³	35,13	35,07	35,07	34,89	35,11	35,07	35,18	35,57	35,3	34,98	34,96	34,92
		ккал/м ³	8391	8376	8376	8333	8386	8376	8403	8496	8431	8355	8350	8340
3	число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м ³	49,46	49,44	49,49	49,42	49,49	49,46	49,51	49,71	49,57	49,38	49,37	49,36
		ккал/м ³	11813	11809	11820	11804	11820	11813	11825	11873	11840	11794	11792	11789
4	плотность при стандартных условиях	кг/м ³	0,744	0,742	0,741	0,7357	0,7427	0,7419	0,745	0,7547	0,7479	0,74	0,74	0,7385
5	массовая концентрация сероводорода	г/м ³	0,0056	0,0041	0,0035	0,0028	0,0024	0,0025	0,0019	0,002	0,0025	0,0032	0,0036	0,0028
6	массовая концентрация меркаптановой серы	г/м ³	0,0064	0,0053	0,0046	0,0055	0,0059	0,0066	0,0053	0,0053	0,0052	0,0064	0,006	0,0061

7	массовая концентрация механических примесей	г/м ³	отсутст.	отсутст.	отсутст.	отсутст.	отсутст.	отсутст.	отсутст.	отсутст.	отсутст.	отсутст.	отсутст.	отсутст.
8	температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	°С	-43	-41,8	-38,7	-37,6	-39	измерения не проводились	-29,4	-34	-34	-38,4	-38,2	-40,1
9	температура газа в точке отбора пробы	°С	-12	-10	-10	-7	-1	измерения не проводились	9	6	6	-4,5	-7	-12

Таблица 8-5 – Результаты исследований теплотехнических свойств коксового газа для Кемеровской ГРЭС

Дата	Теплота сгорания низшая, ккал/м ³	Объемная доля		Массовая доля нафталина г/м ³	Температура газа на выходе с ПАО "Кокс", °С
		Кислорода, %	Сероводорода, %		
29.12.2017	4003	0,5	0,15	0,1	25
30.12.2017	4000	0,5	0,15	0,1	25
31.12.2017	4001	0,5	0,15	0,1	25
01.01.2018	4000	0,5	0,15	0,1	25
02.01.2018	4002	0,5	0,15	0,1	25
03.01.2018	4003	0,5	0,15	0,1	25
04.01.2018	3996	0,5	0,15	0,1	25
05.01.2018	4000	0,5	0,15	0,1	25
06.01.2018	4001	0,5	0,15	0,1	25
07.01.2018	4004	0,4	0,15	0,1	25
08.01.2018	4002	0,5	0,15	0,1	25
09.01.2018	4003	0,5	0,15	0,1	25
31.01.2018	4000	0,4	0,14	0,1	25
01.02.2018	4006	0,4	0,14	0,1	25
01.03.2018	4002	0,4	0,13	0,1	25
30.03.2018	4000	0,5	0,11	0,11	25
31.03.2018	4004	0,4	0,11	0,11	25
01.04.2018	4000	0,5	0,11	0,11	25
28.04.2018	4003	0,5	0,1	0,13	25
28.04.2018	4003	0,5	0,1	0,13	25
29.04.2018	4000	0,4	0,1	0,13	25
29.04.2018	4000	0,4	0,1	0,13	25
30.04.2018	4001	0,5	0,1	0,13	25
30.04.2018	4001	0,5	0,1	0,13	25
01.05.2018	4000	0,5	0,1	0,13	25
01.05.2018	4000	0,5	0,1	0,13	25
02.05.2018	4007	0,4	0,1	0,13	25
02.05.2018	4007	0,4	0,1	0,13	25
29.06.2018	4002	0,4	0,12	0,13	33
30.06.2018	3999	0,5	0,12	0,13	31
01.07.2018	4003	0,5	0,12	0,13	31
31.08.2018	4000	0,5	0,13	0,13	25
01.09.2018	4002	0,4	0,13	0,13	25
02.09.2018	4001	0,5	0,13	0,13	25
03.09.2018	4002	0,4	0,13	0,13	25
01.10.2018	3996	0,5	0,14	0,12	25

01.11.2018	4002	0,3	0,12	0,1	25
30.11.2018	3996	0,5	0,11	0,1	25
01.12.2018	4002	0,4	0,11	0,1	25
02.12.2018	4007	0,4	0,11	0,1	25

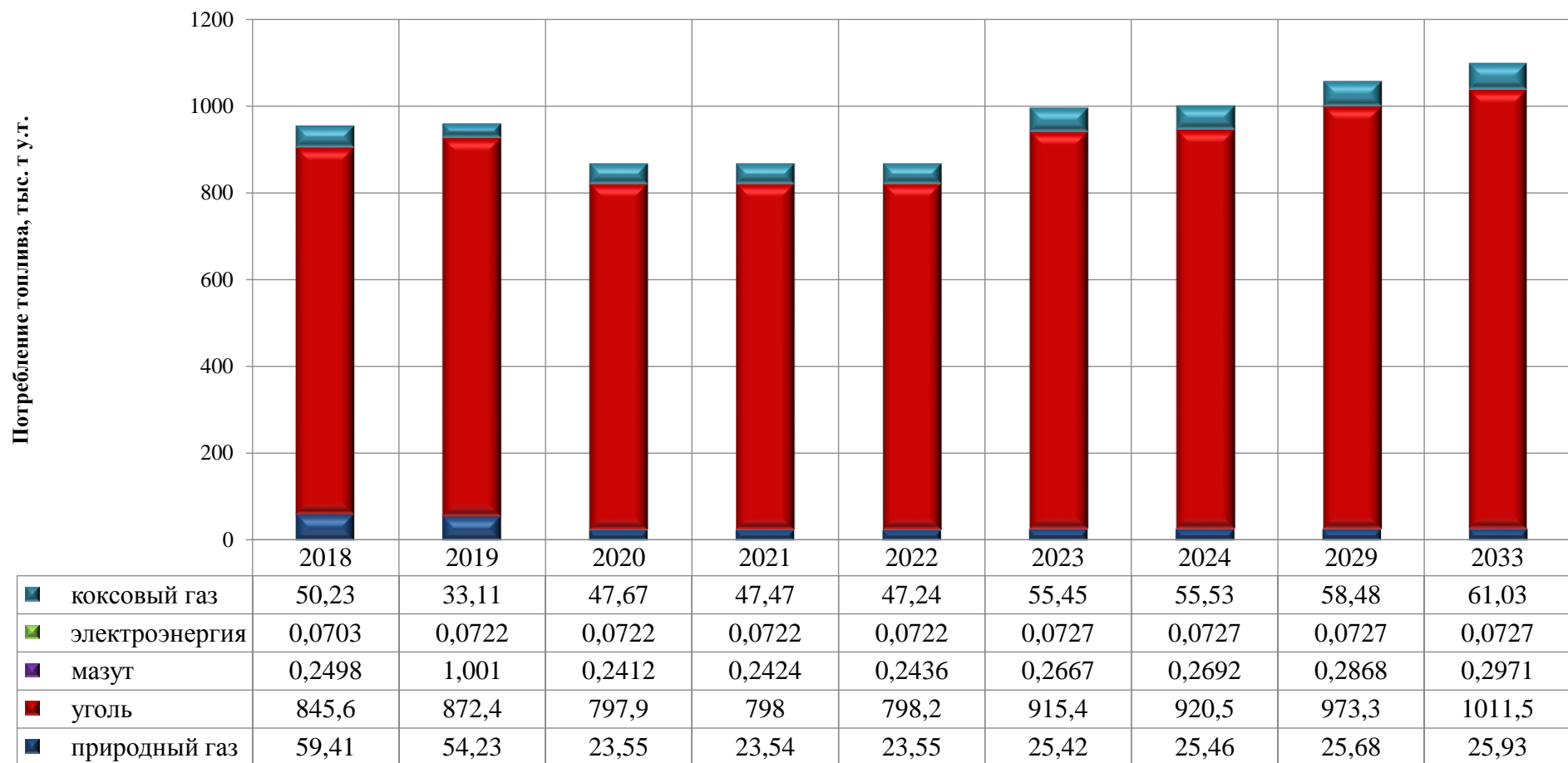


Рисунок 8-3 – Прогнозные виды и количество используемого топлива источниками теплоснабжения г. Кемерово

8.4. Приоритетное направление развития топливного баланса городского округа

В области энергетики основным видом топлива на перспективу будет являться уголь. В связи с переключением потребителей котельных №№ 27 и 45 к 2020 году (ОЗП 2019/2020 гг.) на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ, доля природного газа для целей теплогенерации будет существенно снижена. В остальном принципиальных изменений топливного баланса в сторону использования прочих видов топлива не прогнозируется. В случае расширения производственных мощностей ПАО «Кокс», целесообразно максимизировать использование коксового газа на Кемеровской ГРЭС.

В таблице 8-6 представлены существующие и перспективные виды топлив, применяемые в источниках теплогенерации г. Кемерово. В таблице 8-7 представлен общий топливный баланс по всем системам теплоснабжения города.

Таблица 8-6 – Существующие и перспективные виды топлив по каждому источнику тепловой энергии г. Кемерово

№	Наименование теплоисточника	Существующее положение		Перспектива	
		Виды топлива		Виды топлива	
		основное	резервное / аварийное	основное	резервное / аварийное
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК»					
1	Кемеровская ГРЭС	уголь, коксовый газ	природный газ	уголь, коксовый газ	природный газ
2	Ново-Кемеровская ТЭЦ	уголь	природный газ	уголь	природный газ
3	Кемеровская ТЭЦ	уголь	природный газ	уголь	природный газ
Котельные АО «Теплоэнерго»					
4	Котельная № 4	природный газ	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо
5	Котельная № 6	природный газ	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо
6	Котельная № 7	природный газ	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо
7	Котельная № 8	природный газ	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо
8	Котельная № 9	природный газ	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо
9	Котельная № 11	природный газ	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо
10	Котельная № 14	природный газ	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо
11	Котельная № 15	уголь	—	уголь	—
12	Котельная № 17	уголь	—	уголь	—
13	Котельная № 26	природный газ	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо

14	Котельная № 27	природный газ	дизельное топливо	вывод из эксплуатации	
15	Котельная № 31	природный газ	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо
16	Котельная № 34	уголь	—	уголь	—
17	Котельная № 35	природный газ	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо
18	Котельная № 38	природный газ	уголь	природный газ	уголь
19	Котельная № 42	природный газ	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо
20	Котельная № 43	уголь	—	уголь	—
21	Котельная № 45	природный газ	дизельное топливо	вывод из эксплуатации	
22	Котельная № 47	уголь	—	уголь	—
23	Котельная № 56	природный газ	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо
24	Котельная № 60	электроэнергия	—	электроэнергия	—
25	Котельная № 91	природный газ	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо
26	Котельная № 65	природный газ	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо
27	Котельная № 66	природный газ	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо
28	Котельная № 92	природный газ	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо
29	Котельная № 96	природный газ	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо
30	Котельная № 97	природный газ	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо
31	Котельная № 101	природный газ	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо
32	Котельная № 102	природный газ	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо
33	Котельная № 103	природный газ	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо
34	Котельная № 110	природный газ	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо
35	Котельная № 112	природный газ	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо
36	Котельная № 114	природный газ	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо
37	Котельная № 118	природный газ	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо
38	Котельная № 122	природный газ	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо
39	Котельная № 123	природный газ	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо
40	Котельная № 141	природный газ	дизельное	природный газ	дизельное

			топливо		топливо
41	Котельная № 163	природный газ	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо
Котельные ОАО «СКЭК»					
42	Котельная № 8 ж.р. Кедровка	уголь	—	уголь	—
43	Котельная № 9 ж.р. Промышленновский	уголь	—	уголь	—
44	Котельная № 10 ст. Латыши	уголь	—	уголь	—
Котельные ООО «УК «Лесная поляна»					
45	Котельная на ул. Молодёжная, 1	природный газ	электроэнергия	природный газ	электроэнергия
46	Котельная на ул. Молодёжная, 3	природный газ	электроэнергия	природный газ	электроэнергия
47	Котельная на ул. Молодёжная, 5	природный газ	электроэнергия	природный газ	электроэнергия
48	Котельная на ул. Молодёжная, 7	природный газ	электроэнергия	природный газ	электроэнергия
49	Котельная на ул. Молодёжная, 9	природный газ	электроэнергия	природный газ	электроэнергия
50	Котельная на ул. Молодёжная, 11	природный газ	электроэнергия	природный газ	электроэнергия
51	Котельная на ул. Молодёжная, 13	природный газ	электроэнергия	природный газ	электроэнергия
52	Котельная на ул. Молодёжная, 15	природный газ	электроэнергия	природный газ	электроэнергия
53	Котельная на пр-т. Весенний, 3	природный газ	электроэнергия	природный газ	электроэнергия
54	Котельная на пр-т. Весенний, 4	природный газ	электроэнергия	природный газ	электроэнергия
55	Котельная на пр-т. Весенний, 6	природный газ	электроэнергия	природный газ	электроэнергия
56	Котельная на б-р. Осенний 2А	природный газ	электроэнергия	природный газ	электроэнергия
Котельные ООО «Лесная поляна-Плюс»					
57	Котельная на пересечении ул. Академическая и ул. Уютная	природный газ	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо
58	Котельная Лесная поляна, микрорайон №3	природный газ	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо
59	Котельная на б-р. Кедровый 2А	природный газ	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо
60	Котельная на пр-т Весенний 7А	природный газ	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо
Прочие котельные, включая муниципальные и ведомственные					
61	Водогрейная газовая котельная	природный газ	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо

62	ООО «Мазуровский кирпичный завод»	Н/Д*	Н/Д	Н/Д	Н/Д
63	ООО «ИмперияМОКС» Хлебозавод № 1	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
64	ООО «ТОРГОВЫЙ ДОМ «ЗОЛОТАЯ СОБА»	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
65	Крестьянское хозяйство А.П. Волкова	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
66	ООО "Кузбасский скара- бей"	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
67	АО "Кемеровский меха- нический завод", Завод- ский район	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
68	АО "Кемеровский меха- нический завод", Киров- ский район 3/1	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
69	ООО ПО "Токем"	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
70	ПАО "Кокс". Котельная УСТК	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
71	ПАО "Кокс". Парокотель- ная завода	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
72	ПАО "Кокс". Узел сжига- ния КФС	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
73	ПАО "Кокс". Парокотель- ная КЭС	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
74	Филиал "Молочный ком- бинат "Кемеровский" АО "Данон Россия"	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
75	ООО "Химпром"	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
76	ООО "Кемеровский ДСК", основная котель- ная	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
77	ООО "Кемеровский ДСК", склад ТМЦ	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
78	ООО "Кемеровский ДСК", БМК	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
79	ООО «Аграрная группа Кемеровский мясокомби- нат»	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
80	ОАО "ЗЖБИ"	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
81	Филиал "Кедровский угольный разрез", Авто- база	природный газ	—	природный газ	—
82	ОАО "КОРМЗ"	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
83	ОАО "КДВ Кемерово"	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
84	ООО "Кемеровский хла- докомбинат"	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
85	Компания "КМПК"	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
86	ОАО "Кемеровское	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д

	ПАТП № 1"				
87	ООО "Сибтехсервис-1"	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
88	Котельная № 1	природный газ	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо
89	АО "Кемеровское ДРСУ"	уголь	—	уголь	—
90	Котельная ОСК-1	природный газ	—	природный газ	—
91	Котельная НФС-1	уголь	—	уголь	—
92	Котельная НФС-2	природный газ	уголь	природный газ	уголь
93	Котельная ПЦС	уголь	—	уголь	—
94	Котельная ОСК-2	природный газ	—	природный газ	—
95	Котельная Насосной станции 3-го подъема	уголь	—	уголь	—
96	ЦТП в квартале №11	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
97	Здание цех ЖБИ, Участок 15	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
98	АО "КемВод" ЦНС котельная	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
99	КАО «Азот» Технологическая котельная 1	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
100	КАО «Азот» Технологическая котельная 2	Н/Д	Н/Д	Н/Д	Н/Д
101	Котельная ООО «Коммунэнерго»	природный газ	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо
102	Муниципальная котельная № 67	природный газ	—	природный газ	—
103	Муниципальная котельная № 68	природный газ	дизельное топливо	природный газ	дизельное топливо

* – данные не предоставлены

Таблица 8-7 – Общий топливный баланс по городу

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
ИТОГО по теплоснабжающим организациям																	
Перспективный топливный баланс																	
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	6573,8	6003,4	5566,1	5571,5	5572,6	6369,7	6402,5	6454,7	6562	6666,2	6701,2	6755,4	6834,4	6916,1	6964	7012,6
в горячей воде	тыс. Гкал	5406,3	5003,9	4602,6	4608	4609,1	5406,2	5439	5491,2	5598,5	5702,7	5737,7	5791,9	5870,9	5952,6	6000,5	6049,1
в паре	тыс. Гкал	1167,5	999,5	963,5	963,5	963,5	963,5	963,5	963,5	963,5	963,5	963,5	963,5	963,5	963,5	963,5	963,5
Собственные нужды теплоисточника, в т.ч.:	тыс. Гкал	205,4	174,7	179,4	184,8	185,9	186,6	187,2	188,5	191,8	193	194,3	195,4	198	199,1	200,1	201,2
в горячей воде	тыс. Гкал	113,5	82,23	86,92	92,32	93,37	94,1	94,69	95,98	99,27	100,5	101,8	102,9	105,5	106,6	107,6	108,7
в паре	тыс. Гкал	91,9	92,49	92,49	92,49	92,49	92,49	92,49	92,49	92,49	92,49	92,49	92,49	92,49	92,49	92,49	92,49
Отпуск в сеть	тыс. Гкал	6368,4	5828,7	5386,7	5386,7	5386,7	6183,1	6215,3	6266,2	6370,2	6473,1	6506,9	6560	6636,4	6717	6763,9	6811,4
в горячей воде	тыс. Гкал	5292,8	4921,7	4515,7	4515,7	4515,7	5312,1	5344,3	5395,2	5499,2	5602,1	5635,9	5689	5765,4	5846	5892,9	5940,4
в паре	тыс. Гкал	1075,6	907	871	871	871	871	871	871	871	871	871	871	871	871	871	871
Полезный отпуск	тыс. Гкал	5267,2	4640	4478,3	4478,4	4478,4	5268,2	5295,9	5331,2	5410,8	5502,8	5525,4	5569,7	5626,1	5697,9	5736	5774,1
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	тыс. Ту.т	955,6	960,7	869,4	869,4	869,4	996,7	1001,9	1010,1	1027,1	1043,9	1049,2	1057,8	1070,3	1083,6	1091,1	1098,8
природный газ	тыс. Ту.т	59,41	54,23	23,55	23,54	23,55	25,42	25,46	25,51	25,61	25,7	25,63	25,68	25,76	25,83	25,88	25,93
сжиженный газ	тыс. Ту.т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. Ту.т	845,6	872,4	797,9	798	798,2	915,4	920,5	928,3	944,2	959,9	965,2	973,3	985,1	997,5	1004,4	1011,5
мазут	тыс. Ту.т	0,2498	1,001	0,2412	0,2424	0,2436	0,2667	0,2692	0,2723	0,2771	0,2814	0,2838	0,2868	0,2904	0,2942	0,2956	0,2971
дизельное топливо	тыс. Ту.т	0,0045	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	тыс. Ту.т	0,0703	0,0722	0,0722	0,0722	0,0722	0,0727	0,0727	0,0727	0,0727	0,0727	0,0727	0,0727	0,0727	0,0727	0,0727	0,0727
коксовый газ	тыс. Ту.т	50,23	33,11	47,67	47,47	47,24	55,45	55,53	55,83	56,87	57,91	58,08	58,48	59,21	60	60,5	61,03
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:																	
природный газ	млн. м ³	56,93	51,91	26,88	26,97	27,07	28,9	29,03	29,17	29,34	29,5	29,54	29,67	29,82	29,97	30,01	30,06
сжиженный газ	тыс. т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
уголь	тыс. т	2708,1	2807,1	2992,6	3017,8	3043	3228,3	3260,3	3296,2	3343,2	3389,6	3421,8	3458,1	3499,1	3541,6	3551,2	3561,4
мазут	тыс. т	0,2454	1,455	0,2789	0,2826	0,2862	0,2902	0,2942	0,2984	0,3026	0,3066	0,3104	0,3143	0,3182	0,3222	0,3224	0,3227
дизельное топливо	тыс. т	0,0029	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
электроэнергия	кВт·ч	204,2	209,6	209,6	209,6	209,6	210,9	210,9	210,9	210,9	210,9	210,9	210,9	210,9	210,9	210,9	210,9
прочие виды топлива	тыс. т	197,1	131,4	220,1	221	221,8	240,9	242,4	244,3	248,1	252	253,7	256	259,1	262,4	263,6	264,8
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг _{у.т} /Гкал	145,36	160,03	156,20	156,04	156,01	156,48	156,49	156,49	156,52	156,60	156,57	156,59	156,60	156,68	156,68	156,69
УРУТ на отпуск в сеть	кг _{у.т} /Гкал	150,05	164,82	161,40	161,40	161,40	161,20	161,20	161,20	161,24	161,27	161,24	161,25	161,28	161,32	161,31	161,32
УРУТ на полезный отпуск	кг _{у.т} /Гкал	181,42	207,05	194,14	194,13	194,13	189,19	189,18	189,47	189,82	189,70	189,89	189,92	190,24	190,18	190,22	190,30
Расходы топлива по временам года																	
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период	Ту.т/ч	284,2	306,6	311,5	325,3	328	330,1	331,4	335,5	342,8	345,9	349,1	351,5	357,5	360,1	362,6	365,2
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период	Ту.т/ч	29,96	32,35	33,13	34,6	34,85	35,09	35,21	35,65	36,43	36,75	37,1	37,34	37,98	38,25	38,51	38,78
Максимальный часовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период	Ту.т/ч	32,92	35,4	35,95	37,48	37,8	38,05	38,19	38,67	39,47	39,82	40,17	40,45	41,12	41,4	41,69	41,98
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в зимний период (январь-апрель, октябрь-декабрь)	тыс. Ту.т	746,1	750,3	676,9	676,9	676,9	777,6	781,6	787,9	801,3	814,4	818,6	825,4	835,2	845,7	851,5	857,6
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в летний период (июнь-август)	тыс. Ту.т	99,43	100,1	92,24	92,24	92,24	104,7	105,2	106,1	107,9	109,7	110,2	111,1	112,4	113,9	114,7	115,5
Годовой расход условного топлива на выработку тепловой энергии в переходный период (май, сентябрь)	тыс. Ту.т	110,2	110,5	100,2	100,2	100,2	114,4	115	115,9	117,8	119,7	120,4	121,3	122,7	124,2	125	125,9

9. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ И ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ

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

9.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе

9.3. 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

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

9.5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

10. РЕШЕНИЕ ОБ ОПРЕДЕЛЕНИИ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЙ)

В соответствии с п. 19 Правил организации теплоснабжения, изменение границ зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации, а также сведения о присвоении другой организации статуса единой теплоснабжающей организации подлежат внесению в схему теплоснабжения при ее актуализации.

При актуализации Схемы теплоснабжения на 2020 г., произведено упорядочивание перечня изолированных зон теплоснабжения, в разрезе эксплуатируемых организаций, в части изменений функциональной структуры теплоснабжения необходимо отметить следующее:

1) Уточнена организационно-правовая форма собственности по теплоснабжающим и теплосетевым организациям.

2) Встроенно-пристроенные котельные ООО «УК «Лесная поляна» исключены из зон централизованного теплоснабжения

3) Котельные №№ 6, 7, 8 вследствие окончания 5-летнего периода с момента ввода в эксплуатацию, в соответствии с Федеральным законом от 21.07.2005 № ФЗ-115 «О концессионных соглашениях» переданы АО «Теплоэнерго» по концессионному соглашению, в связи с чем котельная № 4 АО «Теплоэнерго» (СЦТ-6) выделена в отдельную зону ЕТО № 06.

4) С 2019 г. АО «Теплоэнерго» передано в аренду три муниципальных котельные:

– котельная № 9 (г. Кемерово, пр. В.В. Михайлова, 4);

– котельная № 11 (г. Кемерово, пр. В.В. Михайлова, 5);

– котельная № 14 (г. Кемерово, в непосредственной близости комплекса "Ботанический сад").

Всем котельным присвоены кода систем теплоснабжения СЦТ-47, СЦТ-48 и СЦТ-49 соответственно, и на их основе сформирована новая зона ЕТО № 11.

5) ООО «ЭТС-Ресурс» изменено название котельной № 0717/001 на котельная № 1.

6) АО «Теплоэнерго» изменило планы по строительству котельных №№ 85 и 87 с 2019 г. на 2020 г. Таким образом закрытие соответствующих действующих котельных №№ 15 и 17, обеспечивающих в настоящий момент существующих потребителей тепловой энергией, перенесено на 2020 г.

7) В связи с выводом из эксплуатации в 2018 г. существующего неэффективного источника тепловой энергии – котельной № 61, с переключением потребителей к блочно-модульной котельной №91 (г. Кемерово, ул. Подстанция 220, 5), соответствующий код системы теплоснабжения СЦТ-37 перешел к новой блочно-модульной котельной № 91.

8) В 2018 г. котельная ФГКУ комбинат «Малахит» Росрезерва» передана в КУМИ

г. Кемерово. В связи со сменой собственника название котельной изменено на «Водогрейная газовая котельная», расположенная по адресу: г. Кемерово, пр-т Кузнецкий, 260 с сохранением ранее присвоенного кода системы теплоснабжения СЦТ-60 и зоны ЕТО № 10.

10.1. Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)

Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации в соответствии с утвержденным проектом Схемы теплоснабжения представлен в таблице 10-1.

Таблица 10-1 – Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации

№ ЕТО	Наименование теплоисточника	№ СЦТ	Утвержденная ЕТО	
01	Кемеровская ГРЭС	СЦТ-1	АО "Кемеровская генерация"	
	Ново-Кемеровская ТЭЦ	СЦТ-1		
02	Кемеровская ТЭЦ	СЦТ-2		
		СЦТ-43		
	Котельная № 27	СЦТ-15		
	Котельная № 45	СЦТ-20		
06	Котельная № 4	СЦТ-6		АО «Теплоэнерго»
03	Котельная № 6	СЦТ-7		АО «Теплоэнерго»
	Котельная № 7	СЦТ-8		
	Котельная № 8	СЦТ-9		
11	Котельная № 9	СЦТ-47	АО «Теплоэнерго»	
	Котельная № 11	СЦТ-48		
	Котельная № 14	СЦТ-49		
04	Котельная № 15**	СЦТ-12	АО «Теплоэнерго»	
	Котельная № 17**	СЦТ-13		
	Котельная № 26	СЦТ-24		
	Котельная № 31	СЦТ-16		
	Котельная № 34	СЦТ-17		
	Котельная № 35**	СЦТ-18		
	Котельная № 38	СЦТ-19		
	Котельная № 42	СЦТ-33		
	Котельная № 43**	СЦТ-23		
	Котельная № 47	СЦТ-34		
	Котельная № 56	СЦТ-31		

	Котельная № 60**	СЦТ-36	
	Котельная № 91	СЦТ-37	
	Котельная № 65	СЦТ-21	
	Котельная № 66	СЦТ-22	
	Котельная № 92	СЦТ-30	
	Котельная № 96	СЦТ-29	
	Котельная № 97	СЦТ-35	
	Котельная № 101	СЦТ-3	
	Котельная № 102	СЦТ-4	
	Котельная № 103	СЦТ-5	
	Котельная № 110	СЦТ-10	
	Котельная № 112	СЦТ-11	
	Котельная № 114	СЦТ-25	
	Котельная № 118	СЦТ-14	
	Котельная № 122	СЦТ-26	
	Котельная № 123	СЦТ-27	
	Котельная № 141	СЦТ-32	
	Котельная № 163	СЦТ-28	
05	Котельная № 8 ж.р. Кедровка	СЦТ-44	ОАО «СКЭК»
	Котельная № 9 ж.р. Промышлен- новский	СЦТ-45	
	Котельная № 10 ст. Латыши	СЦТ-46	
07	Котельная на пересечении ул. Академическая и ул. Уютная	СЦТ-58	ООО «Лесная поляна-Плюс»
	Котельная Лесная поляна, микро- район №3	СЦТ-39	
	Котельная на б-р. Кедровый 2А	СЦТ-40	
	Котельная на пр-т Весенний 7А	СЦТ-41	
10	Водогрейная газовая котельная*	СЦТ-60	
09	Котельная № 1	СЦТ-42	ООО «ЭТС-Ресурс»
08	КАО «Азот» Технологическая ко- тельная 1	СЦТ-59	КАО «Азот»
	КАО «Азот» Технологическая ко- тельная 2		

10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

Сводная схема границы зон деятельности основных теплоснабжающих организаций по состоянию на 2020 год приведены на рисунке 2-1. Более подробное описание границ зон деятельности единых теплоснабжающих организаций приведено на рисунках 2-2 – 2-56 Утверждаемой части Схемы теплоснабжения и в разделе 6.2 Главы 15 «Реестр единых теплоснабжающих организаций» Обосновывающих материалов.

Реестр зон деятельности единых теплоснабжающих организаций с указанием наименования организации, которой присваивается статус единой теплоснабжающей организации в каждой системе теплоснабжения, сформированный в соответствии с критериями, установленными Постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 г. №808, приведен в таблицах 10-1– 10-2.

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

10.3.1. Порядок присвоения статуса ЕТО

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

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

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

В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, то статус единой теплоснабжающей организации присваивается указанному лицу. В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подано несколько заявок от лиц, владеющих на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой

энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, уполномоченный орган присваивает статус единой теплоснабжающей организации в соответствии с пунктами 7-10 ПП РФ № 808 от 08.08.2012 г.

10.3.2. Критерии определения ЕТО

Критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

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

- размер собственного капитала;

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

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.

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.

10.3.3. Обязанности ЕТО

Обязанности ЕТО установлены ПП РФ от 08.08.2012 № 808. В соответствии с п. 12 данного постановления ЕТО обязана:

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

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

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

10.3.4. Внесение изменений в зоны деятельности ЕТО

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

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

- технологическое объединение или разделение систем теплоснабжения.

Таким образом, возможны следующие варианты изменения границ зон деятельности ЕТО:

- расширение зоны деятельности при подключении новых потребителей, источников тепловой энергии или тепловых сетей, находящихся вне границ утвержденной в схеме теплоснабжения зоны деятельности ЕТО;

- расширение зоны деятельности при объединении нескольких систем теплоснабжения (нескольких зон действия теплоисточников, не связанных между собой на момент утверждения границ зон деятельности ЕТО);

- сокращение или ликвидация зоны деятельности при отключении потребителей, источников тепловой энергии или тепловых сетей, находящихся в границах утвержденной в схеме теплоснабжения зоны деятельности ЕТО (в том числе при технологическом объединении/разделении систем теплоснабжения);

- образование новой зоны деятельности ЕТО при технологическом объединении/разделении систем теплоснабжения;

- образование новой зоны деятельности ЕТО при вводе в эксплуатацию новых источников тепловой энергии;

- утрата статуса ЕТО по основаниям, приведенным в правилах организации теплоснабжения.

В соответствии с указанными пунктами постановлений Правительства РФ в утвержденной схеме теплоснабжения города Кемерово были разработаны:

- реестр зон действия всех существующих (на базовый период разработки схемы теплоснабжения) изолированных (технологически не связанных) систем теплоснабжения, действующих в административных границах г. Кемерово;

- реестр зон действия перспективных изолированных систем теплоснабжения, образованных на базе действующих и перспективных (предлагаемых к строительству) источников тепловой энергии;

- реестр зон деятельности для выбора единых теплоснабжающих организаций, определенных в каждой существующей изолированной зоне действия в системе теплоснабжения г. Кемерово (таблица 10-1).

10.3.5. Утвержденные решения о присвоении статуса ЕТО

Определение ЕТО в зоне № 01

Функции ЕТО в системе теплоснабжения СЦТ-1 выполняет АО «Кемеровская генерация», пересмотр утвержденной ЕТО не предусматривается.

Определение ЕТО в зоне № 02

Функции ЕТО в системе теплоснабжения СЦТ-2 выполняет АО «Кемеровская генерация», пересмотр утвержденной ЕТО не предусматривается. С даты принятия представительным органом местного самоуправления нормативного правового акта о переключении потребителей от котельных №№ 27, 45 на централизованное теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ и дальнейшей эксплуатации котельных №№ 27, 45, в соответствии с Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации» и Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» предлагается включить технологически связанные системы теплоснабжения СЦТ-15, СЦТ-20 и СЦТ-43 в общую систему СЦТ-2 с определением ЕТО АО «Кемеровская генерация».

Определение ЕТО в зоне № 03

Функции ЕТО в системах теплоснабжения СЦТ-7, СЦТ-8 и СЦТ-9 выполняет АО «Теплоэнерго». Из зоны ЕТО № 03 исключена система теплоснабжения СЦТ-6, образованная на базе котельной № 4. Присвоение статуса ЕТО прочим организациям в указанных системах теплоснабжения неправомерно, ввиду отсутствия эксплуатационной ответственности по источникам теплоснабжения и тепловым сетям.

Определение ЕТО в зоне № 04

Функции ЕТО в системах теплоснабжения СЦТ-3, СЦТ-4, СЦТ-5, СЦТ-10, СЦТ-11, СЦТ-12, СЦТ-13, СЦТ-14, СЦТ-16, СЦТ-17, СЦТ-18, СЦТ-19, СЦТ-21, СЦТ-22, СЦТ-23, СЦТ-24, СЦТ-25, СЦТ-26, СЦТ-27, СЦТ-28, СЦТ-29, СЦТ-30, СЦТ-31, СЦТ-32, СЦТ-33, СЦТ-34, СЦТ-35, СЦТ-36, СЦТ-37 выполняет АО «Теплоэнерго». В зоне СЦТ-37 в связи с выводом из эксплуатации в 2018 г. существующего неэффективного источника тепловой энергии – котельной № 61, произошло переключение потребителей к блочно-модульной котельной №91 (г. Кемерово, ул. Подстанция 220, 5), соответствующий код системы теплоснабжения СЦТ-37 перешел к новой блочно-модульной котельной № 91. После ввода в эксплуатацию новых источников и переключения нагрузок котельных №№ 15 (СЦТ-12), 17 (СЦТ-13), 35 (СЦТ-18), 43 (СЦТ-23), 60 (СЦТ-36) на вновь введенные источники, соответствующий код системы теплоснабжения перейдет к новым автоматическим угольным блочно-модульным котельным (нумерация котельных будет уточнена собственником, после ввода в эксплуатацию). Присвоение статуса ЕТО прочим организациям в указанных системах теплоснабжения неправомерно, ввиду отсутствия эксплуатационной ответственности по источникам теплоснабжения и тепловым сетям.

Определение ЕТО в зоне № 05

Функции ЕТО в системах теплоснабжения СЦТ-44, СЦТ-45 и СЦТ-46 выполняет ОАО «СКЭК», пересмотр утвержденной ЕТО не предусматривается.

Определение ЕТО в зоне № 06

В зону деятельности ЕТО № 06 предлагается включить систем теплоснабжения СЦТ-6, образованную на базе котельной № 4. Источники тепловой энергии и тепловые сети находятся в хозяйственном ведении у АО «Теплоэнерго».

Определение ЕТО в зоне № 07

Функции ЕТО в системах теплоснабжения СЦТ-39, СЦТ-40, СЦТ-41 и СЦТ-58 выполняет ООО «Лесная поляна-Плюс», пересмотр утвержденной ЕТО не предусматривается.

Определение ЕТО в зоне № 08

Функции ЕТО в системе теплоснабжения СЦТ-59 выполняет КАО «Азот», пересмотр утвержденной ЕТО не предусматривается.

Определение ЕТО в зоне № 09

Функции ЕТО в системе теплоснабжения СЦТ-42 выполняет ООО «ЭТС-Ресурс», пересмотр утвержденной ЕТО не предусматривается.

Определение ЕТО в зоне № 10

В зону деятельности ЕТО № 10 предлагается включить систему теплоснабжения СЦТ-60. В связи с передачей в настоящее время данной котельной и тепловых сетей в муниципальную собственность, с последующим определением эксплуатирующей организации по концессионному соглашению, предлагается определить ЕТО по окончании процедур, предусмотренных действующим законодательством РФ.

Определение ЕТО в зоне № 11

В зону деятельности ЕТО № 11 предлагается включить следующие системы теплоснабжения: котельные №№ 9, 11, 14 и тепловые сети, находящиеся в эксплуатационной ответственности АО «Теплоэнерго».

Реестр технологически изолированных зон действия – систем теплоснабжения, с указанием наименования организации, которым присвоен статус единой теплоснабжающей организации в каждой системе теплоснабжения, сформированный в соответствии с критериями, установленными Постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 г. №808, приведен в таблице 10-2.

Таблица 10-2 – Сравнительный анализ критериев определения единых теплоснабжающих организаций в системах теплоснабжения на территории Кемеровского городского округа

Код зоны ЕТО	Код системы теплоснабжения	Источники теплоснабжения							Тепловые сети						Утвержденная ЕТО	Основания для присвоения статуса ЕТО (пункт Правил организации теплоснабжения)
		Наименование источников в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Наличие источников в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права (собственность, аренда или иное законное основание)	Размер собственного капитала теплоснабжающей организации, тыс. руб.	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Наличие тепловых сетей в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Ёмкость тепловых сетей, м³	Вид имущественного права (собственность, аренда или иное законное основание)	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО		
01	СЦТ-1	Кемеровская ГРЭС	1130	АО "Кемеровская генерация"	Да	Собственность	706 760	Подана заявка	АО "Кемеровская генерация"	Нет	—	—	706 759,85	Подана заявка	АО "Кемеровская генерация"	п. 8
				филиал АО «Кузбасс-энерго»-«Кемеровская теплосетевая компания»	Нет	—	2 411 000	Заявка не подавалась	филиал АО «Кузбасс-энерго»-«Кемеровская теплосетевая компания»	Да	45918,17	—	2 411 000	Заявка не подавалась		
				ООО "Тепло-снаб"	Нет	—	—	Заявка не подавалась	ООО "Тепло-снаб"	Да	—	Собственность	—	Заявка не подавалась		
		Ново-Кемеровская ТЭЦ	832,5	АО "Ново-Кемеровская ТЭЦ"	Да	Собственность	706 760	Заявка не подавалась	АО "Ново-Кемеровская ТЭЦ"	Нет	—	—	706 759,85	Заявка не подавалась		
				филиал АО «Кузбасс-энерго»-«Кемеровская теплосетевая компания»	Нет	—	2 411 000	Заявка не подавалась	филиал АО «Кузбасс-энерго»-«Кемеровская теплосетевая компания»	Да	49691,51	Собственность / аренда	2 411 000	Заявка не подавалась		
				ООО "Тепло-снаб"	Нет	—	—	Заявка не подавалась	ООО "Тепло-снаб"	Да	—	Собственность	10	Заявка не подавалась		
02	СЦТ-2	Кемеровская ТЭЦ	400	АО "Кемеровская генерация"	Да	Собственность	706 760	Подана заявка	АО "Кемеровская генерация"	Нет	—	706 759,85	Подана заявка	АО "Кемеровская генерация"	п. 8	
				филиал АО «Кузбасс-энерго»-«Кемеровская теплосетевая компания»	Нет	—	200 000	Заявка не подавалась	филиал АО «Кузбасс-энерго»-«Кемеровская теплосетевая компания»	Да	10846,58	Собственность / аренда	200 000,00			Заявка не подавалась
				ООО "Тепло-снаб"	Нет	—	10	Заявка не подавалась	ООО "Тепло-снаб"	Да	—	Собственность	10,00			Заявка не подавалась
	СЦТ-43		АО "Тепло-энерго"	Нет	—	584 462	Подана заявка	АО "Тепло-энерго"	Да	807,95	Собственность / аренда	584 462,00	Подана заявка			
	СЦТ-15	Котельная № 27	70	АО "Тепло-энерго"	Да	Аренда	584 462	Подана заявка	АО "Тепло-энерго"	Да	974,525	Собственность / аренда	584 462,00			Подана заявка
	СЦТ-20	Котельная № 45	52,5	АО "Тепло-энерго"	Да	Аренда	584 462	Подана заявка	АО "Тепло-энерго"	Да	917,154	Собственность / аренда	584 462,00			Подана заявка

	СЦТ-28	Котельная № 163	0,722	АО "Тепло-энерго"	Да	Аренда	584 462	Подана заявка	АО "Тепло-энерго"	Да	2,505	Собственность / аренда	584 462,00	Подана заявка			
	СЦТ-29	Котельная № 96	1,788	АО "Тепло-энерго"	Да	Собственность	584 462	Подана заявка	АО "Тепло-энерго"	Да	34,387	Собственность / аренда	584 462,00	Подана заявка			
	СЦТ-30	Котельная № 92	1,41	АО "Тепло-энерго"	Да	Собственность	584 462	Подана заявка	АО "Тепло-энерго"	Да	15,172	Собственность / аренда	584 462,00	Подана заявка			
	СЦТ-31	Котельная № 56	0,4	АО "Тепло-энерго"	Да	Аренда	584 462	Подана заявка	АО "Тепло-энерго"	Да	0,047	Собственность / аренда	584 462,00	Подана заявка			
	СЦТ-32	Котельная № 141	0,11	АО "Тепло-энерго"	Да	Аренда	584 462	Подана заявка	АО "Тепло-энерго"	Да	0,484	Собственность / аренда	584 462,00	Подана заявка			
	СЦТ-33	Котельная № 42	0,327	АО "Тепло-энерго"	Да	Аренда	584 462	Подана заявка	АО "Тепло-энерго"	Да	1,685	Собственность / аренда	584 462,00	Подана заявка			
	СЦТ-34	Котельная № 47	0,36	АО "Тепло-энерго"	Да	Аренда	584 462	Подана заявка	АО "Тепло-энерго"	Да	0,00	Собственность / аренда	584 462,00	Подана заявка			
	СЦТ-35	Котельная № 97	0,86	АО "Тепло-энерго"	Да	Собственность	584 462	Подана заявка	АО "Тепло-энерго"	Да	16,873	Собственность / аренда	584 462,00	Подана заявка			
05	СЦТ-44	Котельная № 8 ж.р. Кедровка	80	ОАО "СКЭК"	Да	Концессия	381 055	Заявка не подавалась	ОАО "СКЭК"	Да	1116,121	Концессия	381 055,00	Подана заявка	ОАО "СКЭК"	п. 6	
	СЦТ-45	Котельная № 9 ж.р. Промышленновский	8,95	ОАО "СКЭК"	Да	Концессия	381 055	Заявка не подавалась	ОАО "СКЭК"	Да	105,202	Концессия	381 055,00	Подана заявка			
	СЦТ-46	Котельная № 10 ст. Латыши	1,2	ОАО "СКЭК"	Да	Концессия	381 055	Заявка не подавалась	ОАО "СКЭК"	Да	4,844	Концессия	381 055,00	Подана заявка			
06	СЦТ-6	Котельная № 4	0,327	АО "Тепло-энерго"	Да	Аренда	584 462	Подана заявка	АО "Тепло-энерго"	Да	0,637	Собственность / аренда	584 462,00	Подана заявка	АО "Тепло-энерго"	п. 6	
07	СЦТ-58	Котельная на пересечении ул. Академическая и ул. Уютная	6,364	ООО "Лесная поляна-Плюс"	Да	Аренда	10	Подана заявка	ООО "Лесная поляна-Плюс"	Да	55,237	Аренда	10,00	Подана заявка	ООО "Лесная поляна-Плюс"	п. 6	
	СЦТ-39	Котельная Лесная поляна, микрорайон №3	19,87	ООО "Лесная поляна-Плюс"	Да	Аренда	10	Заявка не подавалась	ООО "Лесная поляна-Плюс"	Да	194,276	Аренда	10,00	Заявка не подавалась			п. 11
	СЦТ-40	Котельная на б-р. Кедровый 2А	6,364	ООО "Лесная поляна-Плюс"	Да	Аренда	10	Заявка не подавалась	ООО "Лесная поляна-Плюс"	Да	68,220	Аренда	10,00	Заявка не подавалась			
	СЦТ-41	Котельная на пр-т Весенний 7А	3,182	ООО "Лесная поляна-Плюс"	Да	Аренда	10	Заявка не подавалась	ООО "Лесная поляна-Плюс"	Да	26,770	Аренда	10,00	Заявка не подавалась			
08	СЦТ-59	Котельные КАО "АЗОТ"	114	Кемеровское АО "АЗОТ"	Да	Собственность	2 229 760	Заявка не подавалась	Кемеровское АО "АЗОТ"	Да	—	Собственность	2 229 760,00	Заявка не подавалась	Кемеровское АО "АЗОТ"	п. 11	
09	СЦТ-42	Котельная № 1	14,45	ООО "ЭТС-Ресурс"	Да	Собственность	10	Заявка не подавалась	ООО "ЭТС-Ресурс"	Да	1,11	Собственность	10,00	Заявка не подавалась	ООО "ЭТС-Ресурс"	п. 11	
10	СЦТ-60 (резерв)	Водогрейная газовая котельная	7,909	КУМИ г. Кемерово	Да	Собственность	—	Заявка не подавалась	КУМИ г. Кемерово	Да	29,20	Собственность	—	Заявка не подавалась	—*	п. 11	

11	СЦТ-47	Котельная № 9	0,722	АО "Тепло-энерго"	Да	Аренда	584 462	Подана заявка	АО "Тепло-энерго"	Да	—	Аренда	584 462,00	Подана заявка	АО "Тепло-энерго"	п. 6
	СЦТ-48	Котельная № 11	3,81	АО "Тепло-энерго"	Да	Аренда	584 462	Подана заявка	АО "Тепло-энерго"	Да		Аренда	584 462,00	Подана заявка		
	СЦТ-49	Котельная № 14	1,41	АО "Тепло-энерго"	Да	Аренда	584 462	Подана заявка	АО "Тепло-энерго"	Да		Аренда	584 462,00	Подана заявка		

* – статус ЕТО будет присвоен эксплуатирующей организации, определённой в концессионном соглашении по окончании процедур, предусмотренных действующим законодательством РФ

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

Для присвоения организации статуса единой теплоснабжающей организации на территории поселения, городского округа лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в уполномоченный орган заявку на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации с указанием зоны ее деятельности.

Заявку на присвоение статуса Единой теплоснабжающей организации с указанием зоны ее деятельности в рамках текущей актуализации подало только АО «Теплоэнерго» (заявка № 1127 от 10.06.2019 г.). Копия заявки представлена в разделе 5 Главы 15.

В соответствии с пунктом 11 Правил организации теплоснабжения, в случае если организациями не подано ни одной заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации в соответствующей зоне деятельности источника, 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. Более подробные критерии определения ЕТО рассмотрены в разделе 10.3.2 Утверждаемой части Схемы теплоснабжения и разделе 4.2 Главы 15 «Реестр единых теплоснабжающих организаций» Обосновывающих материалов.

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

Реестр существующих изолированных систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа представлен в таблице 10-3.

Технологические связи имеются между системами теплоснабжения, образованными на базе Кемеровской ГРЭС и Ново-Кемеровской ТЭЦ.

Таблица 10-3 – Реестр существующих изолированных систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах Кемеровского городского округа

Наименование теплоисточника	№ СЦТ	Адрес	Энергоисточник		Тепловые сети		Осуществление регулируемой деятельности
			собственник	хоз. ведение	собственник	хоз. ведение	
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии ООО «СГК»							
Кемеровская ГРЭС	СЦТ-1	г. Кемерово, ул. Станционная, 17	ООО «Сибирская генерирующая компания»	ООО «Сибирская генерирующая компания»	филиал АО «Кузбассэнерго»-«Кемеровская теплосетевая компания», ООО «Теплоснаб», КУМИ г. Кемерово	филиал АО «Кузбассэнерго»-«Кемеровская теплосетевая компания», ООО «Теплоснаб»	да
Ново-Кемеровская ТЭЦ	СЦТ-1	г. Кемерово, ул. Грузовая, 1Б	ООО «Сибирская генерирующая компания»	ООО «Сибирская генерирующая компания»	филиал АО «Кузбассэнерго»-«Кемеровская теплосетевая компания», АО «Теплоэнерго», ООО «Теплоснаб», КУМИ г. Кемерово	филиал АО «Кузбассэнерго»-«Кемеровская теплосетевая компания», АО «Теплоэнерго», ООО «Теплоснаб»	да
Кемеровская ТЭЦ	СЦТ-2	г. Кемерово, ул. Кировская, д.1	ООО «Сибирская генерирующая компания»	ООО «Сибирская генерирующая компания»	филиал АО «Кузбассэнерго»-«Кемеровская теплосетевая компания», ООО «Теплоснаб», КУМИ г. Кемерово	филиал АО «Кузбассэнерго»-«Кемеровская теплосетевая компания», ООО «Теплоснаб»	да
	СЦТ-43				АО «Теплоэнерго»	АО «Теплоэнерго»	
Котельные АО «Теплоэнерго»							
Котельная № 4	СЦТ-6	г. Кемерово, пр. В.В. Михайлова, 7	КУМИ г. Кемерово	АО «Теплоэнерго»	КУМИ г. Кемерово, АО «Теплоэнерго»	АО «Теплоэнерго»	да
Котельная № 6	СЦТ-7	г. Кемерово, ул. Щегловская, 2	КУМИ г. Кемерово	АО «Теплоэнерго»	АО «Теплоэнерго»	АО «Теплоэнерго»	да
Котельная № 7	СЦТ-8	г. Кемерово, ул. Щегловская, 30	КУМИ г. Кемерово	АО «Теплоэнерго»	АО «Теплоэнерго»	АО «Теплоэнерго»	да

Котельная № 8	СЦТ-9	г. Кемерово, Осенний бульвар, 4а	КУМИ г. Кемерово	АО «Теплоэнерго»	АО «Теплоэнерго»	АО «Теплоэнерго»	да
Котельная № 9	СЦТ-47	г. Кемерово, пр. В.В. Михайлова, 4	КУМИ г. Кемерово	АО «Теплоэнерго»	АО «Теплоэнерго»	АО «Теплоэнерго»	да
Котельная № 11	СЦТ-48	г. Кемерово, ж.р. Лесная поляна	КУМИ г. Кемерово	АО «Теплоэнерго»	АО «Теплоэнерго»	АО «Теплоэнерго»	да
Котельная № 14	СЦТ-49	г. Кемерово, пр-т В.В. Михайлова, 11а	КУМИ г. Кемерово	АО «Теплоэнерго»	АО «Теплоэнерго»	АО «Теплоэнерго»	да
Котельная № 15	СЦТ-12	г. Кемерово, Севернее строения № 151 по ул. Елькаевская	КУМИ г. Кемерово, АО «Теплоэнерго»	АО «Теплоэнерго»	КУМИ г. Кемерово	АО «Теплоэнерго»	да
Котельная № 17	СЦТ-13	г. Кемерово, Юго-восточнее строения № 15а по ул. Багратиона	КУМИ г. Кемерово, АО «Теплоэнерго»	АО «Теплоэнерго»	КУМИ г. Кемерово	АО «Теплоэнерго»	да
Котельная № 26	СЦТ-24	г. Кемерово, Севернее комплекса строений № 26 по ул. Соборная	АО «Теплоэнерго»	АО «Теплоэнерго»	КУМИ г. Кемерово, АО «Теплоэнерго»	АО «Теплоэнерго»	да
Котельная № 27	СЦТ-15	г. Кемерово, Сосновый бульвар, 12	КУМИ г. Кемерово, АО «Теплоэнерго»	АО «Теплоэнерго»	КУМИ г. Кемерово, АО «Теплоэнерго»	АО «Теплоэнерго»	да
Котельная № 31	СЦТ-16	г. Кемерово, ул. Вахрушева, 6	КУМИ г. Кемерово, АО «Теплоэнерго»	АО «Теплоэнерго»	КУМИ г. Кемерово, АО «Теплоэнерго»	АО «Теплоэнерго»	да
Котельная № 34	СЦТ-17	г. Кемерово, Северо-западнее строения № 38 по ул. Черноморская	КУМИ г. Кемерово, АО «Теплоэнерго»	АО «Теплоэнерго»	КУМИ г. Кемерово	АО «Теплоэнерго»	да
Котельная № 35	СЦТ-18	г. Кемерово, ул. Антипова, 2/3	КУМИ г. Кемерово, АО «Теплоэнерго»	АО «Теплоэнерго»	КУМИ г. Кемерово, АО «Теплоэнерго»	АО «Теплоэнерго»	да
Котельная № 38	СЦТ-19	г. Кемерово, ул. Авроры, 16	КУМИ г. Кемерово, АО «Теплоэнерго»	АО «Теплоэнерго»	КУМИ г. Кемерово, АО «Теплоэнерго»	АО «Теплоэнерго»	да

Котельная № 42	СЦТ-33	г. Кемерово, Северо-западнее жилого дома № 16 по пер. 2-ой Зейский	АО «Теплоэнерго»	АО «Теплоэнерго»	КУМИ г. Кемерово	АО «Теплоэнерго»	да
Котельная № 43	СЦТ-23	г. Кемерово, Севернее строения № 47 по ул. 4-я Цветочная	КУМИ г. Кемерово, АО «Теплоэнерго»	АО «Теплоэнерго»	КУМИ г. Кемерово	АО «Теплоэнерго»	да
Котельная № 45	СЦТ-20	г. Кемерово, ул. Терешковой, 8	КУМИ г. Кемерово, АО «Теплоэнерго»	АО «Теплоэнерго»	КУМИ г. Кемерово, АО «Теплоэнерго»	АО «Теплоэнерго»	да
Котельная № 47	СЦТ-34	г. Кемерово, ул. Бийская, 37	КУМИ г. Кемерово, АО «Теплоэнерго»	АО «Теплоэнерго»	—	—	да
Котельная № 56	СЦТ-31	г. Кемерово, Западнее жилого дома № 23 по ул. Пригородная	КУМИ г. Кемерово, АО «Теплоэнерго»	АО «Теплоэнерго»	КУМИ г. Кемерово	АО «Теплоэнерго»	да
Котельная № 60	СЦТ-36	г. Кемерово, ул. Муромцева, 2в	КУМИ г. Кемерово, АО «Теплоэнерго»	АО «Теплоэнерго»	КУМИ г. Кемерово	АО «Теплоэнерго»	да
Котельная № 91	СЦТ-37	г. Кемерово, ул. Подстанция 220, 5	АО «Теплоэнерго»	АО «Теплоэнерго»	КУМИ г. Кемерово, АО «Теплоэнерго»	АО «Теплоэнерго»	да
Котельная № 65	СЦТ-21	г. Кемерово, ул. Греческая деревня, 1576	КУМИ г. Кемерово, АО «Теплоэнерго»	АО «Теплоэнерго»	КУМИ г. Кемерово	АО «Теплоэнерго»	да
Котельная № 66	СЦТ-22	г. Кемерово, Северо-западнее жилого дома № 275 по ул. Греческая деревня	КУМИ г. Кемерово, АО «Теплоэнерго»	АО «Теплоэнерго»	КУМИ г. Кемерово	АО «Теплоэнерго»	да
Котельная № 92	СЦТ-30	г. Кемерово, Восточнее строения № 2а по ул. Симферопольская	АО «Теплоэнерго»	АО «Теплоэнерго»	КУМИ г. Кемерово, АО «Теплоэнерго»	АО «Теплоэнерго»	да
Котельная № 96	СЦТ-29	г. Кемерово, Западнее строения № 4 по ул. 2-я Аральская	АО «Теплоэнерго»	АО «Теплоэнерго»	КУМИ г. Кемерово, АО «Теплоэнерго»	АО «Теплоэнерго»	да

Котельная № 97	СЦТ-35	г. Кемерово, пер. Центральный, 17	АО «Теплоэнерго»	АО «Теплоэнерго»	КУМИ г. Кемерово	АО «Теплоэнерго»	да
Котельная № 101	СЦТ-3	г. Кемерово, ул. Шахтерская, 3а	АО «Теплоэнерго»	АО «Теплоэнерго»	КУМИ г. Кемерово, АО «Теплоэнерго»	АО «Теплоэнерго»	да
Котельная № 102	СЦТ-4	г. Кемерово, Южнее здания № 3 по ул. Карачинская	АО «Теплоэнерго»	АО «Теплоэнерго»	КУМИ г. Кемерово, АО «Теплоэнерго»	АО «Теплоэнерго»	да
Котельная № 103	СЦТ-5	г. Кемерово, Юго-западнее комплекса строений № 1 по ул. Городецкая	АО «Теплоэнерго»	АО «Теплоэнерго»	КУМИ г. Кемерово, АО «Теплоэнерго»	АО «Теплоэнерго»	да
Котельная № 110	СЦТ-10	г. Кемерово, Западнее строения № 17 по ул. Красная горка	АО «Теплоэнерго»	АО «Теплоэнерго»	КУМИ г. Кемерово, АО «Теплоэнерго»	АО «Теплоэнерго»	да
Котельная № 112	СЦТ-11	г. Кемерово, Северо-западнее строения № 32 ул. Рутгерса	КУМИ г. Кемерово	АО «Теплоэнерго»	АО «Теплоэнерго»	АО «Теплоэнерго»	да
Котельная № 114	СЦТ-25	г. Кемерово, б-р Строителей, 65б	КУМИ г. Кемерово	АО «Теплоэнерго»	АО «Теплоэнерго»	АО «Теплоэнерго»	да
Котельная № 118	СЦТ-14	г. Кемерово, Юго-западнее здания № 10а по ул. Суворова	АО «Теплоэнерго»	АО «Теплоэнерго»	КУМИ г. Кемерово, АО «Теплоэнерго»	АО «Теплоэнерго»	да
Котельная № 122	СЦТ-26	г. Кемерово, Юго-западнее пересечения ул. Баха и ул. Масальская	АО «Теплоэнерго»	АО «Теплоэнерго»	КУМИ г. Кемерово, АО «Теплоэнерго»	АО «Теплоэнерго»	да
Котельная № 123	СЦТ-27	г. Кемерово, Южнее комплекса строений № 18 по ул. 2-я Малоплановая	АО «Теплоэнерго»	АО «Теплоэнерго»	КУМИ г. Кемерово, АО «Теплоэнерго»	АО «Теплоэнерго»	да
Котельная № 141	СЦТ-32	г. Кемерово, Северо-западнее здания № 42/9 по ул. Зейская	АО «Теплоэнерго»	АО «Теплоэнерго»	КУМИ г. Кемерово, АО «Теплоэнерго»	АО «Теплоэнерго»	да

Котельная № 163	СЦТ-28	г. Кемерово, ул. Энтузиастов, 1а	АО «Теплоэнерго»	АО «Теплоэнерго»	КУМИ г. Кемерово, АО «Теплоэнерго»	АО «Теплоэнерго»	да
Котельные ОАО «СКЭК»							
Котельная № 8 ж.р. Кедровка	СЦТ-44	г. Кемерово, ж.р. Кедровка, ул. Северная 1а	КУМИ г. Кемерово	ОАО «СКЭК»	КУМИ г. Кемерово	ОАО «СКЭК»	да
Котельная № 9 ж.р. Промышленновский	СЦТ-45	г. Кемерово, Промышленновский, пер. 1-ый Варяжский 4а	КУМИ г. Кемерово	ОАО «СКЭК»	КУМИ г. Кемерово	ОАО «СКЭК»	да
Котельная № 10 ст. Латыши	СЦТ-46	г. Кемерово, ст. Новые Латыши	КУМИ г. Кемерово	ОАО «СКЭК»	КУМИ г. Кемерово	ОАО «СКЭК»	да
Котельные ООО «Лесная поляна-Плюс»							
Котельная на пересечении ул. Академическая и ул. Уютная	СЦТ-58	г. Кемерово, ж.р. Лесная поляна, 150 метров юго-восточнее пересечения ул. Академическая и ул. Уютная	ООО «Лесная поляна-Плюс»	ООО «Лесная поляна-Плюс»	ООО «Лесная поляна-Плюс»	ООО «Лесная поляна-Плюс»	да
Котельная Лесная поляна, микрорайон №3	СЦТ-39	г. Кемерово, ж.р. Лесная поляна, микрорайон №3	ООО «Лесная поляна-Плюс»	ООО «Лесная поляна-Плюс»	ООО «Лесная поляна-Плюс»	ООО «Лесная поляна-Плюс»	да
Котельная на б-р. Кедровый 2А	СЦТ-40	г. Кемерово, ж.р. Лесная поляна, микрорайон №2, б-р. Кедровый 2А	ООО «Лесная поляна-Плюс»	ООО «Лесная поляна-Плюс»	ООО «Лесная поляна-Плюс»	ООО «Лесная поляна-Плюс»	да
Котельная на пр-т Весенний 7А	СЦТ-41	г. Кемерово, ж.р. Лесная поляна, микрорайон №1, пр-т Весенний 7А	ООО «Лесная поляна-Плюс»	ООО «Лесная поляна-Плюс»	ООО «Лесная поляна-Плюс»	ООО «Лесная поляна-Плюс»	да
Прочие котельные, включая муниципальные и ведомственные							
Водогрейная газовая котельная	СЦТ-60	г. Кемерово, пр-т Кузнецкий, 260	КУМИ г. Кемерово	—	КУМИ г. Кемерово	—	да
Котельная № 1	СЦТ-42	Кемеровский город-	ООО «ЭТС-Ресурс»	АО «Теплоэнерго»	ООО «ЭТС-Ресурс»	АО «Теплоэнерго»	нет

		ской округ, г. Кемерово, СНТ «Вишенка», кадастровый № 42:24:0101057:758					
КАО «Азот» Технологическая котельная 1	СЦТ-59	г. Кемерово, ул. Грузовая, стр.1 КАО «Азот» Технологическая котельная 1	КАО «Азот»	КАО «Азот»	КАО «Азот»	КАО «Азот»	да
КАО «Азот» Технологическая котельная 2		г. Кемерово, ул. Грузовая, стр.1 КАО «Азот» Технологическая котельная 2	КАО «Азот»	КАО «Азот»	КАО «Азот»	КАО «Азот»	да

11. РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

11.1. Переключение потребителей котельных №№ 27 и 45 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ

Предыдущая актуализация Схемы теплоснабжения предусматривала переключение потребителей котельных №№ 27 и 45 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ к 2020 году (ОЗП 2019/2020 гг.). С общесистемной точки зрения принятое в прошлой актуализации схемы теплоснабжения решение по переключению является экономически обоснованным и принципиальных оснований для его пересмотра нет.

В результате переключения выработка тепловой энергии будет осуществляться Кемеровской ТЭЦ с последующей передачей тепловой энергии по сетям филиала АО «Кузбассэнерго» – «Кемеровская теплосетевая компания» и затем в Рудничном районе по сетям АО «Теплоэнерго» до конечного потребителя.

На рисунках 11-1 и 11-2 показаны реализуемые в настоящий момент мероприятия по переключению зон действия котельных №№ 27 и 45 АО «Теплоэнерго» на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ: строительство тепломагистрали 2 Ду500 мм от ТК-IV-15 до ТК3А/1 с устройством смесительной насосной станции и строительство тепломагистрали 2 Ду400 мм от котельной № 27 до котельной № 45 соответственно.

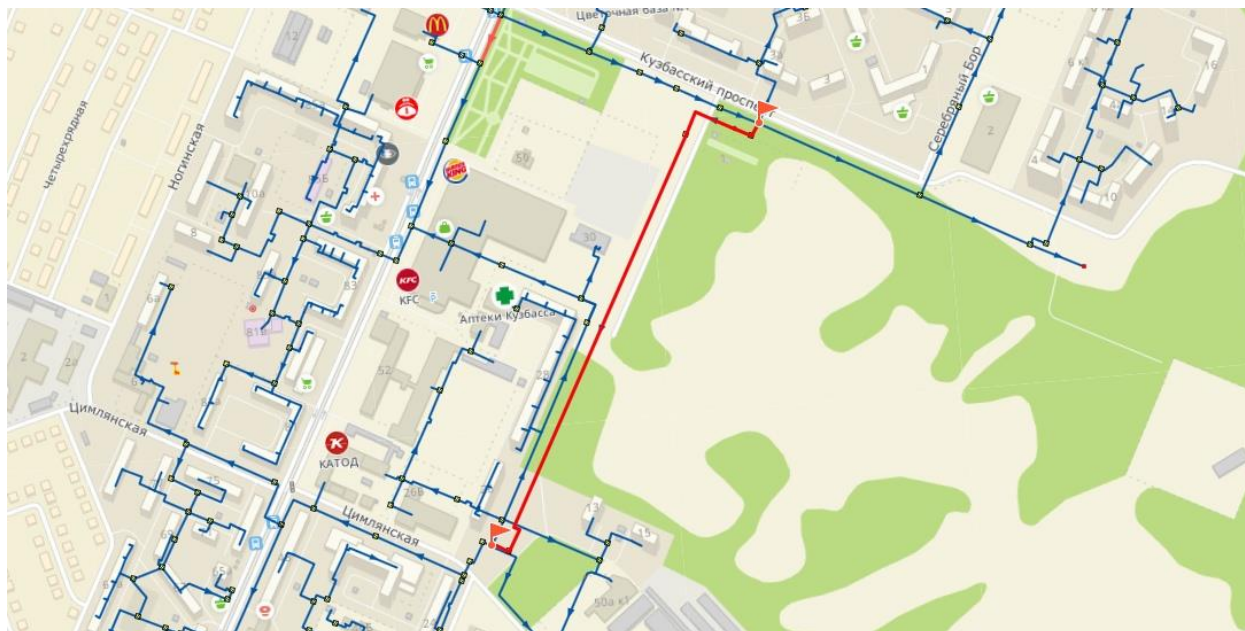


Рисунок 11-1 – Мероприятия по переключению потребителей котельных №№ 27 и 45 на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ (строительство тепломагистрали 2 Ду500 мм от ТК-IV-15 до ТК3А/1)

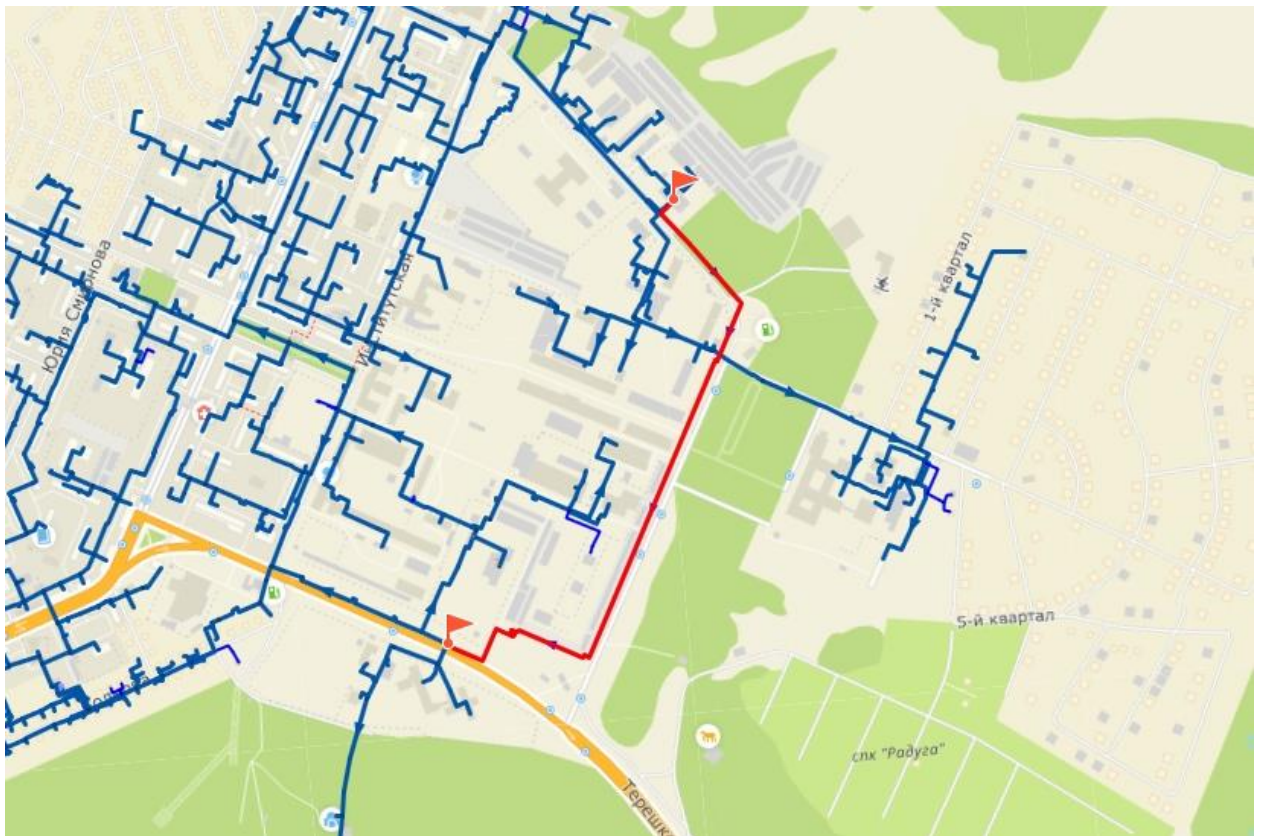


Рисунок 11-2 – Мероприятия по переключению потребителей котельных №№ 27 и 45 на теплоснабжение от Кемеровской ТЭЦ (строительство тепломагистрали 2Ду400 мм от котельной № 27 до котельной № 45)

11.2. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии

Перспективные балансы тепловой нагрузки с учетом реализации предложенных в Главах 7 и 8 мероприятий подробно рассмотрены в Главе 4 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей». Тепловая нагрузка в горячей воде основных источников тепловой энергии и теплоснабжающих организаций г. Кемерово по годам проектного периода представлена в таблице 11-1.

При описании перераспределения нагрузок источников тепловой энергии целесообразно, в соответствии с наиболее значительными мероприятиями по строительству источников и тепловых сетей, выделить этап 2020 г. После перераспределения нагрузок между котельными АО «Теплоэнерго» и источниками комбинированной выработки тепловой и электрической энергий к 2020 году (ОЗП 2019/2020 гг.) – дальнейшее изменение зон теплоснабжения связано с ростом нагрузок в самих зонах и не предполагает перераспределения между источниками.

Основными источниками теплоснабжения во всем рассматриваемом периоде являются ТЭЦ и ГРЭС ООО «СГК», на которые в 2018 году приходится 85,6% всей присоединенной нагрузки в горячей воде. К 2033 году этот показатель увеличится и составит 89,4%.

Предлагаемое к реализации распределение тепловой нагрузки предполагает во всем рассматриваемом периоде максимально возможную загрузку источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии.

Как видно Главы 4 «Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей» Обосновывающих материалов, на всем протяжении действия Схемы теплоснабжения, на источниках теплоснабжения не наблюдается критический дефицит тепловой мощности.

Проблемы отсутствия технической возможности подключения перспективных нагрузок могут быть связаны с недостаточной пропускной способностью тепловых сетей и решаются за счет мероприятий на них.

Таблица 11-1 – Тепловая нагрузка в горячей воде основных энергоисточников и теплоснабжающих организаций г. Кемерово по годам проектного периода

№ п/п	Наименование теплоисточника	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения								
			2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2029	2033
1	Кемеровская ГРЭС	Гкал/ч	939,3	949,7	978,7	1058,5	1068,7	1075,3	1082	1189,1	1265,6
2	Ново-Кемеровская ТЭЦ	Гкал/ч	589,4	595,9	609,5	633,3	636,7	646	647,3	683,2	700,6
3	Кемеровская ТЭЦ	Гкал/ч	219,2	219,7	307,3	307,8	314,3	316,5	318,9	335,5	346,5
4	Котельные АО «Теплоэнерго»	Гкал/ч	131,6	134,6	52,54	55,2	57,37	57,37	57,37	57,37	57,37
5	Котельные ОАО «СКЭК»	Гкал/ч	50,18	50,18	50,18	50,18	50,18	50,18	50,18	50,18	50,18
6	Котельные ООО «УК «Лесная поляна»	Гкал/ч	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849	6,849
7	Котельные ООО «Лесная поляна-Плюс»	Гкал/ч	27,91	27,91	27,91	27,91	27,91	27,91	27,91	27,91	27,91
8	Прочие котельные, включая муниципальные и ведомственные	Гкал/ч	77,51	77,91	79,12	79,92	80,72	81,52	81,52	81,52	81,52
9	Новые теплоисточники	Гкал/ч	0	1,651	4,514	5,752	8,075	10,398	12,721	34,734	49,409

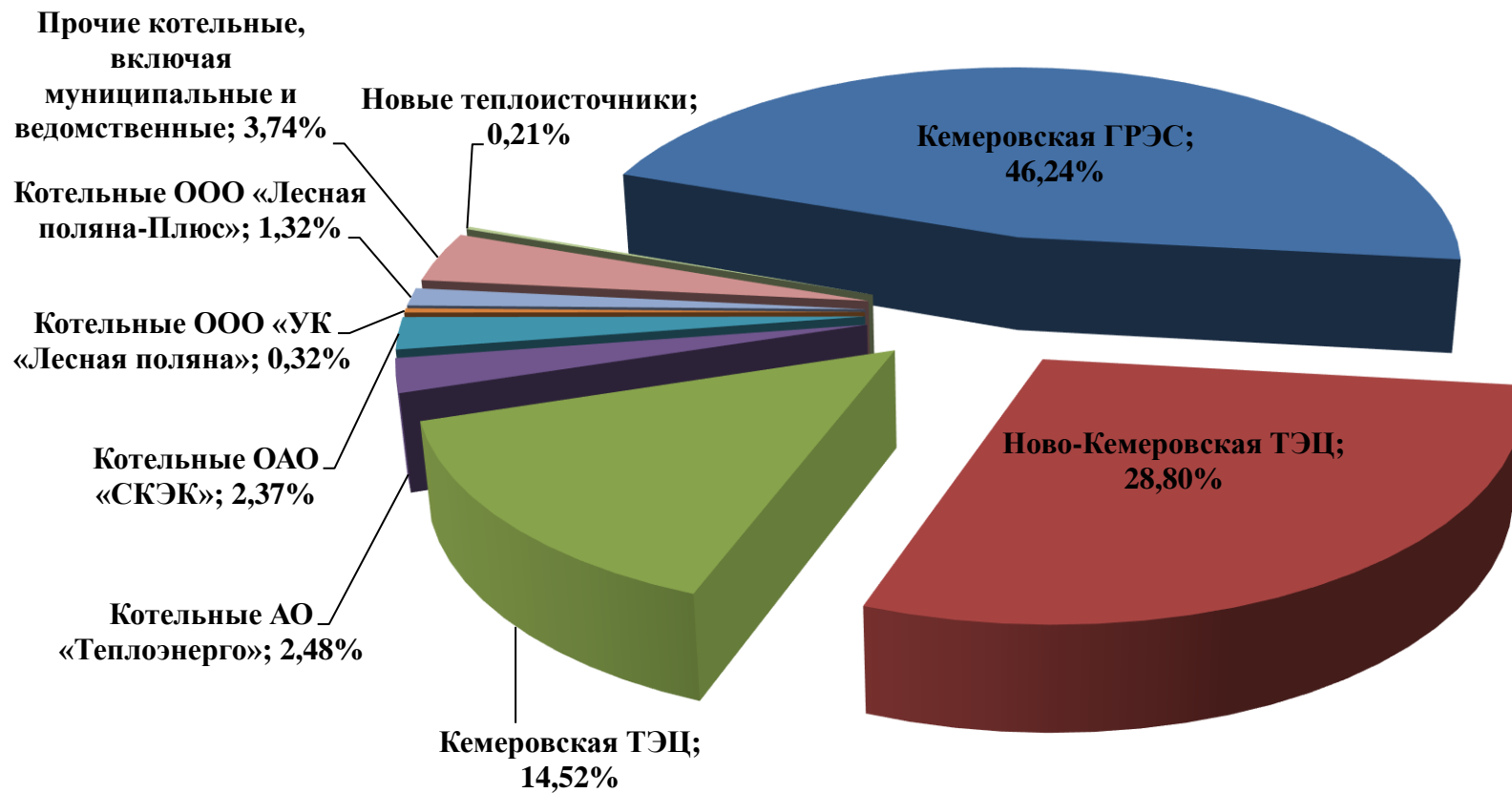


Рисунок 11-3 – Распределение присоединённой нагрузки между основными энергоисточниками и теплоснабжающими организациями г. Кемерово в 2020 г.

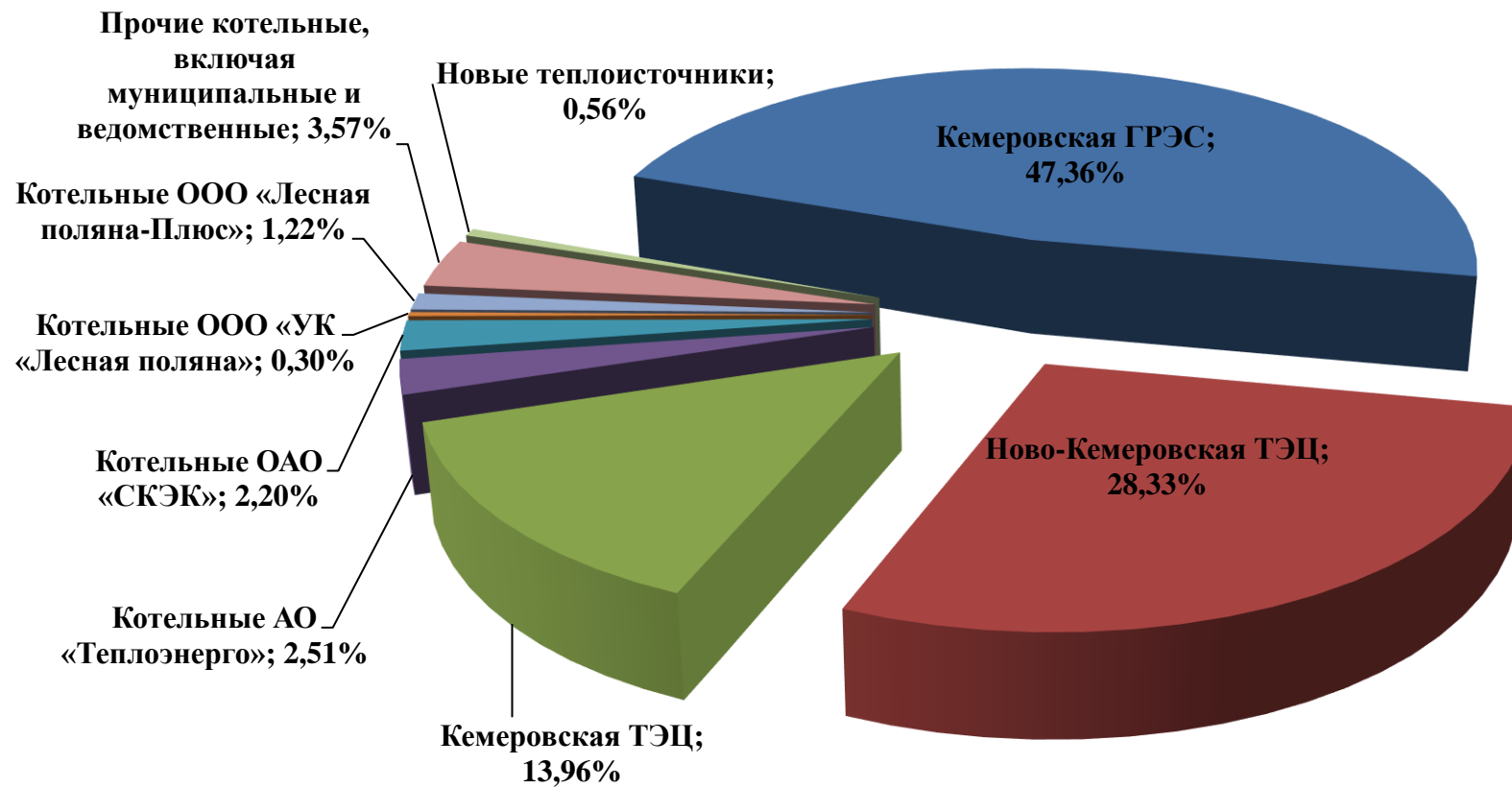


Рисунок 11-4 – Распределение присоединённой нагрузки между основными энергоисточниками и теплоснабжающими организациями г. Кемерово в 2024 г.

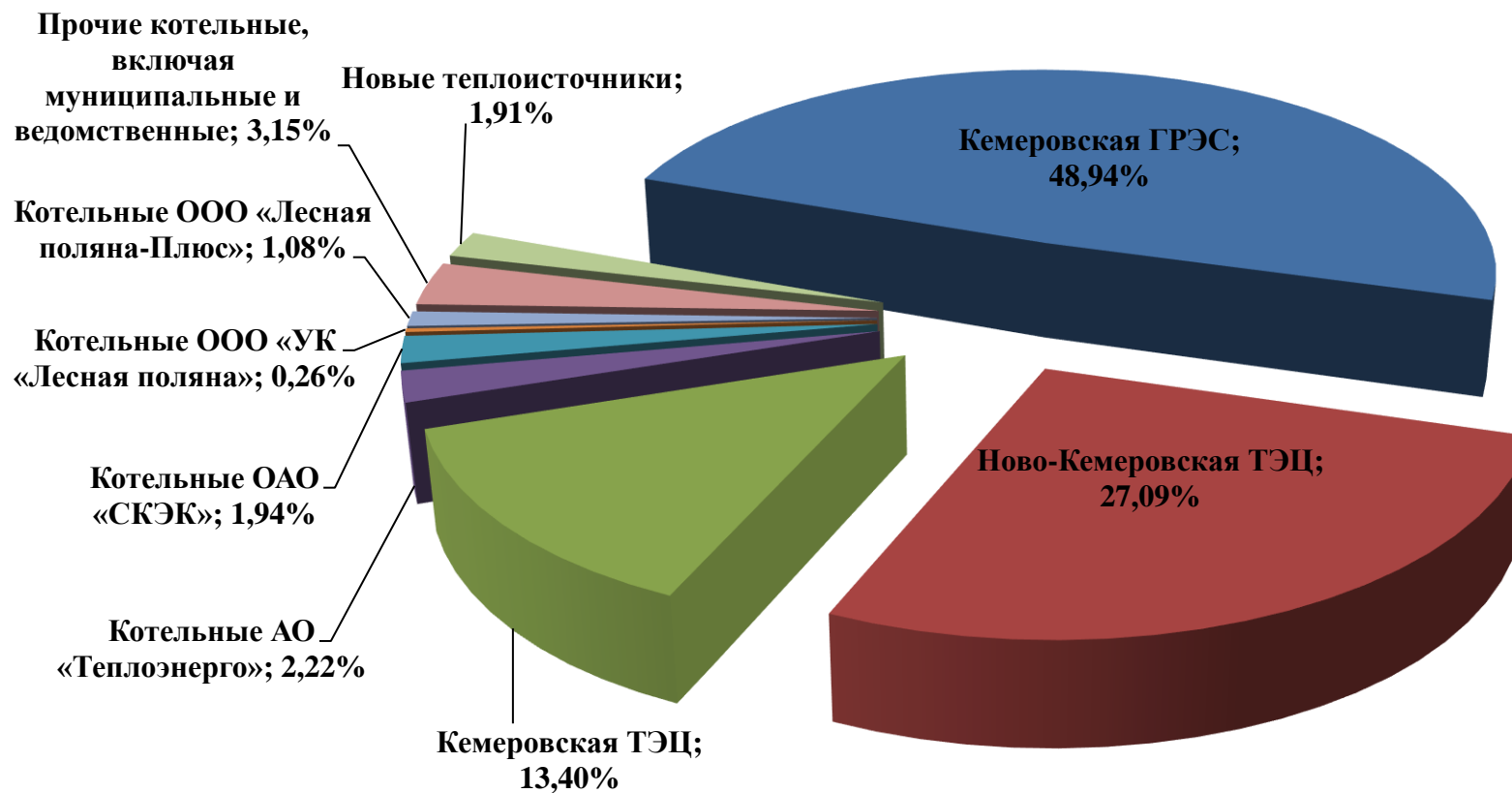


Рисунок 11-5 – Распределение присоединённой нагрузки между основными энергоисточниками и теплоснабжающими организациями г. Кемерово в 2033 г.

12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ

В соответствии с п. 6 ст. 15 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»:

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

В соответствии с п. 4 ст. 8 Федерального закона от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»:

«В случае, если организации, осуществляющие регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, осуществляют эксплуатацию тепловых сетей, собственник или иной законный владелец которых не установлен (бесхозные тепловые сети), затраты на содержание, ремонт, эксплуатацию таких тепловых сетей учитываются при установлении тарифов в отношении указанных организаций в порядке, установленном основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации».

В соответствии с п. 5 статьи 8 Федерального закона «О водоснабжении» от 07.12.2011 № 416-ФЗ, «...в случае выявления бесхозных объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, в том числе водопроводных и канализационных сетей, путем эксплуатации которых обеспечиваются водоснабжение и (или) водоотведение, эксплуатация таких объектов осуществляется гарантирующей организацией либо организацией, которая осуществляет горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение и водопроводные и (или) канализационные сети которой непосредственно присоединены к указанным бесхозным объектам ... со дня подписания с органом местного самоуправления передаточного акта указанных объектов...».

В целях обеспечения бесперебойного теплоснабжения рядом постановлений филиал АО "Кузбассэнерго" - "Кемеровская теплосетевая компания" была определена в качестве

теплосетевой организации для содержания и обслуживания ряда участков бесхозных тепловых сетей. В таблице 12-1 приведен перечень бесхозных тепловых сетей, переданных филиалу АО «Кузбассэнерго» - «Кемеровская теплосетевая компания».

В процессе актуализации Схемы теплоснабжения г. Кемерово, выявлены функционирующие тепловые сети, не имеющие обслуживающей организации, задерживающиеся при передаче в КУМИ или являющиеся бесхозными (таблица 12-2).

Таблица 12-1 – Перечень сетей теплоснабжения, имеющих признаки бесхозности, переданных на обслуживание Филиалу АО «Кузбассэнерго» – «Кемеровская теплосетевая компания» по распоряжениям Администрации г. Кемерово

№ п/п	№ распоряжения	Участки сети	Тип прокладки	Дн трубопровода, м	Длина трубопровода, м
1	№ 2768 от 09.09.2013	ул. Базовая, 22, ул. Глинки 5, от УТ 71 до ЦТП	надземный	219	24,8
			надземный	219	24,8
2	№ 2768 от 09.09.2013	подвал ул. Радищева, 3а (общежитие) до (.) А, ул. Патриотов, 26	подземный	89	100
			подземный	89	100
3	№ 2768 от 09.09.2013	ул. Тухачевского, 23а, от ТК 101/6 до ТК 6/3	подземный	159	180
			подземный	159	180
			подземный	89	107
			подземный	89	107
4	№ 2713 от 25.10.2016	от УТ - 33 до стены ж.д. пр. Молодёжный, 8	подземный	108	115
			подземный	108	115
			подземный	89	115
			подземный	57	115
			подземный	89	52
5	№ 2927 от 14.11.2016	от ТК 72/1 до ТК 1/1, ул. Космическая, 6а - 8а	подземный	219	80
			подземный	219	80
		от ТК 1/1 до ТК 1/2	подземный	159	114
			подземный	159	114
		от ТК 1/1 до ТК 1/3	подземный	108	103
			подземный	108	103
6	№ 2406 от 22.09.2016	от ТК 4 до корпус № 227 (территория АЗОТ)	надземный	725	286,55
			надземный	725	286,55
		от корпуса № 227 до парокотельной	надземный	273	246,77
			надземный	273	246,77
7	№ 351 от 27.02.2017	от точки врезки "А", точки врезки "Б", точки врезки "В" вдоль Кузнецкий, 150а, 148а	надземный	108/89	100
			надземный	108/89	100
8	№ 1261 от 18.05.2017	ТК 13 (ТК 6/21) - Радищева, 12	подземный	89	20,68
			подземный	89	20,68

		ТК 14 (ТК 6/22) - Радищева, 14	подземный	89	20,53
			подземный	89	20,53
9	№ 1448 от 02.06.2017	УТ 23 - Свободы, 15 (до стен всех б/с)	подземный	89	119,97
			подземный	89	119,97
			подземный	108	119,97
			подземный	57	119,97
		ТК 69 - ТК 70 - Двужильного, 14 (до стены)	подземный	133	57
			подземный	133	57
10	№ 1926 от 10.07.2017	ИТП - ТК 7/1 - Патриотов, 18	подземный	159/108	48,8
			подземный	159/108	48,8
11	№ 2464 от 15.11.2018	УТ-14* - Тухачевского, 45в (2-й ввод)	подземный	108	12
			подземный	108	12
			подземный	76	12
			подземный	45	12
		УТ-9 - Молодёжный, 3а	подземный	89	33
			подземный	89	33
			подземный	89	33
			подземный	89	33
		от пр. Ленинградский, 22, пр. Октябрьский, 95, ТК-3 до стены ж/д	надземный	108	89
			надземный	108	89
			надземный	108	89
			надземный	65	89
			подземный	108	73
			подземный	108	73
			подземный	108	73
			подземный	65	73
12	№ 1383 от 18.06.2015	от точки врезки в подвале Ленина, 109б до точки врезки "А"	подземный	108	60
			подземный	108	60
13	№ 3156 от 25.12.2015	пр. Химиков, 5а, от Н.О.2 до ТК 1	надземный	219	10
			надземный	219	10
		от ТК 1 до ТК 2	подземный	219	20
			подземный	219	20
		от ТК 2 до точки врезки "А"	подземный	159	74
			подземный	159	74
		от точки врезки "А" - ТК1*	подземный	159	80
			подземный	159	80
14	№ 2618 от 03.11.2015	от ЦТП до ТК-8	подземный	159	10
			подземный	159	10
			подземный	133	10
			подземный	76	10

		от ТК8 до здания пр. Октябрьский, 36в	подземный	89	12
			подземный	89	12
			подземный	76	12
			подземный	57	12
		транзит по подвалу ж.д. пр. Октябрьский, 36в	транзитный	89	30
			транзитный	89	30
			транзитный	76	30
			транзитный	57	30
		от стены ж.д. пр. Октябрьский, 36в до стены ж.д. пр. Октябрьский, 36г	подземный	76	26
			подземный	76	26
			подземный	57	26
			подземный	45	26
		от ТК 8 до точки врезки "А" (подъём)	подземный	89	50
			подземный	89	50
			подземный	76	50
			подземный	45	50
		от точки врезки "А" (подъём) до точки врезки "Б" (опуск)	надземный	89	130
			надземный	89	130
			надземный	76	130
			надземный	45	130
		от точки врезки "Б" (опуск) до ТК 9	подземный	89	43
			подземный	89	43
			подземный	76	43
			подземный	45	43
		от ТК 9 до ж.д. пр. Октябрьский, 38в	подземный	89	10
			подземный	89	10
			подземный	57	10
			подземный	45	10
		от УТ-4 до пр. Октябрьский, 36	подземный	89	25
			подземный	89	25
			подземный	57	25
			подземный	32	25
от УТ 2 до УТ 2*	подземный	159	62		
	подземный	159	62		
	подземный	133	62		
	подземный	76	62		
от УТ 2* до УТ 9	подземный	133	62		
	подземный	133	62		
	подземный	108	62		
	подземный	76	62		
от УТ 9 до ж.д.	подземный	89	30		

		Терешковой, 18	подземный	89	30		
			подземный	76	30		
			подземный	45	30		
				от УТ 2* до ж.д. Терешковой, 18а	подземный	89	30
					подземный	89	30
					подземный	76	30
					подземный	45	30
				от УТ 2 до ж.д. Терешковой, 20	подземный	133	39
					подземный	133	39
					подземный	89	39
					подземный	45	39
		15	№ 838 от 19.04.2016	от ТК IV-43 до ТК 4, ул. Волгоградская, 35	подземный	259	154
подземный	259				154		
16	№ 2416 от 23.09.2016	от ТК 17 до ТК 7, ул. Сибиряков-Гвардейцев	подземный	219	122		
		к ул. Железнякова, 9	подземный	219	122		
17	№ 1447 от 02.06.2017	стена ЦТП-29 - ТК 29/7 (Строителей, 45)	подземный	108	4		
			подземный	108	4		
18	№ 1081 от 04.05.2017	ТК 1 - ТК 47 - ТК 47а (Волгоградская, 39а)	подземный	159/325	160,5		
			подземный	159/325	160,5		
19	№ 222 от 07.02.2018	ТК 4 - ТК 7 ул. Сибиряков- Гвардейцев	подземный	159	72		
		к ул. Тухачевского, 22а	подземный	159	72		
20	№ 2598 от 29.11.2018	ТК-4 - ТК-8 Тухачевского, 22а	подземный	133	26		
			подземный	133	26		
21	№ 2991 от 22.11.2017	Гагарина, 141, 143, 145, Тухачевского, 20, 22, Железнякова, 3, 4, 5, 6	подземный	89	624		
			подземный	89	624		
22	№ 2768 от 09.09.2013	ул. 9 Января, 1, от ТК 11-11 до ТК 11-12	подземный	159	77		
			подземный	159	77		
		от ТК-11-12 до ТК-11-12а	подземный	159	80		
			подземный	159	80		
		от ТК-11-12а до ТК-11-12б	подземный	133	50		
			подземный	133	50		
от ТК-11-12б до стены ж/д ул. 9-е января, 1	подземный	89	24				
	подземный	89	24				
23	№ 2768 от 09.09.2013	от точки врезки "З" до точки врезки "К", пр. Советский, 22	надземный	219	60		
			надземный	219	60		
24	№ 2768 от 09.09.2013	ул. Железнякова, 9, от ТК 7 до ТК 10 (ТК 8**)	подземный	108	45		
			подземный	108	45		
		от ТК 10(ТК 8**) до стены ж/д ул. Железнякова, 9	подземный	89	15		
			подземный	89	15		

25	№ 711 от 05.04.2016	от ТК-39/3 до ТК-39/5 Рука- вишникова, 10а	подземный	159	35
			подземный	159	35
26	№ 2488 от 20.11.2018	ТК-II-15 до УП-1пр. Кузнецкий, 37 институт	подземная / надземная	219	125
			подземная / надземная	219	125
26	№ 2768 от 09.09.2013	от стены здания ул. Спартака, 8 до ТК 33/3	подземный	89	8
			подземный	89	8
27	№ 2768 от 09.09.2013	от ТК 52-7/2 до стены здания ул. Леонова, 14а	подземный	89	46
			подземный	89	46
29	№ 2768 от 09.09.2013	ул. Потёмкина, 1, от ТК 63 до ТК 63/3	подземный	159	112
			подземный	159	112
30	№ 2488 от 20.11.2018	ТК-48/4 - стена ул. Халтурина, 15	Н/Д***	57	10
			Н/Д	57	10
				ВСЕГО:	11221,14

*** Н/Д – данные не предоставлены

Таблица 12-2 – Перечень функционирующих тепловых сетей АО «Теплоэнерго», не имеющих обслуживающей организации, задерживающихся при передаче в КУМИ или являющихся бесхозными

№ п/п	Источник теплоснабжения	Район	Наименование участка	Диаметр, мм	Протяжённость, м	Способ прокладки
1	кот. №27	кв. №5/13 Руд	ТК 15/1 - пр. Шахтёров, 38	108	20,0	подземная, канальная
2	кот. №35	Рудничный	УТ 14а/35 - УТ 14В/35	57	44,0	надземная
		Рудничный	УТ 14В/35 - ул. Луганская, 6	57	81,0	надземная
		Рудничный		57	8,0	надземная
		Рудничный	ТК 23а/28 - УТ 8/28	108	54,0	подземная, бесканальная
		Рудничный	УТ 8/28 - УТ 9/28	108	38,0	надземная
		Рудничный	УТ 9/28 - УТ 10/28	108	40,0	надземная
		Рудничный	УТ 10/28 - УТ 11/28	108	39,0	надземная
3	кот. №45	кв. № 9 Руд	УТ 68/2 - пр. Шахтёров, 15	57	27,0	подземная, канальная
		кв. № 2/3 Руд	ТК 114/2 - ТК 115/2	159	15,0	подземная, канальная
		кв. № 9 Руд	ТК 56В/2 - ТК 56Г/2	89	115,0	надземная
		кв. № 9 Руд	ТК 56Г/2 - ТК 56З/2	89	50,0	подземная, канальная
		кв. № 9 Руд	ТК 56З/2 - ул. Нахимова, 31	89	13,0	подземная, канальная
4	кот. №56	Заводский	кот. 56 - УТ 1(отопл.)	57	3,0	надземная
		Заводский	кот. 56 - УТ 1(гвс)	57	3,0	надземная
		Заводский	УТ 1 - жилой дом (отопл.)	57	2,0	подземная
		Заводский	УТ 1 - жилой дом (гвс)	57	2,0	подземная
5	кот. №96	Пионер	ТК13А-поликлиника Новоржевского, 5	57	4,0	подземная
6	кот. №118	Рудничный	УТ 1/11 - УТ 4/11	108	23,0	надземная
		Рудничный	УТ4/11 -3-я Сосновая, 11	48	48,0	надземная
		Рудничный	УТ 4/11 - УТ 5/11	108	19,0	надземная
7	кот. №123	Ягуновский	ТК 50 - ТК 50А	89	88,0	подземная, канальная

		Ягуновский	Транзитная тепловая сеть, проходящая по подвальному помещению ж.д. ул. Белозёрная 13Б (стр. №6)	89/57	8,0/12,0	подвал
		Ягуновский	ТК 62 - УТ 62А	89	27,0	надземная
		Ягуновский	УТ 62А - ул. Белозёрная, 11 ввод 1	57	2,0	надземная
		Ягуновский	УТ 62А - ул. Белозёрная, 11 ввод 2	57	14,0	надземная
8	КемТЭЦ (т/сети с покупной т/энергией)	№ 11 Рудничный	ТК 104/1 - нар стена ж.д. пр. Шахтёров, 91 (стр. №13Б)	2Дн 89 отоп. Т3 Дн 108 ГВС Т4 Дн 76 ГВС	18,0	подземная, канальная

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

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

В настоящем разделе рассматривается синхронизация Актуализируемой схемы теплоснабжения с Генеральной схемой газоснабжения г. Кемерово, разработанной ООО «Сибгипронегаз» в 2008 г. и региональной программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций в Кемеровской области на 2019-2023 годы, утвержденную распоряжением Коллегии Администрации Кемеровской области от 27 февраля 2019 г. № 125-р.

Синхронизация мероприятий в части газификации, предусмотренных настоящей актуализацией Схемы теплоснабжения и Схемой газоснабжения г. Кемерово представлена ниже.

Предыдущая и текущая актуализации Схемы теплоснабжения предусматривают переключение потребителей котельных №№ 15 и 17 на перспективные автоматические угольные блочно-модульные котельные №№ 85 и 87 соответственно, строительство которых предусмотрено в 2020 г. Кроме того в 2020 г. предусмотрено строительство автоматических угольных блочно-модульных котельных №№ 43 и 60 (взамен существующих).

Возможность строительства газопроводов для газификации котельных №№ 15, 17, 34, 43 и 60 АО «Теплоэнерго» необходимо определить в Схеме газоснабжения при следующей ее актуализации, для последующего включению принятых решений в Схемы теплоснабжения (рисунки 13-1, 13-2).

13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

Основной проблемой организации газоснабжения котельных является неопределенность сроков газификации конкретных районов. Мероприятия по газификации котельных, предложенные в настоящей актуализации Схемы теплоснабжения, необходимо ежегодно синхронизировать с краткосрочными планами по строительству газопроводов.



Рисунок 13-1 – Котельные №№ 15, 17, 34 АО «Теплоэнерго» предлагаемые к газификации (правый берег)

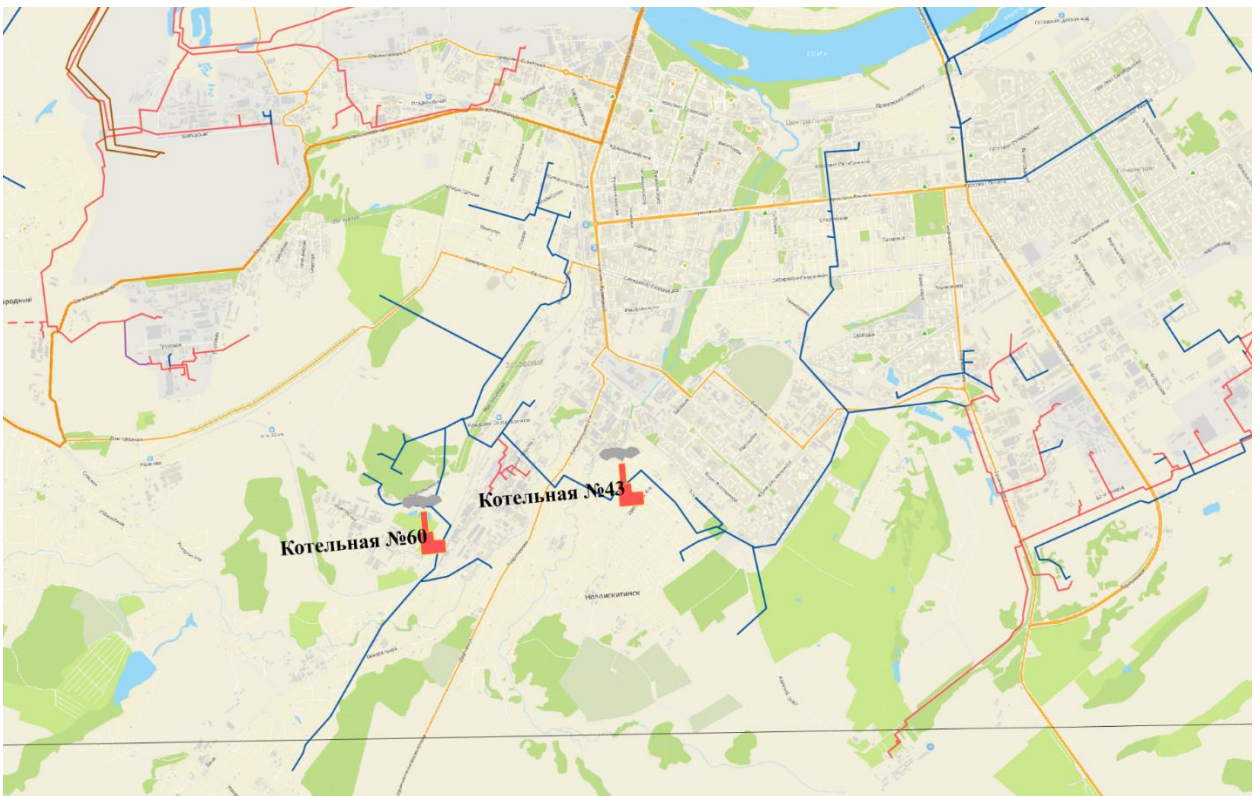


Рисунок 13-2 – Котельные №№ 43, 60 АО «Теплоэнерго» предлагаемые к газификации (левый берег)

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

Предложения настоящей актуализации Схемы теплоснабжения для корректировки утвержденной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций в Кемеровской области на 2019-2023 годы не предусмотрены.

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

Схема теплоснабжения не предусматривает вывод или ввод в эксплуатацию генерирующего оборудования источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии на территории г. Кемерово.

Действующая в настоящее время Схема и программа перспективного развития электроэнергетики Кемеровской области на 2020-2024 годы, утвержденная распоряжением Губернатора Кемеровской области, также не предусматривает строительство, реконструкцию, техническое перевооружение, вывод из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на территории г. Кемерово.

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

Настоящая актуализация Схемы теплоснабжения не содержит предложений по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для их учета при разработке схемы и программы

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

Непосредственное влияние на развитие систем теплоснабжения оказывают решения, предусмотренные Схемой водоснабжения и водоотведения города, в части развития систем горячего водоснабжения города.

Актуализированная Схема водоснабжения и водоотведения в административных границах г. Кемерово с расчетными сроками на 2022-2032 гг. утверждена Постановлением Администрации города от 09.02.2017 г. № 207. В связи с ограниченным доступом к схеме водоснабжения, обусловленной режимом секретности, выполнить полноценную синхронизацию схем теплоснабжения и водоснабжения не представляется возможным. В рамках актуализации Схемы теплоснабжения для перевода потребителей с небольшой тепловой нагрузкой на горячее водоснабжение предусмотрено строительство 5 ЦТП и реконструкция 26 ЦТП (рисунок 13-3, 13-4). К данным ЦТП необходимо подвести трубопровод хозяйственно-питьевого назначения, предусмотреть водоподготовку и другие мероприятия.

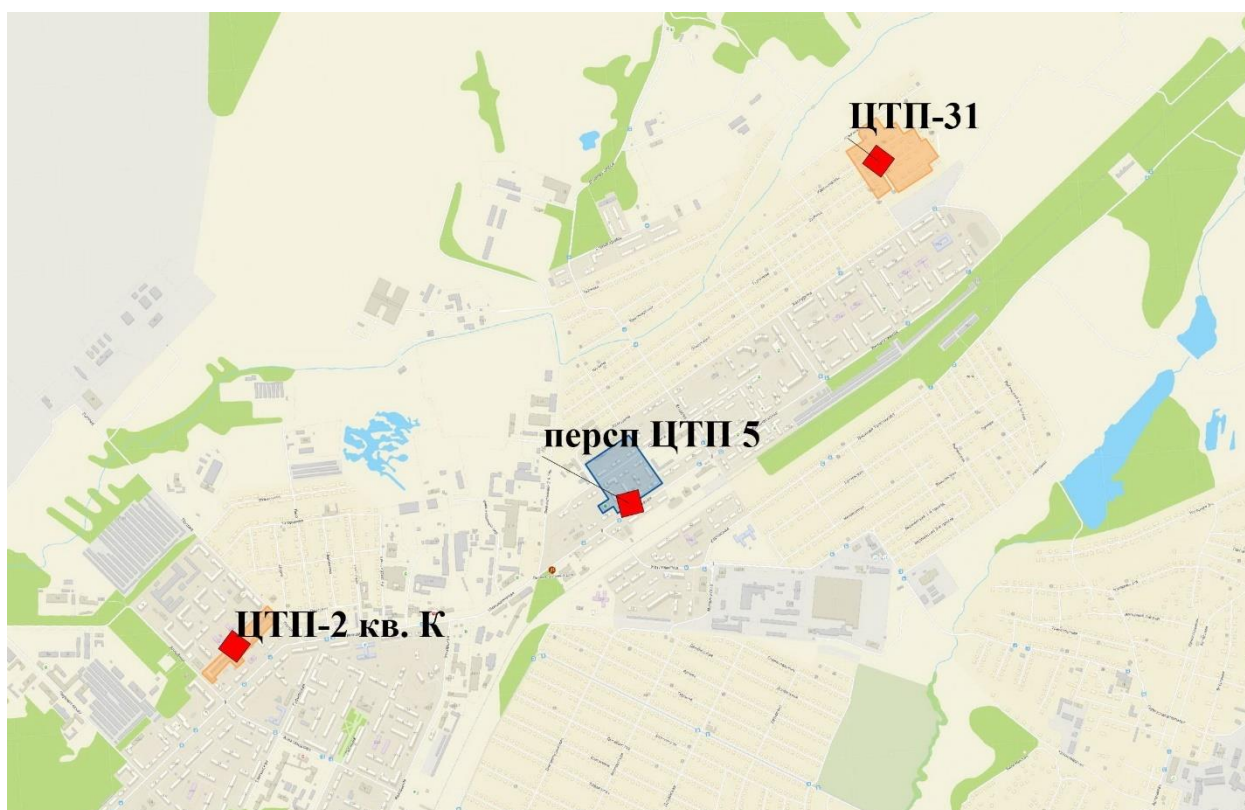


Рисунок 13-3 – Перспективные ЦТП г. Кемерово и ЦТП подлежащие реконструкции (для синхронизации со схемой водоснабжения)

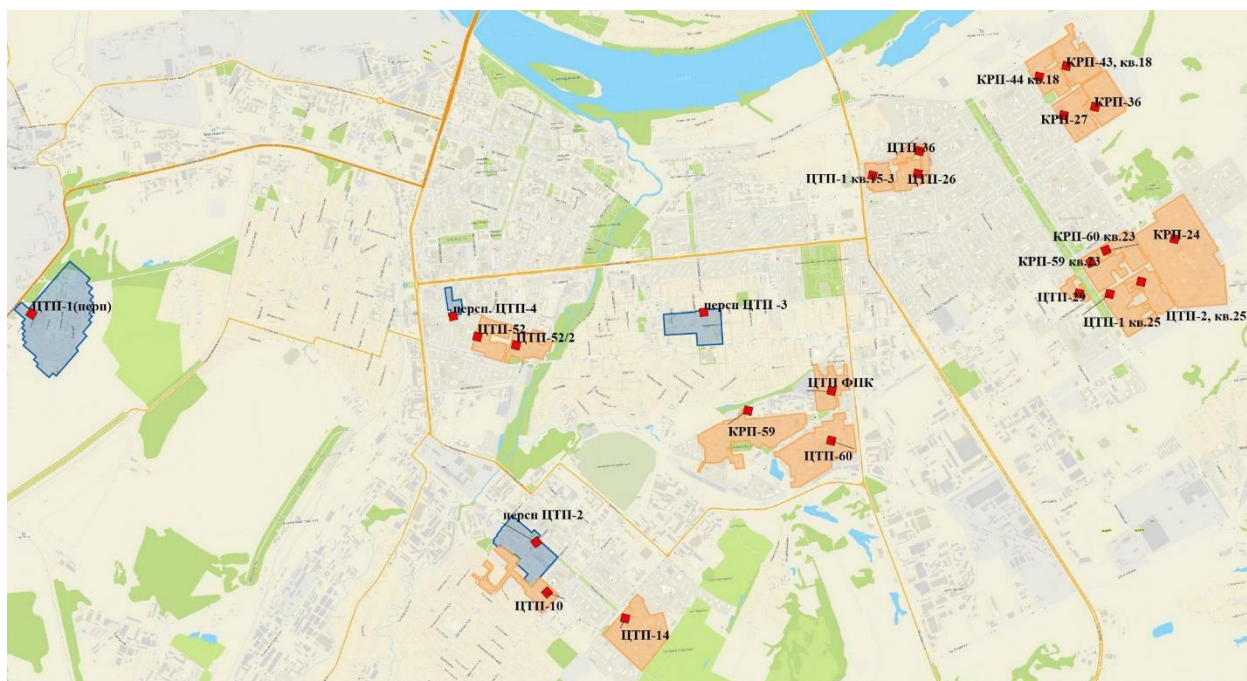


Рисунок 13-4 – Перспективные ЦТП г. Кемерово и ЦТП подлежащие реконструкции (для синхронизации со схемой водоснабжения)

В электронной модели схемы теплоснабжения произведен конструкторский расчет перспективных сетей горячего водоснабжения и предложена трассировка трубопроводов от ЦТП к потребителям (рисунок 13-5). Данные мероприятия более подробно описаны в Главе 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения» Обосновывающих мероприятий. Необходимо синхронизировать предлагаемые мероприятия при актуализации Схемы водоснабжения и водоотведения.

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

При следующей актуализации Схемы водоснабжения города необходимо провести оценку мероприятий и предусмотреть затраты на закрытие схемы ГВС города, в т.ч. на реконструкцию сетей холодного водоснабжения, с целью увеличения пропускной способности.

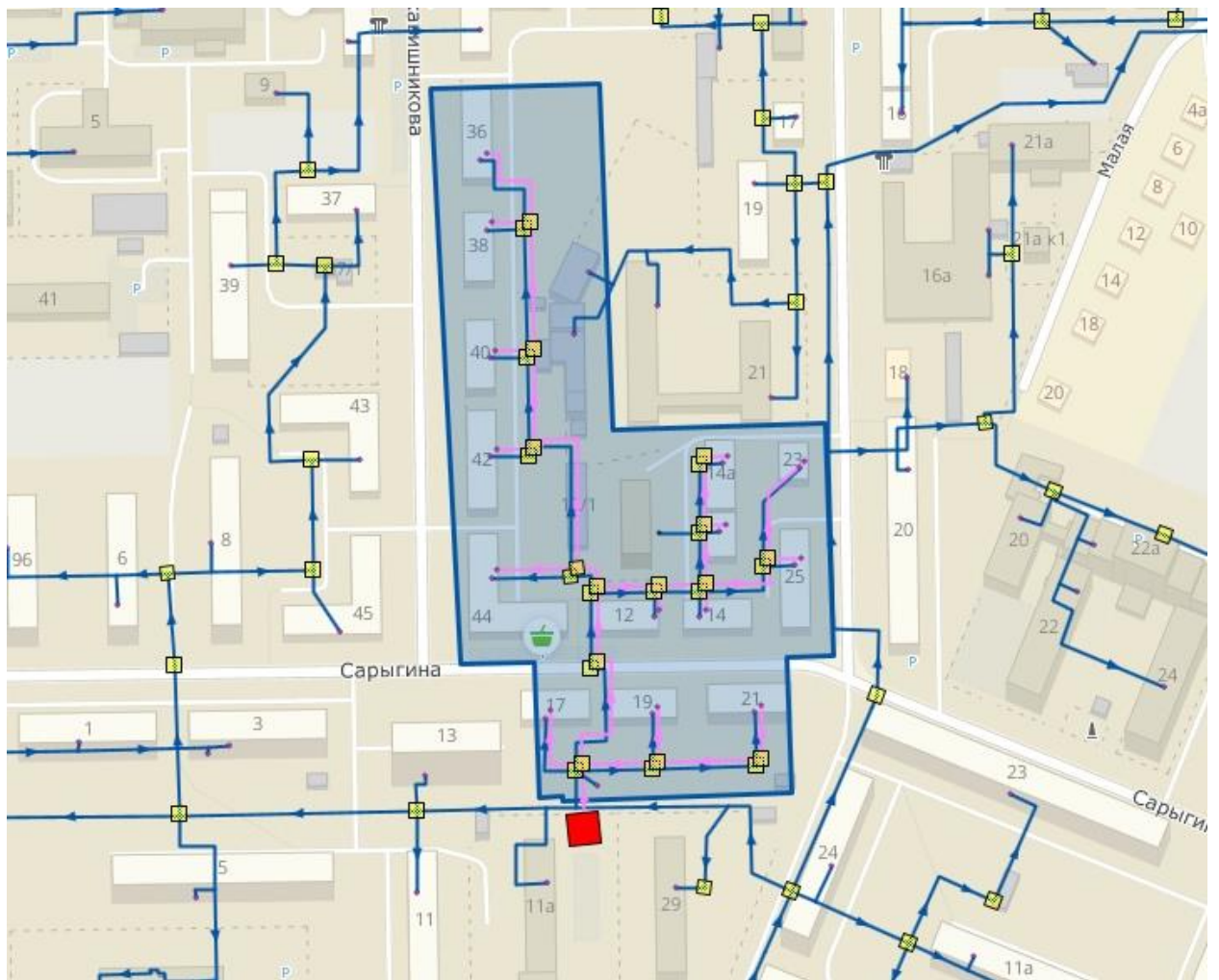


Рисунок 13-5 – Трассировка сетей горячего водоснабжения (Т3, Т4) от ЦТП при переводе открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения (для синхронизации со схемой водоснабжения)

14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ОКРУГА

Индикаторы развития систем теплоснабжения Озерского городского округа разрабатываются в соответствии пунктом 79 Постановления Правительства РФ от 03.04.2018 № 405 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» и положениями Постановления Правительства РФ от 22 февраля 2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» и содержат результаты оценки существующих и перспективных значений следующих индикаторов развития систем теплоснабжения, рассчитанных в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения, а именно:

а) количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях;

б) количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии;

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

г) отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети;

д) коэффициент использования установленной тепловой мощности;

е) удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке;

ж) доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в городского округа;

з) удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии;

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

к) доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии;

л) средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения);

м) отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за

год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для городского округа);

н) отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для городского округа).

Вышеприведенные показатели представлены в таблице 16-1.

Таблица 14-1 – Индикаторы развития систем теплоснабжения г. Кемерово

Показатель	Ед. изм.	Расчетный срок актуализации Схемы теплоснабжения															
		2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
Источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии																	
Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах городского округа)		0,85	0,91	0,91	0,91	0,91	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
Теплоисточник №	1	Кемеровская ГРЭС															
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	кг у.т./Гкал	139,53	165,56	165,56	165,56	165,56	165,56	165,56	165,56	165,56	165,56	165,56	165,56	165,56	165,56	165,56	165,56
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,17	4,20	3,92	3,71	3,68	3,67	3,68	3,68	3,67	3,67	3,67	3,67	3,68	3,68	3,68	3,68
Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	м ³ /м ²	53,84	48,79	49,04	45,64	9,22	8,46	8,48	8,49	8,66	8,67	8,71	8,73	8,86	8,87	8,89	8,92
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	21,77	17,79	17,87	17,91	17,91	21,54	21,68	21,90	22,50	23,13	23,30	23,58	24,06	24,55	24,80	25,05
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /(Гкал/ч)	147,11	147,11	147,18	147,37	147,38	147,40	147,40	147,46	147,52	147,55	147,57	147,59	147,65	147,67	147,68	147,70
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г у.т./((кВт·ч)	343,81	304,68	304,68	304,68	304,68	304,68	304,68	304,68	304,68	304,68	304,68	304,68	304,68	304,68	304,68	304,68
Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	—	0,49	0,49	0,38	0,38	0,37	0,41	0,41	0,41	0,41	0,42	0,42	0,42	0,42	0,43	0,43	0,43
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	61,2	63,04	64,93	66,87	68,88	70,95	73,08	75,27	77,53	79,85	82,25	84,72	87,26	89,87	92,57	95,35
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	2	Ново-Кемеровская ТЭЦ															
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	кг у.т./Гкал	160,55	160,55	160,55	160,55	160,55	160,55	160,55	160,55	160,55	160,55	160,55	160,55	160,55	160,55	160,55	160,55

Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,42	2,43	2,27	2,15	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13
Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	м ³ /м ²	30,84	28,92	29,28	27,94	8,93	7,53	7,49	7,43	7,27	7,21	7,16	7,11	7,00	6,96	6,92	6,88
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	19,58	18,64	18,62	18,62	18,62	18,69	18,75	18,86	18,99	19,06	19,09	19,15	19,20	19,25	19,30	19,36
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /(Гкал/ч)	148,41	149,29	151,10	154,15	154,59	155,75	155,91	157,81	158,45	159,11	159,74	160,26	160,76	161,27	161,75	162,26
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г у.т./((кВт·ч)	375,44	375,44	375,44	375,44	375,44	375,44	375,44	375,44	375,44	375,44	375,44	375,44	375,44	375,44	375,44	375,44
Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	—	0,38	0,32	0,32	0,32	0,31	0,31	0,31	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,29	0,29	0,29	0,29
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	61,2	63,04	64,93	66,87	68,88	70,95	73,08	75,27	77,53	79,85	82,25	84,72	87,26	89,87	92,57	95,35
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	3	Кемеровская ТЭЦ															
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	кг у.т./Гкал	151,11	149,64	149,64	149,64	149,64	149,64	149,64	149,64	149,64	149,64	149,64	149,64	149,64	149,64	149,64	149,64
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	4,12	4,15	3,87	3,67	3,63	3,64	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63
Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	м ³ /м ²	60,37	61,28	55,54	55,30	11,70	14,05	14,30	14,34	14,37	14,40	14,44	14,46	14,48	14,50	14,53	14,55
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	11,94	10,15	10,26	10,26	10,27	14,71	14,81	14,94	15,11	15,26	15,38	15,53	15,65	15,77	15,90	16,03
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /(Гкал/ч)	132,58	132,62	139,58	139,54	139,70	139,60	139,64	139,61	139,62	139,53	139,50	139,46	139,43	139,39	139,40	139,32
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г у.т./((кВт·ч)	369,60	372,70	372,70	372,70	372,70	372,70	372,70	372,70	372,70	372,70	372,70	372,70	372,70	372,70	372,70	372,70
Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	—	0,68	0,67	0,63	0,63	0,63	0,70	0,70	0,70	0,70	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	61,2	63,04	64,93	66,87	68,88	70,95	73,08	75,27	77,53	79,85	82,25	84,72	87,26	89,87	92,57	95,35
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

ское значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)																	
Котельные																	
Котельные АО «Теплоэнерго»																	
Теплоисточник №	4	Котельная № 4															
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	кг у.т./Гкал	160,10	159,60	159,60	159,60	159,60	159,60	159,60	159,60	159,60	159,60	159,60	159,60	159,60	159,60	159,60	159,60
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,36	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27
Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	м ³ /м ²	3,67	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	17,11	15,73	15,73	15,73	15,73	22,42	22,42	22,42	22,42	22,42	22,42	22,42	22,42	22,42	22,42	22,42
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /(Гкал/ч)	106,70	106,70	106,70	106,70	106,70	106,70	106,70	106,70	106,70	106,70	106,70	106,70	106,70	106,70	106,70	106,70
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	5	Котельная № 6															
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	кг у.т./Гкал	160,10	157,50	157,50	157,50	157,50	157,50	157,50	157,50	157,50	157,50	157,50	157,50	157,50	157,50	157,50	157,50
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,01	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69
Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	м ³ /м ²	42,52	97,13	97,13	97,13	2,93	2,93	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	19,09	18,19	18,19	18,19	18,19	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30	19,30
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /(Гкал/ч)	68,94	68,94	68,94	68,94	68,94	68,94	68,94	68,94	68,94	68,94	68,94	68,94	68,94	68,94	68,94	68,94

Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Теплоисточник №	6	Котельная № 7																
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	кг у.т./Гкал	160,10	157,50	157,50	157,50	157,50	157,50	157,50	157,50	157,50	157,50	157,50	157,50	157,50	157,50	157,50	157,50	
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,42	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	
Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	м ³ /м ²	28,64	34,64	34,64	34,64	1,70	1,70	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	19,22	18,94	18,94	18,94	18,94	18,93	18,93	18,93	18,93	18,93	18,93	18,93	18,93	18,93	18,93	18,93	
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /(Гкал/ч)	164,71	164,71	164,71	164,71	164,71	164,71	164,71	164,71	164,71	164,71	164,71	164,71	164,71	164,71	164,71	164,71	
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Теплоисточник №	7	Котельная № 8																
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	кг у.т./Гкал	160,10	157,50	157,50	157,50	157,50	157,50	157,50	157,50	157,50	157,50	157,50	157,50	157,50	157,50	157,50	157,50	
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,10	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	
Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	м ³ /м ²	37,92	36,99	36,99	36,99	1,66	1,66	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	16,10	14,80	14,80	14,80	14,80	15,41	15,41	15,41	15,41	15,41	15,41	15,41	15,41	15,41	15,41	15,41	

Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /(Гкал/ч)	162,50	162,50	162,50	162,50	162,50	162,50	162,50	162,50	162,50	162,50	162,50	162,50	162,50	162,50	162,50	162,50
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	8	Котельная № 9															
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	кг у.т./Гкал	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	м ³ /м ²	0,00	265,75	265,75	265,75	263,54	263,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	13,75	13,75	13,75	13,75	13,75	13,75	13,75	13,75	13,75	13,75	13,75	13,75	13,75	13,75	13,75	13,75
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /(Гкал/ч)	85,38	85,38	85,38	85,38	85,38	85,38	85,38	85,38	85,38	85,38	85,38	85,38	85,38	85,38	85,38	85,38
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	0	0	25	50	75	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	9	Котельная № 11															
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	кг у.т./Гкал	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34
Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	м ³ /м ²	0,00	97,56	97,56	97,56	94,44	94,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	13,83	13,83	13,83	13,83	13,83	13,92	13,92	13,92	13,92	13,92	13,92	13,92	13,92	13,92	13,92	13,92
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /(Гкал/ч)	87,50	87,50	87,50	87,50	87,50	87,50	87,50	87,50	87,50	87,50	87,50	87,50	87,50	87,50	87,50	87,50
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	0	0	25	50	75	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	10	Котельная № 14															
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	кг у.т./Гкал	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40	156,40
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	м ³ /м ²	0,00	15,50	15,50	15,50	13,28	13,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	21,79	21,79	21,79	21,79	21,79	21,79	21,79	21,79	21,79	21,79	21,79	21,79	21,79	21,79	21,79	21,79
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /(Гкал/ч)	44,89	44,89	44,89	44,89	44,89	44,89	44,89	44,89	44,89	44,89	44,89	44,89	44,89	44,89	44,89	44,89
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	0	0	25	50	75	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	11	Котельная № 15															
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	кг у.т./Гкал	229,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,71	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61

Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	м³/м²	54,52	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	13,80	11,18	11,18	11,18	11,18	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м²/(Гкал/ч)	159,92	159,92	159,92	159,92	159,92	159,92	159,92	159,92	159,92	159,92	159,92	159,92	159,92	159,92	159,92	159,92
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	12	Котельная № 17															
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	кг у.т./Гкал	229,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	1,29	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47
Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	м³/м²	31,36	115,41	115,41	115,41	1,41	1,41	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	19,07	16,18	16,18	16,18	16,18	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57	17,57
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м²/(Гкал/ч)	161,03	161,03	161,03	161,03	161,03	161,03	161,03	161,03	161,03	161,03	161,03	161,03	161,03	161,03	161,03	161,03
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	16	Котельная № 26															
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	кг у.т./Гкал	160,10	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80

Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,46	1,51	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49
Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	м ³ /м ²	6,20	32,01	31,69	31,67	3,51	3,51	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	29,52	39,85	39,85	39,85	39,85	28,75	28,75	28,75	28,75	28,75	28,74	28,74	28,74	28,74	28,74	28,74
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /(Гкал/ч)	81,38	81,38	81,38	81,38	81,38	81,38	81,38	81,38	81,38	81,38	81,38	81,38	81,38	81,38	81,38	81,38
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	58,823529	58,82	75	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	17	Котельная № 27															
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	кг у.т./Гкал	160,10	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	#Н/Д	#Н/Д	#Н/Д	#Н/Д	#Н/Д	#Н/Д	#Н/Д	#Н/Д	#Н/Д	#Н/Д	#Н/Д	#Н/Д	#Н/Д	#Н/Д	#Н/Д	#Н/Д
Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	м ³ /м ²	52,51	49,03	48,96	48,96	4,91	4,91	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37	6,37
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	24,11	19,37	19,37	19,37	19,37	23,13	23,13	23,13	23,13	23,13	23,13	23,13	23,13	23,13	23,13	23,13
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /(Гкал/ч)	158,07	158,07	158,01	158,01	158,01	158,01	158,01	158,01	158,01	158,01	158,01	158,01	158,01	158,01	158,01	158,01
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	59,192825	59,19	75	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	18	Котельная № 31															
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	кг у.т./Гкал	160,10	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,44	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	м ³ /м ²	3,20	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	12,13	11,88	11,88	11,88	11,88	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /(Гкал/ч)	290,22	290,22	290,22	290,22	290,22	290,22	290,22	290,22	290,22	290,22	290,22	290,22	290,22	290,22	290,22	290,22
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	19	Котельная № 34															
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	кг у.т./Гкал	229,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,85	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	м ³ /м ²	9,89	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	6,36	2,81	2,81	2,81	2,81	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /(Гкал/ч)	123,26	123,26	123,26	123,26	123,26	123,26	123,26	123,26	123,26	123,26	123,26	123,26	123,26	123,26	123,26	123,26
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	33,333333	33,33	50	75	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	20	Котельная № 35															
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	кг у.т./Гкал	160,10	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,81	1,64	1,64	1,15	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	м ³ /м ²	3,54	4,24	4,16	3,07	1,54	1,43	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81	1,81
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	40,42	43,94	43,94	43,94	43,94	72,92	72,92	72,92	72,92	72,92	71,41	71,41	71,41	71,41	71,41	71,41
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /(Гкал/ч)	265,71	265,79	265,79	265,76	265,68	265,68	265,68	265,68	265,68	265,68	265,68	265,68	265,68	265,68	265,68	265,68
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	25,423729	25,42	50	75	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	21	Котельная № 38															
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	кг у.т./Гкал	160,10	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,18	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78	2,78
Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	м ³ /м ²	23,83	19,19	19,19	19,19	1,74	1,74	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	12,15	10,30	10,30	10,30	10,30	11,49	11,49	11,49	11,49	11,49	11,49	11,49	11,49	11,49	11,49	11,49
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /(Гкал/ч)	118,29	118,29	118,29	118,29	118,29	118,29	118,29	118,29	118,29	118,29	118,29	118,29	118,29	118,29	118,29	118,29
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	92,307692	92,31	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	22	Котельная № 42															

Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	кг у.т./Гкал	160,10	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73
Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	м ³ /м ²	31,96	62,20	62,20	62,20	1,28	1,28	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	29,18	26,20	26,20	26,20	26,20	27,59	27,59	27,59	27,59	27,59	27,59	27,59	27,59	27,59	27,59	27,59
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /(Гкал/ч)	130,63	130,63	130,63	130,63	130,63	130,63	130,63	130,63	130,63	130,63	130,63	130,63	130,63	130,63	130,63	130,63
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	23	Котельная № 43															
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	кг у.т./Гкал	229,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22
Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	м ³ /м ²	23,59	14,80	14,80	14,80	1,81	1,81	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	33,52	28,26	28,26	28,26	28,26	32,51	32,51	32,51	32,51	32,51	32,51	32,51	32,51	32,51	32,51	32,51
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /(Гкал/ч)	48,16	48,16	48,16	48,16	48,16	48,16	48,16	48,16	48,16	48,16	48,16	48,16	48,16	48,16	48,16	48,16
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Теплоисточник №	24	Котельная № 45															
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	кг у.т./Гкал	160,10	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	2,64	2,55	2,48	2,48	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	
Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	м³/м²	35,94	33,48	32,67	32,65	3,49	3,41	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	26,74	23,29	23,29	23,29	23,29	28,25	28,25	28,25	28,25	28,25	28,25	28,13	28,13	28,13	28,13	
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м²/(Гкал/ч)	196,44	196,46	196,45	196,45	196,45	196,45	196,45	196,45	196,45	196,45	196,45	196,45	196,45	196,45	196,45	
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	41,614907	41,61	50	75	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Теплоисточник №	25	Котельная № 47															
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	кг у.т./Гкал	229,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	227,20	
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	
Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	м³/м²	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	#ДЕЛ/0!	
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	19,68	15,81	15,81	15,81	15,81	18,62	18,62	18,62	18,62	18,62	18,62	18,62	18,62	18,62	18,62	
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м²/(Гкал/ч)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактиче-	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

ское значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)																	
Теплоисточник №	27	Котельная № 56															
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	кг у.т./Гкал	160,10	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,76	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38
Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	м ³ /м ²	1364,17	2205,00	2205,00	2205,00	5,58	5,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	16,65	13,36	13,36	13,36	13,36	14,88	14,88	14,88	14,88	14,88	14,88	14,88	14,88	14,88	14,88	14,88
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /(Гкал/ч)	8,03	8,03	8,03	8,03	8,03	8,03	8,03	8,03	8,03	8,03	8,03	8,03	8,03	8,03	8,03	8,03
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	28	Котельная № 60															
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	кг у.т./Гкал	422,90	486,09	506,63	506,63	506,63	506,63	506,63	506,63	506,63	506,63	506,63	506,63	506,63	506,63	506,63	506,63
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,98	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93
Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	м ³ /м ²	0,86	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	41,25	39,42	39,42	39,42	39,42	39,66	39,66	39,66	39,66	39,66	39,66	39,66	39,66	39,66	39,66	39,66
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /(Гкал/ч)	143,21	143,21	143,21	143,21	143,21	143,21	143,21	143,21	143,21	143,21	143,21	143,21	143,21	143,21	143,21	143,21
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	0	0	25	50	75	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	29	Котельная № 91															
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	кг у.т./Гкал	160,10	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	0,56	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	м ³ /м ²	0,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	33,69	33,86	33,86	33,86	33,86	33,56	33,56	33,56	33,56	33,56	33,56	33,56	33,56	33,56	33,56	33,56
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /(Гкал/ч)	141,88	141,88	141,88	141,88	141,88	141,88	141,88	141,88	141,88	141,88	141,88	141,88	141,88	141,88	141,88	141,88
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	0	0	25	50	75	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	30	Котельная № 65															
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	кг у.т./Гкал	160,10	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,24	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59
Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	м ³ /м ²	55,54	57,81	57,81	57,81	3,25	3,25	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	10,30	9,31	9,31	9,31	9,31	9,88	9,88	9,88	9,88	9,88	9,88	9,88	9,88	9,88	9,88	9,88
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /(Гкал/ч)	91,94	91,94	91,94	91,94	91,94	91,94	91,94	91,94	91,94	91,94	91,94	91,94	91,94	91,94	91,94	91,94

Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	42,857143	42,86	50	75	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	31	Котельная № 66															
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	кг у.т./Гкал	160,10	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,25	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60
Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	м ³ /м ²	6,71	11,62	11,62	11,62	2,62	2,62	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	10,00	9,64	9,64	9,64	9,64	10,31	10,31	10,31	10,31	10,31	10,31	10,31	10,31	10,31	10,31	10,31
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /(Гкал/ч)	30,61	30,61	30,61	30,61	30,61	30,61	30,61	30,61	30,61	30,61	30,61	30,61	30,61	30,61	30,61	30,61
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	32	Котельная № 92															
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	кг у.т./Гкал	160,10	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,98	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73
Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	м ³ /м ²	12,40	11,24	11,24	11,24	1,64	1,64	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	32,74	30,21	30,21	30,21	30,21	32,22	32,22	32,22	32,22	32,22	32,22	32,22	32,22	32,22	32,22	32,22

Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /(Гкал/ч)	250,02	250,02	250,02	250,02	250,02	250,02	250,02	250,02	250,02	250,02	250,02	250,02	250,02	250,02	250,02	250,02
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	0	0	25	50	75	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	33	Котельная № 96															
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	кг у.т./Гкал	160,10	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,52	1,21	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19
Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	м ³ /м ²	2,77	3,79	3,74	3,74	1,37	1,37	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	23,05	20,81	20,81	20,81	20,81	22,44	22,44	22,44	22,44	22,44	22,44	22,43	22,43	22,43	22,43	22,43
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /(Гкал/ч)	413,11	413,11	413,28	413,28	413,28	413,28	413,28	413,28	413,28	413,28	413,28	413,28	413,28	413,28	413,28	413,28
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	30,769231	30,77	50	75	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	34	Котельная № 97															
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	кг у.т./Гкал	160,10	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,16	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56
Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	м ³ /м ²	9,34	7,79	7,79	7,79	1,50	1,50	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62

Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	38,28	41,14	41,14	41,14	41,14	38,35	38,35	38,35	38,35	38,35	38,35	38,35	38,35	38,35	38,35	38,35
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /(Гкал/ч)	271,90	271,90	271,90	271,90	271,90	271,90	271,90	271,90	271,90	271,90	271,90	271,90	271,90	271,90	271,90	271,90
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	40	40,00	50	75	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	35	Котельная № 101															
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	кг у.т./Гкал	160,10	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,90	2,31	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29
Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	м ³ /м ²	4,69	3,60	3,57	3,56	1,58	1,58	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	11,35	8,65	8,65	8,65	8,65	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /(Гкал/ч)	201,48	201,48	201,47	201,47	201,47	201,47	201,47	201,47	201,47	201,47	201,47	201,47	201,47	201,47	201,47	201,47
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	5,2631579	5,26	25	50	75	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	36	Котельная № 102															
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	кг у.т./Гкал	160,10	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,91	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20

Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	м³/м²	15,56	54,97	54,97	54,97	1,17	1,17	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	20,35	18,30	18,30	18,30	18,30	19,23	19,23	19,23	19,23	19,23	19,23	19,23	19,23	19,23	19,23	19,23
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м²/(Гкал/ч)	183,08	183,08	183,08	183,08	183,08	183,08	183,08	183,08	183,08	183,08	183,08	183,08	183,08	183,08	183,08	183,08
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	33,333333	33,33	50	75	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	37	Котельная № 103															
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	кг у.т./Гкал	160,10	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	1,50	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56
Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	м³/м²	16,23	1,80	1,80	1,80	1,45	1,45	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	31,41	22,07	22,07	22,07	22,07	28,10	28,10	28,10	28,10	28,10	28,10	28,10	28,10	28,10	28,10	28,10
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м²/(Гкал/ч)	291,54	291,54	291,54	291,54	291,54	291,54	291,54	291,54	291,54	291,54	291,54	291,54	291,54	291,54	291,54	291,54
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	66,666667	66,67	75	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	38	Котельная № 110															
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	кг у.т./Гкал	160,10	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80

Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,55	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34
Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	м ³ /м ²	1,17	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	26,44	22,98	22,98	22,98	22,98	26,66	26,66	26,66	26,66	26,66	26,66	26,66	26,66	26,66	26,66	26,66
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /(Гкал/ч)	166,84	166,84	166,84	166,84	166,84	166,84	166,84	166,84	166,84	166,84	166,84	166,84	166,84	166,84	166,84	166,84
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	33,333333	33,33	50	75	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	39	Котельная № 112															
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	кг у.т./Гкал	160,10	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	1,49	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47
Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	м ³ /м ²	1,99	1,77	1,77	1,77	1,32	1,32	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	29,46	29,01	29,01	29,01	29,01	30,42	30,42	30,42	30,42	30,42	30,42	30,42	30,42	30,42	30,42	30,42
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /(Гкал/ч)	260,40	260,40	260,40	260,40	260,40	260,40	260,40	260,40	260,40	260,40	260,40	260,40	260,40	260,40	260,40	260,40
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	80	80,00	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	40	Котельная № 114															
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	кг у.т./Гкал	160,10	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	8,54	1,32	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	м ³ /м ²	109,39	8,26	5,35	4,27	4,27	4,27	27,10	27,10	27,10	27,10	27,10	27,10	27,10	27,10	27,10	27,10
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	8,60	8,22	8,22	8,22	8,22	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /(Гкал/ч)	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99	13,99
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	84,615385	84,62	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	41	Котельная № 118															
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	кг у.т./Гкал	160,10	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,76	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65
Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	м ³ /м ²	13,30	12,14	12,06	12,06	1,47	1,47	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	21,43	20,01	20,01	20,01	20,01	23,04	23,04	23,04	23,04	23,04	22,95	22,95	22,95	22,95	22,95	22,95
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /(Гкал/ч)	241,88	241,89	241,89	241,89	241,89	241,89	241,89	241,89	241,89	241,89	241,89	241,89	241,89	241,89	241,89	241,89
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	28,571429	28,57	50	75	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	42	Котельная № 122															
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	кг у.т./Гкал	160,10	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	3,54	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	м ³ /м ²	3,22	1,15	0,97	0,97	0,97	0,97	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	14,56	14,60	14,60	14,60	14,60	17,36	17,36	17,36	17,36	17,36	17,25	17,25	17,25	17,25	17,25	17,25
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /(Гкал/ч)	209,40	209,45	209,45	209,45	209,45	209,45	209,45	209,45	209,45	209,45	209,45	209,45	209,45	209,45	209,45	209,45
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	0	0	25	50	75	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	43	Котельная № 123															
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	кг у.т./Гкал	160,10	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,76	2,66	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61	2,61
Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	м ³ /м ²	38,34	38,96	38,17	38,15	3,47	3,47	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26	3,26
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	28,57	30,02	30,02	30,02	30,02	28,90	28,90	28,90	28,90	28,90	28,88	28,88	28,88	28,88	28,88	28,88
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /(Гкал/ч)	222,87	222,87	223,01	223,01	223,01	223,01	223,01	223,01	223,01	223,01	223,01	223,01	223,01	223,01	223,01	223,01
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	31,818182	31,82	50	75	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	44	Котельная № 141															

Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	кг у.т./Гкал	160,10	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,90	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85
Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	м ³ /м ²	1,95	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	31,51	26,99	26,99	26,99	26,99	31,30	31,30	31,30	31,30	31,30	31,30	31,30	31,30	31,30	31,30	31,30
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /(Гкал/ч)	145,21	145,21	145,21	145,21	145,21	145,21	145,21	145,21	145,21	145,21	145,21	145,21	145,21	145,21	145,21	145,21
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	0	0	25	50	75	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	46	Котельная № 163															
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	шт./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	кг у.т./Гкал	160,10	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80	157,80
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м ²	2,30	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96
Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	м ³ /м ²	112,20	273,17	273,17	273,17	2,12	2,12	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64
Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	20,69	19,38	19,38	19,38	19,38	20,27	20,27	20,27	20,27	20,27	20,27	20,27	20,27	20,27	20,27	20,27
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м ² /(Гкал/ч)	131,99	131,99	131,99	131,99	131,99	131,99	131,99	131,99	131,99	131,99	131,99	131,99	131,99	131,99	131,99	131,99
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

15. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ

Расчеты ценовых последствий для потребителей выполнены в соответствии с требованиями законодательства:

- Федеральный Закон № 190-ФЗ от 27.07.2010 г. «О теплоснабжении»;
- Основы ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 г. № 1075;
- Методические указания по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденные Приказом ФСТ России от 13.06.2013 г. № 760-э.

Расчет ценовых последствий для потребителей выполнен по зонам систем теплоснабжения. Ценовые последствия для потребителей тепловой энергии определены отношением показателя необходимой валовой выручки (НВВ), отнесенной к полезному отпуску, в течение расчетных периодов Схемы теплоснабжения.

Данный показатель отражает изменения следующих расходов: операционных (подконтрольных), неподконтрольных, энергетических и расходов из прибыли, связанных с производством и передачей тепловой энергии потребителям.

Расчеты ценовых последствий произведены с учетом следующих сценарных условий:

1. За базу приняты тарифные решения на 2019 год, утвержденные Региональной энергетической комиссией Кемеровской области.
2. Расчет операционных (подконтрольных) расходов на 2020-2024 гг. произведен с применением прогнозных индексов изменения цен в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года.
3. Расчет операционных (подконтрольных) расходов на 2025-2033 гг. произведен с применением прогнозных индексов изменения цен в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2036 года.
4. Расчет неподконтрольных расходов на 2020-2033 годы в части амортизационных отчислений, налога на имущество, расходы на выплаты по кредитным договорам произведен с учетом реализации мероприятий, предусмотренных в Схеме теплоснабжения и ограничений роста платы населения.
5. Расчет энергетических ресурсов произведен с учетом физических показателей и прогнозируемых эффектов от реализации мероприятий.
6. Расходы из прибыли на 2020-2033 годы определены с учетом расчета размера прибыли, направленной на капитальные вложения (инвестиции).
7. Объем полезного отпуска на 2020-2033 годы определен расчетным путем с учетом приростов перспективной нагрузки и требований энергосбережения

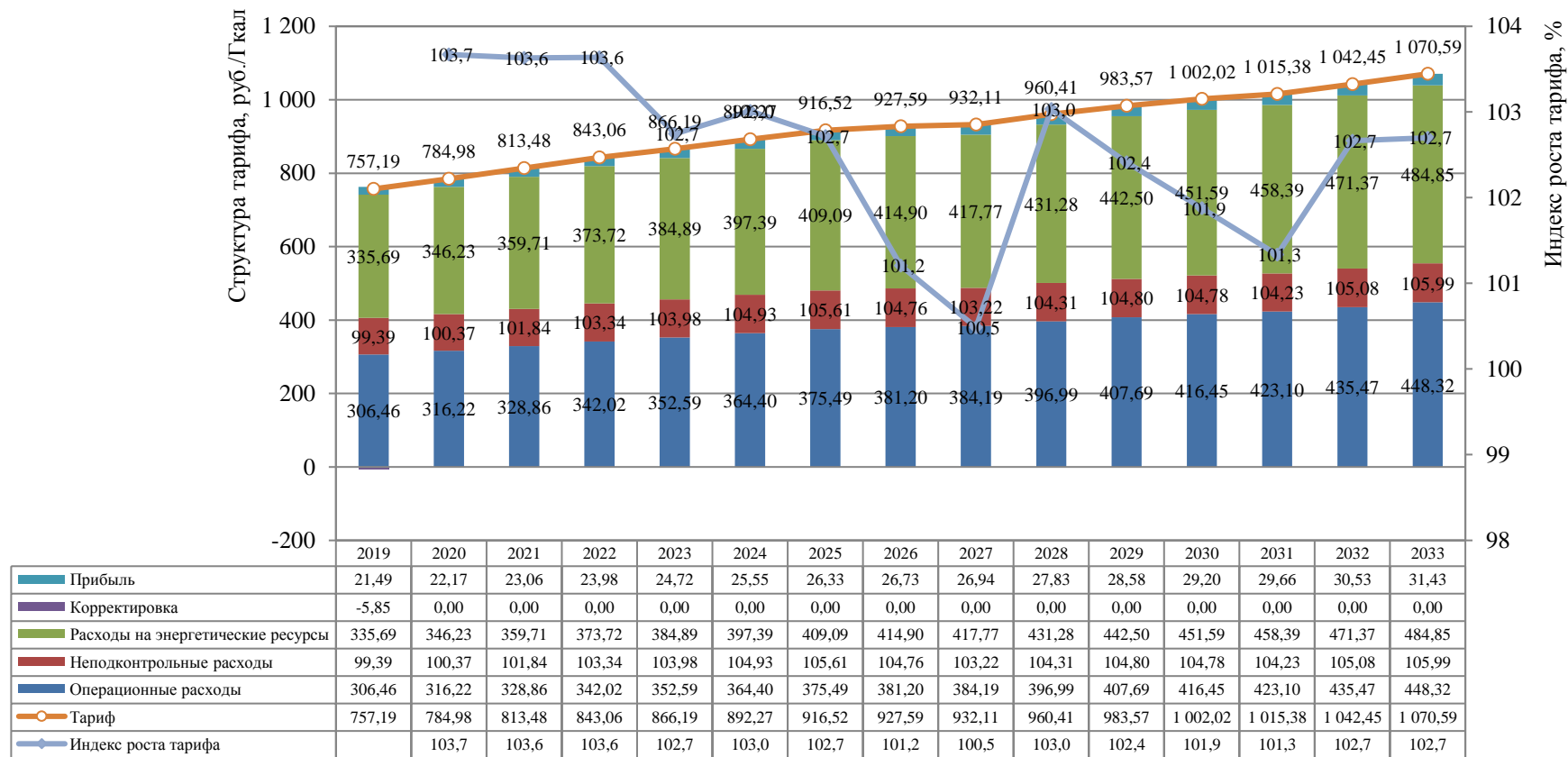


Рисунок 15-1 – Оценка тарифных последствий АО «Кемеровская генерация» Кемеровская ГРЭС (г. Кемерово) – зона ЕТО 01

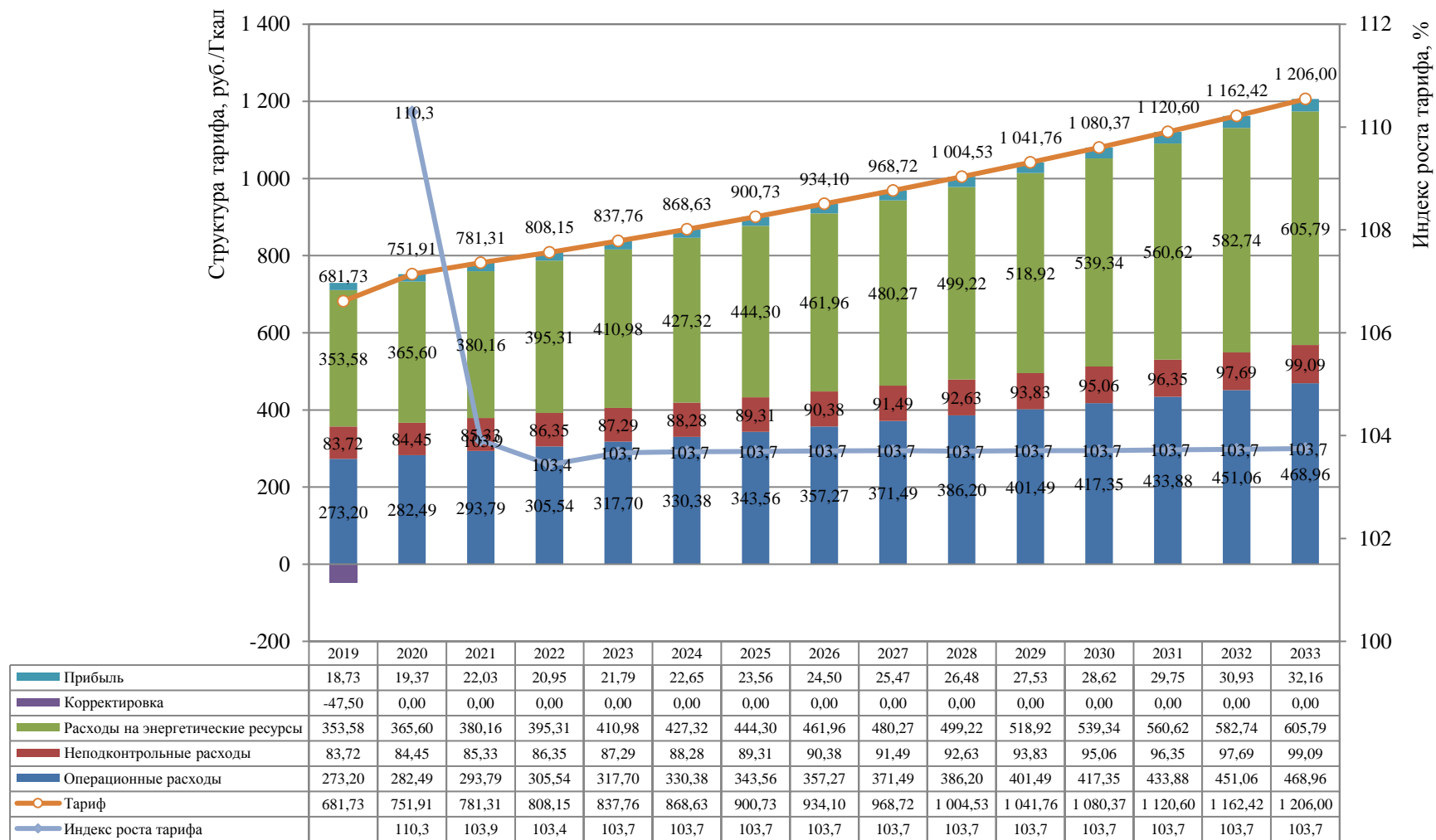


Рисунок 15-2 – Оценка тарифных последствий АО «Ново-Кемеровская ТЭЦ» (г. Кемерово) – зона ЕТО 01

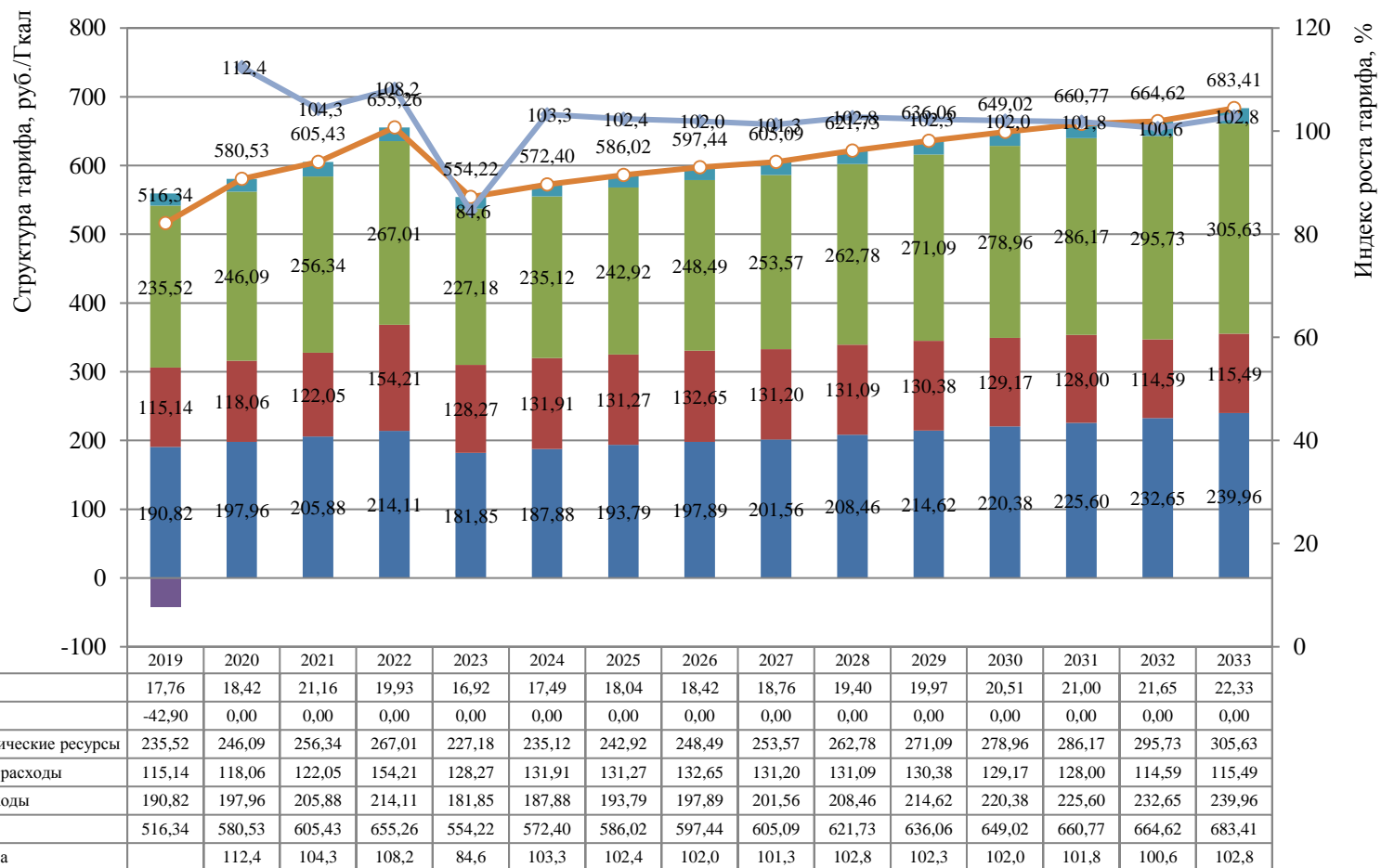


Рисунок 15-3 – Оценка тарифных последствий филиала АО «Кузбассэнерго» – «Кемеровская теплосетевая компания» (г. Кемерово)

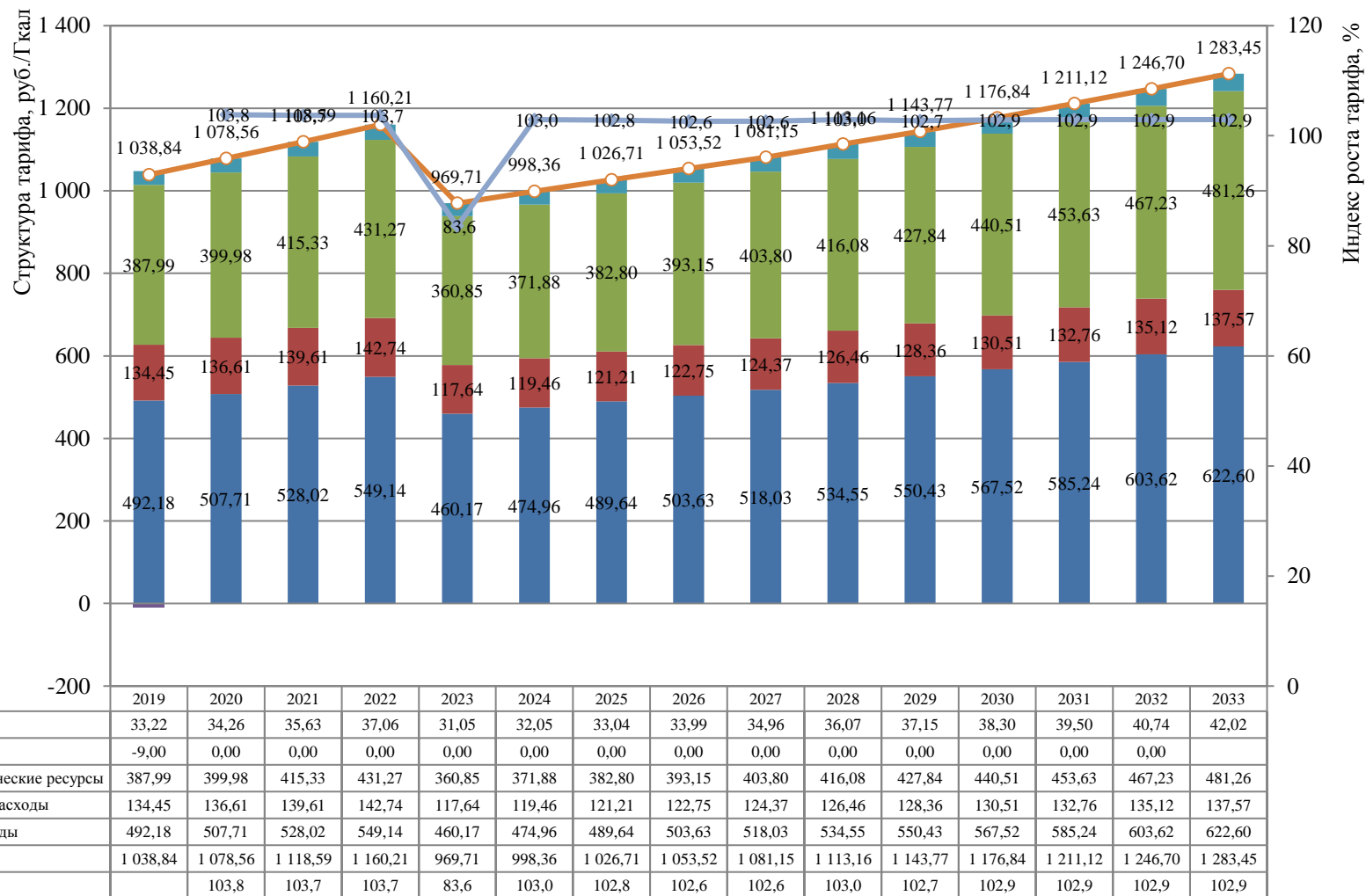


Рисунок 15-4 – Оценка тарифных последствий АО «Кемеровская генерация» Кемеровская ТЭЦ (г. Кемерово) – зона ЕТО 02

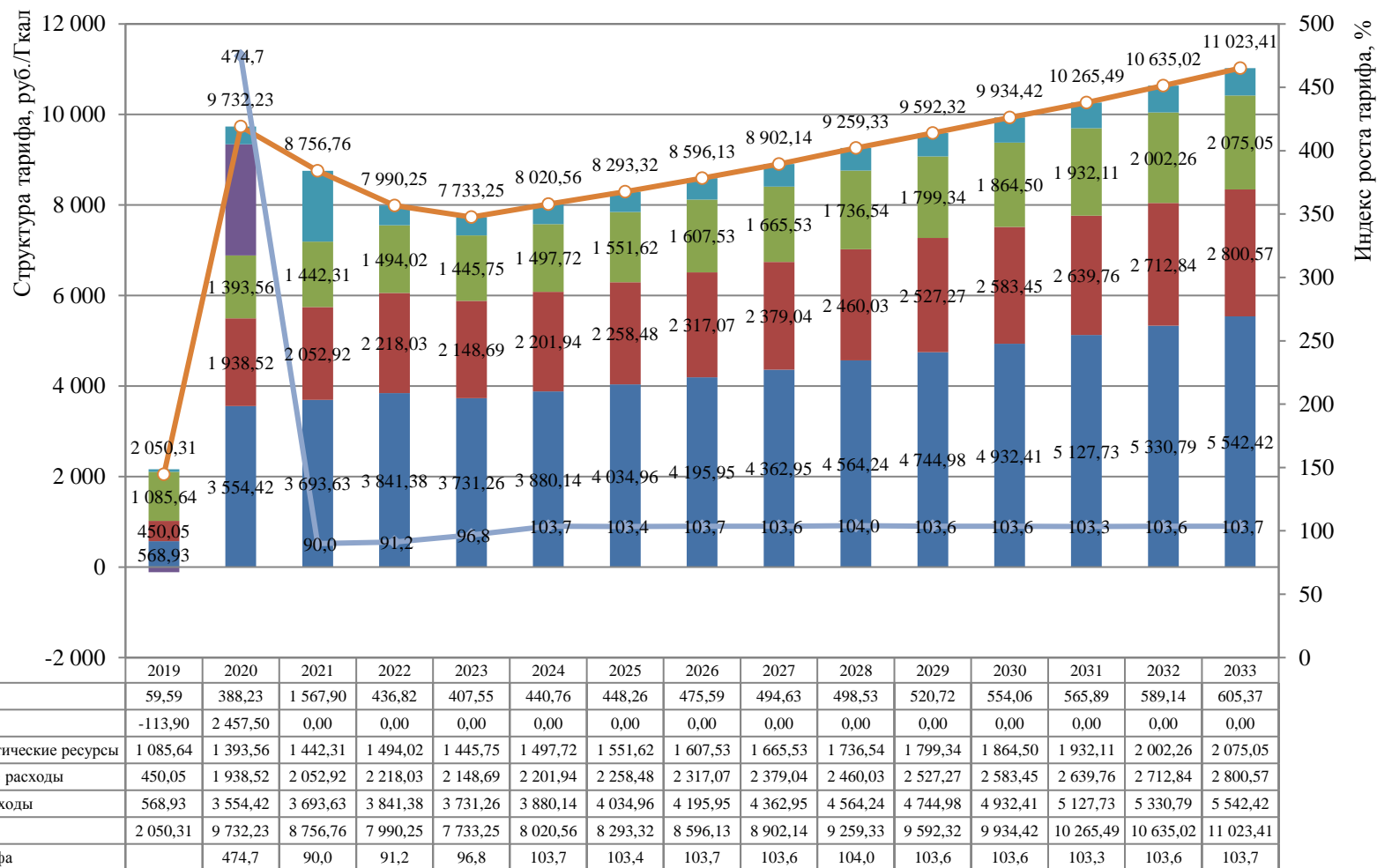


Рисунок 15-5 – Оценка тарифных последствий АО «Теплоэнерго» на производство и передачу тепловой энергии после переключения котельных №№ 27, 45 на Кемеровскую ТЭЦ

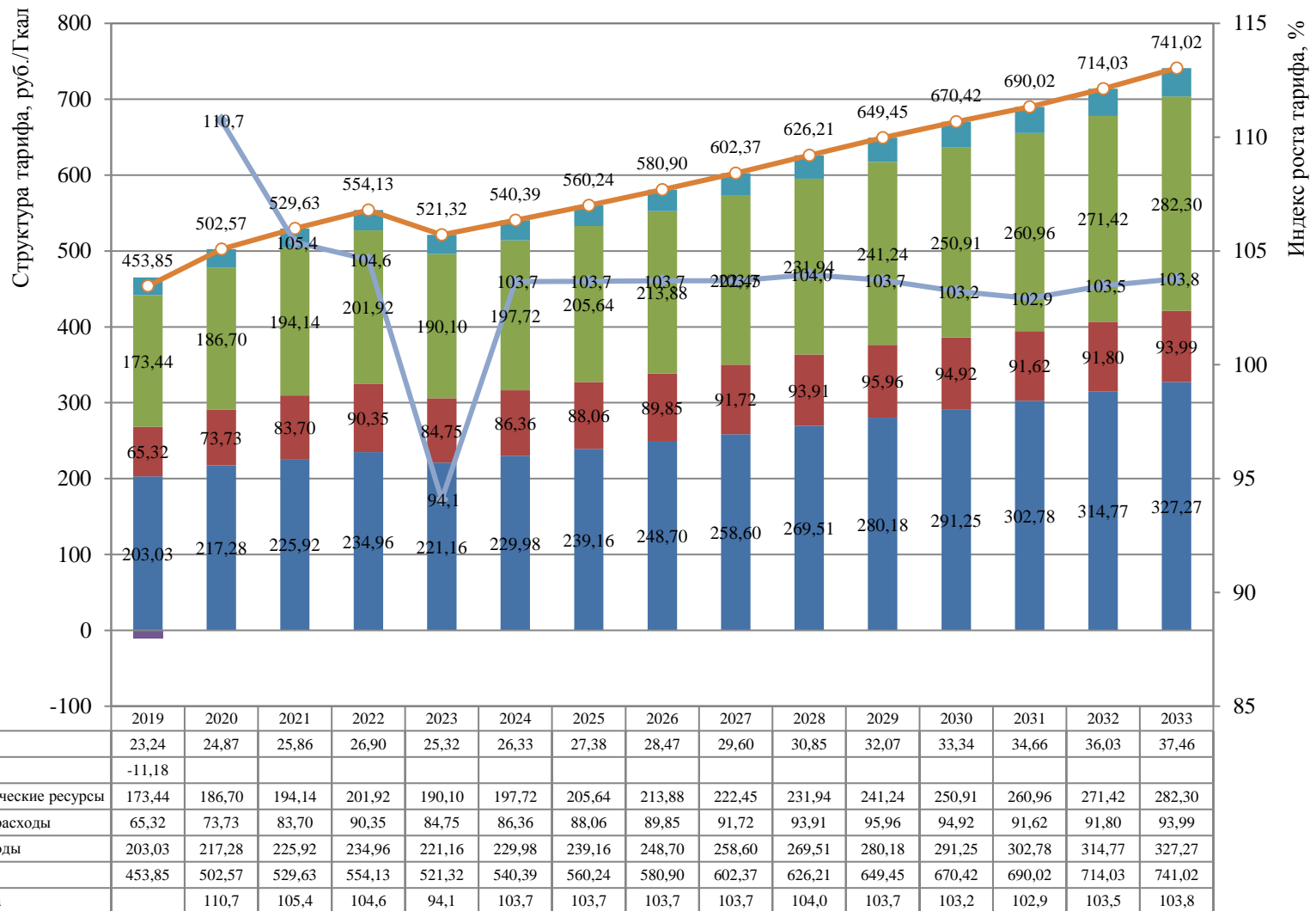


Рисунок 15-6 – Оценка тарифных последствий АО «Теплоэнерго» на передачу тепловой энергии

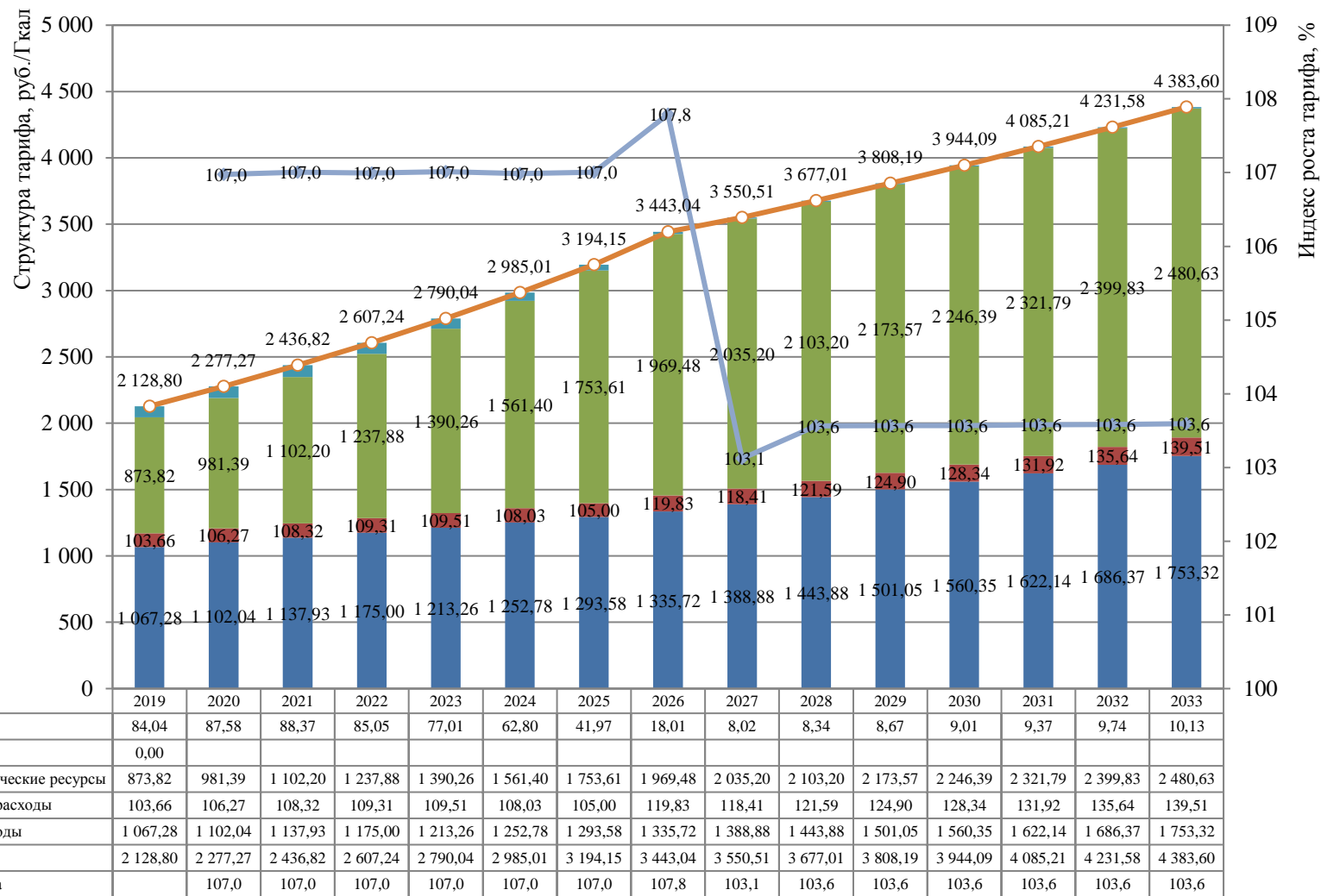


Рисунок 15-7 – Оценка тарифных последствий ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (г. Кемерово)

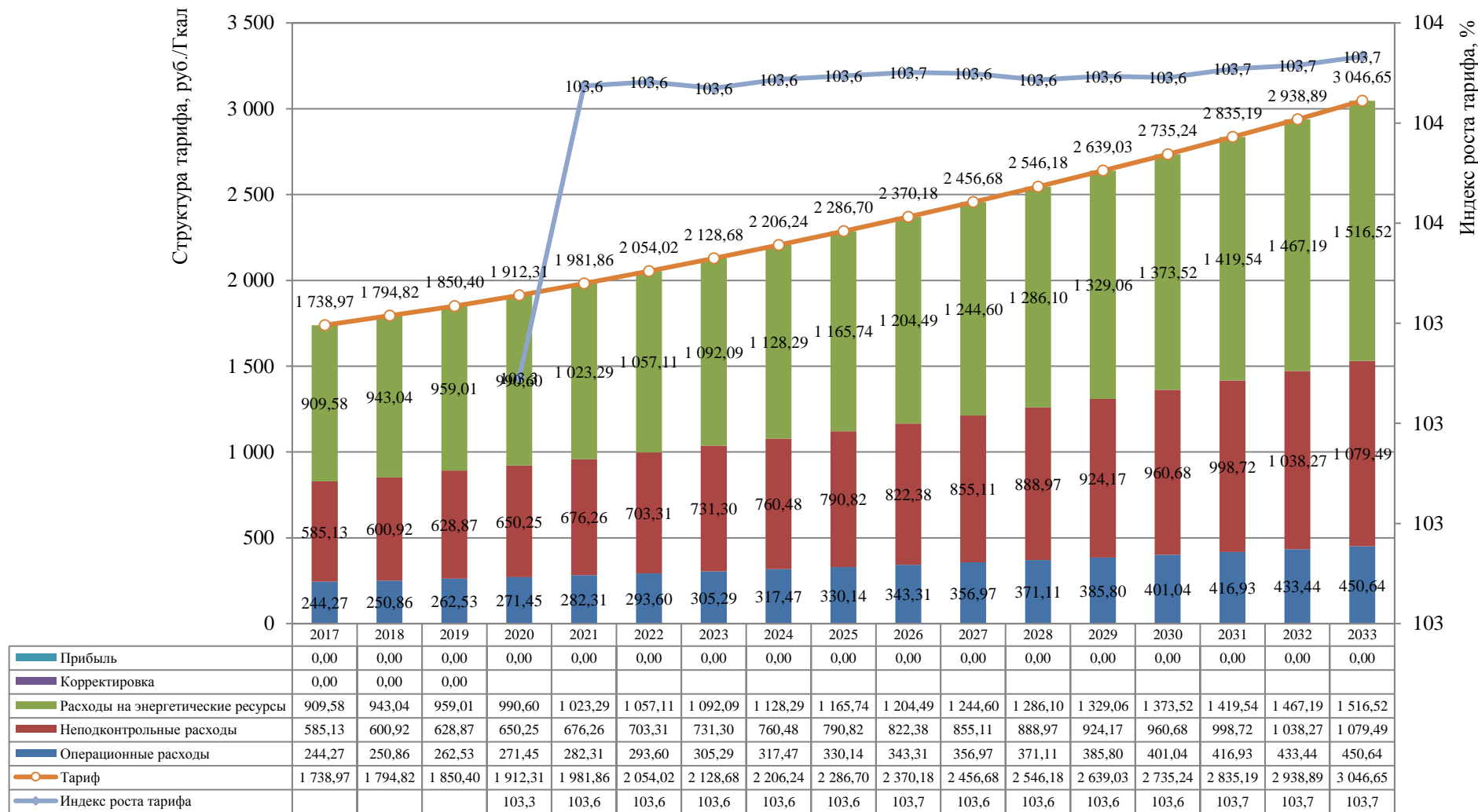


Рисунок 15-8 – Оценка тарифных последствий ООО «Лесная поляна-Плюс» (г. Кемерово)

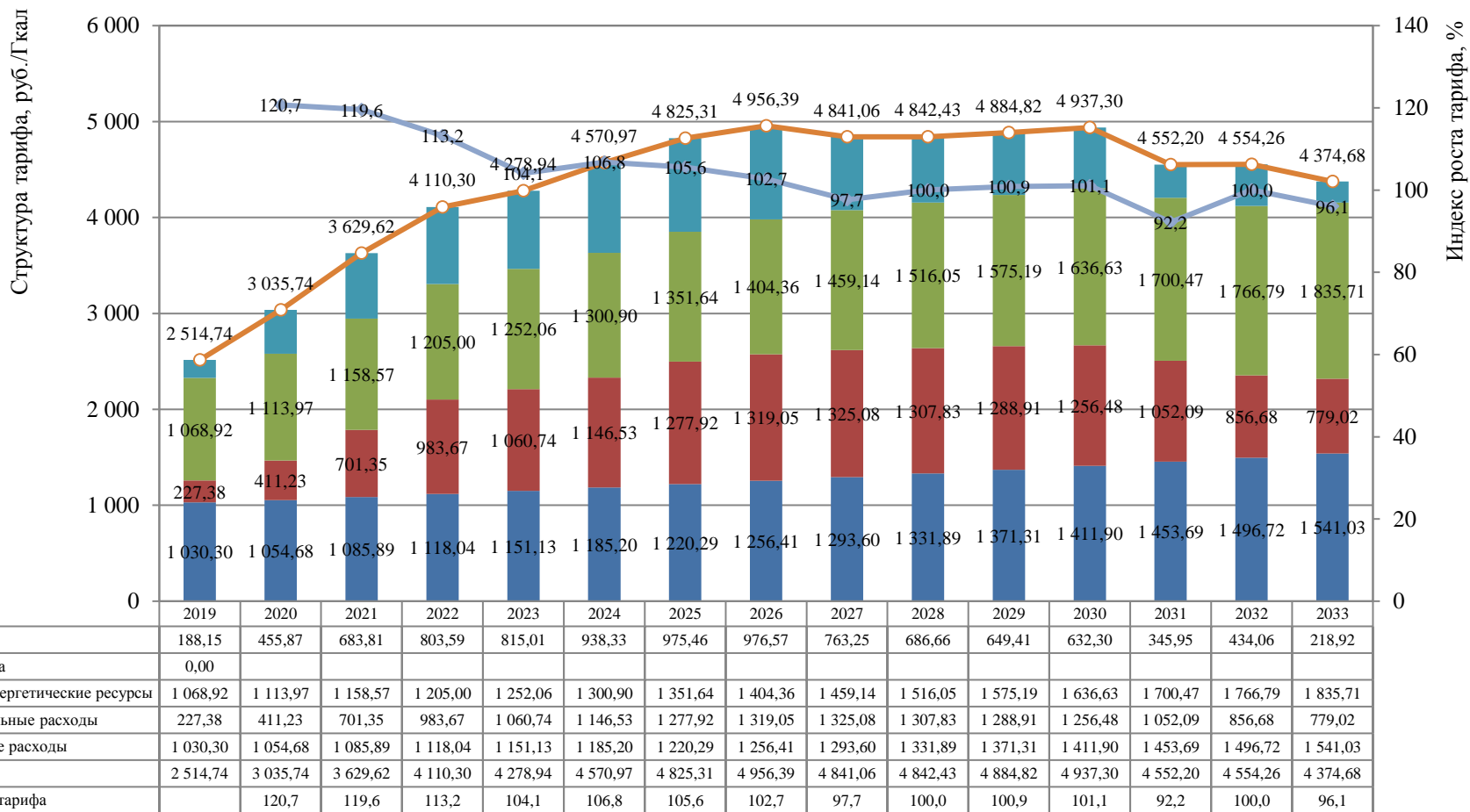


Рисунок 15-9 – Оценка тарифных последствий по Водогрейная газовая котельная, расположенной по адресу: г. Кемерово, пр-т Кузнецкий, 260 – зона ЕТО 10